

БЕЗОПАСНОСТЬ В ТОПЛИВНО- ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ КОМПЛЕКСЕ

**NEW
2016**

ПИЛОТНЫЙ НОМЕР
Регулярный выход
с января 2016 года

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

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

ИНФОРМАЦИОННОЕ АГЕНТСТВО МОНИТОР
iCENTER.ru

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 КОНФЕРЕНЦИИ обучение ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ семинары ТРЕНИНГИ учебные курсы ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ЛИТЕРАТУРА ИСТОРИЧЕСКИЙ КАЛЕНДАРЬ ФАКТЫ

СПЕЦ.ПРЕДЛОЖЕНИЕ

ВЫБОР РЕДАКЦИИ

Скидка на подписку – 20 %

На рынке СМИ с 1992 года **Groteck** Business Media

БЕЗОПАСНОСТЬ В НЕФТЕГАЗОВОМ КОМПЛЕКСЕ

СПЕЦ.ПРЕДЛОЖЕНИЕ

ВЫБОР РЕДАКЦИИ

МЕДИАСОУЩЕСТВИЕ: МЕТАЛЛУРГИЯ, НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС, ЭНЕРГЕТИКА, ТРАНСПОРТ, ЖИЗНЬ И ТЕХНОЛОГИИ, ОБРАЗОВАНИЕ, СРЕДСТВА МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ, ФИНАНСЫ И БАНКОВСТВО, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ОТНОШЕНИЯ, ПРАВОСудСТВО, ТОРГОВЛЯ, СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВО

НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС
ЭКСПЛУАТАЦИЯ

АГЕНТСТВО ДЕЛОВОЙ ИНФОРМАЦИИ МОНИТОР
iCENTER.ru

Действует до 31.12.2015

Правительство предложило новый закон о безопасности на объектах ТЭК.....	5
МЧС РФ планирует изменить стандарты безопасности на важных объектах страны.....	5
ЕЭК ООН выпустит руководство по мерам безопасности для нефтяных терминалов.....	12
Германия профинансирует исследование безопасности донецких и луганских шахт.....	13
Продукция предприятий nanoиндустрии может быть применена в восточных проектах «Газпрома»	17
"СУЭК" создал на шахтах многоуровневый контроль	19
В «Норильском никеле» утвердили стратегию развития ТЭК	21
Дефектоскопическая лаборатория СУПЛАВ АО «Транснефть – Урал» получила новое высокотехнологичное оборудование.....	25
Проект "Роснано" завершил испытания системы безопасности на объекте "Роснефти".....	37

Для оформления подписки свяжитесь с нами по телефону: +7(495) 647-0442 доб. 22-82 / 23-43 или по электронной почте monitor@groteck.ru

СОДЕРЖАНИЕ:

РЕГУЛИРОВАНИЕ

Законодательные акты и инициативы

- Правительство предложило новый закон о безопасности на объектах ТЭК..... 5
- Установлены критерии, на основании которых определяется перечень объектов, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору 5
- МЧС РФ планирует изменить стандарты безопасности на важных объектах страны..... 5
- Впервые нарушившие ТК РФ работодатели могут отделаться предупреждением 6

Отраслевое регулирование. Стандарты

- Ростехнадзор: утвержден перечень областей аттестации экспертов в области промышленной безопасности..... 6
- Минздрав России: подготовлены правила выявления профзаболеваний 7
- С 1 сентября 2015 применяются страховые тарифы Банка России по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца ОПО 8
- Вступили в силу новые национальные стандарты в области оперативно-диспетчерского управления 8
- Минтруд России: внесены изменения в методические рекомендации по определению размера платы за проведение экспертизы качества СОУТ..... 9
- ФСС РФ: новая форма отчета по использованию средств на обеспечение в 2015 году предупредительных мер по сокращению травматизма и профзаболеваний..... 9
- Минпромторг России: установлены правила проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке..... 10
- Законопроект об увеличении страховых выплат при авариях на угольных шахтах принят ГД в первом чтении 10

Зарубежные решения

- Законопроект "О промышленной безопасности" во втором чтении рассмотрят белорусские парламентарии 11
- В Беларуси планируется ежегодно на 1% снижать удельный вес вредных и опасных рабочих мест..... 11
- ЕЭК ООН выпустит руководство по мерам безопасности для нефтяных терминалов 12
- Экологическая безопасность – важнейшее условие при разработке Кара-Кечинского угольного месторождения – В. Диль..... 12
- В Казахстане предприятия без грубых нарушений освобождают от проверок на безопасность 13

ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ СООБЩЕСТВО. КОРПОРАТИВНЫЙ МЕНЕДЖМЕНТ

Государственно-частное партнерство

- Германия профинансирует исследование безопасности донецких и луганских шахт 13
- "Газпром" и "Шелл" посетили объекты "Сахалин Энерджи" для изучения опыта работы в области охраны труда и промышленной безопасности 14
- Ростехнадзор и ОАО «АК «Транснефть» подписали соглашение о сотрудничестве 15
- Специалисты СУЭК и СГК рассказали о преимуществах угольной генерации для Красноярского края..... 16
- ФГБУ "РЭА" Минэнерго России и ООО НПП "ВНИКО" обсудили перспективы развития сотрудничества с ISGAN..... 16
- ОАО «ВНИИ НП» подписало соглашение о сотрудничестве с ЗАО «Промкатализ» 17
- Продукция предприятий наноиндустрии может быть применена в восточных проектах «Газпрома»..... 17
- Ростехнадзор посетила делегация Агентства по надзору за обеспечением безопасности нефтегазового производства Норвегии 18
- Техперсонал «Евразруды» из Кузбасса может отправиться в Китай 18

Корпоративные программы

- За 2014-2015 годы кузбасские угольные предприятия направили 6,5 млрд рублей на обеспечение безопасности горняков..... 19
- "Аганнефтегазгеология" реализует природоохранные программы 19
- "СУЭК" создал на шахтах многоуровневый контроль..... 19
- В ЗАО "Омега" состоялась шестая конференция по охране труда 20
- «Роснефть» в 2014 году увеличила в полтора раза затраты на промышленную безопасность..... 21
- В «Норильском никеле» утвердили стратегию развития ТЭК 21
- ФСК ЕЭС выделила 1,12 млрд рублей на ремонтную кампанию 2015 года на Северо-Западе..... 21
- ФСК ЕЭС начала комплексную модернизацию подстанции высокого напряжения в Смоленской области 22

Сертификация. Аудит. Диагностические/ аналитические лаборатории

- В "Татнефти" успешно завершился надзорный аудит системы менеджмента..... 22
- Новые нормы безопасности разработают для газопроводов Новой Москвы 23
- ИНК прошла аудиторскую проверку на соответствие международным стандартам экологического менеджмента 23
- Экоаналитическая лаборатория НПС «Заречье» подтвердила соответствие критериям национальной системы аккредитации 24
- «Транснефть – Дружба»: лаборатории экологического мониторинга получили аттестаты аккредитации сроком на пять лет 24
- Дефектоскопическая лаборатория СУПЛАВ АО «Транснефть – Урал» получила новое высокотехнологичное оборудование 25

Учения. Тренировки. Обучение персонала

- Сотрудники "Мособлэнерго" отработали действия при авариях в холодное время года 25
- В Костромаэнерго прошли межведомственные учения о ликвидации технологических нарушений в условиях низких температур 25
- Тверское РДУ приняло участие в учениях по ликвидации аварийной ситуации в условиях низких температур наружного воздуха 26
- В НГДУ «Прикамнефть» прошли масштабные учения по пожарной безопасности 27
- Около 500 сотрудников Смоленскэнерго прошли обучение и переподготовку в первом полугодии 2015 года 27
- На Якутском газоперерабатывающем заводе ОАО «Сахатранснефтегаз» прошли пожарно-тактические учения 28
- «Южный Кузбасс» дистанционно обучил работников предприятий группы «Мечел» 28
- Курское РДУ приняло участие в учениях по ликвидации аварийной ситуации в условиях низких температур наружного воздуха 29
- Липецкое РДУ приняло участие в учениях по ликвидации аварийной ситуации 30
- Сотрудники компании «Квадра» приняли участие в областной противоаварийной тренировке 30
- В ООО «Газпром трансгаз Сургут» создали тренажерный комплекс для слесарей КИПиА 31

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ КОМПАНИЙ

Нефтяная промышленность

- «Транснефть – Центральная Сибирь» в октябре 2015 года начнет использование технологии безамбарной откачки нефти при проведении ремонтов 32
- "Транснефть-Сибирь" повышает надежность и безопасность производственных объектов (обзор) 32
- «Транснефть - Диаскан» внедряет программу автоматизированного формирования технических заданий на диагностику трубопроводов 33
- "Транснефть-Сибирь" устраняет последствия нефтяных загрязнений 33
- АО «Черномортранснефть» повышает надежность и безопасность производственных объектов (обзор) 34
- ООО «Транснефть – Восток» начало опытную эксплуатацию уникального российского прибора 36
- «Транснефть – Дальний Восток» повышает уровень безопасности ВСТО-2 36
- Проект "Роснано" завершил испытания системы безопасности на объекте "Роснефти" 37

Угольная промышленность

- ТТК предоставил цифровой канал связи шахте «Юбилейная» в Новокузнецке 37
- Впервые в России введена в эксплуатацию лава, позволяющая осуществлять безлюдную выемку угля 38
- В ЗАО «Дальтрансуголь» завершены работы по модернизации уникальных систем пылеподавления 38
- ЕВРАЗ запустил первую лаву четвертого блока на шахте "Осинниковская". Особое внимание уделено системе дегазации 39

Газовая промышленность

- В «Газпром трансгаз Самара» прошли испытания системы автономного электроснабжения 40
- «Газпром нефть» продолжает экологическую модернизацию Московского НПЗ и других нефтеперерабатывающих активов 40
- На морском участке газопровода «Джубга — Лазаревское — Сочи» испытан новый диагностический комплекс 41
- «Самотлорнефтегаз» испытывает новую технологию, ускоряющую ввод скважин в добычу 41

Электроэнергетика

- МРСК Северо-Запада применит многослойный ламинат и композитные рукава для защиты деревянных опор 42
- Иркутскэнерго провело ремонт оборудования станций, тепловых и электрических сетей 42
- ФСК ЕЭС повысила уровень виброзащиты спецперехода ЛЭП 500 кВ через Саратовское водохранилище 43
- «Пермэнерго» оснащает ЛЭП в Оханском районе современным проводом повышенной надежности 43
- АО "Тюменьэнерго": безопасность энергообъектов – стратегическая задача 44
- «Нижевоэнерго» выполнило комплексный ремонт трансформатора на подстанции 110/6 кВ «Приокская» 44
- На Воткинской ГЭС начался капитальный ремонт гидроагрегата №8 установленной мощностью 100 МВт 44
- МРСК Центра и Приволжья: приняты дополнительные меры по повышению безопасности объектов электроэнергетики в пожароопасный период 45
- Курскэнерго реализует комплекс экологических мероприятий 45

НОВИНКИ: ТЕХНОЛОГИИ, ОБОРУДОВАНИЕ, ПРОДУКЦИЯ ДЛЯ ТЭК

- Ростехнадзор разработал программный продукт для определения категории оборудования, работающего под избыточным давлением 46
- Безопасность – основной приоритет ООО НПП "ИНТЕХ" 46
- КРЭТ готов оборудовать объекты ТЭК системами РЭБ 48
- Астерос перезагружает интеграционную платформу Securix 48
- Заместитель министра энергетики РФ Андрей Черезов оценил газотурбинные двигатели пермского производства 49
- Эксперт: Биотехнологии делают добычу нефти рентабельнее и безопаснее 50
- Взрывозащищенные здания и оборудование - обеспечим безопасность 51
- Новейшая свердловская буровая установка пробурила в ХМАО первую скважину глубиной 3000 метров 52
- Mitsubishi Electric представила промышленного робота RV-2F для нужд нефтегазовой отрасли 52

НАДЗОР. ПРОВЕРКИ. РАССЛЕДОВАНИЯ

Промышленная безопасность при эксплуатации ОПО

- ООО «Красноярскнефтепродукт» привлечено к административной ответственности 53
- Пангодинское ЛПУ МГ устраняет выявленные нарушения антитеррористической защищенности объекта по требованию Надымской городской прокуратуры 53
- ООО «Башнефть-Добыча» привлечено к административной ответственности за нарушение требований промышленной безопасности при эксплуатации ОПО 54
- ОАО «Газпром газораспределение Назрань» привлечено к административной ответственности за нарушения требований промышленной безопасности 54
- В деятельности сети газопотребления ООО «Кичучат» выявлены нарушения в сфере промышленной безопасности опасных производственных объектов 54
- Проверена эффективность работы систем управления ВГП и обеспечение бесперебойного энергоснабжения шахт Кемеровской области 55
- В ходе проверки ООО «РН-Ставропольнефтегаз» выявлено 20 нарушений требований правил промышленной безопасности 55
- ООО «КанБайкал» привлечено к административной ответственности за нарушение требований промышленной безопасности 56
- Выявлено 25 нарушений в ходе проверки АО «Газпром газораспределение Владимир» 56
- Проведена внеплановая проверка в отношении ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель» 57
- Руководство Богучанской ГЭС оштрафовано почти на 10 млн руб. за нарушение трудового законодательства 57
- Проведена плановая выездная проверка опасных производственных объектов ЗАО «СК «СИБГАЗМОНТАЖ» 57
- Завершена плановая проверка в отношении ОАО «Ингушнефтегазпром» 58
- Прокуратура Республики Тыва проверила исполнение федерального закона № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» 58
- Кузбасская шахта оштрафована на 1 млн. рублей за сотню нарушений 59
- Ростехнадзор не выявил существенных нарушений в области безопасности гидротехнических сооружений РусГидро 60

Подготовка к осенне-зимнему периоду

- Филиал «МРСК Сибири - «Омскэнерго»: выявлено 1186 нарушений 60
- Выявлено 145 нарушений в ходе проверки ООО «НТЭК» 61
- В ходе проверки ООО «ВЫМПЕЛ» выявлено 11 нарушений при подготовке к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов 61
- Предприятия ТЭК КБР отчитались о подготовке к зимнему максимуму 62
- Выявлено 36 нарушений в ходе проверки ОАО «Оборонэнерго» 63

Расследование причин аварий/ происшествий

- Ростехнадзор информирует об авариях и несчастных случаях, по которым завершено расследование 63
- Завершено расследование причин разгерметизации нефтепровода «МН «Тихорецк - Туапсе-2» 64

- Западно-Уральское управление Ростехнадзора завершило техническое расследование причин аварии на ОАО «Газпром нефтехим Салават» 65

ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ: АНАЛИТИКА, ТЕНДЕНЦИИ, ЭКСПЕРТНЫЕ МНЕНИЯ

- ВостНИИ: наука для безопасного труда	65
- Шохин: связанные с экологией проекты РФ не должны попадать под санкции	66
- Минэнерго России подвело итоги выездных проверок технического состояния объектов электроэнергетики, выполненных в июле 2015 года	66
- Минэнерго России подвело итоги выполнения годовых планов ремонтов оборудования объектов электроэнергетики по результатам 7 месяцев 2015 года	67
- Ростехнадзор: управление государственного энергоснабжения подвело итоги работы за 8 месяцев 2015 года	68
- Почему горняки гибнут в кузбасских шахтах?	69
- В Минэнерго России обсудили формирование отраслевого фонда по инновационным технологиям в сфере ТЭК.....	70
- The Wall Street Journal: споры о безопасности нефтеперевозок	70
- Вопросы исполнения законодательства в сфере ТЭК находятся под пристальным вниманием прокуратуры Чечни.....	72
- На избавление ТЭК от импортозависимости уйдут годы	73
- РусГидро вошло в топ экологического рейтинга российских предприятий ТЭК	74

РЕГУЛИРОВАНИЕ

Законодательные акты и инициативы



Правительство предложило новый закон о безопасности на объектах ТЭК

28 августа 2015, Россия, Москва, neftegaz.ru



Правительство России внесло в Госдуму законопроект, согласно которому было предложено в особом порядке следить за безопасностью объектов топливно-энергетического комплекса (ТЭК). Об этом стало известно 28 августа 2015 г.

Согласно документу на полицию возлагается обязанность по контролю за обеспечением безопасности объектов ТЭК и предполагается соответствующее перераспределение штатной численности, установленной для подразделений вневедомственной охраны полиции.

В пояснительной записке к законопроекту говорится, что реализация законопроекта позволит законодательно установить, что контроль за обеспечением безопасности объектов ТЭК будет проводиться в порядке, отличном от общих правил проведения госконтроля.

Предполагается, что принятие законопроекта повысит эффективность мер по обеспечению безопасности объектов ТЭК.

Законопроект уже был рассмотрен и одобрен на правительственном заседании 20 августа 2015 г.

Такое предложение правительства вполне может быть связано с тем, что в отношении объектов ТЭК России порой возникают юридические казусы.

Так, в августе 2012 г активисты Greenpeace повисли на МЛСП Приразломная, а в сентябре 2013 г опять пытались проникнуть на многострадальную морскую платформу Газпром нефти в Баренцевом море.

Активистов арестовали, однако долго время не могли осудить из-за российского законодательства. После этого всех экологов-активистов отпустили по амнистии.



Установлены критерии, на основании которых определяется перечень объектов, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору

08 сентября 2015, Россия, Москва, ecopot.ru



Постановлением Правительства РФ от 28.08.2015 № 903 утверждены критерии определения объектов, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору

Так, в соответствии с критериями федеральному экологическому надзору подлежат объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий (объектов I категории), также федеральному экологическому надзору подлежат объекты II категории, на которые выданы комплексные экологические разрешения.

Кроме того, федеральному экологическому надзору подлежат объекты, расположенные в границах особо охраняемых природных территорий федерального значения, центральной экологической зоны Байкальской природной территории, внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации, в том числе в пределах российской части Каспийского моря, водно-болотных угодий международного значения и некоторые другие объекты.



МЧС РФ планирует изменить стандарты безопасности на важных объектах страны

10 сентября 2015, Россия, Москва, interfax-russia.ru

МЧС РФ до конца 2016 года полностью переработает все правила и национальные стандарты в сфере гражданской обороны и безопасности на особо важных объектах, сообщил глава ведомства В.Пучков.

"МЧС постоянно занимается совершенствованием нормативно-правовой базы гражданской обороны. Мы завершим в течение 2016 года полную переработку всех сводов правил и национальных стандартов с

учетом современных экономических требований", - заявил В.Пучков в четверг на Всероссийском совещании по проблемам гражданской обороны и защиты населения.



МЧС РОССИИ

По его словам, МЧС совместно с крупнейшими нефтяными компаниями страны сформирует рабочую группу по разработке современной нормативной базы по защите трубопроводов, продуктопроводов и других линейных объектов.

В.Пучков отметил, что обновление нормативной базы дает существенный экономический эффект.

"Мы за последние несколько месяцев совместно с Москвой полностью переработали требования по метрополитену. Это позволило нам повысить уровень готовности строящихся и действующих линий метрополитена, инженерной защиты территории. С другой стороны - на сегодняшний день и на перспективу сэкономить сотни миллиардов рублей на тех мероприятиях, которые проводить было нецелесообразно", - сказал В.Пучков.

Глава МЧС подчеркнул, обновление правил не означает снижение требований: все нормативы были отработаны даже на воздействие современного ядерного оружия, риск применения которого на сегодняшний день сохраняется.

По его словам, это же касается выработки требований к АЗС, газонаполнительным станциям, детским садикам и многим другим объектам. "Уже сегодня это дает нам практические результаты в полтора - два триллиона рублей экономии средств федерального бюджета и субъектов РФ", - добавил В.Пучков.



Впервые нарушившие ТК РФ работодатели могут отделаться предупреждением

14 сентября 2015, Россия, Москва, buhgalteria.ru

Законопроект, который предполагает включение в ТК РФ механизма обязательного предупреждения работодателей за впервые совершенные нарушения, рассмотрит Госдума.

Сейчас нарушение трудового законодательства влечет предупреждение или наложение административного штрафа.

Предполагается, что принятие законопроекта позволит избежать дополнительных коррупционных рисков и ограничений для бизнеса.

Отраслевое регулирование. Стандарты



Ростехнадзор: утвержден перечень областей аттестации экспертов в области промышленной безопасности

28 августа 2015, Россия, Москва, trudohrana.ru



Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
(РОСТЕХНАДЗОР)

Приказом Ростехнадзора от 30.06.2015 № 253 утвержден Перечень областей аттестации экспертов в области промышленной безопасности.

Перечень содержится из 28 областей аккредитации в соответствии с типовыми наименованиями опасных производственных объектов, с которыми объекты отнесены к категории опасных производственных объектов.

Аттестация экспертов в области промышленной безопасности проводится согласно постановлению Правительства РФ от 28.05.2015 № 509 "Об аттестации экспертов в области промышленной безопасности" и включает рассмотрение представленных заявителем заявления и документов, подтверждающих его соответствие обязательным требованиям и проверку знаний и навыков заявителя в соответствии с обязательными требованиями (квалификационный экзамен).

Квалификационный экзамен проводится в форме тестирования и решения ситуационных задач. Для заявителей, претендующих на прохождение аттестации первой или второй категории, завершающим этапом квалифика-

ционный экзамен является устное собеседование по вопросам, соответствующим заявляемой области аттестации.

Результат проведения квалификационного экзамена оформляется протоколом заседания аттестационной комиссии. На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору принимает одно из следующих решений:

а) об аттестации заявителя в соответствующей области аттестации и присвоении ему одной из следующих категорий эксперта в области промышленной безопасности:

эксперт в области промышленной безопасности первой категории с правом проведения экспертизы в отношении опасных производственных объектов I, II, III и IV классов опасности;

эксперт в области промышленной безопасности второй категории с правом проведения экспертизы в отношении опасных производственных объектов II, III и IV классов опасности;

эксперт в области промышленной безопасности третьей категории с правом проведения экспертизы в отношении опасных производственных объектов III и IV классов опасности;

б) об отказе в аттестации заявителя (в случае если по результатам квалификационного экзамена принято решение о его несоответствии обязательным требованиям).



Минздрав России: подготовлены правила выявления профзаболеваний

01 сентября 2015, Россия, Москва, rg.ru



**МИНИСТЕРСТВО
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Минздрав России разработал порядок экспертизы связи заболевания с профессией. Его проект размещен на сайте regulation.gov.ru для общественного обсуждения, которое заканчивается 3 сентября.

- Проект впервые в истории службы профпатологии России описывает регламент проведения экспертизы связи заболевания с профессией, а также определяет форму заключения по результатам этой экспертизы, - разъяснил главный внештатный специалист-профпатолог Минздрава России профессор Андрей Бушманов. - Он определяет лиц, в отношении которых может быть проведена экспертиза, круг медицинских организаций, имеющих право проводить экспертизу, правила формирования врачебной комиссии по ее проведению. В проекте детально описана процедура проведения экспертизы, в том числе обязательный перечень документов, предоставляемых для экспертизы, порядок действия врачебной комиссии, сроки проведения экспертизы и оформления медицинского заключения. В случае несогласия пациента с заключением у него есть возможность досудебного обжалования решения по результатам экспертизы в Центре профессиональной патологии Минздрава России и в рамках независимой медицинской экспертизы.

Риск того, что у работника может развиться заболевание из-за условий труда на производстве, существует практически на любом предприятии, в любой организации или учреждении. Конечно, работники рискуют по-разному - все зависит от вида трудовой деятельности, от особенностей предприятия, а также от уровня исполнения правил охраны труда.

- Экспертиза профессиональной патологии в нашей стране проводится медицинскими организациями различной формы собственности, имеющими лицензию на этот вид деятельности, - рассказала "РГБ" замдиректора по научной и лечебной работе НИИ медицины труда Елена Лашина. - Опыт нашего учреждения показывает, что процедура установления связи заболевания с профессией требует комплексного обследования и глубокого анализа представленной работником документации. Важно, чтобы врачи-профпатологи обладали необходимыми знаниями как в области медицины труда, так и в различных клинических дисциплинах.

По данным Международной организации труда (МОТ), ежегодно выявляется около 160 млн случаев заболеваний, связанных с производственной деятельностью. Каждый год в мире в связи с производственной заболеваемостью и травматизмом умирают более миллиона человек, из них каждый четвертый - от воздействия вредных и опасных веществ. Эта цифра больше, чем число жертв ДТП, войн и даже ВИЧ/СПИДа. Даже на самых современных предприятиях до четверти всех работников испытывают воздействие шума, вибрации, высокой или низкой температуры, паров, газов, пыли или опасных химических веществ.

В структуре профзаболеваний выявляется больше всего недугов костно-мышечной системы (40%), сердечно-сосудистых (16%) и респираторных (9%). Различают также острые и хронические профессиональные заболевания. Острое профзаболевание (отравление) возникает внезапно, после однократного воздействия высоких концентраций химических веществ, доз излучений или других неблагоприятных факторов. Хроническое профзаболевание - это всегда результат длительного и систематического воздействия вредных факторов на организм.

«...Проект впервые в истории службы профпатологии России описывает регламент проведения экспертизы связи заболевания с профессией, а также определяет форму заключения по результатам этой экспертизы...»

Клинические проявления многих профзаболеваний не имеют никаких специфических симптомов. И только информация об условиях труда заболевшего позволяет отнести его к категории профессиональных. Установить связь между заболеванием и производственными факторами могут только высококвалифицированные врачи - профпатологи. Если же такая связь не выявлена, комиссия выносит решение об отсутствии у работника профзаболевания.

Для правильной диагностики профзаболевания врачебная комиссия должна тщательно изучить санитарно-гигиенические условия труда, собрать анамнез (историю болезни) больного, его "профессиональный маршрут", то есть все виды работ, которые он выполнял с самого начала трудовой деятельности. Некоторые профзаболевания - силикоз, бериллиоз, асбестоз, папиллома мочевого пузыря и др. - могут выявляться через много лет после того, как работник перестал испытывать воздействие вредных веществ на рабочем месте. Экспертиза должна тщательно дифференцировать болезнь с похожими по клинической картине недугами, не связанными с этими факторами.

- За последние годы появилось много предприятий МСБ, где условия труда не всегда соответствуют оптимальным и даже допустимым, - продолжает Елена Лашина. - Существуют и производства, где условия труда по-прежнему являются вредными и опасными. Трудовой кодекс устанавливает ответственность работодателя за создание надлежащих условий труда для работников независимо от формы собственности. На законодательном уровне прописаны все аспекты охраны труда и здоровья работников, включая обязанность работодателей проводить специальную оценку условий труда и обеспечивать прохождение обязательных осмотров для выявления ранних признаков профзаболеваний.



С 1 сентября 2015 применяются страховые тарифы Банка России по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца ОПО

02 сентября 2015, Россия, Москва, rg.ru



Постановлением Правительства РФ от 20.08.2015 № 874 признано утратившим силу постановление Правительства Российской Федерации от 01.10.2011 № 808

С 1 сентября 2015 года утрачивает силу Постановление Правительства РФ от 01.10.2011 № 808 "Об утверждении страховых тарифов по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, их структуры и порядка применения страховщиками при расчете страховой премии".

Одновременно вступает в силу Указание Банка России от 23.07.2015 № 3739-У "О страховых тарифах, структуре страховых тарифов и порядке их применения страховщиками при расчете страховой премии по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте".



Вступили в силу новые национальные стандарты в области оперативно-диспетчерского управления

02 сентября 2015, Россия, Москва, eprussia.ru



1 сентября вступили в силу два национальных стандарта Российской Федерации в группе «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы».

Оперативно-диспетчерское управление» — ГОСТ Р 56302-2014 «Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования» и ГОСТ Р 56303-2014 «Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению».

Новые национальные стандарты разработаны ОАО «СО ЕЭС» совместно с ФГУП «ВНИИНМАШ». Стандарты ГОСТ Р 56302 и ГОСТ Р 56303 утверждены приказами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 12 декабря 2014 года № 1983-ст и № 1984-ст соответственно.

Стандарты устанавливают нормы и требования для системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, собственников и иных законных владельцев электростанций и объектов электросетевого хозяйства.

Национальный стандарт ГОСТ Р 56302-2014 «Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования» определяет требования к присвоению диспетчерских наименований объектам электроэнергетики класса напряжения 35 кВ и выше, а также

оборудованию указанных объектов электроэнергетики. Эти требования должны применяться при присвоении диспетчерских наименований строящимся объектам электроэнергетики, а также действующим объектам электроэнергетики при их реконструкции или переименовании оборудования по инициативе собственников.

Национальным стандартом ГОСТ Р 56303–2014 «Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению» определены требования к разработке, согласованию и утверждению нормальных и временных нормальных схем электрических соединений объектов электроэнергетики.

Совершенствование системы отраслевого нормативно-технического регулирования путем разработки национальных стандартов в области оперативно-диспетчерского управления является одной из важных задач ОАО «СО ЕЭС», закрепленных в технической политике компании. Кроме того, работа по стандартизации в электроэнергетике, направленная на формирование единой технической политики в отрасли, входит в число основных задач технического комитета по стандартизации ТК 016 «Электроэнергетика», базовой организацией которого является ОАО «СО ЕЭС».

Процесс стандартизации в области оперативно-диспетчерского управления начал развиваться в 2012 году, когда был принят национальный стандарт, устанавливающий нормы и требования к организации автоматического противоаварийного управления электроэнергетическими режимами энергосистем (ГОСТ Р 55105–2012, действует с 1 июля 2013 года). К настоящему моменту вступили в силу национальные стандарты по вопросам взаимодействия субъектов электроэнергетики при создании, модернизации и организации эксплуатации комплексов и устройств релейной защиты и автоматики (ГОСТ Р 55438–2013, действует с 1 апреля 2014 года), осуществления переключений в электроустановках (ГОСТ Р 55608–2013, действует с 1 июля 2014 года), регулирования частоты и перетоков активной мощности (ГОСТ Р 55890–2013, действует с 1 сентября 2014 года). Системным оператором ведется работа над национальными стандартами по вопросам планирования развития энергосистем, надежности и устойчивости энергосистем и ряду других направлений.



Минтруд России: внесены изменения в методические рекомендации по определению размера платы за проведение экспертизы качества СОУТ

09 сентября 2015, Россия, Москва, wofp.ru



**МИНИСТЕРСТВО ТРУДА
И СОЦИАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ**
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



Приказом Минтруда России от 22.07.2015 № 488н внесены изменения в методические рекомендации по определению размера платы за проведение экспертизы качества специальной оценки условий труда, утв. приказом Минтруда России от 09.10.2014 № 682н. Изменениями предусмотрена возможность применения понижающего коэффициента к нормативным затратам на проведение по заявлениям профсоюзов экспертизы качества.

Уточнено, что при расчете размера платы за проведение экспертизы по заявлениям работников, профессиональных союзов, их объединений, иных уполномоченных работниками представительных органов органом, уполномоченным на проведение экспертизы, к величине нормативных затрат на проведение экспертизы в отношении одного объекта экспертизы может применяться понижающий коэффициент с диапазоном значения от 0,1 до 0,25.

Минюстом России данный приказ признан не нуждающимся в государственной регистрации.



ФСС РФ: новая форма отчета по использованию средств на обеспечение в 2015 году предупредительных мер по сокращению травматизма и профзаболеваний

10 сентября 2015, Россия, Москва, garant.ru



Письмо ФСС РФ от 02.07.2015 № 02-09-11/16-10779 "О финансовом обеспечении предупредительных мер".

В целях единообразной формы отчета Фонд считает целесообразным довести до сведения страхователей рекомендуемую форму отчета по использованию сумм страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на финансовое обеспечение в 2015 году предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников.

Региональным отделениям Фонда на этапе принятия решения о финансовом обеспечении предупредительных мер необходимо контролировать сумму начисленных работодателями страховых взносов и произведенных ими расходов на ОСС от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (сумма, разрешенная страховате-

лю на обеспечение предупредительных мер в текущем финансовом году, не должна превышать сумму подлежащих перечислению страховых взносов за вычетом произведенных им расходов по данному виду страхования).

Сообщается при этом, что страхователям для подтверждения расходов следует представлять сводную ведомость результатов проведения специальной оценки условий труда, а также сведения по итогам проведения обязательных периодических медицинских осмотров (по форме согласно приложению к письму).

Кроме того, отделением ФСС РФ рекомендовано проводить проверку на предмет качества приобретенных работодателями средств индивидуальной защиты (соответствие приобретенных СИЗ и продукции, указанной в сертификате соответствия).

Напоминаем, что страхователь в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, несет ответственность за целевое и в полном объеме использование сумм страховых взносов на финансовое обеспечение предупредительных мер в соответствии с согласованным планом финансового обеспечения предупредительных мер и в случае неполного использования указанных средств сообщает об этом в территориальный орган Фонда по месту своей регистрации до 10 октября текущего года (п. 13 Правил финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников и санаторно-курортного лечения работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами, утв. приказом Минтруда России от 10.12.2012 № 580н).

Минпромторг России: установлены правила проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке

16 сентября 2015, Россия, Москва, trudohrana.ru



Приказ Минпромторга России от 02.07.2015 № 1815 "Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке"

Поверку осуществляют аккредитованные в национальной системе аккредитации юридические лица и индивидуальные предприниматели. Эталоны единиц величин, используемые при поверке, должны также быть аттестованы в установленном порядке.

Результаты поверки удостоверяются знаком поверки и (или) свидетельством о поверке, и (или) записью в паспорте (формуляре) средства измерения.

Правилами, кроме того, установлен порядок представления средства измерения на поверку, порядок проведения поверки средства измерения, требования к знаку поверки, требования к содержанию свидетельства о поверке.

В приложениях к приказу приведена форма свидетельства о поверке средства измерений, форма свидетельства о поверке эталона, извещение о непригодности эталона к применению, примеры рисунков знаков поверки, примеры рисунков знаков поверки поверительных клейм различного исполнения.

Законопроект об увеличении страховых выплат при авариях на угольных шахтах принят ГД в первом чтении

16 сентября 2015, Россия, Москва, vorkuta-online.ru



Депутаты Госдумы в первом чтении приняли проект закона об увеличении страховых выплат в случае аварии на опасных производственных объектах, в том числе на угольных шахтах. Соответствующее решение было принято парламентариями на пленарном заседании Государственной Думы.

«Законопроектом предусматривается увеличение размеров страховых и компенсационных выплат в части возмещения вреда, причиненного имуществу физических лиц, с 360 тыс. руб. до 500 тыс. руб., имуществу юридических лиц - с 500 тыс. руб. до 750 тыс. руб.», - говорится в пояснительной записке.

Отмечается, что необходимость увеличения размеров страховых выплат обусловлена недостаточностью действующих лимитов страховых выплат для компенсации причиненного в результате аварии вреда потерпевшим.

Кроме того, согласно документу, предлагается обязать владельцев угольных шахт, где число пострадавших может превысить 50 человек, страховать свои объекты в размере 100 млн руб.; владельцев угольных шахт, где возможное количество пострадавших может составить менее 50 человек, а также химических, нефтехимических, нефтеперерабатывающей промышленности и спецхимии - 50 млн руб.; 25 млн руб. - для владельцев сетей газопотребления; 10 млн руб. - для владельцев иных опасных производственных объектов.

Помимо этого, расширяется перечень лиц, имеющих право на получение страховых выплат. В частности, при отсутствии лиц, имеющих право на возмещение вреда в результате смерти потерпевшего, страховые выплаты будут направлены гражданам, у которых потерпевший находился на иждивении.

В ходе рассмотрения законопроекта на пленарном заседании ГД глава думского комитета по финансовому рынку Николай Гончар отметил, что документ нуждается в доработке при подготовке ко второму чтению.

«С нашей точки зрения, требует дополнительного обсуждения существенное повышение законопроектом страховых сумм в 10 раз для шахт угольной промышленности с численностью наибольшей рабочей смены более 50 человек. Для шахт с численностью небольшой рабочей смены менее 50 человек - в пять раз. Тут требуются серьезные размышления, которые будут при обсуждении во втором чтении, и мнение наших коллег, представляющих угледобывающие регионы», - сказал Н.Гончар.

Кроме того, по его словам, уточнения требует формулировка «более 50 человек», «менее 50 человек». «А если на шахте 50 человек? То, что происходит со страховой премией», - сказал Н.Гончар.

Документ был внесен в Госдуму правительством РФ. Как отмечается в пояснительной записке, необходимость принятия данного закона связана с тем, что при страховых случаях на угольных шахтах выявлена «недостаточность установленной страховой суммы в размере 10 млн руб. для удовлетворения требований всех потерпевших. Одним из примеров является взрыв на шахте «Воркутинская» 11 февраля 2013 г., унесший жизни 19 горняков, при этом страховая сумма по договору страхования в размере 10 млн руб. для осуществления страховых выплат в размере 2,025 млн руб. по каждому погибшему оказалась недостаточной».

Опасным произведенным объектом, в частности, считается предприятия, на которых перерабатывается и используются огнеопасные материалы, а также объекты, на которых ведутся горные работы.

Зарубежные решения



Законопроект "О промышленной безопасности" во втором чтении рассмотрят белорусские парламентарии

02 сентября 2015, Беларусь, tvr.by



Об этом журналистам сообщила представитель Постоянной комиссии Палаты представителей Ольга Политико. Сегодня в Минске документ обсудили специалисты из министерств и ведомств. Основная цель новой редакции закона – обоснованность и целесообразность всех требований, поскольку их выполнение влечет за собой материальные затраты предприятий.

При этом снижение себестоимости продукции также не должно отражаться на обеспечении промышленной безопасности. Отметим, возможность внести свои предложения в законопроект была и у предприятий. Законодатели, к примеру, специально посетили новополоцкий нефтеперерабатывающий завод "Нафтан". В новом законе подробно будет прописан и вопрос подготовки специалистов в области промышленной безопасности.



В Беларуси планируется ежегодно на 1% снижать удельный вес вредных и опасных рабочих мест

14 сентября 2015, Беларусь, belta.by



В Беларуси в ближайшие пять лет планируется ежегодно на 1% снижать удельный вес рабочих мест с вредными и (или) опасными условиями труда. Это предусматривается концепцией государственной программы "Социальная защита и содействие занятости 2016-2020", сообщили в Министерстве труда и социальной защиты.

В 2016-2020 годах мероприятия по развитию системы охраны труда будут реализованы в ходе подпрограммы "Охрана труда", которая нацелена на улучшение условий и охраны труда работающих, снижение производственного травматизма и профессиональной заболеваемости.

Наличие рабочих мест с вредными и (или) опасными условиями труда является одним из факторов, сдерживающих развитие экономики, снижающих качество трудового потенциала и производительность труда. Удельный вес вредных и опасных рабочих мест в организациях республики остается довольно высоким (в среднем около 30% от общего количества рабочих мест). Техническое переоснащение и модернизация производств способствуют созданию здоровых и безопасных условий труда в организациях, улучшению условий труда работающих. Так, на эти цели в прошлом году израсходовано более Br30,8 трлн, что позволило улучшить условия труда на 40 тыс. 673 рабочих местах с вредными и (или) опасными условиями труда. Эта работа будет продолжена и в дальнейшем. Речь идет о повышении технико-

экономического уровня действующих производств, цехов и участков на основе внедрения передовой техники и технологий, механизации и автоматизации производства, модернизации, замены устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Достижению высоких показателей в сфере безопасности труда способствуют не только меры наказания, но и меры морального и материального поощрения, отметили в министерстве. Обе формы стимулирования могут применяться как на уровне коллективов (подразделений) на конкурсной основе, так и для конкретных работников, ответственных за организацию и состояние охраны и дисциплины труда. В последние годы значительное распространение получило установление в контрактах, трудовых договорах, коллективных договорах, положениях о премировании и других локальных нормативных правовых актах конкретных мер стимулирования работников к соблюдению требований по охране труда. Эту практику необходимо расширять: работники должны быть заинтересованы в устранении либо сокращении профессиональных рисков.

В системе профилактических мероприятий, направленных на обеспечение безопасных условий труда, важное место занимают средства индивидуальной защиты (СИЗ). По словам специалистов, необходимо совершенствовать нормативные правовые акты, устанавливающие требования к обеспечению СИЗ работников с учетом технического регламента Таможенного союза "О безопасности средств индивидуальной защиты", межгосударственных и государственных стандартов.

В условиях модернизации экономики постоянно растут требования к квалификации специалистов по охране труда. Обучение, переподготовку и повышение квалификации работающих по вопросам охраны труда следует учитывать в числе приоритетных мероприятий, направленных на улучшение условий и охраны труда. В первую очередь это касается занятых в наиболее травмоопасных видах деятельности - промышленности, строительстве, сельском хозяйстве.

Поскольку большинство несчастных случаев на производстве связано с человеческим фактором, многие из них можно избежать, корректируя поведение работающих путем их информирования. Этому будут способствовать в том числе и месячники по охране труда.



ЕЭК ООН выпустит руководство по мерам безопасности для нефтяных терминалов

14 сентября 2015, Россия, Москва, abnews.ru



Руководство по мерам безопасности и общепринятой отраслевой практике для нефтяных терминалов выйдет в октябре 2015 года под редакцией Конвенции о трансграничном воздействии промышленных аварий Европейской экономической комиссии Организации Объединенных Наций (ЕЭК ООН).

Как сообщили «Агентству Бизнес Новостей» в ГЦЭ, международная рабочая группа, объединяющая квалифицированных экспертов, была создана в марте 2012 г. в рамках Конвенции. Одним из членов группы и соавтором руководства стал директор по науке группы компаний «Городской центр экспертиз» (ГЦЭ) Алексей Исаков.

Также за помощь в работе над документом и предоставленные материалы и замечания Конвенция ЕЭК ООН выразила благодарность Президенту группы компаний «Городской центр экспертиз» Александру Москаленко.

Основная цель документа — предоставление перечня практических мер безопасности, необходимых для управления подобными объектами, в соответствии с их жизненным циклом.

Добавим, инструкции направлены на предотвращение аварий на нефтяных терминалах, а в случае их возникновения, — на ограничение последствий для здоровья человека и окружающей среды.



Экологическая безопасность – важнейшее условие при разработке Кара-Кечинского угольного месторождения – В. Диль

14 сентября 2015, Киргизия, kyrtag.kg



Валерий Диль, вице-премьер-министр Киргизии

Экологическая безопасность – важнейшее условие при разработке Кара-Кечинского угольного месторождения. Об этом вице-премьер-министр КР Валерий Диль сказал во время совещания по разработке Кара-Кечинского угольного месторождения.

«Проект по комплексной разработке Кара-Кечинского угольного месторождения находится на финальной стадии. Завершается разработка технического задания по разработке угольного разреза, строительства железной дороги и непосредственно самой тепловой станции. При реализации этого проекта необходимо продумать все детали и нюансы, включая строительство эксплуатационного городка, использование горячей воды,

получаемой в ходе работы ТЭС, хранения и консервации шлаковых отходов», - подчеркнул он.

По итогам совещания вице-премьер-министр поручил специалистам еще раз внимательно изучить все документы по разработке Кара-Кечинского угольного месторождения с тем, чтобы проект не нарушил экологический баланс в регионе.

«Разработка Кара-Кечинского угольного месторождения – большой и важный для страны проект. Однако при этом мы не должны забывать о том, что любой проект должен быть экологически безопасным и по возможности безвредным для местных жителей и окружающей среды. Экологическая безопасность – важнейшее условие при разработке Кара-Кечинского угольного месторождения, о котором мы должны помнить всегда», - сказал В.Диль.

В Казахстане предприятия без грубых нарушений освобождают от проверок на безопасность

17 сентября 2015, Казахстан, zakon.kz



Нурбек Кунанбаев,
зам. председателя Комитета
индустриального развития и
промбезопасности Министер-
ства по инвестициям и разви-
тию РК

В Казахстане крупные предприятия, не допускающие грубых нарушений, освобождаются от проверок по безопасности, сообщил заместитель председателя Комитета индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию РК Нурбек Кунанбаев.

«Вводится особый порядок проведения проверок на основании полугодовых (проверок - прим. автора). Предприятия, которые не допускают грубых нарушений, «убираются» с этих проверок. А вот в малом и среднем бизнесе мы вообще «ушли» от проверок. Проверяем только по факту происшествия или по обращению», - отметил Нурбек Кунанбаев журналистам в кулуарах 13 заседания межгосударственного совета по промышленной безопасности государств-участников СНГ.

По его словам, в настоящее время идет на снижение динамика травматизма и жертв на производстве благодаря сотрудничеству с предприятиями.

«Предприятия понимают, что обеспечение промышленной безопасности является актуальной проблемой. Поэтому мы разработали совместные проверки. Наши эксперты приходят по обращению самих предприятий. При выявлении нарушений мы выдаем рекомендации по их устранению. Более 360 двусторонних меморандумов с предприятиями уже заключено, более 60 совместных проверок проведено. Благодаря этим рекомендациям идет снижение травматизма. Так, в прошлом году количество погибших было 12 человек на поднадзорных нам предприятиях. В этом году за восемь месяцев цифра снижена до семи человек», - рассказал он.

ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ СООБЩЕСТВО. КОРПОРАТИВНЫЙ МЕНЕДЖМЕНТ

Государственно-частное партнерство

Германия профинансирует исследование безопасности донецких и луганских шахт

09 сентября 2015, Украина, biz.liga.net



Германия присоединится к финансированию исследования безопасности состояния шахт в Донецкой и Луганской областях в зоне проведения Антитеррористической операции. Об этом заявил спецпредставитель ОБСЕ в контактной группе Мартин Сайдик после заседания Трехсторонней контактной группы в Минске.

Как отметил представитель ОБСЕ, по итогам заседания рабочей подгруппы по экономическим вопросам "было достигнуто принципиальное согласие о проведении исследования состояния шахт в конфликтных регионах.

Это исследование тоже будет финансироваться Германией".

По его словам, представители контактной группы приветствуют соблюдение режима прекращения огня на Донбассе с конца августа 2015 года. "Трехсторонняя контактная группа ожидает, что эта положительная тенденция позволит осуществить прогресс в решении вопросов, которые обсуждаются в контактной группе", - заявил Сайдик.

**"Газпром" и "Шелл" посетили объекты "Сахалин Энерджи" для изучения опыта работы в области охраны труда и промышленной безопасности**11 сентября 2015, Россия, Москва, corpmedia.ru

В конце августа 2015 года "Сахалин Энерджи" принимала представителей компаний "Шелл", "Газпром", а также его дочерних предприятий. Какие вопросы удалось обсудить в ходе визита и какие совместные планы наметены, рассказывает заместитель начальника департамента, начальник управления охраны труда и промышленной безопасности ПАО "Газпром" Дмитрий Пономаренко.

Вопрос: Дмитрий Владимирович, соглашения о стратегическом сотрудничестве между компаниями "Газпром" и "Шелл" были подписаны во время работы Петербургского международного экономического форума. Насколько я понимаю, ваш визит имеет отношение к этим договоренностям?

Дмитрий Пономаренко: Действительно, в июне был подписан ряд документов, среди них и те, которые касаются совместной работы в области охраны труда и промышленной безопасности (ОТиПБ). Приезд нашей группы на Сахалин как раз и связан с этими вопросами.



Дмитрий Пономаренко и Анжелика Васильева, ген.менеджер по технике безопасности и охране окружающей среды концерна «Шелл» в России

Вопрос: Удалось найти точки соприкосновения?

Дмитрий Пономаренко: Наши компании, работая в непростых климатических и географических условиях, используя сложнейшие технологии и привлекая для реализации проектов большое количество людей, не могут не ставить во главу угла вопросы безопасности. Для нас всегда на первом месте – задачи сохранения жизни и здоровья сотрудников и подрядчиков, минимизация воздействия на окружающую среду. Поэтому обе компании, несмотря на наличие качественных систем управления вопросами охраны труда и промышленной безопасности, находятся в постоянном поиске путей совершенствования. Совместные встречи очень полезны, диалог помогает не только найти точки соприкосновения, но и дальше двигаться в этом направлении.

Вопрос: Кто вошел в состав делегации от вашей компании?

Дмитрий Пономаренко: Общество было представлено десятью специалистами. Команда сформирована так, чтобы в ее состав вошли люди, непосредственно занимающиеся вопросами ОТиПБ, – но по различным направлениям. Это главные инженеры крупных дочерних обществ, представители департаментов, которые отвечают за работу с подрядчиками, специалисты в сфере транспортной безопасности и охраны труда.

Вопрос: На каких объектах компании "Сахалин Энерджи" вам удалось побывать?

Дмитрий Пономаренко: В программу визита входило посещение производственных объектов. В один из дней мы посетили производственный комплекс "Пригородное". Нам удалось посмотреть весь технологический цикл, включая отгрузку готовой продукции, центральную диспетчерскую, пункт управления работами повышенной опасности и организацию этих работ непосредственно по месту их проведения. Это очень интересный опыт для участников делегации.

Вопрос: Взгляды "Газпрома" и нашей компании едины в вопросах ОТиПБ, но подходы, вероятно, могут в чем-то отличаться. Какие-то элементы в работе "Сахалин Энерджи" вам показались интересными?

Дмитрий Пономаренко: Мы познакомились с такими процедурами, которые планируем адаптировать в подразделениях нашей компании. Особый интерес вызывает опыт работы в части формирования элементов корпоративной культуры безопасности на принципах лидерства, приверженности и вовлеченности; работа с подрядными организациями в области производственной безопасности; а также ряд процедур по обеспечению безопасности дорожного движения и предупреждению сердечно-сосудистых заболеваний.

«...У "Газпрома" исторически развитая корпоративная культура охраны труда, и нам есть, что показать...»

Вопрос: А чем может поделиться "Газпром" в этом направлении?

Дмитрий Пономаренко: У "Газпрома" исторически развитая корпоративная культура охраны труда, и нам есть, что показать. Следующую встречу мы планируем провести на наших объектах, расскажем о том, какие интересные программы действуют в нашей компании. Кроме того, есть ряд вопросов, важных для обеих компаний, которые требуют обсуждения.

Вопрос: Какие встречи в ходе этого визита были наиболее продуктивными?

Дмитрий Пономаренко: Визит был насыщен хорошо организованными встречами. Личное участие руководителей г-на Уле Миклестада, г-жи Стефани Лок и г-на Александра Сингурова задавали уровень и тональность дискуссии. Все встречи были полезны. В компании действует многоступенчатая система управления, и опыт на всех уровнях очень интересен. Мы планируем развивать долгосрочное сотрудни-

чество. Думаю, один из самых важных этапов – это работа в период "между" официальными встречами, на уровне специалистов – так отрабатывается взаимодействие между компаниями.

Вопрос: Что запланировано на ближайшую перспективу?

Дмитрий Пономаренко: Наши специалисты будут принимать участие в конференции "Нефть и газ Сахалина – 2015". Кроме того, мы продолжим встречи специалистов – представителей наших компаний. Есть приглашение по участию в обучающих семинарах. Работа обещает быть очень интенсивной.

Вопрос: Вы не первый год работаете с разными компаниями. Есть ли среди них такие, в которых вопросы охраны труда были бы полностью решены?

Дмитрий Пономаренко: Однажды добившись успеха, ни в коем случае нельзя успокаиваться. Жизнь меняется постоянно: в технологиях, в подходах, появляются новые вызовы. Причем они носят иногда стремительный характер и требуют немедленного реагирования. Надо быть в постоянном движении – останавливаться нельзя. Любая компания, каких бы высот она ни достигла, должна с этим считаться и постоянно искать новые пути.

Вопрос: Вы на Сахалине впервые?

Дмитрий Пономаренко: В июне я участвовал в проведении Дня безопасности, побывал на платформе. Так что я уже немного знаком и с "Сахалин Энерджи" и с самим островом.

Вопрос:– На платформу удалось с первого раза попасть? Погода не помешала?

Дмитрий Пономаренко: Нам повезло с погодой и в этот, и в прошлый раз. Она нам благоволит. Я слышал, что лето на Сахалине в этом году не очень хорошее, так что солнце и тепло мы принимаем на свой счет.

Вопрос: Есть ли желание еще раз приехать на остров?

Дмитрий Пономаренко: Здесь замечательное место! Замечательные люди! Красивая и очень ранимая природа! Не хочется быть банальным, но, однажды здесь побывав, стремишься сюда вернуться.



Ростехнадзор и ОАО «АК «Транснефть» подписали соглашение о сотрудничестве

14 сентября 2015, Россия, Москва, anoprombez.ru



14 сентября 2015 года руководитель Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) Алексей Алёшин и президент ОАО «АК «Транснефть» Николай Токарев подписали соглашение о сотрудничестве.

Основная цель взаимодействия в рамках этого проекта - создание основы для партнерских отношений и развития долгосрочного, эффективного сотрудничества в областях деятельности по добыче, транспорту и перера-

ботке углеводородов.

Предпосылками для заключения данного соглашения явились совместный интерес в совершенствовании и актуализации правовой и нормативно-методической базы в области промышленной безопасности, стремление объединить усилия в целях взаимной методической и научно-технической поддержки для обеспечения безопасной эксплуатации нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, а также использования опыта ОАО «АК «Транснефть» в области добычи и переработки углеводородов.

Документ подписан в целях осуществления сотрудничества по следующим направлениям:

- подготовка предложений о внесении изменений в законодательство РФ в области промышленной безопасности;
- привлечение специалистов ООО «НИИ Транснефть» к разработке научно-технической базы методологии диагностики объектов транспорта, добычи и переработки углеводородов, а также оценки соответствия продукции, применяемой в топливно-энергетическом комплексе;
- совершенствование и актуализация правовой и нормативно-методической базы;
- осуществление исследований проблемных вопросов, проведение испытаний, экспертиз, анализа и оценок в рамках законодательства РФ;
- проведение в интересах Ростехнадзора оценки соответствия, экспертиз продукции, работ, услуг, систем менеджмента качества, применяемых на промышленных объектах, связанных с добычей, транспортом и переработкой углеводородов, специалистами ООО «НИИ Транснефть» и АО «Транснефть-Диаскан»;
- инновационная деятельность, выполнение научно-исследовательских работ;
- организация научно-практических конференций и семинаров;
- участие в выездных совещаниях Ростехнадзора, в том числе организация их проведения, на объектах и предприятиях организаций системы «Транснефть»;
- справочно-информационное обеспечение;
- планирование и реализация совместных мероприятий.

**Специалисты СУЭК и СГК рассказали о преимуществах угольной генерации для Красноярского края**

14 сентября 2015, Россия, Красноярский край, 24rus.ru



В Красноярске прошла пресс-конференция на тему «Преимущества угольной генерации для развития Юга Сибири».

Журналистам из Красноярска, Алтайского края и республики Хакасия рассказали, в том числе, о перспективах и последствиях перехода к газовой генерации, о котором так часто заявляют власти различного уровня.

С полным и основательным докладом на эту тему выступил директор Политехнического института СФУ Евгений Бойко, который рассчитывал возможности перехода на газ для Всемирного фонда дикой природы (WWF). «Газификация Красноярского края возможна двумя путями: первый – через Томскую область, второй – на перспективу из месторождений Куюмба и Юрубчено-Тохомы. В первом случае капитальные затраты на проведение газопровода составят 178 млрд рублей, во втором – около 250 млрд рублей. Все это, естественно, придется закладывать в будущий тариф. Вторая задача – поменять технологии, существующие сегодня на угольных котельных и ТЭЦ для того, чтобы вместо угля можно было бы использовать газ. Это еще примерно 13-15 млрд рублей. Следующее: стоимость угля сейчас составляет 800 – 1000 рублей, стоимость газа в Томске составляет 4200, в Новосибирской области – доходит до 4500. Теперь, понимая разницу в стоимости топлива и все необходимые затраты, можно с уверенностью сказать: перевод угольной генерации на газ однозначно приведет к значительному повышению тарифа», – рассказал Евгений Бойко, отметив, что многие регионы России, перешедшие когда-то на газ, сейчас снова хотят вернуться к углю, но не могут этого сделать из-за высокой стоимости обратного перехода.

Директор красноярского филиала СГК Александр Шлегель привел в качестве примера страны Западной Европы, которые в последние годы активно переходят на угольную генерацию: «С 2012 по 2015 год в Западной Европе было введено 10 гигаватт угольной генерации, преимущественно в Германии – это в шесть раз больше, чем количество введенных газовых мощностей. То есть на сегодняшний день европейские государства – Германия, Польша, Нидерланды – активно развивают именно угольную генерацию».

В свою очередь, преимущества угольной генерации отметил и главный финансовый контролер красноярского филиала СГК Руслан Мельшин: «Тема замещения угольной генерации газовой обсуждается уже давно. Но необходимо иметь в виду тот факт, что, по разным расчетам специалистов, если природного газа хватит на 60 – 100 лет, то разведанных запасов угля – как минимум на 800 лет. Кроме того, чисто технологически для таких регионов как Сибирь и дальний Восток больше подходит угольная генерация, так как угольные станции обеспечивают бесперебойную работу в любую погоду, в отличие от газового, где существуют некоторые ограничения».

Со своей стороны плюсы работы с углем озвучили и сами угольщики. По словам коммерческого директора АО «СУЭК-Красноярск» Михаила Мангилева, угольная продукция дешевле всех остальных, так как бурый уголь недорогой, и транспортная составляющая тоже не слишком велика, поскольку основные потребители находятся рядом с местами добычи.

Одним из преимуществ газовой генерации ее сторонники называют экологическую составляющую. Однако, по словам специалистов, система экологической безопасности на угольных ТЭЦ с каждым годом совершенствуется, законодательство ужесточается, поэтому со временем разница между угольной и газовой генерацией в этом плане нивелируется.

Вывод специалистов оказался однозначным: перевод угольной генерации на газ в настоящее время нерентабелен и требует слишком больших необоснованных затрат, но нельзя путать перевод на газ и газификацию: все выступающие на пресс-конференции отметили, что появление газа в отдельных удаленных населенных пунктах является целесообразным и оправданным.

**ФГБУ "РЭА" Минэнерго России и ООО НПП "ВНИКО" обсудили перспективы развития сотрудничества с ISGAN**

15 сентября 2015, Россия, Москва, subscribe.ru



10 сентября 2015 г. в Российском энергетическом агентстве состоялась встреча заместителя генерального директора РЭА А. И. Беднова с техническим директором научно-производственного предприятия "ВНИКО" д.т.н., профессором И. И. Надтокой и председателем совета Союза энергетиков южных регионов В. И. Надтокой. Со стороны ФГБУ "РЭА" также участвовали в переговорах И. В. Ананич – руководитель департамента стратегического взаимодействия и В. В. Бодрухин – руководитель департамента энергетической безопасности и специальных программ.

Участники встречи обменялись мнениями относительно актуальных тенденций развития интеллектуальных сетей в мире и перспектив их дальнейшего развития в России, моделирования сложных систем для обоснования комплексной безопасности опасных производственных объектов на основе международных и национальных стандартов в области системной инженерии и управления рисками. В этом контексте была подчеркнута важность информационного взаимодействия российских электроэнергетических ком-

паний и научных организаций с наиболее передовыми иностранными компаниями и организациями, занимающимися разработкой и внедрением технологий "умных сетей" с целью изучения международных практик в этой области. В частности, участники встречи пришли к выводу о целесообразности активизации деятельности российских организаций в Рабочем соглашении Международного энергетического агентства по интеллектуальным сетям (ISGAN).

Представители ООО НПП "ВНИКО", в свою очередь, заявили о заинтересованности участвовать в реализуемых в рамках ISGAN проектах и договорились о последующих шагах в направлении по реализации современных научно-методических и расчетных предложений для разработки "обоснования безопасности" опасных производственных объектов предприятий ТЭК.



ОАО «ВНИИ НП» подписало соглашение о сотрудничестве с ЗАО «Промкатализ»

17 сентября 2015, Россия, Москва, minenergo.gov.ru



В целях обеспечения нефтеперерабатывающей промышленности России, стран СНГ и других зарубежных стран современными и конкурентоспособными катализаторами подписано соглашение о сотрудничестве между ОАО «ВНИИ НП» и ЗАО «Промкатализ» (Рязань). На взаимовыгодных условиях планируется развивать научно-техническое сотрудничество, проводить совместные научно-технические работы и мероприятия.

СПРАВОЧНО:



На основе технологий, разработанных ОАО «ВНИИ НП», создано: значительное количество производств по переработке нефти в России и других странах, 35 установок гидроочистки, 10 установок каталитического крекинга, более 50 установок селективной очистки масел, около 40 установок деасфальтизации и более 50 установок депарафинизации и обезмасливания парафина, производство катализаторов для гидрогенизационных процессов и т.п. В последние годы по разработкам института построены и пущены установки: каталитического крекинга, селективной гидроочистки бензина каталитического крекинга (г. Нижнекамск); каталитической депарафинизации дизельных топлив (г. Сургут); проведена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива (г. Ангарск).

В марте 2015г. к ОАО «ВНИИ НП» присоединился коллектив ООО «Компания КАТАХИМ» (признанный разработчик и поставщик катализаторов), что усилило научные ресурсы института. ОАО «ВНИИ НП» обладает 18 пилотными установками для испытания катализаторов. ЗАО «Промкатализ» является одним из крупнейших российских производителей катализаторов, осушителей и адсорбентов для предприятий нефтеперерабатывающей, нефтехимической, химической, газовой, азотной, пищевой и медицинской промышленности России, стран СНГ, Балтии и Восточной Европы.



Производство предприятий nanoиндустрии может быть применено в восточных проектах «Газпрома»

21 сентября 2015, Россия, Москва, gazprom.ru



Алексей Миллер и Анатолий Чубайс

В центральном офисе ПАО "Газпром" Председатель Правления Алексей Миллер и Председатель Правления ООО "УК "РОСНАНО" Анатолий Чубайс провели очередное совместное совещание по вопросам внедрения инновационной продукции на производственных объектах «Газпрома».

В работе совещания приняли участие члены Правления, руководители профильных подразделений и организаций ПАО «Газпром» и РОСНАНО, а также представители предприятий nanoиндустрии.

Участники совещания обсудили ход совместной работы по оценке целесообразности и возможных областей применения «Газпромом» композитных труб и соединительных деталей. Принято решение продолжить подготовку технических требований к эксплуатационным показателям этих труб и деталей для газопроводов «Газпрома». На основании технических требований планируется создание опытных образцов. При положительных результатах испытаний будут построены опытные газопроводы.

Продолжается анализ перспектив внедрения серийных композитных труб при строительстве водопроводов, канализационных сетей, промысловых и технологических трубопроводов. В частности, проводились опытно-промышленные испытания труб в ОАО «Газпром нефть», рассматривается возможность их пробной эксплуатации на электроэнергетических объектах «Газпрома».

Стороны рассмотрели вопрос применения продукции предприятий nanoиндустрии, в том числе портфельных компаний РОСНАНО, при реализации проектов «Газпрома» в рамках Восточной газовой программы. Принято решение продолжить эту работу.

Справка

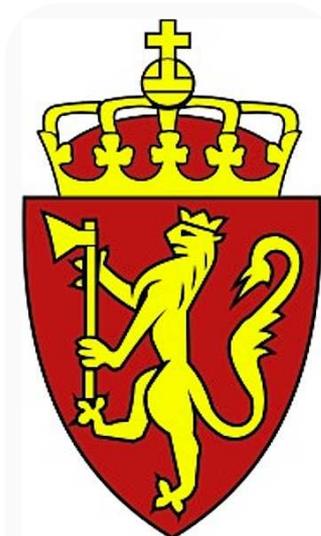
В ноябре 2010 года «Газпром» и РОСНАНО подписали протокол совместных действий. Документ предполагает работу по расширению использования нанотехнологий на предприятиях газовой промышленности.

В июне 2011 года в «Газпроме» была утверждена Программа инновационного развития компании до 2020 года. Основная цель Программы — постоянное повышение технологического уровня «Газпрома» для поддержания позиций технологического лидера в мировом энергетическом бизнесе. Программа предусматривает активное сотрудничество с корпоративными и сторонними научными организациями в рамках проведения НИОКР, государственными институтами развития, высшими учебными заведениями по организации совместных исследований и подготовке кадров.

В сентябре 2011 года «Газпром» и РОСНАНО утвердили «Программу стимулирования спроса на инновационную, в том числе нанотехнологическую, продукцию в газовой отрасли».

 **Ростехнадзор посетила делегация Агентства по надзору за обеспечением безопасности нефтегазового производства Норвегии**

21 сентября 2015, Россия, Москва, cntr.gosnadzor.ru



Государственный герб
Норвегии

Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) посетила делегация Агентства по надзору за обеспечением безопасности нефтегазового производства Норвегии во главе с генеральным директором г-жой Анне Мюрвольд. Со стороны Ростехнадзора встречу провела заместитель руководителя Службы Светлана Радионова. В мероприятии приняли участие специалисты Управления по надзору за объектами нефтегазового комплекса, Управления международного сотрудничества и протокола, а также руководство и специалисты Центра анализа риска ЗАО НТЦ ПБ, АНО «Агентство исследований промышленных рисков» и ФГУП ВО «Безопасность».

Стороны обменялись информацией о современных тенденциях регулирования в области промышленной безопасности на морских объектах нефтегазодобычи в арктических районах, а также обсудили вопросы разработки нормативных документов в вышеупомянутой области.

В рамках визита представители Агентства по надзору за обеспечением безопасности нефтегазового производства Норвегии посетили РГУ нефти и газа им. Губкина и встретились с ректором университета Виктором Мартыновым. Норвежская делегация ознакомилась с работой лабораторий буровых промывочных жидкостей, лабораторий вскрытия пластов и закачивания скважин, морского бурового тренажера,

международного центра по обучению специалистов по предупреждению нефтегазовых фонтанов, а также Центра управления разработкой месторождения (ЦУРМ).

По итогам встречи стороны подтвердили взаимную заинтересованность в дальнейшем развитии межведомственного сотрудничества по вопросам осуществления контроля и надзора в области промышленной безопасности на объектах нефтегазового комплекса и договорились согласовать даты и место проведения очередной двусторонней встречи в рабочем порядке.

 **Техперсонал «Евразруды» из Кузбасса может отправиться в Китай**

24 сентября 2015, Китай, mediakuzbass.ru



Представители китайской компании по горной автоматике «Тайан Чжунчен» выразили готовность провести бесплатные подготовительные курсы по эксплуатации оборудования для кузбасских рабочих.

Пресс-служба Кузбасской торгово-промышленной палаты сообщает, что данное предложение было высказано в ходе встречи представителей компании с местными контрагентами.

«Представители компании продемонстрировали особенности производственного процесса и преимущества своей продукции кузбасским угольщикам: горно-шахтное электрическое оборудование, предназначенное для передачи и преобразования электроэнергии, которое применяется в подземных угольных шахтах, опасных по газу (метану) или угольной смеси, где существует возможность взрыва», — сообщает пресс-служба.

В сообщении подчеркивается, что кузбасским добывающим и угольным компаниям интересны китайские разработки, повышающие безопасности производства.

Корпоративные программы

За 2014-2015 годы кузбасские угольные предприятия направили 6,5 млрд рублей на обеспечение безопасности горняков

28 августа 2015, Россия, Кемеровская обл., kuzbas.ru



Аман Тулеев, губернатор Кемеровской области

Об этом рассказал Аман Тулеев на торжественном приеме, посвященном празднованию Дня шахтера.

Аман Тулеев отметил, что, начиная с 2000 года, на обеспечение безопасности шахтеров направлено более 53 млрд рублей. Только за 2014-2015 годы — 6 млрд 500 млн рублей.

На эти средства были внедрены новые и современные технологии, что позволило уменьшить число погибших шахтеров, работающих под землей в опасных условиях.

Подземная угледобыча в советские годы составляла более 60% от всего добытого угля, а на сегодняшний день 66% угля добывается более безопасным, открытым способом.

Аман Тулеев подчеркнул, что в 2013-2015 годах достигнуто самое низкое количество травм и смертельных случаев за всю историю добычи угля в Кузбассе.

Сегодня на шахтах установлены современные системы газовой защиты, идет поименный учет шахтеров под землей, действуют датчики, которые показывают местоположение каждого шахтера. Работают передовые системы связи, которые позволяют быть в постоянном контакте с теми, кто находится в шахте.

«Нам нужно стремиться к тому, чтобы максимально сократить количество людей под землей. Считаю, в наших силах создать технологическую основу для перехода к безлюдной угледобыче. Особенно это актуально для тех шахт, где небольшая толщина угольного пласта. Надо, чтобы работу выполняли машины, а люди ими только управляли», — подчеркнул Аман Тулеев.

Для обеспечения безопасности шахтерского труда, обучения работы на новом оборудовании и приобретения профессиональных навыков в 2015 году в Новокузнецке открыт учебно-тренировочный корпус первого в стране общероссийского аэромобильного спасательного центра подготовки горноспасателей и шахтеров. Ежегодно в нем будут проходить обучение до 10 тыс. специалистов из всех угольных регионов России, — сообщает пресс-служба администрации Кемеровской области.

"Аганнефтегазгеология" реализует природоохранные программы

28 августа 2015, Россия, Ханты-Мансийский АО, russneft.ru



За восемь месяцев 2015 года на эти цели предприятие направило более 33 млн рублей.

В течение года в районах производственных объектов акционерного общества велся экологический мониторинг атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, донных отложений, атмосферных осадков. Непрерывно контролировались показатели промышленных выбросов. Проводилась утилизация отходов производства и потребления.

Продолжаются работы по ликвидации шламовых амбаров. На кустовых площадках №5 и №4 Егурьяхского месторождения переработано более 5,6 тыс. куб. м бурового шлама. Общая площадь рекультивированных земель превысила 0,5 га. На стадии завершения работы на кустовой площадке №15 Рославльского лицензионного участка. Здесь уже обезврежено 8,9 тыс. куб. м шлама. Окончание работ и сдача объекта запланированы на сентябрь.

В перспективе акционерное общество продолжит мониторинг негативных воздействий промышленных объектов на окружающую среду, ликвидацию мест размещения отходов бурения и переработку (обезвреживание) бурового шлама, сообщает пресс-служба ОАО МПК "АНГГ".

"СУЭК" создал на шахтах многоуровневый контроль

31 августа 2015, Россия, Москва, ria.ru



Многоуровневый контроль, введенный на шахтах Сибирской угольной энергетической компанией (СУЭК), позволяет более надежно и точно отслеживать ситуацию в подземных выработках, сводя к минимуму так называемый "человеческий фактор", заявил генеральный директор АО "СУЭК Владимир Рашевский.

Многоуровневый контроль, введенный на шахтах Сибирской угольной энергетической компанией (СУЭК), позволяет более надежно и точно отслеживать ситуацию в подземных выработках, сводя к минимуму так называемый "человеческий фактор", заявил генеральный директор АО "СУЭК" Владимир Рашевский.

Как сообщает пресс-служба компании, Рашевский познакомил министра энергетики РФ Александра Новака с работой в Кузбассе единого диспетчерско-аналитического центра, в который одновременно с диспетчерской СУЭК-Кузбасс и головным офисом СУЭК стекаются все данные с шахт и разрезов компании.

"Таким образом, под контролем находится весь технологический процесс добычи угля от забоя до погрузки в вагоны", — отметил Рашевский.

Новак, слова которого цитирует пресс-служба СУЭК, отметил, что, несмотря на сложную ситуацию в экономике, объем добычи угля в России в прошлом году составил более 358 миллионов тонн. "Это лучший показатель за весь постсоветский период. В отрасли зафиксированы несколько производственных рекордов, внедряются технологические инновации. Очень важно, что в текущем году добыча угля не снижается, напротив, растет еще более высокими темпами", — сказал министр.

При этом он отметил, что успешное развитие отрасли связано с необходимостью решения вопросов безопасности труда, поставок угля на внутренний рынок, повышения престижа шахтерского труда среди молодежи.

Глава Минэнерго также согласился с прогнозом председателя Совета директоров СУЭК Андрея Мельниченко о том, что уголь еще долго будет играть ключевую роль в мировом энергетическом балансе, заявив при этом, что развитие отрасли напрямую связано с внедрением новых эффективных и безопасных технологий угледобычи, переработки.



В ЗАО "Омега" состоялась шестая конференция по охране труда

02 сентября 2015, Россия, Москва, omega.transneft.ru



*Александр Кукаренко, и.о.
генерального директора ЗАО
«ОМЕГА»*

Особенностям работы на потенциально опасных производственных объектах была посвящена шестая конференция по охране труда, состоявшаяся в ЗАО "ОМЕГА" 26 августа.

Открывая конференцию, и.о. генерального директора ЗАО «ОМЕГА» Александр Кукаренко отметил, что в своей деятельности ОАО «АК «Транснефть» неукоснительно соблюдает стандарты безопасности труда, направленные на сокращение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний. «Отсутствие происшествий с сотрудниками ЗАО «ОМЕГА» за пять лет работы предприятия свидетельствует о серьезном и деятельном внимании, уделяемом руководством нашей компании этой проблематике», — отметил он.

Так, в 2015 году была проведена специальная оценка условий труда на 28 рабочих местах (около четверти от их общего количества). К концу текущего года 49 сотрудников пройдут обучение по охране труда, 27 – по промышленной безопасности, 39 – по пожарно-техническому минимуму и электробезопасности, 61 сотрудник получит третью группу допуска для работ на электроустановках. Кроме того, в октябре 2015 года планируется приобретение очередной партии спецодежды, необходимой для работы на объектах ОАО «АК «Транснефть» и в производственных цехах ЗАО «ОМЕГА».

Выступая с сообщением о нормативных и правовых аспектах охраны труда, шеф-редактор одного из старейших российских журналов "Охрана труда и социальное страхование" Александр Тудос напомнил, что "охрана труда — это прежде всего система сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности".

По его словам, "несмотря на то, что ответственность за обеспечение безопасных условий труда в соответствии с государственными стандартами лежит на работодателе, каждый работник должен в первую очередь заботиться о себе сам — знать и соблюдать правила и инструкции, быть внимательным к условиям труда, так как по статистике большинство произошедших на производстве несчастных случаев происходит по вине самого потерпевшего".

Подтверждением этого положения стал продемонстрированный участникам конференции видеофильм "Последний рабочий день", созданный по заказу ОАО "АК "Транснефть". Его герои на печальных примерах производственной практики показали, как незначительное на первый взгляд пренебрежение правилами техники безопасности оборачивается трагическими последствиями.

На важный вопрос о том, как помочь пострадавшему на производстве, ответил в своем выступлении директор АНО "Региональный центр гражданской защиты и охраны здоровья населения" Андрей Темнов. В частности, он дал пояснения к учебным фильмам по оказанию первой доврачебной помощи пострадавшим при ранениях, переломах и болевом шоке, распространенным среди сотрудников ЗАО "ОМЕГА" накануне конференции по внутренней электронной сети.



«Роснефть» в 2014 году увеличила в полтора раза затраты на промышленную безопасность

08 сентября 2015, Россия, Москва, finans.ru



«Роснефть» в 2014 году увеличила в 1,5 раза затраты на промышленную безопасность. Об этом в интервью ТАСС сообщил вице-президент по промышленной безопасности, охране труда и экологии компании Павел Рассадкин.

«За 2013 год затраты на обеспечение охраны труда и промышленной безопасности превысили 20 млрд рублей, а в 2014 году составили уже порядка 30 млрд рублей», - рассказал он.

Если говорить о взаимодействии с подрядчиками в сфере промбезопасности, то они строятся по принципу взаимовыгодного сотрудничества, когда каждый подрядчик расценивается заказчиком, как партнер по бизнесу. «У бизнес-партнеров единые цели, а если у нас единые цели, то и методы их достижения должны во многом совпадать», - резюмирует вице-президент.



В «Норильском никеле» утвердили стратегию развития ТЭК

14 сентября 2015, Россия, Красноярский край, 24rus.ru



НОРИЛЬСКИЙ НИКЕЛЬ

Цель документа: обеспечение надежного уровня снабжения топливно-энергетическими ресурсами населения и промышленных предприятий НПР, оптимизация совокупной стоимости владения активами ТЭК, а также внедрение мировых стандартов промышленной безопасности и охраны труда.

11 сентября в Норильске состоялось заседание комитета по стратегии совета директоров ГК «Норильский никель». Собравшиеся обсудили стратегию развития топливно-энергетического комплекса.

Как сообщает Пресс-центр 80-летия «Норильского никеля», стратегия развития ТЭК рассматривает основные решения в разрезе трех ключевых сегментов: «Газодобыча», «Транспортировка газа» и «Электроэнергетика». Документ, в частности, предусматривает реструктуризацию газового бизнеса. По прогнозам, составленным в соответствии с утвержденной производственной стратегией «Норникеля», годовое потребление электроэнергии и газа снизится к 2018 году на 26%, тепловой энергии – на 14%, а после 2019 года ожидается рост потребления голубого топлива из-за реализации «серных проектов».

Как отметил в своем докладе вице-президент – руководитель блока непромышленных активов и энергетики ГК Оник Азнаурян, консолидированная стратегия развития ТЭК, сбалансированная по всей технологической цепочке энергоснабжения от добычи газа до доставки электроэнергии и тепла до конечного потребителя, представлена впервые за последние 10 лет.

Как пояснил первый вице-президент – операционный директор «Норникеля» Сергей Дяченко, предполагается «выделение внутри компании ресурсной единицы, основные задачи которой будут направлены на дальнейшее стратегическое позиционирование этого ресурса». «Мы фокусируемся не только на обеспечении населения и промышленных объектов Норильского промышленного района газом, но также на рассмотрении всех возможных коммерческих проектов для того, чтобы повысить отдачу от этого ресурса. На это нацелена и программа дальнейшей доразведки месторождений. Сегодня обсуждается несколько перспективных проектов, на которые, может быть, до этого времени компания не обращала внимания. Вторая важная цель стратегии – поддержание в работоспособном состоянии нашей транспортной инфраструктуры, благодаря которой осуществляется транспортировка газа на норильскую площадку», – сказал он.

После обсуждения члены комитета Совета директоров утвердили представленную стратегию.

Также в ходе прошедшего заседания были подняты вопросы, касающиеся промбезопасности и охраны труда, а также статуса реализации проекта по строительству Быстринского ГОКа.



ФСК ЕЭС выделила 1,12 млрд рублей на ремонтную кампанию 2015 года на Северо-Западе

18 сентября 2015, Россия, ФО Северо-Западный, urbanlook.ru



Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы

ФСК ЕЭС завершает подготовку к зиме магистрального электросетевого комплекса в Северо-Западном федеральном округе. Ожидается, что в предстоящий максимум нагрузок потребление электроэнергии будет на 1,4% выше фактического потребления предыдущего ОЗП и составит 58,5 млрд кВт*ч.

Об этом было сказано на заседании Федерального штаба по вопросу подготовки субъектов электроэнергетики региона к ОЗП, прошедшего в г. Мурманск.

На сегодняшний день аварийный резерв ФСК ЕЭС укомплектован в достаточном объеме. В наличии имеются 186 опор линий электропередачи, 30 высоковольтных выключателей, а также 131 измерительный трансформатор. Также энергетики подготовили резервные источники питания общей мощностью 22 МВт.

В целом, на ремонтную кампанию 2015 года на Северо-Западе выделено 1,12 млрд рублей. На сегодняшний день энергетики выполнили ремонт 470 единиц коммутационного оборудования, расчистили 4,2 тыс. га трасс линий электропередачи, а также расширили 253 га просек ЛЭП.

Введены в работу новые энергообъекты ФСК для выдачи мощности Череповецкой ГРЭС. Компания завершила строительство линии электропередачи 220 кВ, а также реконструировала подстанции «Череповецкая» и «РПП-2».

ФСК ЕЭС заключено 25 соглашений с территориальными филиалами Росгидромета и подразделениями МЧС России, а также 22 – с подрядными организациями. С начала года были проведены четыре совместные тренировки с МЧС России и органами власти, а также более 1,5 тыс. противоаварийных и противопожарных тренировок.

На территории Северо-Западного федерального округа работают пять предприятий филиала ФСК ЕЭС – МЭС Северо-Запада (Выборгское, Карельское Ленинградское, Новгородское и Северное), а также одно предприятие МЭС Центра – Вологодское.

Энергетики поддерживают надежную работу 89 подстанций общей трансформаторной мощностью 39,7 тыс. МВА, а также 13,1 тыс. км линий электропередачи напряжением 0,4-750 кВ.

ФСК ЕЭС начала комплексную модернизацию подстанции высокого напряжения в Смоленской области

24 сентября 2015, Россия, Смоленская обл., minenergo.gov.ru



Федеральная Сетевая Компания
Единой Энергетической Системы

Федеральная сетевая компания начала комплексную реконструкцию подстанции 330 кВ «Талашкино», в рамках которой будет фактически построен новый энергообъект на старой площадке. Трансформаторная мощность подстанции увеличится на 20% до 900 МВА. Ввод ее в работу повысит надежность электроснабжения магистрального нефтепровода «Дружба», а также потребителей города Смоленска и области.

До конца 2017 года на площадке ФСК ЕЭС планирует построить открытые распределительные устройства 330, 220 и 110 кВ, общеподстанционный пункт управления. Кроме этого, будут установлены два автотрансформатора мощностью по 200 МВА и два автотрансформатора по 250 МВА, что приведет к увеличению трансформаторной мощности подстанции на 150 МВА.

Технологическое перевооружение энергообъекта предусматривает работы по установке современных устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, а также созданию автоматизированной системы управления технологическим процессом, что позволит управлять подстанцией в автономном режиме с удаленного диспетчерского пульта.

Подстанция 330 кВ «Талашкино», построенная в 1970 году, является системообразующим энергообъектом Смоленской области. От нее отходит девять линий электропередачи 110 кВ, три линии 330 кВ, а также четыре линии 220 кВ, которые связывают подстанцию со Смоленской ГРЭС и Дорогобужской ТЭЦ.

Реконструкция подстанции 330 кВ «Талашкино» входит в комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности энергопередачи между энергосистемами Центрального и Северо-Западного регионов. Проект предусматривает повышение надежности работы магистрального сетевого комплекса в Европейской части России и увеличение более чем на 50% максимально допустимого перетока мощности до 4,1 тыс. МВА из ОЭС Северо-Запада в ОЭС Центра.

Сертификация. Аудит. Диагностические/ аналитические лаборатории

В "Татнефти" успешно завершился надзорный аудит системы менеджмента

24 августа 2015, Россия, Татарстан респ., minenergo.gov.ru



В "Татнефти" успешно завершился надзорный аудит системы менеджмента В ПАО "Татнефть" успешно завершился ресертификационный аудит интегрированной системы менеджмента промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

Его итоги были подведены на заключительном совещании с участием представителей структурных подразделений, управлений Компании и ЗАО "Бюро Веритас Сертификейшн Русь".

Аудиторы посетили производственные площадки нефтегазодобывающего управления "Альметьевнефть", Бугульминского механического завода, побывали в управлении промышленной безопасности и охраны труда, технологическом отделе по борьбе с коррозией и охране природы, производственном управлении и других отделах и службах исполнительного аппарата.

Аудиторская группа оценивала постановку работы с рисками и опасностями на производстве и умение управлять ими. Была проведена проверка нормативных документов акционерного общества и действий персонала при анализе рисков, в частности, доведение результатов до высшего руководства.

Аудиторы отметили динамичное развитие "Татнефти", обновление её стандартов. Среди сильных сторон ИСМ Компании названы компетентность руководства и персонала в вопросах функционирования системы управления, экологическая результативность программ управления, комплексная проработка обоснованных внедряемых проектов. Из внедренных новшеств названы электронный документооборот, видеорегистрация некоторых видов работ, GPS-навигация, применение автоматизированной системы для проведения производственного контроля.

В результате анализа действия ИСМ Компании аудиторами дано положительное заключение. Интегрированная система менеджмента в области экологии, профессионального здоровья и безопасности проверенных подразделений "Татнефти" разработана, внедрена и поддерживается в соответствии с требованиями аудируемых стандартов.

Справка

Интегрированная система менеджмента в Компании "Татнефть" впервые была сертифицирована в 2006 году и каждые три года проходит ресертификацию. В промежутках между аудиторами состоялись как внутренние, так и внешние надзорные аудиты, способствовавшие совершенствованию ИСМ, повышению компетентности сотрудников в этой области.



Новые нормы безопасности разработают для газопроводов Новой Москвы

01 сентября 2015, Россия, Москва, mih-yarcevskoe.newokruga.ru



Столичное отделение компании «Газпром» объявило конкурс на разработку норм безопасности для нового типа прокладки газопроводов по территории Новой Москвы. Об этом сообщает агентство «Москва».

На портале госзакупок размещена информация о максимальной стоимости, сроках и критериях контракта, в рамках которого планируется создать нормативную и методическую документацию по использованию магистральных газопроводов на новых территориях столицы. Основная цель таких разработок – повышение безопасности при эксплуатации газопроводов в ТиНАО как для персонала и жителей, так и для экологической среды города.

Отметим, что в ходе разработки таких материалов исполнитель будет учитывать зарубежный опыт по определению зон безопасности, федеральное и региональное законодательство России, а также современный уровень развития технологий, используемых при строительстве и эксплуатации газопроводов.



ИНК прошла аудиторскую проверку на соответствие международным стандартам экологического менеджмента

08 сентября 2015, Россия, Иркутская обл., sia.ru



**ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ
КОМПАНИЯ**

В сентябре прошел второй инспекционный аудит интегрированной системы менеджмента Группы ИНК, объединяющей систему экологического менеджмента и систему менеджмента безопасности труда и здоровья персонала. По итогам аудита специалисты международной компании DQS продлили на год сертификаты о соответствии системы экологического менеджмента международному стандарту ISO 14001 и системы менеджмента безопасности труда и здоровья персонала международному стандарту OHSAS 18001.

Напомним, что в 2013 году Иркутская нефтяная компания (ИНК) и все входящие в ее состав предприятия внедрили интегрированную систему менеджмента (ИСМ) по международным стандартам ISO 14001 и OHSAS

18001. Внедрение ИСМ было подтверждено сертификатами фирмы DQS Holding GmbH - мирового лидера по сертификации промышленных предприятий. Наличие сертификатов ИСМ – это своего рода залог надежности предприятия как делового партнера, подтверждение высокого качества управления.

На итоговом совещании руководитель аудита DQS Юлия Васильева отметила, что группа компаний последовательно развивает свою интегрированную систему менеджмента. Все работы ведутся при полном соблюдении требований охраны труда и природоохранного законодательства, которые распространяются не только на своих сотрудников, но и представителей подрядных организаций.

В числе позитивных изменений были отмечены организация комитета по охране труда, приобретение автомобиля скорой помощи, увеличение количества пожарных караулов, открытие склада-магазина спецодежды в Иркутске, лицензирование корпоративного учебного центра, внедрение системы управления рисками в соответствии с ISO 31000:2009 и ряд других мероприятий. Аудиторы выделили в числе положительных изменений и проведение новых конкурсов «Лучший безаварийный объект» и «Лучший экологический проект».

Для улучшения деятельности системы компании предложено рассмотреть вопрос о назначении представителя высшего руководства по ИСМ в ООО «ИНК-Сервис». Рекомендовано более критично собирать информацию о происшествиях и четко установить каналы ее поступления. Следующий аудит состоится в сентябре 2016 года.



Экоаналитическая лаборатория НПС «Заречье» подтвердила соответствие критериям национальной системы аккредитации

09 сентября 2015, Россия, Краснодарский край, chernomor.transneft.ru



Экоаналитическая лаборатория (ЭАЛ) нефтеперекачивающей станции «Заречье» Краснодарского районного управления магистральных нефтепроводов АО «Черномортранснефть» прошла аккредитацию в соответствии с федеральным законом об аккредитации в национальной системе аккредитации.

Была проведена документарная и выездная проверка. Требования, предъявляемые к аккредитованным лабораториям, жесткие – критериев, по которым проводится экспертиза, более шестидесяти. По каждому из критериев лаборатория ЭАЛ НПС «Заречье» получила удовлетворительный результат. Проводившие проверку эксперты специализированной экспертной организации высоко оценили выполнение контрольных проб по всем экосферам, установленным в области аккредитации.

С учетом высокого профессионализма работников, наличия современного оборудования, документарной и технической оснащенности, а также метрологического обеспечения измерений, экоаналитическая лаборатория НПС «Заречье» подтвердила свою компетентность в установленной области аккредитации.

По итогам проверки экспертная организация выдала заключение о соответствии ЭАЛ НПС «Заречье» Краснодарского РУМН критериям аккредитации и ГОСТ.



«Транснефть – Дружба»: лаборатории экологического мониторинга получили аттестаты аккредитации сроком на пять лет

22 сентября 2015, Россия, Москва, druzhba.transneft.ru



АО «Транснефть - Дружба»

Лаборатории экологического мониторинга АО «Транснефть – Дружба» прошли выездную проверку соответствия критериям Федеральной службы по аккредитации.

По результатам проверки аттестаты аккредитации получили: лаборатория экологического мониторинга Мичуринского управления, расположенная на линейной производственно-диспетчерской станции (ЛПДС) «Никольское» в Тамбовской области, и центральная лаборатория экологического мониторинга (г. Брянск). Срок действия аттестата аккредитации указанных лабораторий завершился, в связи с чем проводилась повторная аккредитация.

Кроме того, впервые аккредитацию получила новая лаборатория экологического мониторинга Новгородского управления АО «Транснефть – Дружба» (г. Великий Новгород).

Во всех трех лабораториях проводились выездные проверки комиссий Федеральной службы по аккредитации. Аттестаты аккредитации выданы сроком на пять лет.

Прошедшие аккредитацию лаборатории АО «Транснефть – Дружба» оснащены современными средствами измерений (спектрофотометры, газоанализаторы, хроматографы и др.), осуществляют производственный эколого-аналитический контроль, ведут постоянный экологический мониторинг.



Дефектоскопическая лаборатория СУПЛАВ АО «Транснефть – Урал» получила новое высокотехнологичное оборудование

23 сентября 2015, Россия, Свердловская обл., usmn.transneft.ru



АО «Транснефть – Урал»

Парк высокотехнологичного оборудования дефектоскопической лаборатории Специализированного управления по предупреждению и ликвидации аварий на магистральных нефтепроводах (СУПЛАВ) АО «Транснефть – Урал» пополнился инновационной системой цифровой радиографии «Фосфоматик» российского производства.

Особенностью данной системы в сравнении с традиционным способом радиографии является применение для получения изображения фосфорных пластин – гибких полиэтиленовых пластин, на которые нанесен специальный рентгеночувствительный слой. Пластины совместимы с любыми источниками радиации, а так как их чувствительность намного выше, чем у рентгеновской пленки, время экспозиции можно уменьшить в 5-10 раз. Это увеличивает ресурс рентгеновской трубки, уменьшает дозовую нагрузку на персонал.

Изображение с фосфорной пластины получается с помощью специального сканера, при этом информация сразу отображается на мониторе компьютера. Фосфорные пластины, в отличие от пленки, не требуют проявки в темной комнате с использованием химикатов, а кроме того, допускают многократное (до нескольких тысяч раз) использование. Все это позволяет обеспечить заметную экономию средств на проведение радиографического контроля.

Использование системы цифровой радиографии не требует дополнительного обучения персонала. Отметим, что дефектоскописты радиографического контроля СУПЛАВ неоднократно становились победителями и призерами Всероссийского конкурса специалистов неразрушающего контроля.

Система цифровой радиографии будет использоваться для оценки качества сварных стыков магистральных трубопроводов в полевых условиях. Дополнительными областями ее применения станут аттестация сварщиков и конкурсы профессионального мастерства среди сварщиков АО «Транснефть – Урал».

Учения. Тренировки. Обучение персонала

Сотрудники "Мособлэнерго" отработали действия при авариях в холодное время года

28 августа 2015, Россия, Москва, interfax-russia.ru



Противоаварийные тренировки прошли в каждом филиале "Мособлэнерго" в связи с подготовкой к осенне-зимнему периоду, сообщили "Интерфаксу" в пресс-службе компании.

"Ввиду особой важности учения разработкой "легенды", вводных и организацией взаимодействия занимались руководители технических служб аппарата управления во главе с главным инженером АО "Мособлэнерго" Сергеем Царьковым", - говорится в сообщении.

Так, по данным пресс-службы, в филиале "Звенигородские электрические сети" на территории Звенигорода действия оперативного и оперативно-ремонтного персонала при полном отключении подстанции "Звенигород" в период низких температур совместно отработали Звенигородский и Рузский филиалы "Мособлэнерго".

В сообщении отмечается, что при проведении тренировки особое внимание уделили соблюдению правил по охране труда, для чего все участники были соответственно экипированы и обеспечены необходимыми электрозщитными средствами и оперативной документацией.

"Тренировка прошла успешно - персонал АО "Мособлэнерго" готов к выполнению возложенных на него обязательств по надежному электроснабжению потребителей в условиях осенне-зимнего периода 2015-2016 г.", - отмечается в сообщении.

В Костромаэнерго прошли межведомственные учения о ликвидации технологических нарушений в условиях низких температур

03 сентября 2015, Россия, Костромская обл., b2blogger.com



В филиале ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» прошли межведомственные учения по ликвидации технологических нарушений в условиях низких температур, организованные в рамках подготовки к осенне-зимнему периоду 2015-2016 года.

В них приняли участие представители Костромаэнерго, филиалов ОАО «СО ЕЭС» Костромское РДУ и ОАО «ФСК ЕЭС» Волго-Окское ПМЭС, ГУ МЧС России по Костромской области, ПАО «Костромская бытовая компания»,

ГУ ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону, МКУ «Центр гражданской защиты г. Костромы», ОАО «Костромская областная энергетическая компания», Департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области.

Участники учений отработали готовность и взаимодействие в реализации мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций, в том числе - выполнение регламентов обмена информацией. Отдельное внимание уделялось совершенствованию практических навыков и отработке слаженности действий, связанных с аварийными отключениями объектов электрических и тепловых сетей.

КОМПЕТЕНТНОЕ МНЕНИЕ:

Павел Колотилев, ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго», заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению-начальник ЦУС

<<Мы уверены, что подобные мероприятия способствуют усовершенствованию системы управления ресурсами, что позволит при необходимости в кратчайшие сроки мобилизовать силы для ликвидации последствий аварийных ситуаций как внутри филиала, так и в других компаниях и организациях, принимавших участие в учениях.>>

Тверское РДУ приняло участие в учениях по ликвидации аварийной ситуации в условиях низких температур наружного воздуха

03 сентября 2015, Россия, Тверская обл., so-ups.ru



В рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2015–2016 годов в Тверской области прошли совместные учения Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемой Тверской области» (Тверское РДУ), субъектов электроэнергетики, МЧС и органов исполнительной власти региона по ликвидации нарушения электроснабжения потребителей в условиях низких температур.

Совместные учения по ликвидации аварийных ситуаций проведены в соответствии с решением Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Тверской области.

В мероприятии приняли участие диспетчеры Тверского РДУ, оперативный персонал филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», филиала ПАО «ФСК ЕЭС» «Валдайское предприятие магистральных электрических сетей». Руководил учениями министр топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Тверской области, заместитель руководителя Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Тверской области Дмитрий Базаров.

Учения проводились с целью отработки совместных действий Тверского РДУ, субъектов электроэнергетики, ГУ МЧС России по Тверской области и региональных органов исполнительной власти при ликвидации аварийных ситуаций в региональной энергосистеме в условиях низких температур наружного воздуха.

По сценарию, разработанному специалистами Тверского РДУ, в условиях ремонта одной из линий электропередачи 110 кВ из-за сильной ветровой нагрузки и «ледяного дождя» произошло отключение трех линий электропередачи 110 кВ, что привело к нарушению электроснабжения потребителей Кашинского, Калязинского, Кимрского и Бежецкого районов. В зону условных отключений попали социально-значимые потребители, в том числе медицинские учреждения, котельные, канализационные насосные станции и школы. Согласно сценарию, в ходе учений участникам предстояло ликвидировать последствия аварии, вызвавшей обесточение в общей сложности 1129 населенных пунктов с населением более 65 тыс. человек.

Получив оперативную информацию об аварии, диспетчеры Тверского РДУ приступили к оперативной оценке сложившейся схемно-режимной ситуации и одновременно в соответствии с регламентом обмена информацией в аварийных и чрезвычайных ситуациях доложили о случившемся в вышестоящий диспетчерский центр – Филиал ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Центра» (ОДУ Центра), ГУ МЧС России по Тверской области и Ростехнадзор. После оценки ситуации диспетчеры Системного оператора приступили к реализации мероприятий, направленных на предотвращение развития аварии и ее ликвидацию.

Оперативный персонал электросетевых компаний получил команду Тверского РДУ на вывод в ремонт поврежденного электросетевого оборудования и подготовку к вводу в работу в минимально-возможный срок, не превышающий срок аварийной готовности электросетевого оборудования, находящегося в ремонте. На поврежденном электросетевом оборудовании в минимальное время были организованы аварийно-восстановительные работы. По команде диспетчеров Тверского РДУ в срок аварийной готовности введена в работу линия электропередачи 110 кВ, которая находилась в плановом ремонте. После завершения ремонтных работ на поврежденном электросетевом оборудовании и ввода его в работу был восстановлен нормальный режим работы энергосистемы Тверской области.

<<...По сценарию, разработанному специалистами Тверского РДУ, в условиях ремонта одной из линий электропередачи 110 кВ из-за сильной ветровой нагрузки и «ледяного дождя» произошло отключение трех линий электропередачи 110 кВ.>>

По результатам учений проведен анализ действий всех участников. Подводя итоги, директор Тверского РДУ Ольга Беркетова отметила, что согласованные действия диспетчерского персонала РДУ и оперативного персонала субъектов электроэнергетики позволили оперативно ликвидировать условную аварийную ситуацию. Руководитель учений министр ТЭК и ЖКХ Тверской области Дмитрий Базаров отметил высокий уровень подготовки диспетчерского персонала Тверского РДУ и оперативного персонала объектов электроэнергетики Тверской энергосистемы, участвовавшего в учениях и четкое взаимодействие при ликвидации аварии. Результаты тренировки подтвердили готовность диспетчеров Тверского РДУ и оперативного персонала субъектов электроэнергетики к работе в сложных режимных условиях, характерных для осенне-зимнего периода.

В НГДУ «Прикамнефть» прошли масштабные учения по пожарной безопасности 03 сентября 2015, Россия, Татарстан респ., tatar-inform.ru



На двух объектах огнеборцами была отработана схема проведения оперативной эвакуации работающего персонала и тушения пожара.

Масштабные учения по подготовке к возникновению возможных чрезвычайных ситуаций сегодня провели сотрудники МЧС в Елабуге. На территории санатория «Космос» и НГДУ «Прикамнефть» огнеборцами была отработана схема проведения оперативной эвакуации работающего персонала и тушения пожара.

Отметим, что подобные учения проводятся не реже одного раза в полугодие: весной и осенью. Как говорят сотрудники МЧС, результат с каждым разом все лучше. Очередное масштабное учение запланировано на ноябрь, предположительно на нефтяном объекте. В нем примут участие пожарные подразделения не только из Елабуги, но также из Нижнекамска, Набережных Челнов и Менделеевска.

КОМПЕТЕНТНОЕ МНЕНИЕ:

Владимир Нужин, Пожарная часть № 26, начальник караула

<<Были отработаны вопросы по противопожарной защите объекта, быстрой эвакуации людей из здания в случае пожара. Персонал работал хорошо. Все встретили пожарное подразделение. Задача по эвакуации выполнена на оценку «хорошо».>>

Около 500 сотрудников Смоленскэнерго прошли обучение и переподготовку в первом полугодии 2015 года

08 сентября 2015, Россия, Смоленская обл., ruscable.ru



В филиале ПАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго» за 6 месяцев текущего года обучение, подготовку и переподготовку по различным формам и направлениям прошли 475 работников. Суммарные затраты на обучение персонала составили более 4 млн рублей.

В марте закончилось обучение и успешная защита дипломов о профессиональной переподготовке в филиале «НИУ «МЭИ» в городе Смоленске по направлению «Электроэнергетические системы и сети» десяти руководителей и специалистов филиала. Повышение квалификации в филиале «НИУ «МЭИ» в городе Смоленске, в Петербургском энергетическом институте повышения квалификации, в Ивановском государственном энергетическом университете и других специализированных учебных заведениях прошли еще 77 сотрудников филиала.

Немаловажной темой обучения является охрана труда: 59 человек повысили квалификацию с проверкой знаний по охране труда при эксплуатации электроустановок, еще 40 работников обучились и аттестовались на право работы с опасными отходами, а 56 сотрудников - по правилам пожарной безопасности.

Важным вопросом в области профессиональной переподготовки и повышения квалификации является обучение специалистов электротехнического профиля. Профессиональную переподготовку и повышение квалификации в различных учебных заведениях прошли 79 работников

Специалисты управления по работе с персоналом Смоленскэнерго отмечают, что второе полугодие будет также насыщено обучающими мероприятиями. Особое внимание будет уделено профессиональной подготовке персонала службы механизации и транспорта - 93 водителя пройдут подготовку по методам защитного вождения, 46 человек будут обучены и аттестованы на допуск к работе в качестве машиниста бульдозера, шестеро - в качестве машиниста экскаватора. Четыре сотрудника службы пройдут обучение на инструкторов-наставников и в будущем смогут тестировать и обучать вновь принятых водителей приемам защитного и контраварийного вождения.

Всего в 2015 году на все виды обучения персонала будет направлено порядка 7,3 млн рублей.

КОМПЕТЕНТНОЕ МНЕНИЕ:

Алексей Осипов, Смоленскэнерго, ведущий специалист отдела управления персоналом

<<Все виды подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала направлены на обеспечение постоянной готовности работников к выполнению возложенных на них производственных функций. Данные виды обучения персонала предусматриваются стандартом «Порядок проведения работы с персоналом в ПАО «МРСК Центра».>>

На Якутском газоперерабатывающем заводе ОАО «Сахатранснефтегаз» прошли пожарно-тактические учения

10 сентября 2015, Россия, Саха (Якутия) респ., ysia.ru



Пожарно-тактические учения 10 сентября проводились в целях отработки тактики тушения пожаров, а также взаимодействия с администрацией объекта, службами жизнеобеспечения города, тренировки эвакуации людей из помещений, сообщает региональное МЧС.

На учения привлекался личный состав Якутского пожарно-спасательного гарнизона и пожарная техника по повышенному номеру вызова, аварийно-спасательное формирование ЯГПЗ, специалисты МВД и бригады скорой медицинской помощи.

Согласно легенде учений, пожар произошел в резервуарном парке газоперерабатывающего завода. Пламя охватило один из крупных резервуаров на территории завода. Сначала сработала система оповещения персонала и система автоматического тушения пожара. В течение нескольких минут тушением пожара занялись специалисты ведомственной пожарной части ОАО «Сахатранснефтегаз», чуть позже к работе подключились и прибывшие огнеборцы Якутского пожарно-спасательного гарнизона.

При проведении пожарно-тактических учений была изучена характеристика объекта (размеры здания, планировка, строительные конструкции, автоматическая пожарная сигнализация, наличие и исправность система автоматического тушения пожара), состояние источников наружного противопожарного водоснабжения (пожарные гидранты и водоемы), а также состояние подъездов и проездов к объекту.

КОМПЕТЕНТНОЕ МНЕНИЕ:

Дмитри Гарин, Якутский пожарно-спасательный гарнизон, полковник внутренней службы, начальник

<<Подобные учения на потенциально-опасных объектах проводятся регулярно. Данные учения были проведены согласно регламенту подразделения Якутского гарнизона и службы взаимодействия отработали на должном уровне.>>

«Южный Кузбасс» дистанционно обучил работников предприятий группы «Мечел»

17 сентября 2015, Россия, Москва, kemerovo.monavista.ru



Учебно-курсовой комбинат угольной компании «Южный Кузбасс» впервые дистанционно обучил охране труда работников горнодобывающих предприятий Группы «Мечел» - ОАО «Коршуновский ГОК» и ОАО ХК «Якутуголь».

Обучение проходило в режиме видеолекций по скайпу. В августе 393 работника «Якутугля» и 511 трудящихся «Коршуновского ГОКа» в онлайн-режиме прошли курс основ трудового законодательства, разобрали особенности расследования несчастного случая на производстве, принципы социального страхования от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, основы специальной оценки условий труда. У обучающихся была возможность задать вопросы, обсудить практические ситуации и просмотреть тематические презентации, у преподавателей - продемонстрировать учебный материал.

Обучение охране труда проходило в три этапа: сначала - видеолекция, потом - самоподготовка, и в заключение - экзамен. Для тружеников предприятий «Мечела» педагогический состав учебно-курсового комбината «Южного Кузбасса» специально разработал 130 заданий. Чтобы получить удостоверение, каждый должен был правильно ответить на 10 вопросов теста. Все 904 «слушателя» с этим справились.

КОМПЕТЕНТНОЕ МНЕНИЕ:

Виктор Скулдицкий, ОАО «Южный Кузбасс», управляющий директор

<<За 8 месяцев 2015 года 5 400 работников нашей компании прошли обучение по охране труда в учебно-курсовом комбинате ОАО «Южный Кузбасс». Его лицензия позволяет вести образовательную деятельность по 368 программам дополнительного обучения.>>

Курское РДУ приняло участие в учениях по ликвидации аварийной ситуации в условиях низких температур наружного воздуха

18 сентября 2015, Россия, Курская обл., so-ups.ru



17 сентября в рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2015–2016 годов в Курской области прошла совместная противоаварийная тренировка Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемой Курской области» (Курское РДУ), субъектов электроэнергетики, МЧС и коммунальных служб города Железнодорожского по ликвидации нарушения энергоснабжения потребителей в условиях низких температур.

Общесистемная контрольная противоаварийная тренировка проведена в соответствии с решением Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Курской области.

В мероприятии приняли участие диспетчеры Курского РДУ, оперативный персонал Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» Чернозёмное ПМЭС, Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» и ОАО «Курские электрические сети». Также в учениях участвовали сотрудники «Центра управления в кризисных ситуациях» Главного управления МЧС России по Курской области (ЦУКС МЧС России по Курской области), работники коммунальных служб города Железнодорожского Курской области.

Тренировка проводилась с целью отработки совместных действий Курского РДУ, субъектов электроэнергетики Курской области, коммунальных служб, региональных органов власти и МЧС при ликвидации аварийных ситуаций в региональной энергосистеме в условиях аномально низкой температуры наружного воздуха.

По сценарию, разработанному специалистами Курского РДУ, в результате сильной ветровой нагрузки произошёл излом опоры и как следствие одновременное отключение двух воздушных линий (ВЛ) 330 кВ. Аварийную ситуацию усугубил отказ в отключении выключателя 330 кВ на подстанции 330 кВ Железнодорожская, что привело к повреждению с возгоранием автотрансформатора и полному обесточению подстанции и отходящих от нее линий 110 и 35 кВ. В результате аварии было условно прекращено электроснабжение и теплоснабжение Железнодорожского и Фатежского районов Курской области, городов Железнодорожского и Фатеж, а также произошла остановка работы Михайловского ГОКа.

Получив оперативную информацию об аварии, диспетчеры Курского РДУ оценили сложившуюся схемно-режимную ситуацию и, в соответствии с регламентом обмена информацией в аварийных и чрезвычайных ситуациях, сообщили о ней в вышестоящий диспетчерский центр – Филиал ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Центра» (ОДУ Центра), ЦУКС МЧС России по Курской области и Ростехнадзор. Диспетчеры оперативно приступили к реализации мероприятий, направленных на ликвидацию аварии. Оперативный персонал электросетевых компаний получил команду Курского РДУ на осмотр отключившегося оборудования. Субъектам электроэнергетики Курской области дана команда о приостановке плановых ремонтных работ на сетевом оборудовании.

«...Общесистемная контрольная противоаварийная тренировка проведена в соответствии с решением Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Курской области...»

Исходя из сложившейся в результате аварии схемно-режимной ситуации – снижения уровней напряжения ниже аварийно допустимых значений и повышения вероятности нарушения устойчивости энергетической системы – было принято решение об объявлении на территории операционной зоны Курского РДУ режима с высокими рисками нарушения электроснабжения (РВР) и сборе оперативного штаба (ОШ РВР), состоящего из руководителей подразделений технологического блока Филиала. Проанализировав сложившийся электроэнергетический режим, ОШ РВР разработал комплекс мер по ликвидации аварийной ситуации и восстановлению нормального режима работы областной энергосистемы, а также инициировал созыв экстренного заседания Регионального штаба по обеспечению безопасности электроснабжения. Региональный штаб утвердил разработанный Оперативным штабом комплекс мер.

После ликвидации пожарными расчетами МЧС возгорания на ПС 330 кВ Железнодорожская были немедленно организованы аварийно-восстановительные работы на поврежденном сетевом оборудовании, осуществлен ввод в работу в минимально возможный срок, не превышающий срок аварийной готовности, находившегося в ремонте оборудования. Восстановление электроснабжения части отключенных потребителей от смежных подстанций позволило включить большую часть потребителей Железнодорожского, развернуть городские котельные, а также запитать наиболее ответственные участки Михайловского ГОКа.

По завершении учений был проведен анализ действий всех участников. Результаты учений подтвердили готовность диспетчеров Курского РДУ, оперативного персонала субъектов электроэнергетики к работе в сложных режимных условиях осенне-зимнего периода.

Липецкое РДУ приняло участие в учениях по ликвидации аварийной ситуации18 сентября 2015, Россия, Липецкая обл., ejnews.ru

17 сентября в Липецкой области прошли совместные учения Липецкого РДУ, субъектов электроэнергетики, МЧС и органов исполнительной власти региона по ликвидации нарушения электроснабжения потребителей в условиях низких температур наружного воздуха

17 сентября в Липецкой области прошли совместные учения Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Липецкой и Тамбовской областей» (Липецкое РДУ), субъектов электроэнергетики, МЧС и органов исполнительной власти региона по ликвидации нарушения электроснабжения потребителей в условиях низких температур наружного воздуха.

В мероприятии приняли участие диспетчеры Липецкого РДУ, оперативный персонал филиала ПАО «МРСК Центра» — «Липецкэнерго», филиала ПАО «ФСК ЕЭС» Верхне-Донское ПМЭС, Главного управления МЧС России по Липецкой области. Руководил учениями заместитель главы администрации Липецкой области, руководитель штаба по обеспечению безопасности электроснабжения региона Руслан Губайдуллин.

Учения проводились с целью отработки совместных действий Липецкого РДУ, субъектов электроэнергетики, ГУ МЧС России по Липецкой области и региональных органов исполнительной власти при ликвидации аварийных ситуаций в территориальной энергосистеме в условиях низких температур наружного воздуха.

По сценарию, разработанному специалистами Липецкого РДУ, произошло аварийное отключение двух линий электропередачи 110 кВ с возгоранием масляного выключателя на ПС 110 кВ, в ремонтной схеме. Авария привела к нарушению электроснабжения потребителей в городе Задонске и Задонском районе. В зону условных отключений попали социально-значимые объекты, в том числе медицинские учреждения, школы, детские сады, котельные. В общей сложности было условно обесточено 123 населенных пункта с населением свыше 36 тыс. человек.

Получив оперативную информацию о технологическом нарушении, диспетчеры Липецкого РДУ в соответствии с регламентом обмена информацией в аварийных и чрезвычайных ситуациях сообщили о ситуации в вышестоящий диспетчерский центр – Филиал ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Центра» (ОДУ Центра), а также ГУ МЧС России по Липецкой области и Ростехнадзор, и приступили к реализации мероприятий по предотвращению развития и ликвидации аварии.

Дежурный диспетчер Липецкого РДУ дал разрешение оперативному персоналу «Липецкэнерго» опробовать напряжением отключившиеся линии электропередачи, однако попытка включения оказалась unsuccessful. После этого диспетчер Липецкого РДУ отдал команду оперативному персоналу электросетевых компаний организовать осмотр поврежденного электросетевого оборудования и подготовку к вводу в работу находящегося в ремонте электросетевого оборудования в минимально-возможный срок, не превышающий срок аварийной готовности.

Для скорейшего создания надежной послеаварийной схемы энергосистемы Липецкой области требовалось восстановление поврежденного во время пожара оборудования ПС 110 кВ. Оперативная ликвидация возгорания пожарным расчетом МЧС позволила в минимальное время организовать аварийно-восстановительные работы на этой подстанции. После их завершения появилась возможность введения в работу находившейся в момент аварии в ремонте линии 110 кВ, что позволило восстановить электроснабжение всех отключенных во время аварии потребителей Липецкой области.

Результаты учений подтвердили готовность диспетчеров Липецкого РДУ к эффективному взаимодействию с оперативным персоналом при ликвидации аварийных ситуаций, а также обеспечению надежного функционирования энергосистемы Липецкой области в осенне-зимний период 2015–2016 годов.

Сотрудники компании «Квадра» приняли участие в областной противоаварийной тренировке21 сентября 2015, Россия, Белгородская обл., quadra.ru

Сотрудники Южного филиала ПАО «Квадра» и АО «Белгородская теплосетевая компания» (100% ДЗО ПАО «Квадра») совместно с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» приняли участие в системной противоаварийной тренировке, организованной филиалом ОАО «СО ЕЭС» «Белгородское региональное диспетчерское управление».

Целью тренировки стала отработка взаимодействия энергетиков при ликвидации возможных чрезвычайных ситуаций, связанных с нарушением электроснабжения энергообъектов в условиях низких температур воздуха. Тренировка прошла с условными и реальными действиями оперативно-диспетчерского персонала энергокомпаний.

По сценарию из-за налипания мокрого снега и прохождения ураганных ветров по Белгородской области произошли массовые отключения электроснабжения.

троэнергии в распределительных сетях, и, как следствие, - отключение теплоисточников АО «Белгородская теплосетевая компания». Условно остались без электроснабжения котельные в городах Белгород, Валуйки, Губкин, в поселке Волоконовка, а также населенных пунктах Белгородского, Губкинского, Валуйского и Волоконовского районов.

В кратчайшие сроки электроснабжение котельных было восстановлено от резервных источников. Теплоэнергетики произвели запуск стационарных автономных электростанций, а на восемь котельных выехали ремонтно-восстановительные бригады на автомобильных ремонтно-технических комплексах с передвижными дизельными электростанциями.

Отличительной особенностью тренировки в этом году стала имитация выхода из строя дизель-генератора котельной «Школа №33» в Белгороде. Для восстановления электроснабжения теплоисточника в помощь теплоэнергетикам прибыл резервный источник электропитания филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго».

Руководил процессом восстановления теплоснабжения потребителей диспетчерский персонал производственных подразделений АО «Белгородская теплосетевая компания» под контролем оперативно-диспетчерского управления Южного филиала ПАО «Квадра».

Подобные тренировки с участием энергокомпаний Белгородской энергосистемы проводятся ежегодно накануне отопительного сезона. Кроме того, в Южном филиале ПАО «Квадра» и АО «Белгородская теплосетевая компания» противоаварийные тренировки проходят в течение всего года.

КОМПЕТЕНТНОЕ МНЕНИЕ:

орь Киданов, Южный филиал компании «Квадра», руководитель тренировки по энергопредприятиям
- начальник сектора оперативно-диспетчерского управления

<<Для всех участников тренировки было главным оперативно восстановить электро и тепло-снабжение потребителей, предотвратить угрозу размораживания трубопроводов тепловых сетей и внутренних систем отопления. Еще раз была отработана схема взаимодействия и оповещения с оперативными службами МЧС, филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», Белгородского РДУ. С поставленными задачами энергетики успешно справились, подтвердив свою готовность к действиям в условной чрезвычайной ситуации.>>

В ООО «Газпром трансгаз Сургут» создали тренажерный комплекс для слесарей КИПиА

23 сентября 2015, Россия, Тюменская обл., gazprom.ru



Тренажер подготовки слесаря по контрольно-измерительным приборам и автоматике

Инженеры ООО «Газпром трансгаз Сургут» разработали уникальный тренажерный комплекс «Узлы учета газа на магистральном газопроводе» для обучения слесарей по контрольно-измерительным приборам и автоматике (КИПиА). Учебный стенд представляет собой замкнутую трубопроводную систему, оснащенную узлами учета газа и наполненную сжатым воздухом (имитация газа).

Авторы проекта — сотрудники учебно-производственного центра (УПЦ) и инженерно-технического центра (ИТЦ) компании.

Тренажер позволяет задавать и измерять расход газа, демонстрируя работу технологического оборудования газотранспортного предприятия в условиях, максимально приближенных к реальным. На тренажере установлены распространенные типы контрольно-измерительных устройств, используемые на газопроводах компании. «С помощью данного комплекса мы планируем проводить самые разные обучающие мероприятия — от сбора и учета показаний до разборки узлов. Причем все это в условиях, максимально приближенных к реальным условиям» — объясняет один из разработчиков проекта, инженер Ново-Уренгойского линейного производственного управления магистральных газопроводов Андрей Кобылкин. В планах разработчиков — внедрить устройство, меняющее температуру сжатого воздуха внутри тренажера, имитирующее перепады давления газа в магистрале.

Сейчас тренажерный комплекс работает на базе УПЦ компании в пилотном режиме. Три группы слесарей КИПиА проводят на нем первые свои лабораторные работы.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ КОМПАНИЙ

Нефтяная промышленность



«Транснефть – Центральная Сибирь» в октябре 2015 года начнет использование технологии безамбарной откачки нефти при проведении ремонтов

09 сентября 2015, Россия, Томская обл., csib-tomsk.transneft.ru



АО «Транснефть – Центральная Сибирь»

АО «Транснефть – Центральная Сибирь» в октябре 2015 года завершит внедрение современной технологии безамбарной откачки нефти при ремонте магистральных нефтепроводов.

«Данная технология позволяет при проведении ремонтных работ на линейной части откачивать нефть из ремонтируемого участка через вантузы в соседние участки трубопровода без использования земляных амбаров, а значит значительно снизить экологические и экономические риски. Переход на эту прогрессивную технологию проводится нами в рамках общей программы предприятий АК «Транснефть», – сообщил заместитель генерального директора АО «Транснефть – Центральная Сибирь» Иван Глотов. Он также отметил, что вся применяемая запорная арматура – отечественного производства, в том числе электропривода, которые выпускает томский завод «ТОМЗЭЛ».

Основной объем работ по переходу на использование безамбарной технологии специалисты АО «Транснефть – Центральная Сибирь» выполнили в 2014 году. Для реализации проекта на магистральных нефтепроводах, расположенных на территории Томской области, необходимо установить дополнительную запорную арматуру – 30 задвижек. В настоящее время уже установлено 23 задвижки. Два узла дополнительной запорной арматуры на магистральном нефтепроводе Александровское – Анжеро-Судженск – были смонтированы в период с 18 по 22 августа 2015 года в ходе плановой остановки магистрального нефтепровода. В сентябре и октябре 2015 года предприятие установит еще пять задвижек, завершив работы по проекту.

При установке каждой новой задвижки выполняется комплекс масштабных технических мероприятий: освобождение трубопровода от нефти, вырезка «катушек», возведение фундамента, установка 30-тонной задвижки и сложные сварочно-монтажные работы.

АО «Транснефть – Центральная Сибирь» также провело плановую замену задвижки диаметром 1020 мм на подводном переходе, расположенном на 76-м км нефтепровода Александровское – Анжеро-Судженск.



"Транснефть-Сибирь" повышает надежность и безопасность производственных объектов (обзор)

14 сентября 2015, Россия, Москва, монитор, иа

АО «ТРАНСНЕФТЬ-СИБИРЬ»



11.09.2015, Россия, Омская обл., sibnefteprovod.transneft.ru: На нефтепроводе «Усть-Балык – Омск» проводится техническое перевооружение системы линейной телемеханики

В рамках Программы технического перевооружения и реконструкции объектов АО «Транснефть – Сибирь» проводит модернизацию системы линейной телемеханики магистрального нефтепровода «Усть-Балык – Омск» на участке 61-154 км.

Новая система телемеханики обеспечит централизованный контроль за работой магистрального нефтепровода «Усть-Балык – Омск» и управление всем оборудованием его линейной части из районного диспетчерского пункта, а в дальнейшем – из единого диспетчерского пункта. Она предназначена для работы по открытым протоколам передачи данных, разработанным Международной электротехнической комиссией и утвержденным в качестве государственных стандартов Российской Федерации.

Реализация этого проекта осуществляется в рамках комплексной программы внедрения и развития автоматизированных систем управления технологическим процессом ОАО «АК «Транснефть», что позволит в перспективе объединить системы автоматики и телемеханики организаций системы «Транснефть». Составляющие этих систем смогут обмениваться данными независимо от типа оборудования и без применения закрытых протоколов его производителей.

14.09.2015, Россия, Тюменская обл., sibnefteprovod.transneft.ru: О повышении надежности производственных объектов Тюменского УМН

На объектах Тюменского управления магистральных нефтепроводов (МН) АО «Транснефть – Сибирь» в ходе плановой остановки нефтепровода Нижневартовск – Курган – Куйбышев с 8 по 11 сентября 2015 года выполнены работы по устранению дефектов и ремонту действующего оборудования.

Согласно плану работ на 2015 год, был вырезан дефект на 929 км линейной части МН Нижневартовск – Курган – Куйбышев в районе нефтепродуктоперекачивающей станции (НППС) «Тюмень». В целях соблюдения нормативных сроков проведения ремонтов, для надежной и безопасной эксплуатации механо-технологического оборудования проведены работы по замене задвижки НПС-2 ЛПДС «Чаши», выполнен средний ремонт шести задвижек на ЛПДС им. В.Н. Чепурского, а также устранены дефекты на технологическом трубопроводе НПС-2 ЛПДС «Торгили».

Кроме того, в рамках программы проведения гидравлических испытаний технологических трубопроводов на 2015 год проведены гидроиспытания техтрубопроводов НПС «Исетское». В испытаниях задействовались 40 человек и 15 единиц спецтехники.

В настоящее время в рамках реализации программы развития 2015 года для обеспечения бесперебойной перекачки нефти на ЛПДС «Чаши» ведутся работы по реконструкции системы электроснабжения объекта со строительством нового здания закрытого распределительного устройства (ЗРУ). Закончен монтаж электротехнического оборудования, шкафов, щитов, прокладка кабельной продукции, расключение оборудования.

Для обеспечения хранения и бесперебойной перекачки нефти на ЛПДС «Торгили» ведется реконструкция резервуара объемом 20 тыс. куб м. Проводятся работы по нанесению антикоррозийной защиты на внутреннюю и наружную поверхность резервуара, работы по монтажу трубопроводов пожаротушения. Ведется подготовка к заполнению резервуара нефтью и проведению комплексных испытаний.

Кроме того, на НППС «Тюмень» ведутся работы по замене ограждения территории, монтаж опор освещения, монтаж армированной колючей ленты (АКЛ), монтаж лотка по периметру ограждения в целях приведения периметрального ограждения нефтепродуктоперекачивающей станции к нормативным требованиям по антитеррористической защищенности опасных производственных объектов, участвующих в перекачке нефти и нефтепродуктов на НПС.



«Транснефть - Диаскан» внедряет программу автоматизированного формирования технических заданий на диагностику трубопроводов

15 сентября 2015, Россия, Москва, armtorg.ru

АО «ТРАНСНЕФТЬ-ДИАСКАН»



Транснефть

АО «Транснефть – Диаскан» проведет предварительные испытания программы автоматизированного формирования техзаданий на диагностику трубопроводов организаций системы «Транснефть» (ОСТ).

До конца года планируется ввести программу в промышленную эксплуатацию.

Новое программное обеспечение разрабатывается в рамках «Плана мероприятий по совершенствованию процесса интерпретации и анализа диагностических данных, актуализации методики интерпретации, совершенствованию программного обеспечения и анализу технических возможностей внутритрубных инспекционных приборов (ВИП)».

Реализация программы позволит оптимизировать работу инженерно-технического персонала, ответственного за разработку и проверку технических заданий на проведение диагностики трубопроводов ОАО «АК «Транснефть». Формирование технических заданий (ТЗ) на внутритрубную диагностику, согласование их с заказчиками, проверка, мониторинг и оповещение о сроках предоставления ТЗ будут происходить в автоматическом режиме, что минимизирует влияние человеческого фактора на эти процессы.

После успешного проведения предварительных испытаний разработанное программное обеспечение планируется запустить в опытную эксплуатацию в срок со 2 октября по 27 ноября 2015 года. Приемочные испытания и ввод в промышленную эксплуатацию намечены на период с 27 ноября по 4 декабря 2015 года.



"Транснефть-Сибирь" устраняет последствия нефтяных загрязнений

17 сентября 2015, Россия, ФО Сибирский, uralinform.ru

АО «ТРАНСНЕФТЬ-СИБИРЬ»



Транснефть

АО "Транснефть – Сибирь" продолжает устранять разлив нефти в Сургутском районе, возникший по вине расхитителей черного золота. Очищен участок площадью 0,9 гектара. Нефтепроводчики провели его рекультивацию с применением современных биотехнологий.

Сотрудники Сургутского УМН обнаружили криминальную врезку на 229 километре магистрального нефтепровода "Усть-Балык - Нижневартовск" 11 февраля 2015 года. В результате действий расхитителей разлилось около 2,3 тонны черного золота, площадь загрязнения составила 8000 квадратных метров, следы нефти обнаружены еще на 4,7 гектара. Преступление было совершено в труднодоступной заболоченной местности, весной с распространением талых вод происшествие могло принять масштабы экологического бедствия, пояснили "Уралинформбюро" в пресс-службе предприятия.

Работы по предупреждению распространения загрязнения начались сразу после ликвидации врезки. 17 февраля был завершён сбор разлившейся нефти и установлены ограждения для предотвращения дальнейшего распространения нефтепродуктов. К 26 февраля для утилизации с места аварии было собрано и вывезено 830 кубических метров грунта.

9 апреля АО "Транснефть – Сибирь" заключило договор на разработку документации природоохранного назначения и проведение работ по рекультивации нефтезагрязнённых земель с ООО "Региональная Экологическая компания "Экоальянс".

Второй этап ликвидации последствий аварии начался в мае 2015 года. В июле ситуация осложнилась затяжными ливнями - уровень грунтовых вод резко поднялся и вынес на поверхность масляное пятно. Неблагоприятные погодные условия также затруднили вывод техники подрядной организации к месту проведения работ. Несмотря на это АО "Транснефть – Сибирь" собственными силами очистило 1330 квадратных метров загрязнённой территории и 560 квадратных метров насаждений, завезено 770 кубометров чистого грунта. В работах было задействовано 60 человек персонала и 30 единиц техники.

Специалисты АО "Транснефть – Сибирь" применили технологии биологической рекультивации с помощью специальных бактериальных препаратов, которые окончательно разлагают оставшиеся молекулы нефти. Рекультивируемая территория была засеяна семенами трав, которые быстро укрепляют почву.

Следует отметить, что криминальные врезки - распространённое явление в системе нефтепроводного транспорта. Каждый год в зоне ответственности АО "Транснефть – Сибирь" приходится фиксировать один-два инцидента. Некоторые из них сопровождаются выходом нефти на поверхность и загрязнением значительных участков земли. Совместно с правоохранительными органами, службой безопасности компании принимаются меры, чтобы исключить подобные инциденты.

В соответствии с требованиями природоохранной прокуратуры все последствия разлива нефти в Сургутском районе должны быть устранены до 1 сентября 2016 года.



АО «Черномортранснефть» повышает надёжность и безопасность производственных объектов (обзор)

21 сентября 2015, Россия, Москва, монитор, иа

ЧЕРНОМОРТРАНСНЕФТЬ
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕРНОМОРСКИЕ МАГИСТРАЛЬНЫЕ НЕФТЕПРОВОДЫ»



Транснефть

28.08.2015, Россия, Краснодарский край, chernomor.transneft.ru: АО «Черномортранснефть» в августе 2015 реализовало ряд производственных мероприятий в Краснодарском районном управлении магистральных нефтепроводов, направленных на повышение надёжности и безопасности транспортировки нефти

Так, на магистральном нефтепроводе «Тихорецк-Туапсе», подключены три новых участка: 51,5 км – 59,55 км (в том числе, подводный переход магистрального нефтепровода через р.Бейсужек), 132,63 км - 133,96 км и 167,33 км – 177,01 км. Суммарная протяжённость вновь построенных участков составила 17,734 км.

После подключения новых участков нефть из выведенных из эксплуатации участков МН «Тихорецк-Туапсе» была вытеснена с помощью мобильной компрессорной азотной установки (МКАУ) с пропуском поршня-разделителя.

Параллельно специалисты КРУМН завершили реализацию другого проекта: на территории нефтеперекачивающей станции «Заречье» на водоотбойную стену был вынесен участок магистрального трубопровода. Основной целью работ является защита территории нефтеперекачивающей станции «Заречье» от паводков р. Туапсе и ручья 1-я Каштановая щель.

Кроме того, строительно-монтажные работы проводились и на магистральном нефтепроводе «Крымск-Краснодар», где специалисты выполнили гидравлические испытания участка линейной части 0 - 3,6 км. Необходимость в этом возникла в связи с предстоящим увеличением рабочего давления на напорном коллекторе НПС-1 «Крымская». Рост пропускной способности магистрального нефтепровода связан с планами увеличения в ближайшей перспективе объёма перекачки нефти на Афицкий нефтеперерабатывающий завод.

На магистральном нефтепроводе «Тихорецк-Новороссийск-1», был подключён построенный участок 129,46 – 129,73 км (включая замену перехода через автодорогу «Новотитаровская-Нововеличковская»).

Кроме того, закончено строительство участка 193-198 км магистрального нефтепровода «Тихорецк-Новороссийск-2», выполнены работы по профилометрии данного участка с пропуском внутритрубного инспекционного прибора. Подключение вновь построенного участка запланировано на сентябрь текущего года.

«...В рамках программы технического перевооружения объектов АО «Черномортранснефть» в Тихорецком РУМН ведутся работы по автоматизации нефтеперекачивающей станции (НПС-1) «Родионовская»...»

В августе 2015 года службой экологической безопасности и рационального природопользования Краснодарского КРУМН АО «Черномортранснефть» разработаны и выполнены графики проверок всех строительных организаций, ведущих работы на объектах КРУМН.

01.09.2015, Россия, Краснодарский край, chernomor.transneft.ru: АО «Черномортранснефть» внедряет автоматизированную систему оперативного учета нефти

В АО «Черномортранснефть» проводятся мероприятия по внедрению автоматизированной системы оперативного учета нефти (АСОУН). Сдача в эксплуатацию АСОУН планируется в ноябре 2015 года.

Цели создания АСОУН - минимизация «человеческого фактора» при выполнении учетных операций и ручного ввода данных, унификация расчетов оперативного и ежемесячного баланса нефти, автоматизация подготовки данных и отчетных форм для проведения инвентаризации нефти, автоматизация учетных операций, повышение контроля за системой транспортировки нефти.

Достигнутый от внедрения эффект включает автоматизированное формирование оперативного баланса нефти по организациям системы «Транснефть», районным нефтепроводным управлениям (РПУ), технологическим участкам. Также в числе положительных эффектов - оперативное проведение инвентаризации нефти на линейной части магистральных нефтепроводов, в резервуарах, технологических емкостях и технологических трубопроводах, проведение калибровки ультразвукового расходомера (УЗР) оперативных систем измерений количества нефти (СИКН) по показаниям коммерческих СИКН и/или по резервуарным паркам на месте эксплуатации.

АСОУН предусматривает разграничение доступа к данным и функциям системы, ориентированное на организационную структуру предприятий, уровень компетенции специалистов - от оператора до руководителя. Для пользователей верхнего уровня доступны данные нижележащих уровней.

В конце августа в АО «Черномортранснефть» работе с автоматизированной системой оперативного учета нефти обучались специалисты товарно-транспортного отдела, службы безопасности, диспетчеры, администраторы ПК АСОУН. Теоретическая часть включала презентации с информацией о целях, задачах и функциях системы, ее месте в IT-инфраструктуре ОАО «АК «Транснефть», методиках расчетов. В ходе практической части обучения были продемонстрированы основные функции, процедуры и операции.

В числе организаций системы ОАО «АК «Транснефть» АСОУН с 2013 года эксплуатируется в АО «Транснефть-Прикамье», с 2014 - в АО «Транснефть-Урал». В настоящее время, одновременно с АО «Черномортранснефть», внедрение АСОУН осуществляется в АО «Транснефть-Приволга» и ООО «Транснефть-Балтика».

«...На производственной площадке «Грушовая» завершается строительство берегоукрепительных сооружений ручья «Тоннельный» с защитой русла водоема...»

14.09.2015, Россия, Краснодарский край, chernomor.transneft.ru: «Черномортранснефть» укрепляет берега водных объектов в районе перевалочного комплекса «Шесхарис»

На производственной площадке «Грушовая» завершается строительство берегоукрепительных сооружений ручья «Тоннельный» с защитой русла водоема.

Работы ведутся в рамках инвестиционной программы комплексной реконструкции перевалочного комплекса «Шесхарис».

Глобальная реконструкция берегоукреплений началась еще в конце 2013 года. Цель проекта - повышение экологической безопасности небольших водных объектов, проходящих по территории и вблизи производственной площадки «Грушовая».

В ходе строительно-монтажных работ на «Грушовой» был построен мост через ручей «Тоннельный», берег был укреплен бетонными плитами, дно русла расчищено и углублено, возведены две водопропускные стены, проложен обводной канал, обустроен пруд-отстойник емкостью порядка 6 тыс. куб. м.

Благодаря проведению берегоукрепительных работ полностью исключена возможность попадания производственно-дождевых стоков с территории площадки «Грушовая» в русло протекающей рядом реки Богого.

«...В АО «Черномортранснефть» проводятся мероприятия по внедрению автоматизированной системы оперативного учета нефти (АСОУН)...»

21.09.2015, Россия, Краснодарский край, chernomor.transneft.ru: О модернизации нефтеперекачивающей станции «Родионовская» Тихорецкого РУМН

В рамках программы технического перевооружения объектов АО «Черномортранснефть» в Тихорецком районном управлении магистральными нефтепроводами (ТРУМН) ведутся работы по автоматизации нефтеперекачивающей станции (НПС-1) «Родионовская».

До конца октября 2015 года планируется завершить прокладку кабельных линий общей протяженностью 42 км, осуществить монтаж 16 приборных шкафов и щитов, четырех шкафов пожаротушения, шести устройств сопряжения с объектами (УСО), а также полностью оснастить станцию системами автоматизации.

Автоматизация нефтеперекачивающей станции «Родионовская» позволит значительно повысить уровень промышленной и экологической безопасности при эксплуатации объекта.

Оперативный персонал диспетчерских пунктов сможет осуществлять централизованный контроль всего технологического оборудования благодаря дистанционному управлению режимами работы: автоматическое регулирование давлений на приеме и выходе НПС; автоматическая защита технологического оборудования; поддержание работы вспомогательных систем. В числе важных новшеств – возможность предотвращения аварий в процессе перекачки нефти без присутствия постоянного обслуживающего персонала непосредственно у технологического оборудования.



ООО «Транснефть – Восток» начало опытную эксплуатацию уникального российского прибора

21 сентября 2015, Россия, Иркутская обл., vostoknefteprovod.transneft.ru



ООО «Транснефть – Восток»

ООО «Транснефть – Восток» начало опытную эксплуатацию уникального оборудования – узла редуцирования, разработанного российскими конструкторами. В число компонентов устройства входят регулятор давления, сильфон и запорная арматура.

Основной задачей новой разработки является обеспечение безопасного давления в рабочем интервале при откачке нефти из МН в ходе проведения плановых ремонтных работ.

Как правило при проведении откачки передвижными насосными установками статическое давление МН может колебаться от 3,0 МПа и более, при этом уровень допустимого давления на входе в насос не должно превышать 2,0 МПа. Узлом редуцирования можно поддерживать давление на входе в насос в рабочем интервале от 0,7 до 1,8 МПа - это позволяет обеспечить максимальный уровень контроля за технологическим процессом со стороны персонала.

Первой площадкой для опытной эксплуатации стали участки МН Восточная Сибирь – Тихий океан в районе подводных переходов через Ангару и Усть-Илимское водохранилище. Именно в этом месте МН ВСТО имеет большой перепад высот и значительное статическое давление - более 4 МПа.

Проект для реализации был взят из базы конструкторских разработок Научно – исследовательского института транспорта нефти и нефтепродуктов (ООО «НИИ Транснефть»). Начиная с 2010 года в ООО «Транснефть – Восток» активно реализуется программа по импортозамещению таких позиций, как насосное оборудование, запорная арматура, оборудование для диагностики и проведения ремонта участков МН.



«Транснефть – Дальний Восток» повышает уровень безопасности ВСТО-2

23 сентября 2015, Россия, Москва, nefttrans.ru

ООО «ТРАНСНЕФТЬ–ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»



Для безопасной эксплуатации второй очереди трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан ООО «Транснефть – Дальний Восток» устанавливает устройства определения планово-высотного положения нефтепровода (УОВ), ведет бурение и обустройство термометрических скважин.

Данные меры позволят обеспечить дополнительный контроль состояния второй очереди трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан на участках с многолетними мерзлыми грунтами, в зонах, подверженных развитию термокарстов.

Земные породы, в которых может происходить оттаивание многолетней мерзлоты и подземных льдов, представляют потенциальную опасность для технического состояния нефтепровода: просадка грунтов из-за изменения их температурного режима может привести к локальным смещениям трубопровода. Для недопущения возникновения потенциально опасной ситуации специалисты предприятия с помощью устройств определения высоты и термодатчиков смогут фиксировать данные о высотном положении магистрального нефтепровода, изменении температурного ареала вокруг трубопровода и прогнозировать его расположение.

Устройства определения высоты монтируются непосредственно на ось нефтепровода. С помощью специального спутникового приемника осуществляется привязка каждого УОВа к реперам, установленным вдоль нефтяной магистрали и имеющим точные координаты расположения. Замеры координат на каждом УОВе производятся ежеквартально. Анализ статистических данных позволит определить возможные изменения фактического положения трубопровода в грунте. Планируется, что до конца 2015 года на ось нефтепровода ВСТО-2 будет установлено 93 устройства определения высоты.

Термометрические скважины обустраиваются вдоль линейной части нефтепровода ВСТО-2, они оборудованы переносными или стационарными электрическими датчиками температуры. Термометрические скважины обеспечивают контроль температурного режима грунтов с точностью 0,1 °С



Проект "Роснано" завершил испытания системы безопасности на объекте "Роснефти"

23 сентября 2015, Россия, Москва, tass.ru



Портфельная компания "Роснано" - "ЭЛВИС-НеоТек" - завершила испытания тепловизионного локатора "Филин" на объекте НК "Роснефть", говорится в сообщении "Роснано".

"Результаты тестов подтвердили эффективность оборудования компании и целесообразность его использования при большой протяженности охраняемой территории", - указано в сообщении.

Тепловизионное наблюдение с использованием алгоритмов компьютерного зрения Orwel 2k позволяет обнаружить и классифицировать цели внутри охраняемого периметра или на линейных участках в реальном времени. Благодаря автоматизации процесса обнаружения потенциальных нарушителей применение локатора "Филин" снижает негативное влияние человеческого фактора. Более того, прибор способен выявлять нарушителей в условиях плохой видимости: в тумане, сумерках и т.д.

Эффективное противодействие хищению нефтепродуктов на разветвленной сети нефтепроводов позволяет существенно снизить затраты на устранение несанкционированных врезок, восстановление трубопроводов, ликвидацию экологического ущерба и очистку земельных участков.

"ЭЛВИС-НеоТек" — отечественный разработчик и производитель систем безопасности и бизнес-мониторинга на основе технологий компьютерного зрения, видеоаналитики, тепловизионной аналитики, радиолокационного наблюдения, биометрической идентификации и др. Решения компании внедрены в международном аэропорту "Шереметьево", группе "РусГидро", ОАО "Газпром" и др.

Угольная промышленность



ТТК предоставил цифровой канал связи шахте «Юбилейная» в Новокузнецке

27 августа 2015, Россия, Кемеровская обл., nng.ru



Компания ТТК, один из крупнейших операторов связи в России, предоставила цифровой канал связи шахте "Юбилейная" в Новокузнецке Кемеровской области.

В рамках договора ТТК-Западная Сибирь, региональное предприятие Компании ТТК, предоставил шахте "Юбилейная", входящей в угольный холдинг "ТопПром", цифровой канал связи пропускной способностью 10 Мбит/с для передачи данных между шахтой и головным офисом холдинга в Новокузнецке. Помимо канала связи ТТК предоставил угледобывающей шахте услугу дальней связи.

Шахта «Юбилейная» начала работу по добыче угля в 1966 году. На данный момент предприятие входит в угольный Холдинг «ТопПром». В Холдинг «ТопПром» входят 5 угольных предприятий, общее количество со-

трудников которых превышает 1 700 человек.

КОМПЕТЕНТНОЕ МНЕНИЕ:

Александр Соловьев, ТТК-Западная Сибирь, генеральный директор

<<У ТТК большой опыт работы с промышленными предприятиями Кузбасса. Если говорить о такой отрасли, как добыча сырья, то на сегодняшний день мы предоставляем услуги связи от телефонии до доступа в Интернет 5 шахтам Западной Сибири. Радует, что теперь к этому списку добавится одна из старейших шахт Новокузнецка – "Юбилейная". Уверен, услуги нашей компании будут в полной мере отвечать высоким требованиям, предъявляемым отраслью.>>

Игорь Полюшко, АО «ТопПром», начальник управления информационных технологий и информационной безопасности

<<Бесперебойная и надежная связь – это ключевой фактор для организации безопасной и непрерывной работы на угледобывающем предприятии, поэтому мы тщательно подошли к выбору оператора связи. Во всех ключевых подразделениях мы используем каналы связи, предоставляемые нашим надежным партнером ТТК. Помимо телефонии был организован цифровой канал для доступа к системе ERP и передачи данных автоматизированных систем управления технологическими процессами в головной офис.>>

**Впервые в России введена в эксплуатацию лава, позволяющая осуществлять безлюдную выемку угля***01 сентября 2015, Россия, Кемеровская обл., suek.ru*

ОАО «СУЭК-КУЗБАСС»

ШАХТА «ПОЛЫСАЕВСКАЯ»

Шахта «Полысаевская» ОАО «СУЭК-Кузбасс» ввела в эксплуатацию новую лаву № 1747 с вынимаемой мощностью пласта Бреевский 1,6 метра и запасами угля 2,1 миллиона тонн. Общий объем инвестиций в техническое перевооружение предприятия составил 1,6 миллиарда рублей.

Данная лава является уникальной для угольной отрасли страны. В ней впервые применена технология, позволяющая вести безлюдную выемку угля. В основу системы легла совместная разработка специалистов ОАО «СУЭК-Кузбасс», MARCO (Германия) и EICKHOFF (Германия). Контроль и управление забойным оборудованием осуществляется оператором из соседнего штрека благодаря использованию многочисленных датчиков, установленных на комбайне, силовой гидравлике секций крепи, а также специальных видеокамер, в том числе работающих в инфракрасном диапазоне. Компьютерная программа способна полностью в автоматическом режиме определять и производить наиболее эффективное движение комбайна, задвижку секций крепи, работу забойно-транспортного комплекса.

Основное преимущество безлюдного способа выемки угля – безопасность ведения работ в лаве, отсутствие человека в потенциально травмоопасных зонах, лучшее качество добываемой горной массы.

По словам разработчиков, в мире подобная технология применяется только на одной шахте в Австралии.

Для эксплуатации данной и последующих лав на шахте введен новый поверхностный технологический комплекс, включающий надшахтное здание наклонный ствол с конвейерной галереей, угольный склад, весовую. Для транспортировки угля из забоя на склад смонтирована новая конвейерная линия общей протяженностью пять километров с шириной ленточного полотна 1200 мм.

Сама лава оснащена 176 секциями шахтной крепи FRS Glinik -12/25 (Польша), специально изготовленными под параметры отработки пласта Бреевского. В комплектацию забоя польским оборудованием входят забойный конвейер FFC-9 Glinik, штрековый перегружатель FSL-9 Glinik, поворотное-передвижное устройство FBE-1200 Glinik, дробильная установка FLB-10G Glinik, насосные станции. Также лава оборудована очистным комбайном SL 300 EICKHOFF (Германия).

Ожидаемая ежемесячная нагрузка на забой – 300 тысяч тонн угля.

**В ЗАО «Дальтрансуголь» завершены работы по модернизации уникальных систем пылеподавления***07 сентября 2015, Россия, Хабаровский край, suek.ru*

В начале августа на Ванинском балкерном терминале завершился важнейший этап реализации собственной программы предприятия «Модернизация систем пылеподавления». В производственных помещениях терминала смонтированы установки туманообразования, внедрены уникальные, до этого не применявшиеся в России, пенные генераторы, осуществляющие пылеподавление при помощи пены и воды.

На Ванинском балкерном терминале применены технологии, до этого не применявшиеся ни в одном из российских портов. На пирсе терминала, на пересыпной станции № 7 установлена немецкая Дисперсионная система DUSTEX. Система используется для пылеподавления в областях с высоким содержанием пыли в воздухе при транспортировке или переработке пылеобразующих материалов. Система используется на конвейерах, по которым уголь поступает на погрузочную машину, в местах пересыпа.

Еще одна новая система для пылеподавления установлена на стакер-реклаймере, рассчитанная на работу в условиях низких температур – круглогодично. Орошение угля на стакер-реклаймере выполняется в штабеле непосредственно при выгрузке и заборе угля во время погрузки. Данная система сделана специально по заказу ЗАО «Дальтрансуголь» немецкой компанией FOG SYSTEM GMBH.

Кроме того, СУЭК заявила о намерении создать ограждение территории терминала специальными ветро-разрушающими и пылеулавливающими сетками. Подобные применяются для ограждения портов Японии – там разработаны самые современные на сегодняшний день технологии по ограждению портов, переваливающих пылящие грузы. Это станет одним из самых амбициозных эко-проектов Компании, подобных которому не реализовывали до этого в России.

В настоящее время СУЭК профинансировала проведение модульных и профильных работ при различных ветровых режимах на Ванинском балкерном терминале. Реализация этого проекта обещает стать самым ярким примером применения в России НДТ – наилучших доступных технологий, позволяющих предотвратить вредное воздействие на окружающую среду.

КОМПЕТЕНТНОЕ МНЕНИЕ:

Владимир Шаповал, ЗАО «Дальтрансуголь», исполнительный директор

<< Мероприятия, направленные на модернизацию систем пылеподавления, многие механизмы и технологии, которые мы используем, разработаны специально для нашего порта ведущими институтами России и иностранных государств и не имеют аналогов в нашей стране, а порой и в мире. Все технологии, которые мы внедряем – эффективны и безопасны, направлены на улучшение экологической обстановки не только внутри порта, но и за его пределами. В процессе реализации экологической программы, в частности, модернизации систем пылеподавления, мы столкнулись с определенными проблемами – современные технологии пылеподавления, применяемые во многих угольных портах мира с более мягким климатом, не работали в суровых условиях побережья Татарского пролива. Для решения этой проблемы нами привлекались ведущие институты России, Германии и других государств.

В результате сегодня на Ванинском балкерном терминале создана уникальная технологическая цепочка – система пылеподавления на вагоноопрокиде, состоящая из аспирационной системы, туманообразователя и пенообразователя, далее на угольном складе работают стационарные пушки подавления пыли и новая система орошения угля на стакер-реклаймере. Затем уголь поступает на конвейер, с него на пересынную станцию, где, как уже говорилось, смонтирована новейшая система DUSTEX. Помимо этого, терминал оснащен передвижными снегогенераторами, которые в летнее время работают как туманообразователи, современными автопылесосами и поливальными машинами.

Созданная нами система – лишь начало. Она работает в экспериментальном режиме. Сейчас мы оценим ее в работе, затем аналогичные механизмы и технологии будут внедрены на остальных объектах терминала.>>



**ЕВРАЗ запустил первую лаву четвертого блока на шахте "Осинниковская".
Особое внимание уделено системе дегазации**

17 сентября 2015, Россия, Москва, kuzpress.ru



В рамках инвестиционного проекта по подготовке и вскрытию четвертого блока на шахте "Осинниковская" введена в эксплуатацию первая лава. Запасы лавы 4-1-5-5 составляют 1 млн 475 тонн коксующего угля марки "Ж".

Лава оснащена современным высокопроизводительным оборудованием, обеспечивающим скорость и безопасность процессов угледобычи. Планируется, что ежемесячно шахтеры будут выдавать на-гора около 150 тыс. тонн угля. После обогащения на ЦОФ "Кузнецкая" уголь будет поставляться на металлургические предприятия.

Балансовые запасы четвертого блока шахты "Осинниковская" составляют более 16,9 млн тонн угля. В настоящее время в шахте выполняется комплекс проходческих, демонтажных и монтажных работ.

При подготовке блока особое внимание уделено системе дегазации. Безопасность горных работ обеспечивает многоступенчатая система аэрогазового контроля – современный комплекс оборудования для контроля газовой атмосферы под землей. Впервые на шахте помимо пластовой дегазации применена дегазация выработанного пространства в купол обрушения с поверхности. Для этого введена в эксплуатацию новая модульная дегазационная установка для откачивания метана через вертикальные скважины. Кроме того, дополнительно пробурены дегазационные скважины в купол обрушения с газодренажного штрека. В комплексе с системой пылеподавления и автоматического межсекционного орошения воздуха эти меры обеспечивают безопасность процессов добычи.

После освоения запасов в лаве 4-1-5-5 согласно схеме вскрытия четвертого блока горняки перейдут к отработке лавы 4-1-5-4. Инвестиционный проект планируется завершить в 2018 году с запуском лавы 4-1-5-6. Развитие четвертого блока шахты "Осинниковская" позволит предприятию стабильно работать до 2025 года.

Шахта "Осинниковская" находится под управлением ООО "РУК", которая также осуществляет функции управляющей организации в отношении иных угольных активов ОАО "Распадская" и ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" (входят в состав ЕВРАЗ).

Газовая промышленность



В «Газпром трансгаз Самара» прошли испытания системы автономного электроснабжения

25 августа 2015, Россия, Самарская обл., gazprom.ru



Основное оборудование автономной системы электроснабжения легко помещается в небольшой шкаф

21 августа были завершены приемочные испытания системы автономного электроснабжения «САЭ-110». Уникальная система, разработанная «Газпром георесурс», была установлена на объекте Средневолжского линейно-производственного управления магистральных газопроводов «Газпром трансгаз Самара». В течение года — с 28 августа 2014 года по 18 августа 2015 года — установка подавала электроэнергию на контрольный пункт телемеханики №110 магистрального газопровода «Мокроус — Самара — Тольятти».

Главная задача новой разработки — бесперебойное, круглосуточное, круглогодичное электроснабжение оборудования с низким потреблением в условиях отсутствия внешних электросетей. Это актуально особенно для удаленных технологических объектов ПАО «Газпром» от источников энергии. Транспортировка электрической энергии на дальние расстояния влечет за собой значительное увеличение стоимости строительства и обслуживания объекта. Существуют территории, на которых строительство ЛЭП невозможно — болото, мерзлота, скалистый грунт, земли заповедника. Система автономного электроснабжения обеспечивает бесперебойную работу оборудования при отсутствии ЛЭП, в отдаленных регионах при суровых климатических условиях. «Это гибридная система, в которой используются два источника электроэнергии — солнечная энергия и химический источник тока», — рассказал Александр Жуков, главный специалист ООО «Газпром

георесурс». — Совокупность данных источников энергии и в Газпроме и в России используется впервые. Аналогов таких систем в России нет. Когда нет солнца, работает на топливе. Автономность энергоустановки для средней полосы России, как минимум, год. Данная система нужна для электроснабжения устройств с мощностью до 100 Ватт, в случае, когда нет внешних подведенных электросетей».

«Приемочные испытания подводят итоги двухлетней работы по созданию этой установки, — прокомментировал Владимир Лезнов, заместитель начальника отдела Управления ПАО «Газпром». — Мы благодарны «Газпром трансгаз Самара» за то, что они поддерживали и обеспечили успешное проведение опытно-промышленной эксплуатации на контрольном пункте телемеханики Средневолжского ЛПУ. Испытания продемонстрировали соответствие установки «САЭ-110» требованиям технического задания, технических условий и нормативным документам. По результатам испытаний энергоустановка рекомендуется к применению на технологических объектах».



«Газпром нефть» продолжает экологическую модернизацию Московского НПЗ и других нефтеперерабатывающих активов

02 сентября 2015, Россия, Москва, expert.ru



«Газпром нефть» намерена в ходе модернизации своих нефтеперерабатывающих предприятий вывести их на европейский уровень экологической и промышленной безопасности, сообщает корпоративный журнал «Сибирская нефть».

На всех нефтеперерабатывающих предприятиях компании создается полный цикл очистки промышленных стоков. На Московском НПЗ уже ликвидированы устаревшие открытые очистные сооружения. Вместо них построены новые автоматические комплексы закрытого типа, что позволило снизить воздействие на атмосферу при очистке на 97%, а сточные воды стали чище в шесть раз. Следующий этап — строительство самых современных биологических очистных сооружений «Биосфера». Они состоят не только из блоков механической и физико-химической очистки. Новые сооружения предполагают биологическую очистку, фильтрацию и ультрафильтрацию, включая блок обратного осмоса с микропористыми мембранами.

Эффективность очистки воды с помощью мембранного биореактора составит 98–99%. Это показатели качества, соответствующие государственным нормативам рыбохозяйственных водоемов. «Биосфера» даст возможность в три раза сократить потребление природного ресурса и на 75% снизить передачу остаточных стоков в коммунальные службы города. На другом предприятии «Газпром нефти» — Ярославском НПЗ — все промышленные стоки уже проходят полную очистку: механическую, физико-химическую, биологическую. Более того, очистные сооружения завода справляются с очисткой не только собственных стоков, но и сточных вод соседних предприятий.

Одна из задач модернизации нефтеперерабатывающих заводов «Газпром нефти» — достичь значимого экологического эффекта за счет реконструкции установок. Все печи на Московском и Омском НПЗ уже

переведены на газовое топливо, предварительно очищенное от серы. Такое же топливо будет использоваться и на строящихся установках, которые будут иметь современные показатели энергоэффективности. С 2009 по 2014 год за счет модернизации на ОНПЗ общий объем воздействия на атмосферу сократился на треть, при этом объем нефтепереработки увеличился на 30%.

К 2018 году на Московском НПЗ будет построена комбинированная установка переработки нефти «Евро+», что позволит снизить общие объемы атмосферных выбросов на каждую тонну перерабатываемой нефти более чем на 11%, а также на 19% повысить эффективность переработки нефти. Журнал «Сибирская нефть» отмечает, что строительство установки – удачный пример тесной связи технологичности производства и его экологического статуса.

На морском участке газопровода «Джубга — Лазаревское — Сочи» испытан новый диагностический комплекс

22 сентября 2015, Россия, Краснодарский край, lawtek.ru



Общий вид аппаратной части комплекса

На подводном участке газопровода «Джубга — Лазаревское — Сочи», эксплуатируемом ООО «Газпром трансгаз Краснодар», состоялись приемочные испытания комплекса для дистанционного коррозионного мониторинга морских газопроводов большого диаметра.

Комплекс разработан специалистами ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в целях повышения надежности морских объектов ПАО «Газпром».

Оборудование предназначено для применения на подводных трубопроводах и сооружениях для контроля эффективности противокоррозионной защиты как в отдельной стационарной точке, так и в целом по протяженному участку трубопровода. Морские испытания проходили на расстоянии двух километров от берега, в районе Туапсе, на глубине 20 м.

По ряду своих функциональных возможностей комплекс не имеет аналогов в мировой практике. Его техническую основу составляют элементы преимущественно российского производства.

Результаты приемных испытаний комплекса доложены на отраслевом совещании руководителей подразделений защиты от коррозии организаций Группы «Газпром», которое проходило с 14 по 18 сентября 2015 года в Югорске на базе ООО «Газпром трансгаз Югорск».

«Самотлорнефтегаз» испытывает новую технологию, ускоряющую ввод скважин в добычу

22 сентября 2015, Россия, Ханты-Мансийский АО, rosneft.ru



САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ

В АО «Самотлорнефтегаз», дочернем обществе ОАО «НК «Роснефть», проводятся опытно-промышленные испытания технологии по активации муфт ГРП растворимыми шарами при выполнении многостадийного гидроразрыва пласта (МГРП) в горизонтальных скважинах. Новая технология позволяет сократить с 18 до 8 суток сроки освоения каждой скважины после МГРП и ускорить ввод скважин в добычу.

На текущий момент опытно-промышленные работы проведены на трех скважинах Самотлорского месторождения. Все операции МГРП проведены без отклонений от плановых показателей. За счет применения технологии растворимых шаров исключен этап их разбухания, который ранее требовался при выполнении МГРП по обычной технологии с нерастворимыми шарами.

Ожидается, что до конца текущего года новая технология будет применена еще на 16 скважинах месторождения. Общее снижение затрат должно составить 255 млн. рублей.

Операция МГРП с растворимыми шарами уже хорошо зарекомендовала себя в самом крупном добывающем предприятии НК «Роснефть» - ООО «РН-Юганскнефтегаз», где она успешно применяется с 2014 года.

Справка

Самотлорское месторождение расположено в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа в районе озера Самотлор. Площадь месторождения составляет 1752 км². Его разработку ведет АО «Самотлорнефтегаз» — одно из крупнейших добывающих предприятий НК «Роснефть». На месторождении 8354 добывающих и более 3900 нагнетательных действующих скважин, большая часть которых оснащена новым высокотехнологичным оборудованием.

Остаточные извлекаемые запасы месторождения - сложноизвлекаемые, добыча которых требует применения современных технологий. На Самотлоре реализована модель интеллектуального месторождения с

высоким уровнем автоматизации и возможностью моделирования процессов. Наблюдение за объектами нефтегазодобычи ведется с помощью беспилотных летательных аппаратов.

В 2014 году АО «Самотлорнефтегаз» добыло около 22 млн тонн нефти. Уровень рационального использования попутного нефтяного газа составляет 97%.

Электроэнергетика



МРСК Северо-Запада применит многослойный ламинат и композитные рукава для защиты деревянных опор

16 сентября 2015, Россия, Архангельская обл., iluki.ru



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ
СЕВЕРО-ЗАПАДА

Научно-технический совет компании одобрил новые методы защиты антисептированных опор в агрессивных грунтах.

Руководители технического блока ПАО «МРСК Северо-Запада» (дочерняя компания ПАО «Россети») на прошедшем в Архангельске научно-техническом совете рекомендовали для опытной эксплуатации новые технологии защиты от гниения антисептированных деревянных опор.

Многослойный ламинат создает физический барьер между опорой и почвой и не является биоразлагаемым. Покрытие наносится на опоры бригадой рабочих за несколько минут до установки опор, не требует специальных инструментов или оборудования. Вторая технология - защитные рукава, которые устанавливаются ниже линии грунта, и предотвращают миграцию консерванта, а также не допускают поражения опоры грибами и насекомыми. Рукав надевается на опору и фиксируется на ней путем прогрева газовой горелкой.

Научно-технический совет рассмотрел итоги эксплуатации реклоузеров 35кВ, устанавливаемых взамен предохранителей ПСН-35 кВ на подстанциях филиала Архэнерго. По мнению участников заседания, данное решение целесообразно применять при реконструкции подстанций в стесненных городских условиях и для сокращения затрат на капитальное строительство.

Энергетики также обсудили вопросы эксплуатации силовых трансформаторов типа TOTR напряжением 35-110 кВ, перспективы восстановления изоляционных характеристик силовых трансформаторов собственными силами и с помощью подрядчика, и другие актуальные вопросы технической политики.

Научно-технический совет ПАО «МРСК Северо-Запада» сформирован в августе 2006 года. Председателем НТС является главный инженер компании. В состав НТС входят заместители главного инженера МРСК Северо-Запада, руководители технических блоков, главные инженеры филиалов компании.

Заседания НТС проводятся раз в квартал, в повестку дня совещаний вносятся актуальные вопросы функционирования распределительного электросетевого комплекса в зоне ответственности МРСК Северо-Запада.

КОМПЕТЕНТНОЕ МНЕНИЕ:

Дмитрий Никонов, ПАО «МРСК Северо-Запада», главный инженер

<<Обе технологии мы опробуем в Республике Коми, где вопросы долговечности опор стоят особенно остро. По агрессивным грунтам, где возможно преждевременное загнивание, проходит более тысячи километров ЛЭП Комиэнерго, при этом деревянные опоры широко применяются на большей части регионов ответственности. После опытной эксплуатации мы выберем наиболее удачную методику, и распространим данный опыт на все филиалы.>>



Иркутскэнерго провело ремонт оборудования станций, тепловых и электрических сетей

18 сентября 2015, Россия, Иркутская обл., baikal-info.ru



ИРКУТСКЭНЕРГО
ЭНЕРГОУГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

Запланированные ремонты основного оборудования станций, тепловых и электрических сетей, зданий и сооружений проведены ПАО «Иркутскэнерго» в рамках подготовки к осенне-зимнему периоду 2015-2016 гг. Как сообщает 18 сентября пресс-служба компании, подключения потребителей к теплу начались с 15 сентября и продлятся до конца месяца – в зависимости от климатических условий и согласованных с муниципальными властями графиков.

В ремонтную кампанию 2015 года запланирован ремонт на 51 котлоагрегате, 18 турбоагрегатах и 8 гидроагрегатах. На ремонт основного и вспомогательного оборудования, тепловых сетей, зданий и сооружений направлено около 5 миллиардов рублей. В 2015 году, как и прежде, основное внимание уделяется ремонту оборудования, напрямую влияющего на надежность работы станций. По состоянию на середину сентября 2015 года запасы топлива на ТЭЦ «Иркутскэнерго» составляют: уголь – 3 072 тыс. тонн, мазут – 3 165 тонн.

К началу отопительного сезона в Иркутской области к эксплуатации допущено 13080 индивидуальных тепловых пунктов (ИТП), что составило 51% от их общего количества, в том числе по ЖКХ 9058 ИТП – 70,4% от общего количества ИТП по данной группе потребителей. ПАО «Иркутскэнерго» уделяет вопросу подготовки ИТП серьезное внимание, поскольку техническое состояние тепловых пунктов напрямую влияет на надежность, безопасность и качество теплоснабжения потребителей.

КОМПЕТЕНТНОЕ МНЕНИЕ:

Олег Причко, ПАО «Иркутскэнерго», генеральный директор

<<В целом, филиалы ПАО «Иркутскэнерго» подошли к отопительному сезону в полной технической готовности. Также в соответствии с утвержденными планами-графиками, продолжается модернизация энергетических объектов, нацеленная на повышение надежности, снижение аварийности, качественное снабжение потребителей тепловой и электрической энергией.>>

 **ФСК ЕЭС повысила уровень виброзащиты спецперехода ЛЭП 500 кВ через Саратовское водохранилище**

21 сентября 2015, Россия, Саратовская обл., energo-24.ru



Федеральная Сетевая Компания
Единой Энергетической Системы

ФСК ЕЭС завершила модернизацию системы виброзащиты на линии электропередачи 500 кВ «Балаковская АЭС – Ключики» (Саратовская область).

Выполнение работ повысило надежность выдачи мощности с Балаковской АЭС – крупнейшей в России атомной электростанции в энергосистемы Ульяновской и Пензенской областей и Центральных регионов России.

Работы велись на пятикилометровом спецпереходе линии электропередачи через Саратовское водохранилище. Постоянные ветровые нагрузки, характерные для данной местности, создают дополнительные угрозы обрыва провода и как следствие – возникновение аварийной ситуации. Современная система виброзащиты установлена на проводах и грозозащитном тресе перехода. Это оберегает линию от воздействия ветров и способствует ее безаварийной работе.

Линия электропередачи 500 кВ «Балаковская АЭС – Ключики» протяженностью 142 км введена в эксплуатацию в 1969 году. От бесперебойной работы линии зависит надежность связи между объединенными энергосистемами Средней Волги и Центральных регионов России.

 **«Пермэнерго» оснащает ЛЭП в Оханском районе современным проводом повышенной надежности**

21 сентября 2015, Россия, Пермский край, ruscable.ru



ПЕРМЭНЕРГО

Специалисты филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» приступили к обновлению значимой ЛЭП 10 кВ, отходящей от подстанции 110/35/10 кВ «Факел».

Энергетикам предстоит смонтировать на данной линии свыше 36 километров самонесущего изолированного провода СИП-3, а также произвести замену 50 изоляторов и 15 траверс. На эти цели будет направлено порядка 2 миллионов рублей.

Оснащение ЛЭП более устойчивым к механическим воздействиям, в частности, к растягивающим нагрузкам проводом СИП-3 обусловлено тем, что указанная ВЛ проходит по лесистой местности с высоким риском падения деревьев на ЛЭП.

Проведение запланированных мероприятий, которые планируется завершить в октябре, будет способствовать повышению надежности электроснабжения 11 населенных пунктов Таборского сельского поселения, в которых проживает более 1,5 тысяч человек. Кроме того, данная ЛЭП обеспечивает электроэнергией ряд объектов нефтяной отрасли.

**АО "Тюменьэнерго": безопасность энергообъектов – стратегическая задача**22 сентября 2015, Россия, Тюменская обл., rb.ru

«Хора» и «Вандмтор».

В рамках повышения антитеррористической защищенности энергообъектов на трех подстанциях филиала АО «Тюменьэнерго» (входит в группу «Россети») «Энергокомплекс» проводятся работы по установке современных технических средств охраны, а также запирающих устройств высокой надежности. Завершить все работы планируется до конца сентября.

Напомним, что субъекты ТЭК относятся к стратегически важным и на них, в зависимости от категории опасности объекта, должны составляться паспорта безопасности. В список стратегически важных энергообъектов включено 44 подстанции «Тюменьэнерго», в том числе три узловых филиала «Энергокомплекс»: ПС 110/6 кВ «Белоярская» и ПС 220/110/10 кВ

На подстанциях «Вандмтор» и «Белоярская» работы по антитеррористической защищенности уже выполнены в полном объеме, в сентябре подрядная организация приступила к оснащению новыми инженерно-техническими средствами охраны ПС «Хора», введенной в работу в декабре 1993 года.

Отметим, работы проводятся в рамках Целевой программы «Тюменьэнерго» по повышению антитеррористической защищенности объектов на 2015-2020 годы, целью которой является полное оснащение всех стратегических объектов компании современными инженерно-техническими средствами охраны, отвечающими требованиям действующего законодательства РФ в области безопасности ТЭК. В «Энергокомплексе» эти работы будут выполнены уже в 2015 году.

Ведущий специалист группы безопасности филиала «Энергокомплекс» Владимир Русаков отметил, что во всех филиалах компании «Тюменьэнерго» вопросам защищенности объектов уделяется большое внимание. «Мы не можем допустить ни малейшего сбоя в подаче электроэнергии своим потребителям, в том числе и по причинам посторонних нежелательных воздействий на наши объекты, - продолжил он. – В компании принимаются все необходимые меры для совершенствования системы безопасности объектов, повышения уровня их защищенности и предупреждения возможных фактов проявления терроризма».

**«Нижевоэнерго» выполнило комплексный ремонт трансформатора на подстанции 110/6 кВ «Приокская»**23 сентября 2015, Россия, Нижегородская обл., oreanda.ru

ПС «Приокская» обеспечивает электроснабжение таких важных для города объектов, как Дворец Спорта, гостиница «Ока», ННГУ им. Н.И. Лобачевского, ОАО «Гидромаш», Слудинская насосная водопроводная станция, тепловые пункты и котельные Нижнего Новгорода.

В текущем году специалисты ПО «Центральные электрические сети» выполнили на ПС «Приокская» комплексный ремонт трансформатора Т-2: заменили маслонаполненные вводы 110 кВ на вводы с твердой изоляцией, отремонтировали термосифонный фильтр, привод регулирования под нагрузкой (РПН), заменили газовое реле, контрольные и силовые кабели, двигатели обдува и аппараты защиты системы охлаждения на автоматические выключатели.

По словам заместителя генерального директора – директора филиала «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», депутата Законодательного Собрания Нижегородской области Олега Шавина, ремонт ПС «Приокская» позволит повысить надежность электроснабжения Приокского района Нижнего Новгорода, что особенно важно в предстоящий осенне-зимний период максимальных нагрузок.

**На Воткинской ГЭС начался капитальный ремонт гидроагрегата №8 установленной мощностью 100 МВт**23 сентября 2015, Россия, Москва, allgen.ru

Ремонт гидроагрегата, который планируется завершить 17 декабря 2015 года, включает в себя капитальный ремонт гидротурбины, механической и электрической части генератора с ремонтом остова ротора.

Будет заменено крепление крышки турбины, верхнего кольца направляющего аппарата, произведен ремонт вспомогательного оборудования. Систему возбуждения гидрогенератора заменят новой, на базе микропроцессорной техники.

Основные работы выполняются персоналом Воткинского филиала АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Чайковский. Работы направлены на повышение безопасности и надежности работы генерирующего оборудования.

ния Воткинской ГЭС. Всего на ВотГЭС установлено 10 гидроагрегатов общей установленной мощностью 1020 мВт.

На Воткинской ГЭС в течение нескольких лет планомерно реализуются производственные программы ремонтов, технического перевооружения и реконструкции, направленные на поддержание высокого уровня безопасности станции. Реализация этих программ направлена на повышение надежности эксплуатации оборудования, замену устаревшего оборудования современным, отвечающим требованиям технической политики РусГидро. Также реализация программ направлена на минимизацию рисков невыработки электрической энергии и невыполнения задания по поставкам рабочей мощности в результате отказа оборудования, расширение и качественное обновление энергетических активов компании.



МРСК Центра и Приволжья: приняты дополнительные меры по повышению безопасности объектов электроэнергетики в пожароопасный период

23 сентября 2015, Россия, Москва, avite.ru



В регионах зоны ответственности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» установилась сухая, теплая погода, а значит, риск возникновения пожаров возрастает. Это связано как с поджогами сухой травы и мусора жителями регионов, так и с неосмотрительным поведением отдыхающих на природе. Чтобы не допустить сбоев в электроснабжении потребителей из-за возгораний вблизи объектов сетевого комплекса, энергетики осуществляют постоянный контроль состояния электрических сетей в пожароопасный период.

Ежегодно с апреля по октябрь в целях повышения уровня противопожарной защиты сетевого комплекса, снижения рисков возникновения пожаров на энергооборудовании во всех филиалах ПАО «МРСК Центра и Приволжья» проводится комплекс мероприятий по подготовке электрических сетей к работе в пожароопасный период.

Пожарно-технические комиссии производственных отделений филиалов МРСК Центра и Приволжья проводят полное противопожарное обследование территорий, зданий и сооружений компании. По результатам проверок составляется перечень мероприятий для оперативного устранения выявленных нарушений.

В пожароопасный период особое внимание уделяется содержанию открытых и закрытых распределительных устройств, складов трансформаторного масла, передвижных ремонтных мастерских и вахтовых машин, временных сооружений подрядчиков, размещенных на территориях энергообъектов. Специалистами компании в обязательном порядке проверяется наличие и исправность в филиалах всех устройств, обеспечивающих пожарную безопасность и средств пожаротушения, в том числе техническое состояние сети противопожарного водоснабжения, гидрантов, водоемов, резервуаров и противопожарных насосных станций.

На время прохождения пожароопасного сезона усиливается контроль над территорией энергообъектов, где не допускается сжигание отходов и мусора. В целях предупреждения возгораний вблизи линий электропередачи и подстанций, в особенности в сельских зонах, проводится разъяснительная работа с сельскохозяйственными производителями и местным населением.

Производственный персонал компании проходит инструктажи и противопожарные тренировки по противопожарной тематике. В ходе учений специалисты отрабатывают действия по предотвращению и ликвидации технологических нарушений, возникновение которых возможно в результате пожаров.

В целях обеспечения мониторинга пожароопасной ситуации и своевременного прогнозирования рисков возникновения и развития пожаров, угрожающих объектам МРСК Центра и Приволжья сотрудничает с органами МЧС и гидрометеорологическими службами. Для получения информации о природных и техногенных пожарах, угрожающих энергообъектам, проводится постоянный мониторинг пожароопасных ситуаций в регионах. Для выявления потенциально опасных очагов энергетики используют космические снимки территорий, полученные от МЧС РФ.

Необходимость соблюдения противопожарных мер вблизи энергообъектов - задача не только энергетиков, но и частных лиц. ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в очередной раз обращается к населению с напоминанием о необходимости строгого соблюдения норм пожарной безопасности при выездах на отдых за город, в лесные массивы, при проведении работ вблизи объектов энергетики. Помните, поджог травы или мусора, нарушение правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства может привести к трагическим последствиям!



Курскэнерго реализует комплекс экологических мероприятий

23 сентября 2015, Россия, Курская обл., ruscable.ru

Природоохранные мероприятия филиала ПАО «МРСК Центра» – «Курскэнерго» включают в себя контроль загрязнения окружающей среды, регулирование деятельности в области обращения с отходами, интегрированное управление этими процессами и многое другое.



В филиале выполнены все запланированные мероприятия по анализу воздействия энергообъектов на окружающую среду и инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Результаты, подтвержденные лабораторными испытаниями, показали, что существующие нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ не превышены.

В комплекс природоохранных мероприятий Курскэнерго входит и ряд технических решений: замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод (СИП), который позволяет снизить воздействие энергообъектов на окружающую среду, исключает поражение птиц электрическим током. Так же для предотвращения гибели птиц в текущем году энергетики установили 68 отпугивающих устройств на ВЛ - 110 кВ.

Большое внимание в филиале уделяется вопросам подготовки специалистов в области безопасного обращения с отходами. С начала года 12 сотрудников филиала прошли обучение на право работы с опасными отходами, получили соответствующие свидетельства и приступили к работе.

До конца текущего года специалистам Курскэнерго предстоит выполнить еще ряд мероприятий в области охраны окружающей среды. Общая сумма затрат за год на природоохранные мероприятия запланирована в размере 2720,36 тысяч рублей.

«Мероприятия реализуются с целью исключить любые экологические риски негативного воздействия энергообъектов на окружающую среду», – отметил начальник управления производственной безопасности и производственного контроля филиала ПАО «МРСК Центра» – «Курскэнерго» Виктор Соколов.

НОВИНКИ: ТЕХНОЛОГИИ, ОБОРУДОВАНИЕ, ПРОДУКЦИЯ ДЛЯ ТЭК



Ростехнадзор разработал программный продукт для определения категории оборудования, работающего под избыточным давлением

26 августа 2015, Россия, Москва, gosnadzor.ru

Главная > Промышленная безопасность > Надзор за оборудованием, работающим под давлением, грузоподъемными механизмами и подъемными сооружениями

Тип устройства Котлы	Тип среды Газ/пар	Группа Группа 1
Диаметр (мм) для трубы или Объем (м³) для котлов и сосудов		
Давление (МПа)		
<input type="button" value="Посчитать"/>		

Примечание
Выявление! В соответствии с приложением 1 к ТР ТС 032/2013 категории оборудования, предназначенного для эксплуатации с расчетной температурой выше предельной температуры полужесткости металла, увеличивается на 1 (кроме 4-й категории). Предельная температура полужесткости составляет:
400 °С - для углеродистых и низколегированных кремниемарганцевых сталей;
450 °С - для низколегированных хромоникелевых и хромоникельбазовых сталей;
525 °С - для легированных высокопрочных марганцевых классов и austenitic сталей;
575 °С - для сплавов на железоникелевой и никелевой основе.

Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору разработан программный продукт, позволяющий облегчить определение категории оборудования, работающего под избыточным давлением, в соответствии с техническим регламентом Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013).

В настоящее время проводится тестирование данного продукта. Для обеспечения возможности участия в тестировании программный продукт размещен в подразделе "Надзор за оборудованием, работающим под избыточным давлением, грузоподъемными механизмами и подъемными сооружениями" раздела "Промышленная безопасность" (<http://www.gosnadzor.ru/industrial/equipment/h4.php>).



Безопасность – основной приоритет ООО НПП "ИНТЕХ"

31 августа 2015, Россия, Московская обл., automirror.ru



Топливо-энергетический комплекс – один из наиболее динамично развивающихся секторов мировой экономики. Активное внедрение передовых технологий и освоение инновационных методов работы в этой сфере немислимо без применения нового, более надежного и безопасного оборудования и материалов. Важную роль в стабильном и безаварийном функционировании производственных объектов играет кабельная продукция.

В России и странах ближнего зарубежья производится целая гамма монтажных кабелей, большая часть которых не предназначена для применения на опасных производственных объектах (ОПО). Сертификация кабельной продукции на соответствие действующим в настоящее время законам и регламентам для подтверждения возможности ее применения во взрывоопасных зонах проводится сейчас на добровольной основе, чем пользуются недобросовестные производители.

На первое место ставится прибыль, а безопасность оказывается второстепенной.

Многие предприятия, активно внедряя новые технологии, продолжают использовать оборудование, сконструированное еще в 70-е годы прошлого века. Морально устаревшее оборудование и современные, но некачественные кабели могут спровоцировать серьезную аварию на объектах нефтегазового комплекса. А с учетом того, что их эксплуатация на данном этапе связана с постоянным усложнением

технологий, увеличением мощности производств и работой в сложных природных условиях, подобного рода критическая ситуация может привести к страшным последствиям, в том числе к серьезному материальному ущербу, экологической катастрофе, человеческим жертвам.

После проведения комплексного анализа существующих монтажных кабелей и тщательного изучения действующих федеральных законов и регламентов, НПП «ИНТЕХ» - разработчик и производитель кабельной продукции для нужд нефтяной, химической и газовой промышленности, разработало новейшую серию кабельных изделий повышенной помехозащищенности, выпускаемых под товарным знаком «кабель КуПе®». Основной целью данной разработки являлось максимальное исключение нештатных ситуаций, упрощение строительно-монтажных работ, минимизация перекрестных помех и наводок при передаче информационных и управляющих сигналов, обеспечение стабильной работы кабелей в широком диапазоне внешних воздействующих факторов.

В целях улучшения технических характеристик применены новые материалы: композиции пониженной пожароопасности, безгалогеновые компаунды, огнестойкие керамообразующие кремнийорганические смеси.

Таким образом, кабели, выпускаемые под товарным знаком «кабель КуПе», получили ряд преимуществ по сравнению с прочей кабельной продукцией аналогичного назначения. Немаловажным является тот факт, что благодаря использованию новых технологий, кабели КуПе® имеют более низкую цену по сравнению с аналогами.

Кабели «КуПе» предназначены для фиксированного и нефиксированного межприборного монтажа электрических устройств, работающих при номинальном переменном напряжении до 660В частоты до 400 Гц или постоянном напряжении до 1000 В.

Преимущественная область применения кабелей «КуПе»:

- подключение устройств промышленной автоматики, контроллеров, коммутаторов, датчиков, исполнительных механизмов и других удаленных устройств;
- организация систем управления, связи, передачи данных в диапазоне частот до 100 МГц, с использованием интерфейсов RS-485, RS-232, RS-422, Ethernet, CAN, HART, AS и других;
- подключение аппаратуры пожарной сигнализации;
- подключение аппаратуры в цепях контроля и управления, сигнализации и межприборных соединений судов морского флота неограниченного района плавания, речного флота, береговых и плавучих сооружений, для прокладки внутри помещений и на открытой палубе.

Типы промышленных сетей, где возможно применение кабелей «КуПе»: Foundation Fieldbus, Modbus, Profibus, DeviceNet, CANopen, LonWorks, ControlNet, SDS, Seriplex, ArcNet, BACnet, FDDI, FIP, ASI, Ethernet, WorldFIP, Interbus, BitBus и другие.

Кабели «КуПе», выпускаемые по ТУ 3581-001-92800518-2012, имеют все необходимые сертификаты:

- сертификат соответствия требованиям пожарной безопасности;
- сертификат соответствия требованиям технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования»;
- сертификат соответствия СДС ГАЗПРОМСЕРТ;
- свидетельство СТО Российского морского регистра судоходства;
- сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности.

Наши эксперты изучили все заводы РФ и ближнего зарубежья на предмет соответствия требованиям производства кабеля высокого качества. В результате было принято единственное верное решение – строительство собственных новых производственных корпусов. Первый этап данного проекта, инвестиции в который составили более 1 млрд. руб., сегодня был успешно завершен.

28 мая 2015 года состоялась торжественная церемония открытия первой очереди нового производственного комплекса ООО «Завод кабелей для специальной техники» в Софрино, Московской области.

Проект создания нового комплекса «Завода КСТ» реализован совместно НПП «ИНТЕХ» (группа компаний «Энерго»), Группой компаний «ССТ» и компанией СЕАН.

Производство оснащено современным высокопроизводительным технологическим оборудованием, квалифицированными специалистами, передовой испытательной и измерительной техникой, при помощи которой осуществляется 100% контроль всей выпускаемой продукции.

Первая очередь нового производственного комплекса рассчитана на ежемесячный выпуск не менее 3 тысяч километров кабельно-проводниковой продукции специального назначения. Завод будет выпускать широкий ассортимент специальных изделий, включая нагревательные, оптические, огнестойкие и контрольные кабели, которые востребованы российскими промышленными предприятиями, особенно в условиях импортозамещения.

Значительную часть в общем объеме займут кабели монтажные КуПе для промышленной автоматики, серийно изготавливаемые заводом, а также новейшая разработка: кабели силовые ИнСил с экструдированной изоляцией для опасных производственных объектов.

Кабели ИнСил разработаны с учетом всех обязательных требований, предъявляемых на опасных производственных объектах (ОПО) и во взрывоопасных зонах. Они предназначены для прокладки кабельных линий в помещениях, кабельных сооружениях, на открытом воздухе, в земле, в том числе на опасных производственных объектах и во взрывоопасных зонах классов 0; 1; 2; 20; 21; 22; В-1; В-1(а-г); В-2 (ГОСТ 30852.13-2002; ГОСТ IEC 60079-14-2011 и ПУЭ), а также на судах морского флота неограниченного района плавания, речного флота, в береговых и плавучих сооружениях, для прокладки внутри помещений и на открытой палубе. Кабели соответствуют требованиям пожарной безопасности по ГОСТ 31565-2012. Срок службы – не менее 30 лет.



КРЭТ готов оборудовать объекты ТЭК системами РЭБ

09 сентября 2015, Россия, Москва, *i-mash.ru*



КРЭТ готов предложить для охраны объектов топливно-энергетического комплекса средства радиоэлектронной борьбы, способные нейтрализовать угрозы со стороны террористов.

"Мы готовы предложить средства защиты не только для массовых спортивных мероприятий, таких как чемпионат мира по футболу, но и для объектов топливно-энергетического комплекса - нефтяных скважин, морских буровых платформ и так далее. Да, на них нельзя, например, в силу разных причин установить системы вооружения, такие как ракеты, но можно использовать комплексы радиоэлектронной защиты", - сообщил советник первого заместителя генерального директора КРЭТ Владимир Михеев.

Системы РЭБ смогут осуществлять мониторинг обстановки вокруг защищаемого объекта, например - отслеживать приближение кораблей и самолетов противника.

"При необходимости соответствующие средства могут блокировать угрозы: заглушить двигатель, отключить системы навигации, управления", - отметил Владимир Михеев.

Свои разработки, которые используются не только в военное, но и в мирное время, КРЭТ представил в ходе авиационно-космического салона МАКС-2015.

Как отметил первый заместитель гендиректора КРЭТ Игорь Насенков, системы радиоэлектронной разведки и радиоэлектронной борьбы могут привлекаться для обеспечения безопасности крупных мероприятий, таких как предстоящий чемпионат мира по футболу 2018 года.

По его словам, именно по этой причине КРЭТ делает ставку на создание и производство универсальных систем, способных "применяться как во время конвенционального конфликта, так и при борьбе с иррегулярными формированиями и отдельными ячейками террористических группировок".

Одним из примеров этого подхода является задействование во время зимней Олимпиады в Сочи малогабаритных радиолокационных станций "Гармонь". Их основной задачей является предупреждение проведения противоправных и, прежде всего, террористических действий в воздушном пространстве вокруг мест массового скопления людей.



Астерос перезагружает интеграционную платформу Securix

10 сентября 2015, Россия, Москва, *ict-online.ru*



Группа «Астерос» сообщает о реинжиниринге Securix — интеграционной платформы для защиты объектов стратегического назначения. Продукт обеспечивает интеллектуальное управление комплексной системой безопасности, минимизирует риски и предотвращает инциденты на объектах и территориях.

Платформа Securix интегрирует разнородные программно-аппаратные средства в единое информационное пространство и обеспечивает системный сбор и обработку данных, поступающих от различных технических средств охраны, установленных на защищаемом объекте. Централизованное управление позволяет иметь полную информацию о состоянии всех эксплуатируемых систем и использовать ее для проактивной защиты от различных угроз, а также обеспечения оперативной и точной реакции на происходящие события. Кроме того, Securix гибко масштабируется под нужды бизнеса и дает возможность наращивать функционал уже применяемых решений в области безопасности.

Корни создания Securix уходят в начало 90-х годов, когда для одного из крупнейших российских банков был создан прототип программного обеспечения для сбора информации. С 2004 года базовая часть платформы Securix была разработана специалистами «Скада-Софт», которая впоследствии перешла в компанию «Кабест», вошедшую затем в группу «Астерос». Развитие технологий и возросшие потребности заказчиков стимулировали расширение интеграционных и функциональных возможностей платформы. В 2013 году в «Астерос» было создано подразделение по комплексной безопасности и антитерроризму.

стической защите, одной из задач которого впоследствии стал реинжиниринг Securix для повышения эффективности продукта и расширения сфер его применения.

«Активное строительство в России спортивной, транспортной, промышленной инфраструктур потребовали высокоинтеллектуального подхода к организации защиты объектов стратегического назначения, – отмечает Владимир Шелепов, директор департамента комплексной безопасности группы «Астерос». – Сейчас страна готовится к ЧМ-2018, развивает концепцию «безопасных городов», и в свете курса на импортозамещение особенно важно инвестирование в отечественные технологии безопасности. Поэтому мы объявили перезагрузку собственных разработок. Сегодня Securix – это гибкая интеграционная платформа, объединяющая технологии и процессы обеспечения комплексной безопасности. Это надежный инструмент, который минимизирует затраты, а также сокращает стоимость владения и обслуживания программно-аппаратного комплекса, отвечающего за безопасность любого объекта – от футбольного стадиона до аэропорта или городского парка развлечений».

Сегодня Securix обладает мощным аналитическим функционалом, что позволяет разрабатывать комплекс профилактических мер защиты объекта, подготавливать различные отчеты для выявления угроз, создавать сценарии работы в критических ситуациях. При этом система архивирует данные об истории изменения обстановки на предприятии и действиях сотрудников. Такой подход снижает риск возникновения «человеческого фактора» и предотвращает нарушения техники безопасности на объекте. Кроме того, Securix проводит фотоидентификацию посетителей и отслеживает их маршруты, в том числе при перемещении на автотранспорте.

Системы защиты Securix успешно функционируют в зданиях Государственной Думы Российской Федерации, московском офисе нефтяной компании ТНК-ВР (входит в «Роснефть»), офисе и на производственной площадке НПК «Уралвагонзавод», офисах компаний «Газпром-Медиа Холдинг» и ГК «Абсолют», на девяти заводах «САН ИнБев» и в ЦВК «Экспоцентр». Также на базе Securix построен комплекс мониторинга промышленной безопасности и охраны труда компании «РН-Бурение».

Собственную интеграционную платформу Securix и соответствующую линейку решений группа «Астерос» представила 3 сентября 2015 года на IV Всероссийской конференции «Транспортная безопасность и технологии противодействия терроризму-2015».



Заместитель министра энергетики РФ Андрей Черезов оценил газотурбинные двигатели пермского производства

16 сентября 2015, Россия, Пермский край, aviaport.ru



*Андрей Черезов, заместитель
министра энергетики РФ*

На Пермском моторном заводе с рабочим визитом побывал заместитель министра энергетики РФ, заместитель руководителя Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения Андрей Черезов. В цехе сборки он ознакомился со всем спектром двигателей промышленного применения, производимых на предприятии.

Особое внимание федеральный чиновник обратил на газотурбинные двигатели мощностью 25 МВт. Эти машины в действии А.В. Черезов видел на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», где работают восемь энергетических установок ГТЭ-25ПА производства ПМЗ в составе электростанции общей мощностью 200 МВт.

На встрече с управляющим директором ПМЗ, руководителем дивизиона «Двигатели для гражданской авиации» АО «ОДК», председателем Пермского регионального отделения Союзмаша Сергеем Поповым речь шла о применении пермских газотурбинных двигателей на объектах перспективных магистральных газопроводов «Северный поток-2» и «Сила Сибири», а также о возможных поставках пермских двигателей ПС-90ГП-25

для Сакской и Камыш-Бурунской ТЭЦ в рамках проекта развития энергетики Крыма.

С.В. Попов отметил, что Пермский моторный завод готов увеличить объемы производства газотурбинных двигателей мощностью 10-25 МВт для энергетики и транспорта газа и предложить российским компаниям топливно-энергетического комплекса отечественную продукцию вместо газотурбинных двигателей зарубежных производителей.

Сегодня ПМЗ производит, поставляет, ремонтирует и обеспечивает комплексное обслуживание в эксплуатации 12 типов ГТУ мощностью от 2,5 до 25 МВт, созданных на основе авиационного двигателя ПС-90А. На сегодняшний день выпущено более 800 ГТУ для энергетики, транспортировки газа и нефти, из них порядка 600 – на базе ПС-90ГП (мощностью 10 МВт и более).

ГТУ мощностью 25 МВт: на 11.09.15 ОАО «ПМЗ» изготовило и поставило 78 комплектов двигателей ПС-90ГП-25, суммарная наработка парка двигателей составляет 304 303 часа.

ОАО «Пермский Моторный Завод» – серийный производитель авиадвигателей, промышленных газотурбинных установок для электростанций и транспортировки газа. ОАО «ПМЗ» входит в состав АО «Объединенная двигателестроительная корпорация» – 100-% специализированной дочерней компании ОАО «Объединенная промышленная корпорация «ОБОРОНПРОМ» по управлению двигателестроительными активами.

"АО "Объединенная двигателестроительная корпорация" (входит в Госкорпорацию Ростех) - интегрированная структура, специализирующаяся на разработке, серийном изготовлении и сервисном обслуживании двигателей для военной и гражданской авиации, космических программ и военно-морского флота, а также нефтегазовой промышленности и энергетики. Одним из приоритетных направлений деятельности ОДК является реализация комплексных программ развития предприятий отрасли с внедрением новых технологий, соответствующих международным стандартам. Выручка холдинга в 2014 году составила 199,9 млрд рублей."

Государственная корпорация Ростех - российская корпорация, созданная в 2007 году для содействия разработке, производству и экспорту высокотехнологичной промышленной продукции гражданского и военного назначения. В ее состав входит более 700 организаций, из которых в настоящее время сформировано 9 холдинговых компаний в оборонно-промышленном комплексе и 5 - в гражданских отраслях промышленности, а также 22 организации прямого управления. В портфель Ростеха входят такие известные бренды, как АВТОВАЗ, КАМАЗ, Вертолеты России, ВСМПО-АВИСМА и т.д. Организации Ростеха расположены на территории 60 субъектов РФ и поставляют продукцию на рынки более 70 стран. Выручка Ростеха в 2013 году составила 1,04 трлн рублей. Налоговые отчисления в бюджеты всех уровней превысили 138 млрд рублей.



Эксперт: Биотехнологии делают добычу нефти рентабельнее и безопаснее

18 сентября 2015, Россия, Москва, rg.ru



Участники круглого стола "Биотехнологии в нефтегазовой отрасли: новые вызовы - новые возможности", состоявшегося в рамках третьего международного экономического форума "БиоКиров-2015", рассказали о влиянии микроорганизмов на эффективность разработок нефтяных месторождений.

Максим Федоров, сотрудник НИЦ "Курчатовский институт", сообщил, что их центр проводит исследования на стыке сразу нескольких наук.

- Основная задача сегодня - разработка новых технологий повышения нефте- и газоотдачи пластов с одновременным снижением экологической нагрузки на окружающую среду, - говорит Максим Федоров. - Особенно актуально это для Севера, природа которого очень хрупка и ранима. Если в Саудовской Аравии при высокой температуре биопроцессы идут активно, то в Арктике все не так.

Разработка новых технологий, по словам ученого, направлена на импортозамещение и идет в нескольких направлениях. В том числе - развитие суперкомпьютерных методов (внедрение сенсорного мониторинга месторождений и обработка данных, например) и биотехнологических подходов к добыче нефти и газа. Разумеется, прогрессивные технологии должны внедрять грамотные, хорошо обученные люди. Поэтому подготовка квалифицированных кадров - еще один важный вектор развития отрасли.

- Микробиологические методы разработки нефтяных месторождений повышают эффективность работы, - рассказывает Максим Федоров. - Технологии отличаются невысокими начальными инвестициями, но существенно повышают экологическую безопасность добычи и ее рентабельность. Активные вещества поглощают тяжелые металлы, очищают почву и воду от нефтяных загрязнений. Можно закачивать в пласты вместе с микробами и питательные среды, но сейчас есть технологии, позволяющие отказаться от них - микробы работают непосредственно в скважине. Кислород, поданный в пласт, активизирует аборигенную микрофлору, и она начинает работать более эффективно.

Владимир Борисов, президент НП "Тюменская ассоциация нефтегазосервисных компаний", считает, что экономическая политика в сфере топливно-энергетического комплекса России несовершенна.

- В нашей стране 90 процентов нефти добывают крупные компании, тогда как в США на долю гигантских корпораций приходится только половина нефтедобычи, - говорит Владимир Борисов. - Большие компании вряд ли станут заниматься биотехнологиями и осваивать маломощные месторождения, но разворот к небольшим нефтедобывающим предприятиям произойдет, он неизбежен.

По словам Владимира Борисова, крупные нефтедобывающие компании, осваивая месторождения, наносят ощутимый вред окружающей среде - разрушается сбалансированная экосистема, для восстановления которой потребуются десятилетия.

- Особенно актуален вопрос экологической безопасности для арктической зоны, - считает Борисов. - Суровый климат затрудняет работы, но это не значит, что нефтяники должны нарушать природоохранное законодательство. Росприроднадзор провел с начала года 424 проверки нефтедобывающих предприятий, работающих в арктической зоне, и выявил 410 нарушений - почти в каждом случае!

Он также обратил внимание участников круглого стола на то, что значительная часть перспективных месторождений, разведанных в последние годы, находится именно в арктической зоне. Поэтому нефтяникам необходимо активнее внедрять новые экологически безопасные технологии добычи углеводородов.

- Биосорбент, разработанный кировскими учеными, способен активно собирать углеводороды в местах разлива нефти, - говорит Владимир Борисов. - Вхождение в программу "Арктика" предполагает работу с использованием только передовых технологий. Подходы к экономике тоже необходимо совершенствовать: что толку от новых разработок, если их не внедряют в производство.

Геннадий Комоско, директор кировского предприятия, рассказал о созданном и производимом ими биосорбенте подробнее.

- Полевые испытания нашего продукта дали очень хорошие результаты, - говорит Геннадий Комоско. - Например, после обработки нашим биосорбентом почвы, загрязненной нефтью до уровня 62 000 миллиграммов на один килограмм, содержание углеводов в грунте снижается до показателя 674 миллиграмма.

В сравнении с зарубежными аналогами кировский биосорбент, по мнению специалистов, работает не хуже. Цена же отечественного продукта на порядок ниже импортного.



Взрывозащищённые здания и оборудование - обеспечим безопасность

18 сентября 2015, Россия, Москва, securitymedia.ru



Промышленные объекты, связанные с добычей, переработкой, хранением или транспортировкой взрывоопасных веществ, являются взрывоопасными.

На таких объектах существует опасность образования смесей взрывоопасных газов, паров или пыли с воздухом. Опасность воспламенения или подрыва взрывоопасной смеси, образующейся в результате технологического процесса конкретного производства или вследствие аварийной ситуации на объекте, определяется различными

факторами. Поэтому обеспечение безопасности на таких объектах является очень важной задачей. С учётом того, что взрывоопасных промышленных производств, связанных с добычей, переработкой, хранением и транспортировкой нефти и нефтепродуктов, газа и других углеводов, из общего числа объектов, немало, то использованию взрывозащищённого оборудования и возведению взрывобезопасных зданий уделяется особое внимание.

Факторы риска

Опасность воспламенения или подрыва взрывоопасной смеси определяется различными факторами риска, главные из которых:

1. взрыв в результате искрообразования, связанного с эксплуатацией электротехнического оборудования
2. взрыв в результате превышения предельной концентрации взрывоопасного вещества, вызванного нарушением технологического процесса на производстве
3. взрыв в результате превышения температуры самовоспламенения взрывоопасного вещества

Взрывозащите, как определяющему фактору безопасности, уделяется особое внимание на объектах химической, горнорудной, нефтегазодобывающей, атомной промышленности, энергетики и военно-промышленного комплекса (ВПК).

Кроме того, на любом современном производстве есть склады горюче-смазочных материалов, лакокрасочных изделий, участки гальванической и высокой температурной обработки, покрасочные цеха или камеры и т. п., где также предусматривается использование взрывозащищённого оборудования.

Решение – возведение взрывозащищённых зданий из металлоконструкций и на базе специализированных блок-контейнеров

Для предотвращения перечисленных факторов риска ЗАО «ПФК «Рыбинсккомплекс» при строительстве зданий из металлоконструкций и модульных зданий на базе специализированных блок-контейнеров применяет специальные меры при проектировании самого объекта и устанавливает оборудование во взрывозащищённом исполнении от ведущих поставщиков, с которыми компания сотрудничает плодотворно и на долгосрочной основе:

- для обеспечения безопасной эксплуатации, все используемые инженерные системы: (отопление и вентиляция, электросиловое оборудование и электроосвещение) выполнены во взрывозащищённом исполнении

- при необходимости возможна комплектация блока системой контроля до взрывоопасных концентраций (система загазованности)

- для предотвращения искрообразования покрытие пола выполняется алюминиевым рифленным листом

- предусматриваются наличие легкобрасываемых конструкций: в специализированных блок-контейнерах – одинарные окна, вентиляционные решетки и т.д.); в зданиях из металлоконструкций стеновые или кровельные панели, одинарные окна, либо стеклопакеты со специальными разрушающимися узлами крепления.

«...Взрывозащите, как определяющему фактору безопасности, уделяется особое внимание на объектах химической, горнорудной, нефтегазодобывающей, атомной промышленности, энергетики и военно-промышленного комплекса (ВПК)...»

Компания «Рыбинсккомплекс» изготавливает объекты для размещения в них производственных помещений, относящихся по взрывопожарной и пожарной опасности к категории А (повышенная взрывопожароопасность) и Б (взрывопожароопасность).

При изготовлении взрывозащищённых зданий возможно изготовление помещения в двухсекционном исполнении.

Одна секция – помещение невзрывоопасной категории (В1-В4,Д), в ней размещается электрооборудование в обычном исполнении (вводной электрощит, установка приточной вентиляции и т.д.). Вторая секция – помещение взрывопожароопасной категории.

Секции разделяются газонепроницаемой перегородкой и имеют отдельные входы непосредственно с улицы.

Площадь легкобрасываемых конструкций определяется расчётом индивидуально для каждого объекта, исходя из площади здания и показателей избыточного давления, в соответствии с функциональным назначением и требованиями Заказчика.

Спроектированные и изготовленные заводом Рыбинсккомплекс здания способны противостоять избыточному давлению, вызванному взрывом, без потери ими несущей способности и пригодности к дальнейшей эксплуатации, предотвратить воздействие на людей опасных и вредных факторов взрыва, а также обеспечить сохранение производственного оборудования, сырья и готовой продукции.



Новейшая свердловская буровая установка пробурила в ХМАО первую скважину глубиной 3000 метров

23 сентября 2015, Россия, Ханты-Мансийский АО, midural.ru



Буровая установка УБК-250 МК-Ч

Свердловские промышленники осуществили пуск первой буровой установки УБК-250 МК-Ч на Федоровском месторождении ОАО «Сургутнефтегаз» (ХМАО). Как рассказали специалисты министерства промышленности и науки Свердловской области, новейшая буровая произведена на ОАО «Буламышский машиностроительный завод» (ПГ «Генерация»).

В настоящее время завершено бурение первой скважины с глубиной забоя 3000 метров, осуществлена передвижка и начато бурение второй скважины.

«В процессе эксплуатации подтверждена работоспособность систем буровой установки, их соответствие предъявляемым требованиям безопасности и технологии ведения буровых работ. Реализованные конструкторские решения позволяют сократить продолжительность монтажа, спуско-подъемных операций и продолжительность передвижки для бурения следующей скважины», - рассказали на предприятии.

Напомним, что предприятия Свердловской области производят почти всю необходимую номенклатуру для нужд нефтегазового комплекса. По словам губернатора Евгения Куйвашева, уральские промышленники готовы наращивать свое участие в проектах по развитию ТЭК. «Наши предприятия производят весь спектр номенклатуры, необходимой ТЭК - от труб и буровых установок до специфического сварочного оборудования. Поэтому необходимо укреплять взаимодействие свердловских предприятий и гигантов ТЭК России - это имеет принципиальное значение для дальнейшего развития Свердловской области», - сказал губернатор.

Отметим, что всего для нужд нефтяников БМЗ изготовит семь подобных буровых установок, которые будут использоваться для эксплуатационного кустового и разведочного бурения с условной глубиной бурения 4000 метров и грузоподъемностью 250 тонн.

На сегодняшний день ведется монтаж второй буровой установки на этом же месторождении. Поставка седьмой буровой установки для ОАО «Сургутнефтегаз» намечена на апрель 2016 года.



Промышленный робот Mitsubishi Electric RV-2F



Mitsubishi Electric представила промышленного робота RV-2F для нужд нефтегазовой отрасли

24 сентября 2015, Россия, Тюменская обл., i-mash.ru

Mitsubishi Electric представила промышленного робота RV-2F для нужд нефтегазовой отрасли. «Мицубиси Электрик (РУС)» представитель Mitsubishi Electric на территории Уральского федерального округа представил посетителям выставки «Нефть и Газ. ТЭК - 2015» промышленного робота Mitsubishi Electric модели RV-2F.

Промышленный робот Mitsubishi Electric модели RV-2F предназначен для оптимизации укладки объектов сложной формы и позволит существенно повысить производительность. Для того чтобы максимально

продемонстрировать специалистам и гостям выставки возможности робота, был разработан специальный стенд без защитных стекол.

"Промышленные роботы Mitsubishi Electric находят свое применение в различных областях для автоматизации промышленных процессов. Использование роботов в нефтегазовой отрасли позволит существенно повысить эффективность и безопасность производства", - говорит Андрей Воробьев, менеджер по продвижению продукции Департамента промышленной автоматизации Mitsubishi Electric.

"В условиях санкций мы не можем быстро перестроиться по многим процессам, но, тем не менее, нефте-сервис не стоит на месте. На выставке что ни стенд, то какая-то новая технология, новая разработка - это либо опытный образец, либо уже внедренная в промышленную эксплуатацию технология. Роль такой выставки крайне важна с точки зрения обмена практических знаний между компаниями, что называется, - посмотреть, пощупать, установить контакт и попытаться применить на практике", - отметил заместитель губернатора Тюменской области Вячеслав Вахрин, посетивший выставку в день открытия.

НАДЗОР. ПРОВЕРКИ. РАССЛЕДОВАНИЯ

Промышленная безопасность при эксплуатации ОПО



ООО «Красноярскнефтепродукт» привлечено к административной ответственности

26 августа 2015, Россия, Красноярский край, enis.gosnadzor.ru



Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) привлекло к административной ответственности ООО «Красноярскнефтепродукт» по результатам проверки опасного производственного объекта (ОПО) «Площадка нефтебазы по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов».

26 мая 2015 года Енисейским управлением Ростехнадзора была проведена плановая проверка в отношении ООО «Красноярскнефтепродукт» с целью обследования ОПО «Площадка нефтебазы по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов». В ходе проверки было выявлено, что не проведена экспертиза промышленной безопасности следующих технических устройств: приемного трубопровода из железнодорожных цистерн; трубопроводов обвязки стационарных №16-22; трубопроводов обвязки стационарных №1М и №2М установки ДИТО.

Кроме того, не проведена экспертиза промышленной безопасности сооружения, предназначенного для осуществления технологического процесса сливной железнодорожной эстакады.

5 августа 2015 года Енисейским управлением Ростехнадзора вынесено постановление в отношении юридического лица ООО «Красноярскнефтепродукт» о назначении административного наказания ч.1 ст. 9.1 КоАП РФ в виде приостановления деятельности на 60 суток по эксплуатации следующих технических устройств, применяемых на ОПО «Площадка нефтебазы по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов»: трубопроводы обвязки резервуаров стационарные №1М и №2М установки ДИТО, сливная железнодорожная эстакада.



Пангодинское ЛПУ МГ устраняет выявленные нарушения антитеррористической защищенности объекта по требованию Надымской городской прокуратура

31 августа 2015, Россия, Ямало-Ненецкий АО, mngz.ru



Надымской городской прокуратурой проведена проверка соблюдения законодательства о противодействии терроризму, в том числе антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса.

Установлено, что на одном из объектов, входящих в состав Пангодинского линейного производственного управления магистральных газопроводов (ЛПУ МГ) - филиала ООО "Газпром Трансгаз Югорск" - в нарушение требований Федерального закона "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса", инженерно-технические средства защиты объекта не обеспечивали круглогодичную защищенность объекта от актов незаконного вмешательства, в том числе террористических актов.

В этой связи, Надымской городской прокуратурой в отношении руководителя Пангодинского ЛПУ МГ возбуждено дело об административном правонарушении по ст. 20.30 КоАП РФ (нарушение требований обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса).

По результатам его рассмотрения мировым судом руководителю должностному лицу назначено административное наказание в виде штрафа в размере 30 тысяч рублей.

Кроме того, по представлению прокуратуры объект Пангодинского ЛПУ МГ включен в "Комплексную целевую программу на 2016-2020 годы по совершенствованию системы обеспечения безопасности объектов ОАО "Газпром" для полной реконструкции охранных инженерно-технических сооружений.

 **ООО «Башнефть-Добыча» привлечено к административной ответственности за нарушение требований промышленной безопасности при эксплуатации ОПО**
31 августа 2015, Россия, ФО Уральский, sural.gosnadzor.ru



Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) провело плановую выездную проверку «Башнефть-Добыча» с целью проверки соблюдения требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов (ОПО).

В ходе проверки было выявлено 30 нарушений требований промышленной безопасности при эксплуатации ОПО. В частности, неверно проведена идентификация ОПО, в состав ОПО не внесены технические устройства ПТБ-5-40А (П-1,2,3), применяемые на Центральном пункте сбора нефти «Кирско-Коттынский»; на участке комплексной подготовки нефти для заземления датчиков ИП используется последовательное включение в заземляющее устройство на РВС-1; технологические регламенты на эксплуатацию Центрального пункта сбора нефти «Кирско-Коттынский» и Площадки дожимной насосной станции ДНС «Южная» не содержат перечень нормативно-технической документации, утвержденной руководством организации.

По результатам проверки возбуждено дело об административном правонарушении, ответственность за которое предусмотрена ч. 1 ст. 9.1 КоАП РФ и применено административное наказание в виде штрафа на юридическое лицо в размере 210 тысяч рублей.

 **ОАО «Газпром газораспределение Назрань» привлечено к административной ответственности за нарушения требований промышленной безопасности**
01 сентября 2015, Россия, ФО Северо-Кавказский, kav.gosnadzor.ru



Постановлением от 19 августа 2015 года Мирового суда г. Назрань Республики Ингушетия поддержано привлечение к административной ответственности ОАО «Газпром газораспределение Назрань» по ст. 9.9 КоАП РФ с наложением штрафа в размере 10000 рублей.

Ранее в период с 19 июня по 16 июля 2015 года отделом общепромышленного и горного надзора Кавказского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) по Республике Ингушетия (РИ) была проведена внеплановая выездная проверка. В ходе проведения проверки выявлены нарушения требований промышленной безопасности и зафиксированы в акте проверки от 16 июля 2015 года. Подан газ без акта приемки в эксплуатацию сетей газораспределения, за что предусмотрена административная ответственность в соответствии со ст. 9.9 КоАП РФ.

При рассмотрении дела об административном правонарушении представитель ОАО «Газпром газораспределение Назрань» вину не признал считая протокол об административном правонарушении необоснованным и незаконным, а производство по делу подлежащим прекращению, так как в действиях ОАО «Газпром газораспределение Назрань» нет состава административного правонарушения.

Представитель Кавказского управления Ростехнадзора пояснил, что ОАО «Газпром газораспределение Назрань» совершено административное правонарушение, подключение сетей газораспределения требует разрешения Ростехнадзора.

Исследовав материалы дела, суд нашел вину юридического лица - ОАО «Газпром газораспределение Назрань» в совершении административного правонарушения. Таким образом, нарушена ст.8 ФЗ-1160, данное нарушение представляет непосредственную угрозу жизни и здоровью людей и образует состав административного правонарушения, предусмотренный ст.9.9 КоАП РФ.



 **В деятельности сети газопотребления ООО «Кичучат» выявлены нарушения в сфере промышленной безопасности опасных производственных объектов**
02 сентября 2015, Россия, Татарстан респ., privol.gosnadzor.ru

В период с 3 по 7 августа 2015 года Приволжское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) провело внеплановую проверку производственного объек-

та – сети газопотребления ООО «Кичучат» (Альметьевский район, с.Кичучат). В ходе контрольных мероприятий выявлены нарушения в сфере промышленной безопасности опасных производственных объектов.

В частности, объект не зарегистрирован в государственном реестре опасных производственных объектов, отсутствует лицензия на осуществление конкретного вида деятельности в области промышленной безопасности, отсутствуют документы, подтверждающие наличие у организации на праве собственности или на ином законном основании опасных производственных объектов, отсутствуют документы по допуску к работе на опасные производственные объекты лиц, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям.

Следует также отметить, что на предприятии, эксплуатирующем потенциально опасный объект (сеть газопотребления), не разработан план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте, а также план мероприятий по обеспечению промышленной безопасности на основании результатов проверки состояния промышленной безопасности.

Выявленные нарушения требований промышленной безопасности, допущенные ООО «Кичучат», создают непосредственную угрозу жизни и здоровью людей.

Приволжское управление Ростехнадзора направило материалы проверки в Альметьевский городской суд для применения соответствующей меры наказания в отношении нарушителя.

Судом приостановлена деятельность сети газопотребления с/х ООО «Кичучат» сроком на 60 суток.

Проверена эффективность работы систем управления ВГП и обеспечение бесперебойного энергоснабжения шахт Кемеровской области

04 сентября 2015, Россия, Кемеровская обл., usib.gosnadzor.ru



Карта Кемеровской области

Сибирским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) в августе 2015 года проведены плановые проверки эффективности работы систем управления вентиляторов главного проветривания (ВГП) и обеспечение бесперебойного энергоснабжения шахт Кемеровской области.

В ходе проверки обследовано 76 вентиляторных установок главного проветривания на 48 шахтах, выдано 48 предписаний. Выявлено и предписано к устранению 279 нарушений требований промышленной безопасности и требований по безопасной эксплуатации электроустановок потребителей. За допущенные нарушения, привлечено к ответственности 8 юридических лица, 42 должностных лица, в том числе 1 директор шахты, 10 главных инженеров шахты и 34 главных специалиста.

Основными нарушениями при эксплуатации вентиляторов главного проветривания явились: система контроля и управления ВГП не обеспечивает автоматическое включение резервного агрегата при отключении рабочего. Отсутствует или неисправно АВР электроснабжения ВГП. Отсутствует или неисправен дистанционный контроль и управление ВГП. На многоагрегатных вентиляторных установках, при отключении рабочих агрегатов, не обеспечивается подача в шахту расхода воздуха не менее расчетного резервными агрегатами. Практически на всех шахтах

не отрегулированы или не согласованы с энерго-снабжающими организациями уставки релейных защит.

По результатам проверок руководителям шахт выданы предписания на устранение выявленных нарушений Правил безопасности в угольных шахтах и Положения об аэрогазовом контроле в угольных шахтах, в отношении должностных лиц были оформлены административные дела.

В ходе проверки ООО «РН-Ставропольнефтегаз» выявлено 20 нарушений требований правил промышленной безопасности

04 сентября 2015, Россия, Ставропольский край, kav.gosnadzor.ru



Межрегиональным отделом по надзору за магистральным трубопроводным транспортом Кавказского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) в период с 3 по 27 августа 2015 года проведена плановая проверка в отношении ООО «РН - Ставропольнефтегаз».

По итогам проверки составлены акт и предписание, выявлено 20 нарушений требований правил промышленной безопасности: эксплуатируются трубопроводы с неисправной ЭХЗ; отсутствует технологический регламент на эксплуатацию технологических трубопроводов; отсутствуют проекты обустройства месторождений Ачикулакское, Бектемировское, Владимировское, Долинное, Западно-Мектебское, Кум-Тюбинское, Лесное, Мектебское, Нефтекумское, Подсолнечное, Прасковей-

ское, Совхозное, Союзное, Урожайненское; эксплуатируется в аварийном состоянии технологический трубопровод от РВС-38 до насосной Н-36.

По результатам проверки составлены протоколы на юридическое и должностные лица по ч.1 ст.9.1 КоАП РФ. 31 августа 2015 года вынесено шесть постановлений о назначении административного наказания на должностные лица в виде штрафа общей суммой в 120000 рублей, 1 сентября 2015г вынесено постановление о назначении административного наказания юридического лица в виде административного штрафа размером 200000 рублей.



ООО «КанБайкал» привлечено к административной ответственности за нарушение требований промышленной безопасности

09 сентября 2015, Россия, Ханты-Мансийский АО, sural.gosnadzor.ru



В рамках постоянного государственного надзора согласно плану проведения мероприятий по контролю Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) провело плановую проверку ОПО «Пункт сбора и подготовки нефти Западно-Малобалыкского месторождения».

В ходе проведения проверки были выявлены нарушения требований промышленной безопасности, в частности, эксплуатация технических устройств с истекшим сроком безопасной эксплуатации.

По результатам проверки возбуждено дело об административном правонарушении, ответственность за которое предусмотрена ч. 1 ст. 9.1 КоАП РФ, и применено административное наказание в виде штрафа на должностное лицо ООО «КанБайкал» в размере 20 000 рублей.

Западно-Малобалыкское — нефтяное месторождение в России. Расположено в Ханты-Мансийском автономном округе. Оно размещено в Нефтеюганском районе в Тюменской области. Месторождение входит в состав Сургутского нефтегазового района Среднеобской нефтегазовой области. Открыто в 1961 году, эксплуатацию начала в 1999 году. Суммарные извлекаемые запасы нефти составляют 35,1 млн. тонн. Оператором месторождение является российская нефтяная компания РуссНефть.



Выявлено 25 нарушений в ходе проверки АО «Газпром газораспределение Владимир»

11 сентября 2015, Россия, Владимирская обл., cntr.gosnadzor.ru



В период с 17 по 28 августа 2015 года Центральным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) проведена плановая выездная проверка АО «Газпром газораспределение Владимир». Цель мероприятия – контроль за соблюдением требований промышленной безопасности и мониторинг состояния антитеррористической защищенности опасных производственных объектов (далее – ОПО).

В ходе проверки выявлено 25 нарушений обязательных требований промышленной безопасности. В частности, положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации объектов магистрального трубопроводного транспорта II класса опасности не согласовано с территориальным органом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, не представлен приказ на лицо, ответственное за осуществление производственного контроля на ОПО.

Кроме того, предприятие без продления срока службы осуществляет эксплуатацию участков магистральных газопроводов отработавших расчетный срок службы протяженностью 6,6 км к ГРС «Великодворье», 10,8 км к ГРС «Уляхино», 3,3 км к ГРС «Гигант», 5,6 км к ГРС «Тиханово» (фактический срок эксплуатации составляет более 20 лет). Также без продления срока службы осуществляется эксплуатация отработавших расчетный срок службы охранных кранов, установленных на ОПО «Участок магистрального газопровода к ГРС «Великодворье», «Участок магистрального газопровода к ГРС «Уляхино», «Участок магистрального газопровода к ГРС «Тиханово» (фактический срок эксплуатации составляет более 20 лет).

Надземный трубопровод Ду 89 выхода с узла редуцирования АГРС «Гигант» электрически не изолирован от металлических опор, план ликвидации аварий для 10 участков магистральных газопроводов АО «Газпром газораспределение Владимир» не согласован с филиалом ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» Владимирское ЛПУМГ, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре, нарушен слой защитного покрытия не переходе земля-воздух входного и выходного газопровода узла переключения ГРС «Уляхино».

По результатам проверки составлен акт и выдано предписание с указанием конкретных сроков устранения выявленных нарушений. В отношении АО «Газпром газораспределение Владимир» и 1 должностного лица вынесено постановление с привлечением к административной ответственности по ч. 1 ст. 9.1 КоАП РФ и назначением административного наказания в виде штрафа на общую сумму 220 тыс. руб.



Проведена внеплановая проверка в отношении ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»

14 сентября 2015, Россия, Красноярский край, mos.gosnadzor.ru



НОРИЛЬСКИЙ НИКЕЛЬ

В период с 5 августа по 28 августа 2015 года Межрегиональным технологическим управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (МТУ Ростехнадзора) проведена внеплановая выездная проверка в отношении ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель».

В ходе проверки Ростехнадзором выявлены нарушения. В частности, не исключен доступ посторонних лиц в надшахтное здание ствола шахты «Скалистая» рудника «Комсомольский»; на объекте шахты

«Скалистая» рудника «Комсомольский», на котором ведутся горные работы, не разработаны технологические регламенты; не по назначению (в качестве дизелевоза), не в соответствии с проектом эксплуатируется шахтная ковшовая зачистная машина; не укомплектован противопожарными материалами в соответствии с требованиями правил, склад клетьевого ствола шахты «Скалистая» рудника «Комсомольский».

По итогам проверки постановлением МТУ Ростехнадзора от 3 сентября 2015 года ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель» привлечено к административной ответственности по ч. 3 ст. 9.1 КоАП РФ в виде административного приостановления деятельности шахты «Скалистая» рудника «Комсомольский» сроком на 90 суток.



Руководство Богучанской ГЭС оштрафовано почти на 10 млн руб. за нарушение трудового законодательства

15 сентября 2015, Россия, Красноярский край, interfax-russia.ru



Федеральная служба по труду и занятости (Роструд) по итогам плановой проверки ОАО "Богучанская ГЭС" (БогГЭС, Кодинск, Красноярский край) наложил на руководство компании штрафы в размере 9 млн 820 тыс. рублей, сообщила пресс-служба ведомства.

"В ходе контрольно-надзорных мероприятий были выявлены многочисленные нормы трудового законодательства в части охраны труда, несоблюдение которых зачастую приводит к гибели работников", - сказано в сообщении.

В частности установлено, что на предприятии эксплуатируются средства индивидуальной защиты с истекшими сроками годности. Сотрудники были допущены к работам на высоте без прохождения медицинского осмотра. Персонал, работающий с источниками повышенной опасности, допущен к работе без обязательного психиатрического освидетельствования.

Представители Роструда выдали руководству БогГЭС предписание об устранении всех выявленных нарушений и постановления о привлечении к административной ответственности в виде штрафов.

ОАО "Богучанская ГЭС" создано в марте 1993 года. Основной акционер - кипрская компания BoGES Ltd (владеет 93,59% акций), которая принадлежит на паритетных началах ПАО "РусГидро" и ОК "РусАл".

Богучанская ГЭС (9 гидроагрегатов по 333 МВт) со среднегодовой выработкой 17,6 млрд кВт.ч построена в рамках проекта БЭМО (Богучанское энерго-металлургическое объединение), который предполагает также строительство алюминиевого завода мощностью 588 тыс. тонн металла в год.



Проведена плановая выездная проверка опасных производственных объектов ЗАО «СК «СИБГАЗМОНТАЖ»

15 сентября 2015, Россия, Ханты-Мансийский АО, sural.gosnadzor.ru



Северо-Уральским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) была проведена плановая выездная проверка опасных производственных объектов (ОПО) ЗАО «СК «СИБГАЗМОНТАЖ».

При проверке были выявлены грубые нарушения требований промышленной безопасности. В частности, выявлено, что предприятием не проведена экспертиза промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений на ОПО; технологическое оборудование не оборудовано соответствующими приборами контроля и безопасности; технологические процессы не оснащены противоаварийной автоматической защитой; технологические объекты не оснащены системами оповещения персонала об

аварии на технологических объектах и др.

По представленным Управлением материалам административного дела было установлено, что выявленные нарушения несут непосредственную угрозу жизни и здоровью людей, угрозу наступления техногенной катастрофы, угрозу причинения существенного вреда состоянию и качеству окружающей среды.

19 августа 2015 г. за нарушения, ответственность за которые предусмотрена частью 3 статьи 9.1 КоАП РФ, Нижневартковский городской суд ХМАО-Югры суд назначил ЗАО «СК «СИБГАЗМОНТАЖ» наказание в виде административного приостановления деятельности сроком на 30 суток.

Помимо этого, в рамках указанной проверки, Управлением в отношении ЗАО «СК «СИБГАЗМОНТАЖ» возбуждены административные производства, ответственность за которые предусмотрена частью 1 статьи 9.1 и статьи 9.19 КоАП РФ, и назначены административные штрафы на общую сумму 500 тысяч рублей.



Завершена плановая проверка в отношении ОАО «Ингушнефтегазпром»

16 сентября 2015, Россия, Ингушетия респ., kav.gosnadzor.ru



Отделом общепромышленного и горного надзора Кавказского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) по Республике Ингушетия с 27 июля по 21 августа 2015 года проведена плановая проверка в отношении ОАО «Ингушнефтегазпром», с целью проверки выполнения требований в области государственного горного надзора.

При проведении проверки выявлено 48 нарушений требований в области государственного горного надзора, такие как: отсутствует план (программа) развития горных работ на 2015 года; на промысловых трубопроводах отсутствуют обратные клапаны; не представлены акты испытания на герметичность технологических трубопроводов; не представлен план локализации и ликвидации аварий и аварийных ситуаций «ПЛАС»; отсутствуют договора страхования риска ответственности за причинения вреда при эксплуатации фондов скважин добычи нефти и газа и т.д.

По данным нарушениям составлен акт и выдано предписание об устранении нарушений обязательных требований, установленных законодательством, иными правовыми актами и нормативно-техническими документами в сфере государственного горного надзора. В отношении юридического лица составлен протокол об административном правонарушении, ответственность за совершение которого предусмотрена ч. 1 ст 9.1 КоАП РФ и ст. 9.19 КоАП РФ. 3 сентября 2015 года вынесены постановления в отношении юридического лица с назначением штрафов в размере 300000 (ч.1 ст. 9.1 КоАП РФ) и 500000 рублей (ст.9.19 КоАП РФ).



Прокуратура Республики Тыва проверила исполнение федерального закона № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»

18 сентября 2015, Россия, Тыва респ., procrf.ru



Федеральным законом «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» предусмотрены порядок категорирования и паспортизации объектов топливно-энергетического комплекса.

Распоряжением Главы Республики Тыва от 15 октября 2012 года № 234-РП утвержден перечень объектов топливно-энергетического комплекса, подлежащих категорированию. Он включает 22 объекта: 13 – электроэнергетики; 6 – теплоснабжения; 2 – добычи и переработки угля; 1 – хранения газа. Согласно этому распоряжению Минтопэнерго Республики Тыва надлежало в срок до 25 декабря 2012 года завершить категорирование объектов топливно-энергетического комплекса.

Постановлением Правительства РФ от 5 мая 2012 года № 459 утверждено Положение об исходных данных для проведения категорирования объекта топливно-энергетического комплекса, порядке его проведения и критериях категорирования.

Прокурорской проверкой в Министерстве топлива и энергетики республики установлено, что на 21 объекте процедура категорирования завершена. Из трех предусмотренных Положением категорий опасности - низкая, средняя и высокая - 13-ти объектам присвоена низкая категория опасности, а 8-ми объектам категория не присвоена вовсе. При этом ни один из 13-ти объектов в реестр категорированных объектов топливно-энергетического комплекса не включен.

Результаты проверки показали, что, в нарушение требований частей 1, 4 и 5 ст. 8 и п. 4 ч. 2 ст. 12 Федерального закона «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», рядом объектов топливно-энергетического комплекса, в частности МУП «Городские тепловые сети», не обеспечено надлежащее оформление паспорта безопасности. Этот паспорт содержит мероприятия по обеспечению ан-

титеррористической защищенности объекта и согласован с коллегиальным органом по противодействию терроризму, сформированным в субъекте РФ в соответствии с частью 4 ст. 5 настоящего Закона. У нас такой орган - Антитеррористическая комиссия Республики Тыва.

Проверкой установлено, что учредителем и собственником имущества – мэрией г. Кызыла 1 июня текущего года принято решение о ликвидации МУП «Городские тепловые сети» в срок до 20 августа 2015 года с передачей имущества на основании договора аренды ОАО «Кызылская ТЭЦ». Решение своевременно не исполнено.

По результатам паспортизации объектов топливно-энергетического комплекса оформлено и согласовано 7 паспортов безопасности. По 5 паспортам безопасности проведенное согласование не соответствует требованиям ст. 8 Федерального закона. В их числе: ООО «Тувинская горнорудная компания», участки «Чаданский» и «Каа-Хемский», ОАО «Тувгаз» - газонакопительный пункт, ГУП «Ак-Довуракэнерго», Ак-Довуракская ТЭЦ, ГУП «Шагонарэнерго» - районная котельная Шагонарской ТЭЦ.

Так, вместо представления паспортов безопасности на согласование руководителю Антитеррористической комиссии в Республике Тыва - Главе Республики Тыва Шолбану Кара-оолу, руководитель ГУП «Шагонартепло» паспорт безопасности Шагонарской ТЭЦ согласовал с руководителем муниципальной антитеррористической комиссии. Паспорта безопасности ООО «Тувинская горнорудная компания» и ОАО «Тувгаз» (газонакопительный пункт) согласованы с начальником ГУ МЧС России по Республике Тыва. Паспорт безопасности Ак-Довуракской ТЭЦ представлен в Минтопэнерго республики вовсе без согласования.

Проверкой объектов топливно-энергетического комплекса в ОАО «Тываэнерго» выявлено, что включенным в перечень объектов подстанциям «Южная», «Западная» и «Городская» категория безопасности необоснованно не присвоена.

Прокурором Тоджинского района установлено, что работы по категорированию объекта МУП «Тоджинская ДЭС» проведены с нарушением требований закона. В отношении директора МУП «Тоджинская ДЭС» прокурором района возбуждено дело об административном правонарушении, предусмотренном ст. 20.30 КоАП РФ – нарушение требований обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса.

«...Минтопэнерго Республики Тыва надлежало в срок до 25 декабря 2012 года завершить категорирование объектов топливно-энергетического комплекса...»

Прокурором Монгун-Тайгинского района выявлен факт отсутствия паспорта безопасности на объект МУП «Энергетик». Директор предприятия по инициативе прокурора района привлечен к административной ответственности по ст. 20.30 КоАП РФ – он оштрафован на 30 тыс. рублей.

Руководителем МУП ЖКХ Тере-Хольского района также не обеспечено своевременное проведение работ по категорированию и паспортизации ДЭС с. Кунгуртуг. Прокурором района в отношении начальника МУП ЖКХ Тере-Хольского района возбуждено и направлено в суд дело об административном правонарушении, предусмотренном ст. 20.30 КоАП РФ.

По результатам проверки котельной с. Чаа-Холь прокурором Чаа-Хольского района директору ГУП «УК ТЭК 4» объявлено предостережение.

Прокурором Чеди-Хольского района, в связи с ликвидацией объекта ГУП «Хову-Аксынская ТЭЦ», направлена информация председателю администрации района о необходимости исключить объект из перечня, подлежащих категорированию.

Статьей 28.3 КоАП РФ предусмотрены полномочия должностных лиц органов внутренних дел составлять протоколы об административных правонарушениях, предусмотренных ст. 20.30 КоАП РФ.

Статьей 12. Федерального закона от 7 февраля 2011 года № 3-ФЗ «О полиции» на полицию возложена обязанность: осуществлять контроль за обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса. Однако органами внутренних дел Тувы своевременно не приняты адекватные меры по осуществлению контроля за обеспечением безопасности топливно-энергетического комплекса, о чем проинформирован министр внутренних дел.

Для устранения нарушений законодательства и обеспечения безопасности антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса прокурором республики Главе – Председателю Правительства Республики Тыва внесено представление, которое находится на рассмотрении.

Кузбасская шахта оштрафована на 1 млн. рублей за сотню нарушений 19 сентября 2015, Россия, Кемеровская обл., sibdepo.ru



Кемеровская межрайонная прокуратура по надзору за исполнением законов в угледобывающей отрасли выявила на шахте им. В. Д. Ялевского 102 нарушения требований промышленной безопасности и возбудила 34 административных дела.

На предприятии провели проверку после несчастного случая, когда работник получил тяжёлую травму. Общая сумма штрафов на юрлицо шахты и должностных лиц составила 997,5 тысячи рублей.

«В настоящее время на рассмотрении находится ещё одно постановление в отношении директора по ч. 5 по ч. 5 ст. 5.27.1 КоАП РФ за повторное аналогичное административное правонарушение, — рассказали в прокуратуре. — Ранее руководитель предприятия уже был оштрафован на 30 тысяч рублей. Директору шахты внесено представление об устранении выявленных нарушений».

На шахте выявлены следующие нарушения: эксплуатация проходческого комбайна с не проведёнными в срок экспертизами, отсутствие службы аэрологической безопасности.

«Руководители и специалисты шахты, будучи ответственными за организацию и осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, в соответствии с приказами по шахте во втором квартале 2015 года не провели 10 маршрутных проверок, при этом по 23 предписаниям не осуществлен контроль, устранения нарушений», — отметили в прокуратуре.

Также на предприятии нарушался Трудовой кодекс РФ, а также нормы обучения по охране труда и санитарно-эпидемиологического законодательства. Например, работники не в полном объёме обеспечивались средствами индивидуальной защиты. Кроме того, 24 человека не прошли спецобучение по охране труда и проверку знаний, более 240 работников различных участков привлекались к работе свыше установленного производственным календарём времени, ещё 184 — работали без предоставления еженедельного непрерывного отдыха продолжительностью 42 часа.



Ростехнадзор не выявил существенных нарушений в области безопасности гидротехнических сооружений РусГидро

22 сентября 2015, Россия, Москва, lawtek.ru



В филиалах ПАО «РусГидро» завершилась плановая проверка Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

По сравнению с результатами предыдущей комплексной проверки, проходившей в 2012 году количество нарушений снизилось более чем в 2,3 раза. Существенных нарушений, угрожающих безопасности сооружений, выявлено не было.

При этом все ГЭС РусГидро, имеющие гидротехнические сооружения, разрушение которых потенциально может нанести ущерб третьим лицам, имеют действующие декларации безопасности. Их техническое состояние безопасно, не вызывает каких-либо опасений и не препятствует их даль-

нейшей эксплуатации.

Подавляющее большинство указанных в предписании нарушений не носит существенного характера (наличие растительности, незначительные следы коррозии и выщелачивания, повреждения лакокрасочного покрытия, отсутствие указателей, недостатки в оформлении документации и т.п.). Более 40% нарушений, указанных в акте проверки, были устранены в ходе ее проведения либо не указаны в предписании вследствие незначительности.

Устранение всех указанных в предписании нарушений ведется в рабочем режиме, в ходе реализации ремонтной программы и программы комплексной модернизации. Ликвидация многих выявленных нарушений была включена в ремонтные программы еще до проведения проверки в плановом порядке.

В состав филиалов ПАО «РусГидро» входят 56 комплексов гидротехнических сооружений. Из них по классам капитальности: I класса – 14 комплексов; II класса 22 комплекса; III класса – 6 комплексов; IV класса – 14 комплексов. В соответствии с требованиями Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений» декларированию безопасности подлежат 43 комплекса гидротехнических сооружений ПАО «РусГидро». По состоянию на апрель 2015 года декларации безопасности разработаны для 42 комплексов гидротехнических сооружений (декларация безопасности Беканской ГЭС разрабатывается впервые, и сейчас находится в разработке). В соответствии с законодательством, раз в три года Ростехнадзором проводятся плановые проверки безопасности гидротехнических сооружений.

Подготовка к осенне-зимнему периоду



Филиал «МРСК Сибири - «Омскэнерго»: выявлено выявлено 1186 нарушений

25 августа 2015, Россия, Омская обл., usib.gosnadzor.ru



Инспекторы Омского отдела по надзору за энергосетями и энергоустановками потребителей и энергоснабжением Сибирского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) 14 августа 2015 года завершили внеплановую выездную проверку готовности к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов филиала «МРСК Сибири – «Омскэнерго».

В ходе проверки (в период с 20.07.2015 г. по 14.08. 2015 г.) было выявлено 1186 нарушений правил технической эксплуатации электроустановок и других нормативных документов. Основные выявленные нарушения: разрушены фундаменты основания опор воздушной линии электропередачи 35-110 кВ. Ослаблено крепление гаек анкерных болтов фундаментов опор, отсутствуют контргайки. Не проведено тепловизионное обследование контактных соединений проводов, линейных разъединителей КТП-10/ 0,4 кВ. Наличие под проводами воздушной линии электропередачи деревьев высотой более 4,5 метров и кустарников. По результатам проверки в отношении должностных лиц филиала «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» инспекторами Сибирского управления Ростехнадзора составлено 70 протоколов об административном правонарушении, предусмотренном статьей 9.11 КоАП РФ и два протокола в отношении юридического лица. Руководителю филиала «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» выдано предписание на устранение выявленных нарушений требований энергетической безопасности.



Выявлено 145 нарушений в ходе проверки ООО «НТЭК»

26 августа 2015, Россия, Московская обл., cntr.gosnadzor.ru



В период с 27 июня по 6 июля 2015 года Центральным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) проведена внеплановая выездная проверка общества с ограниченной ответственностью «Наро-Фоминская тепло-энерго компания» (ООО «НТЭК»). Цель мероприятия – контроль хода подготовки организаций и объектов теплоснабжения к работе в осенне-зимний период 2015 – 2016 годов, на основании приказа Ростехнадзора и поручения заместителя председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака от 11 июня 2015 г. № ДК-П9-3853.

В ходе проверки выявлено 145 нарушений обязательных требований безопасности при эксплуатации тепловых энергоустановок. В частности, предприятием не проведено очередное техническое освидетельствование тепловых энергоустановок, не проводятся режимно-наладочные испытания тепловых энергоустановок, а также испытания на максимальную температуру теплоносителя и на определение тепловых и гидравлических потерь тепловых сетей, не разработаны гидравлические режимы водяных тепловых сетей.

Кроме того, отсутствуют и не ведутся в установленном порядке журналы осмотра и дефектов тепловых сетей, не производятся шурфовки на тепловых сетях для контроля за состоянием подземных теплопроводов, теплоизоляционных и строительных конструкций, не проводились инструментально-визуальное наружное и внутреннее обследование дымовых труб котельных, периодическая техническая диагностика конструкций баков-аккумуляторов горячей воды котельных.

ООО «НТЭК» включило в работу тепловые энергоустановки без допуска на ввод в эксплуатацию, энергослужба предприятия не укомплектована соответствующим по квалификации теплоэнергетическим персоналом, не проводилась проверка знаний Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок у ответственных за исправное состояние, безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и их заместителей, а также специалистов по охране труда, в обязанности которых входит контроль за эксплуатацией тепловых энергоустановок.

По результатам проверки составлен акт и выдано предписание с указанием конкретных сроков устранения выявленных нарушений. 24 августа 2015 года вынесено постановление в отношении ООО «НТЭК» и 1 должностного лица с привлечением к административной ответственности по ст. 9.1 и ст. 9.9 КоАП РФ и назначением административного наказания в виде штрафа на общую сумму 33 тыс. руб.



В ходе проверки ООО «ВЫМПЕЛ» выявлено 11 нарушений при подготовке к работе в осенне-зимний период 2015–2016 годов

28 августа 2015, Россия, Москва, cntr.gosnadzor.ru



Федеральная служба по экологическому,
технологическому и атомному надзору
(РОСТЕХНАДЗОР)

ЦЕНТРАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

13 августа 2015 года Центральным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) проведена внеплановая выездная проверка ООО «ВЫМПЕЛ». Цель мероприятия – контроль хода подготовки организаций и объектов теплоснабжения к работе в осенне-зимний период 2015–2016 годов, на основании приказа Ростехнадзора и поручения заместителя председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака от 11 июня 2015 г. № ДК-П9-3853.

В ходе проверки выявлено 11 нарушений обязательных требований безопасности при эксплуатации тепловых энергоустановок. В частности, на предприятии не ведется учет эксплуатируемых тепловых энергоустановок, не утверждены техническим руководителем перечень необходимых инструкций, схем и других необходимых документов при эксплуатации тепловых энергоустановок, не назначен ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, не заведен жур-

нал технических осмотров строительных конструкций зданий и сооружений.

Кроме того, не организовано круглосуточное дежурство на оперативно-диспетчерском пульте, котельная работает без обслуживающего персонала, сигналы автоматики безопасности не выведены на диспетчерский пункт, не проводится регулярный обход теплопроводов и тепловых пунктов, не разработан ежегодный календарный план по текущему и капитальному ремонту здания и сооружений котельной, не представлены акты приемки тепловых энергоустановок и тепловых сетей в эксплуатацию.

При визуальном осмотре выяснилось, что водогрейные котлы находятся в разобранном состоянии в связи с проведением капитального ремонта оборудования. На момент проверки работы по ремонту не ведутся. Оборудование отключено от газа. В договоре на проведение капитального ремонта 2-х котлов ТКН EVO-10 не определен срок выполнения работ. В настоящий момент водогрейная котельная установка, эксплуатируемая ООО «ВЫМПЕЛ» не готова к работе в осенне-зимний период 2015 – 2016 годов.

По результатам проверки составлен акт и выдано предписание с указанием конкретных сроков устранения выявленных нарушений. 21 августа 2015 года вынесено постановление в отношении ООО «ВЫМПЕЛ» и 1 должностного лица с привлечением к административной ответственности по ст. 9.11 КоАП РФ и назначением административного наказания в виде штрафа на общую сумму 22 тыс. руб.



Предприятия ТЭК КБР отчитались о подготовке к зимнему максимуму

23 сентября 2015, Россия, Кабардино-Балкарская респ., kbrpravda.ru



Готовность предприятий ТЭК к работе в осенне-зимний период 2015-2016 года на 18 сентября в среднем составляет 90,2 процента.

Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения КБР провёл проверку хода подготовки к зимнему максимуму на предприятиях электроэнергетики. Уполномоченные члены комиссии – заместитель председателя Государственного комитета КБР по энергетике, тарифам и жилищному надзору А. Иванов и начальник отдела энергосбережения и энергоэффективности Государственного комитета КБР по энергетике, тарифам и жилищному надзору, секретарь штаба Э. Камарзаев пришли к выводу, что предприятия ТЭК КБР обеспечены всеми необходимыми резервными матери

риалами и оборудованием для прохождения предстоящего осенне-зимнего периода. В случае необходимости выполнения аварийно-восстановительных работ имеется в наличии 23 бригады численностью 92 человека, оснащённые техническими средствами и оборудованием: 28 единицами спецтехники (автовышки, автокраны, ямобуры), 38 единицами автотранспорта (бригадные машины, легковые, тягачи).

Реализуется график проведения контрольных общесетевых противоаварийных тренировок по отработке действий оперативного персонала Кабардино-Балкарского филиала «МРСК Северного Кавказа» и «Каббалк-энерго» при применении графиков временных отключений электрической энергии и графика пробных плавов гололёда на ВЛ-110-35 кВ. При подготовке к работе электросетевого хозяйства в осенне-зимний период особое внимание уделяется расчистке трасс линий электропередачи, замене дефектной изоляции, проверке устройств релейной защиты и автоматики, подготовке аппаратуры и схем плавки гололёда, техническому состоянию автотранспорта, оперативному взаимодействию дежурных служб. Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения КБР постоянно взаимодействует с руководителями предприятий ТЭК в части своевременного обеспечения информацией о прodelываемой работе и исполнению протокольных и нормативных документов по подготовке к ОЗП.

Кабардино-Балкарским филиалом «МРСК Северного Кавказа» намечено выполнение ремонтной программы в объёме 85 млн. рублей, уже освоено 71,2 млн. рублей, или 83,8%. Комиссией филиала по результатам проверки первого этапа подготовки к осенне-зимнему периоду разработаны мероприятия по устранению 47 выявленных недостатков, на сегодняшний день выполнено 33.

Кабардино-Балкарский филиал «РусГидро» к началу сентября выполнил 70 процентов запланированных мероприятий. Проверена готовность к действию затворов, канатных механизмов, тельферов, исправность уплотнений, проведены профилактические работы и осмотры контрольно-измерительной аппаратуры гидротехнических сооружений, предохранение её от повреждения. Также проверено утепление труб хозяйственного водоснабжения КашхатауГЭС, ТВС с каптажа на Аушигерской ГЭС.

«Каббалккоммунэнерго» запланировал направить на подготовку к осенне-зимнему максимуму 10624,9 тыс. рублей, уже освоено 10508,07 тысячи. С начала года заменено 140 опор высоковольтных линий, 160 повреждённых траверсов ВЛ, более 28 км неизолированного дефектного провода на изолированный (СИП) на ВЛЭП, другого оборудования. Проведён ремонт силовых трансформаторов, коммутационных аппаратов. В среднем выполнение по плану составляет 98,9 процента. Создан аварийный (страховой) запас материалов, запасных частей и оборудования на сумму 4,2 млн. руб.

Программа организационно-технических мероприятий по подготовке к зиме в «Газпроме газораспределение Нальчик» предусматривает финансовые затраты в размере 44,502 млн. руб. К 15 сентября произведены: техническое диагностирование газопроводов 95,754 км (74,38% от плана); техническое диагностирование 127 ед. пунктов редуцирования газа (100% от плана); приборное обследование 588,900 км под-

«...Готовность предприятий ТЭК к работе в осенне-зимний период 2015-2016 года на 18 сентября в среднем составляет 90,2 процента...»

земных стальных газопроводов на сплошность изоляции и на герметичность (90,89% от плана), выявлено 4 места повреждения изоляции подземных газопроводов – все четыре устранены; обнаружены и исправлены сквозные повреждения на подземном газопроводе в Нальчике на ул. Ногмова (участок протяженностью 17 метров); заменена линейная часть газопроводов (71,1% от плана); капремонт запорной арматуры (100% от плана) и установок электрохимической защиты подземных стальных газопроводов от коррозии (60,71%) и другого технологического оборудования. Аварийный запас материалов создан на уровне 93,36 процента. Общий процент готовности – 80,30, фактически освоено 17,5 млн. руб.



Выявлено 36 нарушений в ходе проверки ОАО «Оборонэнерго»

24 сентября 2015, Россия, Костромская обл., cntr.gosnadzor.ru



В период с 24 августа по 4 сентября 2015 года в Костромской области на основании приказа Ростехнадзора и поручения заместителя председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака от 11 июня 2015 г. № ДК-П9-3853 Центральным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) проведена плановая выездная проверка ОАО «Оборонэнерго». Цель мероприятия – контроль хода подготовки организаций и объектов теплоснабжения к работе в осенне-зимний период 2015 – 2016 годов.

В ходе проверки выявлено 36 нарушений обязательных требований безопасности. В частности, на трансформаторных подстанциях предприятия не защищено от коррозии болтовое соединение заземляющего проводника, наблюдается капельная течь изоляционного масла из расширительного бака силового трансформатора, отсутствует термометр для наблюдения за температурой изоляционного масла на силовом трансформаторе и металлосвязь металлической двери, повреждена сетка вентиляционной решетки помещения, неисправно освещение помещений.

Предприятием не проводится выборочная проверка заземляющих устройств со вскрытием грунта, не заносятся в Журнал учета и содержания средств защиты и приспособлений результаты эксплуатационных испытаний средств защиты, работники, подлежащие проверке знаний по электробезопасности, не ознакомлены с графиком проверки знаний.

Кроме того, опоры воздушных линий ВЛ-0,4 кВ и ВЛ-10 кВ имеют недопустимое загнивание деревянных стоек, фидеры 9 и 11 ВЛ-0,4 кВ от трансформаторной подстанции 1 в пролетах опор № 1, № 2 имеют более одного соединения на один провод. В комплектных трансформаторных подстанциях № 2 и № 3 не нанесены температурные отметки шкалы маслоуказателя расширительного бака трансформатора, имеет место капельная течь масла, разрушен бетонный слой стойки до оголения арматуры.

По результатам проверки составлен акт и выдано предписание с указанием конкретных сроков устранения выявленных нарушений. ОАО «Оборонэнерго» и 2 должностных лица привлечены к административной ответственности по ст. 9.11 КоАП РФ с назначением административного наказания в виде штрафа на общую сумму 24 тыс. руб.

Расследование причин аварий/ происшествий



Ростехнадзор информирует об авариях и несчастных случаях, по которым завершено расследование

31 августа 2015, Россия, Москва, монитор, иа

24.08.2015, Россия, Забайкальский край, cntr.gosnadzor.ru: 12.05.2015, Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»



Читинская ТЭЦ-1 – Заречная

В 08.10 (мск) ВЛ-110 кВ «Читинская ТЭЦ-1 – Заречная» с отпайками 2 цепь (ВЛ-110-02) отключилась от действия защит ДЗЛ. АПВ успешное, Читинская ТЭЦ-2 выделилась на изолированную работу с нагрузкой СН, с повышением частоты до 52,87 Гц, станция разгрузилась с 8,8 МВт до 3,3 МВт.

Авария произошла на территории Забайкальского управления Ростехнадзора.

Причины: ошибочные или неправильные действия оперативного и(или) диспетчерского персонала; воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в процессе; неудовлетворительное качество должностных инструкций, других локальных актов документов организации.

31.08.2015, Россия, Кемеровская обл., cntr.gosnadzor.ru: 12.07.2015, ООО «Шахта Листвяжная»

При производстве работ по бурению шпуров под замерную станцию в монтажной камере произошел нагрев винтов компрессора, воспламенение масловоздушной смеси, в результате этого произошел выброс горящего масла наружу компрессора и возгорания угля, гибкого пневмопровода и компонентов смолы. На момент аварии в шахте находилось 90 человек. Все рабочие самостоятельно вышли на поверхность.

Авария произошла на территории Сибирского управления Ростехнадзора.

Организационные причины:

1. Эксплуатация компрессорной установки ШК 8/0,6 с неисправной аппаратурой защиты (защиты по температуре; защиты по давлению; защиты от обратного вращения).
2. Самовольное принятие решения со стороны ИТР участка на установку компрессора ШК 8/0,6 с неисправной аппаратурой защиты (защиты по температуре; защиты по давлению; защиты от обратного вращения), отсутствие автоматической установки пожаротушения.
3. Отсутствие надлежащего обслуживания и ремонта компрессора ШК 8-0,6 до установки в монтажной камере №1103.
4. Отсутствие ежесменного и ежедневного осмотра компрессорной установки и электрооборудования участковым персоналом, ответственным за их безопасную эксплуатацию.
5. Недостаточный уровень организации и осуществления производственного контроля, что не позволило своевременно выявить и предотвратить риски возникновения аварии.

31.08.2015, Россия, Кемеровская обл., cntr.gosnadzor.ru: 03.08.2015, ООО «Шахта «Грамотеинская»

Шахта «Грамотеинская» на карте Кемеровской области

При выявлении неисправности в трансформаторной подстанции, установленной в вентиляционном штреке и питающей лавный конвейер, был смертельно травмирован электрическим током напряжением 6 кВ старший механик.

Несчастный случай произошел на территории, поднадзорной Сибирскому управлению Ростехнадзора.

Организационно-технические причины:

1. Выполнение работ в высоковольтной камере трансформаторной подстанции при отсутствии допуска к обслуживанию электроустановок.
2. Неисправность блокировки в камере высокого напряжения подстанции, что позволило открыть крышку камеры при включенном разъединителе и наличии напряжения на открытых токопроводящих частях.
3. Ненадлежащее оперативное обслуживание и проведение ремонта трансформаторной подстанции.
4. Неэффективная организация работ в электроустановках на шахте.
5. Низкая квалификация электротехнического персонала.

 **Завершено расследование причин разгерметизации нефтепровода «МН «Тихорецк - Туапсе-2»**

11 сентября 2015, Россия, ФО Северо-Кавказский, sevkav.gosnadzor.ru



08 сентября 2015 г. приказом Северо-Кавказского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) 1157-П утверждено заключение технической комиссии по расследованию причин нарушения законодательства о градостроительной деятельности на объекте капитального строительства «МН «Тихорецк - Туапсе-2». Участок Тихорецк-Заречье. Строительство», 2-я очередь (этап) км 185- 247 (Туапсинский район, Апшеронский район Краснодарского края).

Ранее, 23 декабря 2014г. в 22 ч. 40 мин., при проведении комплексного опробования на объекте капитального строительства «МН «Тихорецк - Туапсе-2». Участок Тихорецк-Заречье. Строительство», 2-я очередь (этап) км 185 – км произошла разгерметизация нефтепровода с выходом нефти в р. Туапсе и далее в акваторию Черного моря.

В ходе расследования причин разгерметизации нефтепровода технической комиссией, созданной приказом Северо-Кавказского управления Ростехнадзора в соответствии с пунктом 5 Правил установления федеральными органами исполнительной власти причин нарушения законодательства о градостроительной деятельности, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2006 г. № 702, установлены технические причины разгерметизации нефтепровода:

- нарушение требований законодательства о градостроительной деятельности, в том числе технических регламентов (строительных норм и правил), проектной документации при осуществлении строительства Объекта на участке (км 242 ПК 567+23 км 242 ПК 567+76);
- возможная просадка трубопровода, выполненного в нарушение проектной документации, с образованием излома («гофры») на участке ПК567+27,7 вследствие сложных гидрометеорологических условий в период с 08.07.2014 по 09.07.2014 в районе г. Туапсе (Приложение № 27 к Заключению), которые могли способствовать размытию дна траншеи с уложенным магистральным нефтепроводом;
- заклинивание наткнувшегося на преграду в трубопроводе поршня, послужившее возникновению продольных и поперечных нагрузок, приведших к упруго пластическому деформированию (выше и ниже «застывшего» поршня), с последующим поперечным разрывом «тела» трубы и раскрытием в околосшовной зоне продольного сварного соединения.

Причинами, способствующими аварии, явились комплекс системных нарушений, допущенных при выполнении строительно-монтажных работ Генеральным подрядчиком; недостаточные и ненадлежащие Строительный и Авторский надзор.

 **Западно-Уральское управление Ростехнадзора завершило техническое расследование причин аварии на ОАО «Газпром нефтехим Салават»**
15 сентября 2015, Россия, Башкортостан респ., zural.gosnadzor.ru



Западно-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) завершило техническое расследование причин аварии на ОАО «Газпром нефтехим Салават», при которой произошел смертельный несчастный случай с начальником установки гидроочистки (ГО-4) цеха №11.

На основании изучения технической документации, осмотра места аварии, опроса очевидцев и должностных лиц комиссия сделала вывод, что организационными причинами аварии стали: необеспечение безопасных условий труда при ведении технологических процессов, выразившаяся в отсутствии противоаварийной автоматической защиты топочного пространства и змеевика печи поз. П-2/2; замена горелочных устройств печи поз. П-2/1, П-2/2 в 2009 году в отсутствие положительного заключения экспертизы промышленной безопасности проектной документации. Кроме того, комиссией отмечено неудовлетворительное осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте.

Разработаны мероприятия по устранению причин аварии, результаты расследования обсуждены на техническом совещании с руководителями и специалистами ОАО «Газпром нефтехим Салават».

ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ: АНАЛИТИКА, ТЕНДЕНЦИИ, ЭКСПЕРТНЫЕ МНЕНИЯ

 **ВостНИИ: наука для безопасного труда**
28 августа 2015, Россия, Кемеровская обл., kuzbass85.ru



Кузбасс является одним из флагманов российской угольной науки. А один из основных институтов в этой обойме — Научный центр ВостНИИ.

О том, насколько важна промышленная безопасность в шахтерском труде, кузбассовцам рассказывать не надо. Ведь безопасная и безаварийная работа шахты или разреза позволяет предприятиям добиваться высоких производственно-экономических показателей, обеспечивая работу без травм и аварий. И именно ВостНИИ – институт, который оказывает полный спектр услуг горнодобывающим компаниям: от научного сопровождения и проектирования горных производств до экспертных заключений, подтверждающих безопасность техники и материалов, используемых под

землей. Это единственный в России институт со 100-процентным государственным участием, который обеспечивает комплексное научно-методическое сопровождение горной отрасли. Здесь трудятся 129 научных сотрудников, из которых 14 докторов и 18 кандидатов технических наук. В области экспертизы

и сертификации работают 45 экспертов. Институт сумел не только сохранить научный потенциал в непростых экономических условиях, но и преумножить его. Одно из важнейших направлений деятельности института – разработка нормативной документации для горнодобывающей отрасли. Только в течение последней пятилетки при активном участии ВостНИИ были разработаны и зарегистрированы в Минюсте 20 различных положений и инструкций, еще семь документов находится в работе.

В 2015 году Росстандарт совместно с Минэнерго создали при участии специалистов института Технический комитет по стандартизации ТК 269 «Горное дело», который расположен в городе Кемерово. Задача перед специалистами стоит непростая: разработка стандартов в области продукции горного машиностроения. Именно на основании этих стандартов, созданных с помощью в том числе и экспертов, и ведущих ученых в России, будут проводиться сертификация проектов, испытания, а затем — создаваться и производиться в нашей стране горнодобывающая техника.

Пока ВостНИИ имеет два подразделения: головной офис в Кемерово и филиал в Ростовской области (г. Шахты). Но в самой ближайшей перспективе ученые-угольщики рассчитывают открыть такие же филиалы в Воркуте (Печерский угольный бассейн) и в Хабаровске (Дальний Восток). И не исключено, что эти события произойдут одновременно с реализацией еще одного важнейшего проекта, который реализуется специалистами института совместно с угольными компаниями под руководством Ростехнадзора. Это создание в Кузбассе единого центра дистанционного мониторинга горного производства, который бы получал, обрабатывал и систематизировал информацию о состоянии систем безопасности на всех угледобывающих предприятиях региона.

Создание на базе АО «НЦ ВостНИИ» Аналитического центра мониторинга горного производства находится на стадии проработки пилотного проекта и в перспективе позволит повысить эффективность в сфере федерального государственного надзора в области промышленной безопасности, даст возможность иметь оперативную информацию как самим предприятиям, так и региональным, федеральным органам власти и органам промышленного надзора о ситуации на горнодобывающих предприятиях.

«Одна из главных задач ВостНИИ – дальнейшее развитие института как базового центра комплексного решения вопросов обеспечения стабильности функционирования системы промышленной безопасности и охраны труда на угледобывающих предприятиях России, — говорит генеральный директор ВостНИИ Владимир Баскаков. – Мы поздравляем всех работников угольной промышленности с праздником. Желаем крепкого здоровья, удачи, благополучия и, самое главное, безаварийной работы!»

А специалисты ВостНИИ сделают все возможное, чтобы эти пожелания воплотились в жизнь.



Шохин: связанные с экологией проекты РФ не должны попадать под санкции

04 сентября 2015, Россия, Москва, ria.ru



Александр Шохин, глава Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП)

Запрет США и ЕС на поставки в Россию высокотехнологичного оборудования российским энергетическим компаниям, введенный в рамках санкций, должен быть снят, если это влияет на экологическую безопасность, заявил РИА Новости глава Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП) Александр Шохин.

"Нужно использовать экологический аспект (при обсуждении продления санкций — ред.). Например, введен запрет на использование высоких технологий российскими энергетическими компаниями. Но ведь эти технологии — гарантия сохранения экологии. Если российские компании будут работать без них на шельфе, например, в Арктике, они будут загрязнять среду. Это ударит по всем, не только по России. То есть,

это не чисто экономический сюжет: экологические, как и гуманитарные аспекты должны приниматься во внимание. Проекты, связанные с условиями жизнеобеспечения и экологии, надо выводить из-под санкций", — сказал собеседник агентства в кулуарах форума В20 (деловых кругов стран G20) в Анкаре.



Минэнерго России подвело итоги выездных проверок технического состояния объектов электроэнергетики, выполненных в июле 2015 года

04 сентября 2015, Россия, Москва, minenergo.gov.ru



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

В июле 2015 года выполнены выездные проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов четырех электростанций и шести предприятий электросетевого комплекса. Цель мероприятий – оценка фактического технического состояния объектов электроэнергетики.

Выездные проверки осуществляются комиссиями Минэнерго России, в состав которых входят эксперты ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС». В соответствии с типовой программой проводится визуальное обследование, анализ документации по ремонту и техническому обслуживанию оборудования на предмет соблюдения отраслевых норм и правил. Результатом

выездных проверок являются отчеты, содержащие информацию о фактическом техническом состоянии объекта с указанием выявленных отклонений от НТД.

В июле 2015 года на четырех объектах генерации выявлено 672 отклонения от нормативов. Серьезные нарушения имеются на всех объектах.

На двух из четырех проверенных электростанциях отмечены факты планирования и выполнения капитальных ремонтов тепломеханического оборудования в объемах заметно ниже регламентных. Поэтому технические параметры отремонтированного оборудования не достигают номинальных значений.

Например, в ходе ремонтных работ одного из турбоагрегатов не проводилось вскрытие цилиндров, не выполнен ремонт, испытания и снятие характеристик системы регулирования турбины, после чего оборудование выведено из ремонта в эксплуатацию с выключенной технологической защитой «отключение турбины при повышении вибрации подшипников до недопустимых величин».

В рамках капитальных ремонтов котлоагрегатов не запланирован ряд обязательных работ, таких как ремонт труб поверхностей нагрева топочной камеры котла, барабана, пароперегревателей, паропроводов в пределах котла, топочных устройств и др.

Существенные отклонения от отраслевых НТД выявлены при проверках двух гидростанций. Техническое состояние некоторых элементов оборудования и сооружений определено как предельное или неработоспособное. В результате чего, например, не возможен подъем основных затворов водосливной плотины и осуществление холостых водосбросов.

На шести предприятиях электросетевого комплекса, проверенных в июле 2015 года, зафиксировано 744 отклонения от НТД. Субъекты электроэнергетики не проводят или проводят не в полном объеме техническое освидетельствование зданий и сооружений. На одном из предприятий не выполнено комплексное обследование 65 процентов зданий и сооружений, находящихся в эксплуатации более 25 лет, а техническое освидетельствование не проводилось ни разу за весь период эксплуатации.

Также в отчетах комиссий Минэнерго России на трех из шести проверенных предприятиях отмечается выполнение ремонтов трансформаторов и ЛЭП в объемах ниже регламентных, на четырех – нарушения требований по содержанию трасс ВЛ и неустранение дефектов, выявленных при осмотрах линий электропередачи.

По итогам выездных проверок субъектам электроэнергетики необходимо разработать и представить в Минэнерго России планы мероприятий по устранению выявленных нарушений отраслевых норм и правил. Министерство энергетики Российской Федерации осуществляет контроль их выполнения, в том числе в ходе повторных выездных проверок.

Выездные проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и выполнения ремонтов на объектах электроэнергетики осуществляются в соответствии с годовым графиком, утверждаемым Минэнерго России. График на 2015 год включает 97 объектов.

 **Минэнерго России подвело итоги выполнения годовых планов ремонтов оборудования объектов электроэнергетики по результатам 7 месяцев 2015 года**
07 сентября 2015, Россия, Москва, minenergo.gov.ru



По итогам 7 месяцев 2015 года выполнение календарного плана капитальных и средних ремонтов генерирующих и электросетевых компаний составляет:

- (гидро-) турбины – 89,0 %
- котлоагрегаты – 84,7 %
- (авто-) трансформаторы – 81,5 %
- ЛЭП 110 кВ и выше – 95,8 %
- расчистка просек ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности – 91,3%.

В целом по итогам 7 месяцев ремонтная кампания 2015 года реализуется теми же темпами, как и в 2014 году. Заметное отклонение допущено только по выполнению расчистки трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности. По сравнению с прошлогодним значением снижение составило 7,1 %.

Невыполнение календарного плана ремонтов турбин в физическом выражении составляет 3 019 МВт, а котлоагрегатов – 10 914 т/ч. Значительное для отрасли в целом отставание от плана допустили в ПАО «ОГК-2» (Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1 и Киришская ГРЭС), ОАО «Э.ОН Россия» (Сургутская ГРЭС-2) и ПАО «Энел Россия» (Рефтинская ГРЭС).

Невыполнение плана капитальных и средних ремонтов трансформаторов вызвано заметным отставанием генерирующих компаний от графика. По итогам 7 месяцев 2015 года выполнение календарного плана ремонтов данного вида оборудования электростанций составляет 77,6 %. По сравнению с аналогичными данными за 6 месяцев, отставание от плановых значений сократилось на 12,9 %.

В качестве основных причин невыполнения плана капитальных и средних ремонтов тепломеханического оборудования и трансформаторов собственники объектов электроэнергетики указывают изменение сроков ремонтов в связи с неплановыми ремонтами смежного или другого оборудования электростанций и увеличением объемов работ по результатам дефектации.

Невыполнение календарного плана по расчистке трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности в физическом выражении составляет 3 664,42 га, из которых 2 321,69 га приходится на ПАО «Россети» (АО «Тюменьэнерго», филиалы ПАО «МРСК Северо-Запада» Новгородэнерго и Псковэнерго, филиалы ПАО «МОЭСК» Северные и Южные электрические сети).

В целом по отрасли в полном объеме первоначальный годовой план капитальных и средних ремонтов основного оборудования по итогам 7 месяцев 2015 года выполнен АО «ДГК», ООО «БГК», АО «ТГК-11», ООО «Лукойл-Волгоградэнерго», ООО «Лукойл-Астраханьэнерго», ОАО «БЭСК» и ОАО «ИЭСК».

Анализ выполнения годовых ремонтных программ объектов электроэнергетики на основании отчетной информации российских энергокомпаний, предоставленной в соответствии с Приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» проводится с привлечением экспертов ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС».

Полученные результаты позволяют Минэнерго России оценивать ход подготовки субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период.



Ростехнадзор: управление государственного энергонадзора подвело итоги работы за 8 месяцев 2015 года

11 сентября 2015, Россия, Москва, promexpertiza.ru



Инспекторским персоналом Ростехнадзора совместно с территориальными органами за 8 месяцев 2015 года проведено более 68 тыс. обследований по обеспечению безопасности при эксплуатации объектов электроэнергетики и гидротехнических сооружений. Об этом заявил начальник Управления Дмитрий Фролов на выездном совещании с участием территориальных органов Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на тему: «Основные результаты работы по осуществлению государственного энергетического надзора, надзора в области безопасности ГТС и энергосбережению за 8 месяцев 2015 года», которое прошло в Сочи. «Количество проведенных обследований составило более 68 тыс., проведенных мероприятий по ОЗП около 3 тыс., количество выявленных нарушений более 280 тыс., сумма взысканных штрафов около 73 млн. рублей», - отметил он.

«Отмечу, что в I полугодии 2015 года были организованы и проведены, впервые в нашей практике, два вебинара с представителями территориальных управлений Ростехнадзора по вопросам аварийности на объектах энергетики и контроля за ходом подготовки объектов электроэнергетики и теплоснабжения к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов. Кроме того, были проведены два вебинара по организации плановой выездной проверки ПАО «РусГидро» по вопросам безопасности гидротехнических сооружений», - напомнил начальник Управления государственного энергетического надзора.

За отчетный период проверено около 10 тысяч организаций, обязанных принять программы энергосбережения. В ходе проверок выявлено 325 организаций, нарушивших данное требование. Штрафным санкциям подверглось 49 юридических и 30 должностных лиц на общую сумму более 720 тысяч рублей.

Анализ аварийности за 8 месяцев 2015 года показал, что на объектах электроэнергетики и в установках потребителей электрической и тепловой энергии зафиксировано 38 аварий, расследование причин которых осуществлялось Ростехнадзором. За аналогичный период 2014 года произошло 65 подобных аварий. Наибольшее количество аварий связано со снижением надежности энергосистемы.

Количество несчастных случаев со смертельным исходом в поднадзорных организациях на тепловых и электрических установках, поднадзорных Ростехнадзору за 8 месяцев 2015 года составило 34, что на 15 случаев меньше, чем за аналогичный период 2014 года.

В планах Управления государственного энергетического надзора на IV квартал 2015 года - обеспечить участие представителей Ростехнадзора в комиссиях по проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов; обеспечить проверку готовности муниципальных образований к отопительному периоду 2015-2016 годов; обратить особое внимание и обеспечить качество и эффективность контрольно-надзорных мероприятий при проведении территориальными органами Ростехнадзора проверок структурных подразделений вертикально-интегрированных компаний, предусмотренных Планом проведения плановых проверок, и другие задачи.



Почему горняки гибнут в кузбасских шахтах?

11 сентября 2015, Россия, Кемеровская обл., aif.ru



За пять лет горняки Кузбасса на производстве стали получать почти в четыре раза меньше травм: количество аварий и происшествий с пострадавшими сократилось с 807 случаев в 2010 году до 212 случаев в 2014 году.

Правила на крови

За первое полугодие 2015 года, по данным Кемеровской межрайонной прокуратуры по надзору за исполнением законов в угледобывающей отрасли, на кузбасских шахтах произошло четыре аварии. Последняя — совсем недавно на шахте «Осинниковской». Тогда погиб 52-летний машинист горно-выемочных машин.

По версии следствия, утром 22 мая во время добычи угля на шахте произошло обрушение конструкций. Горнорабочий оказался заблокированным в горной выработке. С диагнозом «сдавление внутренних органов» потерпевшего госпитализировали. К сожалению, спасти мужчину не удалось, от полученных травм он умер в больнице. Всего же с начала года борьба за уголь унесла жизни семерых человек.

«Проверки показывают, что чаще всего причиной аварий и травм в угольной промышленности становится человеческий фактор — элементарное нарушение правил техники безопасности. Как правило, виновным признаётся руководство шахты, недоглядевшее и не проследившее за соблюдением правил. Правила, к сожалению, продолжают игнорировать, несмотря на то, что они буквально написаны кровью», — говорит Юрий Моор, старший помощник кемеровского межрайонного прокурора по надзору за исполнением законов в угледобывающей отрасли. Кажется, руководство шахт не верит в то, что может повториться, например, трагедия «Ульяновской» (19 марта 2007 г.), когда авария на шахте унесла жизни 110 шахтёров. На некоторых шахтах используется горно-шахтное оборудование, не прошедшее экспертизу промышленной безопасности....

Лидеры в Сибири

Несмотря на то, что статистика травматизма в угольной промышленности изменилась в лучшую сторону, Кузбасс до сих пор стоит на первом месте по этому показателю. По данным Сибирского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, в 2014 году в Кемеровской области зарегистрировано 246 производственных травм. Большинство из них (212) — на предприятиях угольной промышленности. Для сравнения, в Новосибирской области — 13 случаев (семь смертельных) произошло при работе с подъёмными механизмами и взрывчатыми материалами, на предприятиях нефтегазодобычи.

В Томской области за год произошёл только один смертельный случай — на электроэнергетическом предприятии. В Омской области за прошедший год зарегистрировано 12 производственных травм (две смертельные) на предприятиях металлургической и нефтехимической промышленности. «Кузбасс — это основной угледобывающий регион России. У нас больше шахт и разрезов, соответственно, больше человек занято в угольной промышленности.

Если во всей России добывают примерно 300 млн тонн угля, то в одном Кузбассе — 220 млн тонн. Вместе с тем наблюдается и положительная динамика. Долю риска снижает то, что сейчас на шахтах используются более прогрессивные технологии, современная механизация, высокий уровень средств защиты и т. д. Но нам ещё нужно много трудиться, чтобы свести гибель горняков к нулю», — считает Анатолий Шварченко, председатель Кемеровского отделения профсоюза работников угольной промышленности.

Кто виноват?

Согласно отчёту Ростехнадзора наиболее частыми причинами аварий во время подземных работ становятся обрушения горной массы, взрыв метана и неисправность машин и механизмов. Но сколько жизней можно было бы спасти, будь горняки и сами повнимательнее, ответственнее? 22 января 2014 года на шахте им. Дзержинского произошёл взрыв метана. Пострадали семь человек, из них двое погибли. Экспертиза показала, что скопление метана у изолирующей перемычки произошло из-за её некачественного возведения. С высокой степенью вероятности специалисты говорят о том, что источником воспламенения стала сигарета. Чтобы получить досрочную пенсию, шахтёр должен отработать под землёй не меньше десяти лет.

Но размер той досрочной пенсии не позволяет горняку уйти на заслуженный отдых так быстро, поэтому ему приходится под землёй работать 20 лет, а то и больше. На опасных производствах существует обязательное страхование работников. Проф-союз подписал соглашение с угольными предприятиями, что при получении травмы горняку должны выплатить 20% от месячной зарплаты за каждый процент утраты трудоспособности.

Так, если медико-социальная экспертиза определяет утрату трудоспособности в 50%, то пострадавший получает десять зарплат одновременно. Такую выплату можно получить и за сломанный палец, и за повреждение лучевого нерва. Но с такой травмой держать лопату уже не сможешь, и под землю больше не возьмут. Одно утешение, что жив остался. С другой стороны, ни одна страховка и выплата не вернёт детям отца, а родителям сына. Ведь если округлить статистику, то за минимальный подземный стаж одного горняка на шахте может произойти больше 30 аварий с пострадавшими — по три в год.

«...Проверки показывают, что чаще всего причиной аварий и травм в угольной промышленности становится человеческий фактор — элементарное нарушение правил техники безопасности...»

**В Минэнерго России обсудили формирование отраслевого фонда по инновационным технологиям в сфере ТЭК***12 сентября 2015, Россия, Москва, minenergo.gov.ru***МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

В Минэнерго России под председательством первого заместителя Министра энергетики Российской Федерации Алексея Текслера состоялось совещание по вопросу формирования отраслевого фонда «Инновационные технологии в сфере топливно-энергетического комплекса». В мероприятии приняли участие представители Минэкономразвития России, Минпромторга России, ведущих отраслевых компаний и институтов развития.

Открывая совещание, Алексей Текслер отметил, что инновационное развитие российского ТЭК, создание и внедрение в производство новейших технологий и материалов является одной из актуальных задач развития энергетики в целом. «Несмотря на то, что у каждой компании есть свои разработки, сформированные из существующих потребностей, необходимо решать и общеотраслевые задачи. Это возможно сделать только объединив усилия представителей федеральных органов власти, компаний и институтов развития», – подчеркнул первый замглавы ведомства.

В мировой практике эффективным инструментом реализации данного механизма является создание венчурных, корпоративных и отраслевых фондов, участниками которых являются ведущие компании, частные инвесторы, институты развития, а также страховые и пенсионные фонды.

Во исполнение поручения Правительства Российской Федерации Минэнерго России совместно с Минэкономразвития России и ООО «УК «РОСНАНО» разработало Концепцию создания отраслевого фонда по инновационным технологиям в сфере ТЭК. Инвестиционное наполнение фонда планируется осуществлять поэтапно по мере отбора приоритетных для ТЭК проектов в рамках реализации «дорожной карты» по внедрению инновационных технологий и современных материалов в отраслях ТЭК. По итогам рассмотрения Концепции Правительством Российской Федерации было дано поручение продолжить формирование отраслевого фонда и плана мероприятий по его созданию.

В ходе сегодняшнего совещания его участники также поддержали создание фонда и для проработки отдельных вопросов его формирования предложили организовать специальную рабочую группу. Алексей Текслер одобрил инициативу и рекомендовал присутствующим в кратчайшие сроки направить в Минэнерго России кандидатуры для включения в состав рабочей группы. Также он дополнительно подчеркнул важность концентрации на достижении практических результатов создания фонда – формирования необходимого инструментария для устойчивого инновационного развития ТЭК, снижения зависимости от импортных технологий, оптимизации расходов компаний с государственным участием, привлечения частных инвестиций в отрасль, стимулирования спроса на отечественные инновационные разработки.

Алексей Текслер одобрил инициативу и рекомендовал присутствующим в кратчайшие сроки направить в Минэнерго России кандидатуры для включения в состав рабочей группы. Также он дополнительно подчеркнул важность концентрации на достижении практических результатов создания фонда – формирования необходимого инструментария для устойчивого инновационного развития ТЭК, снижения зависимости от импортных технологий, оптимизации расходов компаний с государственным участием, привлечения частных инвестиций в отрасль, стимулирования спроса на отечественные инновационные разработки.

Алексей Текслер одобрил инициативу и рекомендовал присутствующим в кратчайшие сроки направить в Минэнерго России кандидатуры для включения в состав рабочей группы. Также он дополнительно подчеркнул важность концентрации на достижении практических результатов создания фонда – формирования необходимого инструментария для устойчивого инновационного развития ТЭК, снижения зависимости от импортных технологий, оптимизации расходов компаний с государственным участием, привлечения частных инвестиций в отрасль, стимулирования спроса на отечественные инновационные разработки.

**The Wall Street Journal: споры о безопасности нефтеперевозок***16 сентября 2015, США, rzd-partner.ru**ДТП с грузовиком, перевозившем нефть, в штате Юта*

Бум нефтедобычи в США повлек за собой печальные последствия. РЖД-Партнер в начале года уже писал о многочисленных сходах подвижного состава, перевозившего сырье. Аварии с жертвами, нанешие непоправимый вред окружающей среде, стали фактором давления на нефтяные корпорации. В связи с чем рынок сегодня находится в поиске наиболее безопасного и эффективного метода доставки нефти. Различные методы анализирует в своей статье Дан Молински в издании The Wall Street Journal.

Извечный вопрос: как наиболее безопасно осуществлять перевозки нефти? – стал основным для транспортного рынка Америки и Канады начиная с 2013 года, после того как в городе Лак-Мегантик (Канада) произошел сход подвижного состава, в результате которого погибли 42 человека, 5 пропали без вести. Отказ от строительства нефтепровода Keystone XL, нежелание перевозчиков сотрудничать с властями, экономия на безопасности подвижного состава – все это в начале года привело к ряду аварий, а затем к панике и петициям граждан, проживающих вдоль железнодорожных маршрутов, по которым осуществляется доставка сырья.

По состоянию на 15 марта текущего года уровень заполнения нефтехранилищ в Америке приблизился к отметке 100%. Таким образом, запасы в стране достигли рекордного уровня – 460 млн баррелей.

Несмотря на громкие заявления перевозчиков о том, что они могут отказаться от железнодорожной доставки сырья, если это угрожает безопасности, никто так и не покинул этот рынок. И как отмечает Д. Молински, железная дорога, автоперевозки, нефтепроводы – все эти типы доставки продолжают свое существование, поэтому важно не искать самый безопасный способ, а задуматься над тем, как улучшить каждый из них. Аналитик, который в канадском Fraser Institute долгое время изучал все методы, анализирует каждый из них.

Нефтепроводы

Объем доставленных баррелей (в 2014 г.): 3,4 млрд

Доля в общем грузообороте нефти: 58%

Плюсы

Нефтепроводы – самый дешевый и самый быстрый способ перевозки нефти в США. При этом аварии при таком методе доставки происходят гораздо реже. Уровень безопасности, по данным Ассоциации нефтепроводов, в прошлом году составил 99,999%. Тем не менее эти цифры не точны, так как доставка по трубам часто комбинируется с другими видами транспорта.

Минусы

Нефтепроводы подвержены коррозии, что может рано или поздно привести к авариям. Кроме того, нередко их прокладывают под землей, что затрудняет оперативный ремонт. В марте 2014 года рядом с Лос-Анджелесом в результате прорыва трубы произошел разлив 1,2 тыс. галлонов нефти, которая затопила улицу и разрушила несколько домов. Компания Phillis 66 купила этот нефтепровод в 2001-м (как часть сделки по поглощению), но ни разу не проверила его состояние, несмотря на регулярные заверения о заботе об окружающей среде.

В 2010-м на нефтепроводе, принадлежащем компании Enbridge, произошел разлив 843 тыс. галлонов в реку Каламазу (Мичиган). Это самая крупная авария на трубопроводе в истории США. Уже в этом году был зафиксирован разлив 143 тыс. галлонов на нефтепроводе, которым владеет Plains All American Pipeline, нефть выплеснулась на пляжи Калифорнии.

Что дальше

Через 2 месяца после аварии в Калифорнии American Petroleum Institute заявил, что разрабатывает новые стандарты доставки сырья по нефтепроводам. Одним из них является запуск роботов по трубам, которые изнутри могут проверить состояние металла и передать данные на компьютер. Специалист по энергетике института Хьюстона Раманан Кришнамурти считает, что рынок должен совместно с правительством страны провести мониторинг всех существующих сетей и составить план ремонта нефтепроводов, большинство из которых функционирует с 1940-х гг.

Речной транспорт

Объем доставленных баррелей (в 2014 г.): 2,2 млрд

Доля в общем грузообороте нефти: 37%

Плюсы

Основным преимуществом такой доставки является вместимость судов. Одна баржа может перевозить до 1,3 млн галлонов, а также взять на буксир еще несколько барж. Для сравнения: крупнейший танкер может перевозить 84 млн галлонов, грузовик – 9 тыс. галлонов, поезд из 100 цистерн – 3 млн. Еще один плюс – отсутствие узких мест и активного трафика на воде.

Минусы

Разливы топлива на воде наносят непоправимый вред природе. При этом происходят они достаточно часто. Например, на канале в районе Хьюстона в год фиксируется до 275 разливов. Кроме того, осуществлять доставку полностью по воде невозможно – необходимо перегружать нефть на другие виды транспорта.

Что дальше

В последнее время перевозки по воде активизировались. Грузовладельцы из Северной Дакоты и Канады все чаще выбирают именно такую доставку. Таким образом, объемы, транспортируемые по Миссисипи, возросли в 10 раз (с 2009 по 2013 г.). «Баржи – это «рабочие лошади» Баккена (крупнейшая формация легкой нефти в Северной Дакоте. – Прим. ред.), – говорится в сообщении Congressional Research Service. – Однако правила безопасности здесь только начали разрабатываться».

Обычно составление перечня правил занимает длительное время. После разлива в 1989 году власти США постановили, что необходимо перестать использовать однокорпусные суда. Но в то же время старым моделям был дан определенный период для ухода с рынка, который затянулся. И в 2004-м на реке Делавэр произошла авария именно с однокорпусным судном, разлилось 265 тыс. галлонов нефти.

Железная дорога

Объем доставленных баррелей (в 2014 г.): 157 млн

Доля в общем грузообороте нефти: 2,7%

Плюсы

Несмотря на несколько серьезных катастроф в начале года, по статистике, аварии с железнодорожными цистернами происходят достаточно редко. В минувшем году в 84% случаев разливы составляли менее 5 галлонов.

Основным преимуществом такой доставки является скорость. Необходимо всего 5–7 дней, чтобы перевезти сырье из Северной Дакоты до Атлантического побережья. Для сравнения: по трубе нефть пройдет этот маршрут за 40 дней.

Минусы

В отличие от всех других видов транспорта, маршруты поездов пролегают через города и населенные пункты, поэтому каждый сход несет угрозу для жизни людей. Напомним, что в начале года в американской прессе даже появилось выражение «бомбы на колесах» из-за их способности взрываться.

В США расписание грузовых поездов часто держится в секрете, чтобы избежать угрозы терроризма. Именно поэтому никто, кроме участников доставки, не знает, когда состав проследует через определенный город. И в случае схода этот фактор затрудняет устранение последствий катастрофы: техника и спасатели просто бывают не готовы к выезду на место аварии.

Что дальше

Власти США и Канады в начале года вели переговоры о новых правилах перевозки сырья по железной дороге. В результате диалога было принято решение снизить скорость и вывести из оборота устаревший подвижной состав. Кроме того, появилось мобильное приложение AskRail, которое позволяет оперативно получить информацию о передвижениях поездов и их грузах.

Сходы поездов не оставили равнодушными граждан, проживающих в местах потенциальной опасности. Так, например, активист Диан Смит организовал сообщество Snohomish County Train Watch, цель которого – мониторинг передвижения грузовых составов. По словам Д. Смита, через север Сиэтла проходит оживленный маршрут, но магистраль расположена таким образом, что в случае аварии она практически недостижима для пожарных бригад. Также активист отмечает, что каждый город сегодня должен выработать план эвакуации жителей в случае катастрофы.

Грузовики

Объем доставленных баррелей (в 2014 г.): 152 млн

Доля в общем грузообороте нефти: 2,6%

Плюсы

Грузовой автотранспорт может доставить груз в любую точку страны. Правда, несмотря на этот факт, при перевозках нефти он используется реже всего.

Минусы

Грузовики – самый дорогой способ доставки. И, по мнению экспертов, самый опасный. Водители часто стремятся перевезти топливо как можно быстрее и нарушают ПДД. Это приводит к авариям на дорогах, в результате которых могут произойти взрывы.

Часть магистралей в США были проложены еще до нефтяного бума, поэтому они не всегда безопасны для перемещения автотранспорта с таким грузом.

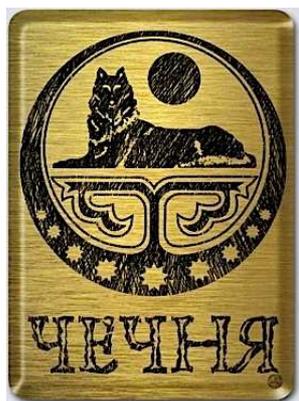
Что дальше

По словам Дэвида Брэдли, главы Альянса автоперевозчиков Канады, грузовики занимают незначительную долю в грузообороте нефти, поэтому фокусироваться на улучшении этого способа доставки нецелесообразно. Тем не менее владельцы транспортного средства должны более внимательно следить за действиями своих водителей.

Как уже было отмечено, выбрать только один способ перевозки нефти не представляется возможным. И наиболее оптимальным вариантом повышения безопасности перевозок является сотрудничество корпораций и властей – оперативное раскрытие информации о грузах и предоставление сведений о подвижном составе уже после аварий, а также более строгая система штрафов для нарушителей.

Кристина Александрова

«...По состоянию на 15 марта текущего года уровень заполнения нефтехранилищ в Америке приблизился к отметке 100%...»



Вопросы исполнения законодательства в сфере ТЭК находятся под пристальным вниманием прокуратуры Чечни
17 сентября 2015, Россия, Чеченская респ., procrf.ru

Под председательством заместителя прокурора ЧР Вадима Степанова состоялась очередное заседание межведомственной рабочей группы по противодействию правонарушениям в сфере топливно-энергетического комплекса, в котором приняли участие ответственные сотрудники надзорного ведомства, представители СУ СК России по ЧР, МВД по ЧР, УФССП России по ЧР, а также руководители ЗАО «Газпром межрегионгаз Грозный», ОАО «Нурэнерго», ОАО «Чеченэнерго» и ОАО «Чеченгаз».

Предметом обсуждения в очередной раз стали вопросы выявления и пресечения фактов незаконного присоединения к сетям и безучётного использования энергоресурсов, а также погашения задолженности по коммунальным платежам. В своём выступлении председательствующий отметил наметившуюся положительную тенденцию по реализации отдельных

запланированных мероприятий.

Так, благодаря координирующей роли прокуратуры организациями коммунального комплекса обеспечено выявление случаев самовольного подключения потребителей к сетям энергоснабжения. Всего за истекший период 2015 года по названным фактам инициировано привлечение к административной ответственности более 2 500 лиц (ст. 7.19 КоАП РФ самовольное подключение к коммунальным сетям), направление 63 материалов проверок, по которым возбуждены уголовные дела по ст. 238 УК РФ (оказание услуг, не отвечающих требованиям безопасности для жизни и здоровья). Кроме того, активизирована работа ЗАО «Газпром межрегионгаз Грозный», ОАО «Чеченгаз» и ОАО «Чеченэнерго» по проведению ревизионных мероприятий.

В результате принятых мер за последние 2 месяца отмечено снижение роста дебиторской и кредиторской задолженности за потреблённые коммунальные услуги. Вместе с тем отмечено, что правоохранительными органами работа по выявлению фактов хищения энергоресурсов практически не проводится.

Выступившие руководители ЗАО «Газпром межрегионгаз Грозный» и ОАО «Чеченгаз» выразили обеспокоенность вопросами соблюдения безопасных условий эксплуатации газового оборудования. Отметили, что работа по выявлению фактов самовольного подключения к коммунальным сетям, установке приборов учёта энергоресурсов будет продолжена. В своих выступлениях представители МВД по ЧР поддержали высказанные председательствующим предложения о необходимости значительной активизации работы по выявлению и пресечению фактов хищения энергоресурсов.

Подводя итоги совещания, руководителям ресурсоснабжающих организаций поручено до конца текущего года закончить инвентаризацию всех абонентов, активизировать работу по выявлению фактов хищения энергоресурсов, а также усилить контроль за подчинёнными работниками, осуществляющими сбор денежных средств с абонентов, проводимые мероприятия освещать в СМИ. Предусмотрены и другие протокольные решения по выправлению ситуации, исполнение которых взято на контроль.



На избавление ТЭК от импортозависимости уйдут годы

17 сентября 2015, Россия, Тюменская обл., vsluh.ru



Сергей Шатохин, председатель совета Западно-Сибирской правовой палаты

Грандиозные планы и дорожные карты за пять лет позволят сократить зависимость от импорта только с 60% до 43%.

План реализации дорожных карт по импортозамещению в сфере нефтегазовой отрасли опубликует Минпромторг России 30 сентября 2015 года. Об этом на тюменском международном инновационном форуме «НефтьГазТЭК» сообщил председатель совета Западно-Сибирской правовой палаты, модератор секции «Роль нефтегазовых компаний в создании импортозамещающих технологий и оборудования отечественного производства» Сергей Шатохин.

Он поделился с участниками форума намерениями федеральных органов власти в области импортозамещения и подчеркнул, что в правительстве России началась серьезная работа в этом направлении. Впервые план мероприятий по снижению зависимости российского нефтегазового комплекса от импорта был представлен 3 ноября 2014 года. Предполагается, что он позволит сократить среднюю долю импортных поставок продукции нефтегазового машиностроения в Россию с 60% до 43% за пять лет, то есть к 2020 году.

В январе 2015 года вышло распоряжение правительства, утверждающее антикризисный план мероприятий по противодействию санкционному давлению на нефтегазовый комплекс страны. Отдельным пунктом он предписывал разработать список конкретных мероприятий в ключевых отраслях экономики страны — военно-промышленном комплексе, банковском секторе и ТЭК. Создан научно-технический совет по развитию производства нефтегазового оборудования при Минпромторге.

Начали свою работу экспертные группы по 11 приоритетным технологическим направлениям, а также по вопросам статистического учета, стандартизации и сертификации. Последние процедуры, как правило, очень растягивались во времени и тормозили развитие всей отрасли. Теперь государство дало понять, что готово принимать новшества в этой сфере: будут созданы некие «зеленые коридоры», которые позволят быстрее выводить на рынок новые разработки в нефтегазовой отрасли.

В экспертные группы вошли представители федеральных органов власти, отраслевых союзов и ассоциаций. А модераторами в них определены представители ведущих нефтегазовых компаний. «За основу взят английский вариант, когда заказчик садится во главу стола и говорит: это мне надо, а это не надо. За это я заплачу, а за это — нет. То есть, там тоже были созданы такие группы ученых, исследователей, производителей. Их возглавили сами заказчики, которые покупают и используют технику», — пояснил Сергей Шатохин.

Экспертные группы провели анализ потребности в оборудовании крупнейших нефтегазовых компаний, чтобы выявить конкретную номенклатуру технических средств, которые до сих пор закупались у зарубежных поставщиков. Были выявлены «красные зоны» — группы тех средств, доля импорта которых критически высока. Отсутствие таких средств может привести к остановке добывающего производства и представляет собой угрозу национальной безопасности. По каждой из «красных зон» предложены программы импортозамещения.

Специалисты начали оценку возможностей российских производителей нефтегазового комплекса и перспектив размещения в России зарубежных производств. Отечественным машиностроителям предложен к производству перечень продукции, содержащий 43 наименования технологических направлений. Если смотреть на него взглядом машиностроителя, каждое из 43 направлений включает в себя сотни высоко-технологичных узлов и деталей.

«Работы для машиностроительного комплекса огромный объем. И те, кто хотят участвовать в этом, должны знать, что за этим стоят большие средства, аккумулированные в бюджете государства, нефтяников и газовиков. К работе уже подключились 150 предприятий. Они ведут разработки дорожных карт, в которых отражены сроки исполнения тех или иных мероприятий с указанием ответственных лиц, меры господдержки, объем государственных и частных инвестиций», – сказал Сергей Шатохин.

По его словам, к концу июля 2015 года подготовлено 58 таких дорожных карт на сумму 162,2 млрд рублей. Из тюменских предприятий никто пока к этой деятельности не подключился. Модератор секции посоветовал, что местные производители очень инертны ввиду своих больших масштабов. Напротив, маленькие предприятия зачастую успевают сделать больше, чем гиганты. Сергей Шатохин заявил, что тюменцы должны внести свою лепту в процессы импортозамещения.

«У нашего правительства появилось понимание, что безотносительно санкций надо заниматься импортозамещением, хотя бы в той отрасли, на которой держится вся страна. Хотя бы «нефтяная игла» должна быть в отечественных руках, иначе ее будут вонзать не в те места, которые необходимы для профилактики экономического здоровья», – заявил Сергей Шатохин. По его словам, к 30 сентября Минпромторг назовет предложения по реализации всех разработанных дорожных карт. Предполагается, что они будут реализованы в течение пяти лет.

«...Грандиозные планы и дорожные карты за пять лет позволят сократить зависимость от импорта только с 60% до 43%...»



РусГидро вошло в топ экологического рейтинга российских предприятий ТЭК

22 сентября 2015, Россия, Москва, rushydro.ru



ПАО «РусГидро» заняло 3-е место в рейтинге "Экологические инициативы российских компаний в СМИ. ТЭК и металлургия", подготовленным «Институтом современных медиа» (Modern Media Research Institute) совместно с телеканалом «Живая планета».

Данный рейтинг отражает вклад крупнейших российских компаний ТЭК и металлургии в формирование образа экологически и социально ответственного отечественного бизнеса, а также показывает качество освещения в СМИ их природоохранной деятельности.

В средствах массовой информации активно освещались такие экологические проекты РусГидро, как проведение акции «оБЕРЕГАЙ», празднование Всемирного дня воды и развитие природного парка «Бурейский».

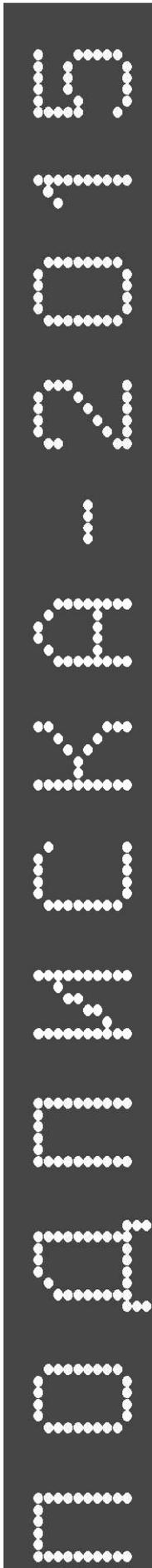
РусГидро также сотрудничает с Зейским, Хинганским, Северо-Осетинским, Керженским государственными природными заповедниками, заказником «Журавлиная родина» (Московская область), «Ельниковская роща» (г. Новочебоксарск), Кабардино-Балкарским государственным высокогорным заповедником, Национальным парком «Самарская Лука», ландшафтным заказником «Предуралье» (Пермский край), Дарвинским природным биосферным заповедником, Национальным парком «Нечкинский». Совместно с заповедниками компания организует экологические туристические маршруты, оборудует экологические тропы, благоустраивает зоны отдыха, осуществляет поддержку биологического разнообразия и естественной среды обитания редких и вымирающих видов животных и растений.

Важным приоритетом деятельности РусГидро, как крупнейшего российского генератора чистой энергии, является высокая экологическая ответственность. В компании реализуется благотворительная экологическая программа, в рамках которой проводятся масштабные социальные, гуманитарные, просветительские программы, акции и проекты в сфере экологии в регионах присутствия.

Федеральная благотворительная акция «оБЕРЕГАЙ!» <http://oberegai.rushydro.ru/> проводится компанией с 2005 г. во всех районах расположения гидроэлектростанций компании: от Кавказа до Дальнего Востока. Акция нацелена на воспитание у молодежи заботливого отношения к водоемам и прибрежным территориям. Ее результат – это тонны вывезенного мусора, благоустройство пляжей и набережных при участии более 30 000 детей, подростков и взрослых.

Рейтинг был сформирован на основе анализа индексации освещения в СМИ инициатив и проектов самих российских компаний, а также на основе событий экологической и природоохранной тематики, в которых участвуют компании. Главный критерий формирования итоговых показателей – широта охвата аудитории, которая узнала об экологических проектах.

По словам организаторов, смысл рейтинга – стимулировать корпорации к большей публичности в своей экологически ориентированной и природоохранной деятельности, а также шире использовать экологические и природоохранные инициативы для позиционирования компаний в обществе и на рынке. Рейтинг экологических инициатив компании планируется обновлять два раза в год. В 2016 г., помимо ТЭК и металлургии, в новые рейтинги планируется включить и другие отрасли.



iCenter.Ru

ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ ОТРАСЛЕВОЙ МОНИТОРИНГ

БОЛЕЕ 60 ТЕМАТИЧЕСКИХ ИЗДАНИЙ ПОМОГУТ СПЕЦИАЛИСТАМ:

- Распознать Угрозы
- Выявить Возможности
- Прогнозировать Развитие
- Оценить Деловую Репутацию
- Принять Верное Решение

ПОДПИСКА В РЕДАКЦИИ

+7(495) 647-0442 д. 22-82; monitor@groteck.ru

или В ЛЮБОМ ПОДПИСНОМ АГЕНТСТВЕ

НОВЫЕ ИЗДАНИЯ 2016 ГОДА:

- БЕЗОПАСНОСТЬ В ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ КОМПЛЕКСЕ
- ВЕСТНИК КИБЕРБЕЗОПАСНОСТИ
- ВЕСТНИК ОПК. СОВРЕМЕННОЕ ОРУЖИЕ
- ВЕСТНИК СТАРТАПОВ (START UP)
- ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ: ИТ + ЭЛЕКТРОНИКА
- МИР БОЛЬШИХ ДАННЫХ (BIG DATA)
- МИР ИНТЕРНЕТА ВЕЩЕЙ/ INTERNET OF THINGS WORLD

...Маркетинг состоит в том, чтобы рассказать людям
(или распространить среди людей) историю о ваших преимуществах, причем так,
чтобы эти люди могли оценить такие преимущества...

Сет Годин (Seth Godin) (род. 1960)
— гениальный маркетолог нашего времени, предприниматель,
писатель, постоянный автор журнала *Fast Company*

НОВИНКИ * ОБЗОРЫ * АНАЛИТИКА * РЕЙТИНГИ * ТРЕНДЫ * ЭКСПЕРТИЗА

ТРЕНДЫ * ЭКСПЕРТИЗА * НОВИНКИ * ОБЗОРЫ

НОВИНКИ * ОБЗОРЫ * АНАЛИТИКА * РЕЙТИНГИ

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 80348

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 © дизайнера 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