

Актуальная тема

Новости отрасли

Новое в системе

Календарь мероприятий

>> 1

>> **2**

» 5

» *(*

Уважаемые читатели!

Перед вами очередной номер газеты «Нефтегазовый эксперт», в котором мы предлагаем вашему вниманию полезную и интересную информацию, познакомим вас с самыми важными новостями и мероприятиями в нефтегазовой отрасли расскажем о новых и измененных документах и материалах, которые вы найдете в системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»



Все вопросы по работе с системой «Техэксперт» вы можете задать вашему специалисту по обслуживанию:

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА



Внесены изменения в Закон РФ «О недрах»

Федеральным законом от 29.12.2014 № 459-ФЗ внесен ряд изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и отдельные законодательные акты Российской Федерации.

Согласно изменениям к участкам недр местного значения отнесены участки недр, содержащие подземные воды, которые используются для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технологического обеспечения водой объектов промышленности либо объектов сельскохозяйственного назначения и объем добычи которых составляет не более 500 кубических метров в сутки.

Закон «О недрах» дополнен новой статьей, устанавливающей порядок исправления технических ошибок в лицензии на пользование недрами.

Участки недр местного значения предоставляются в пользование для геологического изучения общераспространенных полезных ископаемых, разведки и добычи общераспространенных полезных ископаемых или для осуществления по совмещенной лицензии их геологического изучения, разведки и добычи, для геологического изучения в целях поисков и оценки подземных вод, для добычи подземных вод или для геологического изучения в целях поисков и оценки подземных вод и их добычи, а также в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых, в порядке, установленном законами

и иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации.

Полностью в новой редакции изложена статья, определяющая права собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков в целях использования для собственных нужд имеющихся в границах земельных участков общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод.

Изменения внесены и в иные законы. Так, согласно изменениям в Федеральный закон от 4 декабря 2006 года № 201-Ф3 «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации» установлено, что до 1 января 2017 года допускается предоставление гражданам, юридическим лицам лесных участков в составе земель лесного фонда без проведения государственного кадастрового учета, за исключением случаев предоставления лесных участков в целях использования лесов для осуществления рекреационной деятельности» заменить словами «в целях использования лесов для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки месторождений полезных ископаемых».

По данным Информационной сети «Техэксперт»

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА НОВОСТИ ОТРАСЛИ НОВОЕ В СИСТЕМЕ КАЛЕНДАРЬ МЕРПОИЗИЙНИЙ

18.12.2014

Письмо Минфина России от 20 ноября 2014 года № 03-04-07/58969

Вознаграждение физлиц, являющихся налоговыми резидентами РФ, за работу на буровой платформе, образую-

22.12.2014



Приказом Минэкономразвития от 28.11.2014 № 767 определены подходы к разработке и расчету показателей

22.12.2014



А. Новак заявил, что его ведомство предложило на рассмотрение правительству 2 варианта развития событий с Силой Сибири.

Минэнерго представило Правительству РФ выбрать, какой из вариантов

29.12.2014

Постановлением Правительства РФ от 23.12.2014 № 1458 во исполнение Федерального закона «Об охране окружающей среды» утверждены Пра-

НДФЛ: налогообложение доходов, выплачиваемых физическим лицам от осуществления деятельности в качестве членов экипажа буровой установки, работающей на шельфе Социалистической Республики Вьетнам

щей постоянное представительство во Вьетнаме, может облагаться НДФЛ как в России, так и в Социалистической Республике Вьетнам. Если буровая платформа не образует постоянное

представительство, то указанные доходы физлиц облагаются НДФЛ только в Российской Федерации.

> По данным Информационной сети «Техэксперт»

Утверждены методические рекомендации по разработке показателей сокращения объема выбросов парниковых газов по секторам экономики

сокращения объема выбросов парниковых газов по секторам экономики.

Установлено, что расчет показателей сокращения объема выбросов парниковых газов производится на основании данных официальной статистической информации; данных, приведенных в национальных докладах о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, а также прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года.

Показатели сокращения объема выбросов парниковых газов рассчитываются как в целом по секторам экономики, так и отдельно для каждой категории прямых и косвенных выбросов парниковых газов.

Уточняется, что по каждому сектору экономики рассчитываются абсолютные и относительные показатели сокращения объема выбросов парниковых газов в 2020 и 2030 годах, для каждой категории выбросов рассчитываются удельные, абсолютные и относительные показатели сокращения объема выбросов парниковых газов в расчетных годах.

По данным Информационной сети «Техэксперт»

Минэнерго готовит новый газопровод для экспорта в Китай

будет наиболее выгодным: либо Газпром и дальше остается полноправным владельцем всей мощности Силы Сибири, либо же к проекту привлекаются другие компании, создается консорциум по строительству и использованию трубы. Речь может пойти и о прокладке совершенно нового маршрута, заявил Министр энергетики РФ.

А. Новак подчеркнул, что определяющим фактором для принятия выработанного решения должен стать основательный анализ спроса на энергетическом рынке Китая. Основной задачей, по словам министра, сейчас является добиться от китайских партнеров соглашения об увеличении экспорта.

Отбирать у Газпрома газопровод ни-

кто не собирается. Компания также останется единственным экспортером, который в новом проекте будет заниматься поставками сверх уже оговоренных 38 млрд м/год газа.

Согласно предложенным Минэнерго вариантам развития она будет покупать газ у независимых производителей и торговать по ценам, близким к экспортным, с учетом вычета транспортировки, пошлин и «какой-то собственной маржи».

Предполагаемое увеличение объема, по оценкам А. Новака, составит порядка 80 млрд м/год газа.

По данным www. neftegaz. ru

Установлен порядок определения технологии в качестве наилучшей доступной технологии, а также разработки, актуализации и опубликования информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям

вила определения технологии в качестве наилучшей доступной технологии, а также разработки, актуализации и опубликования информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям.

Согласно вышеназванному Закону наилучшая доступная технология - это

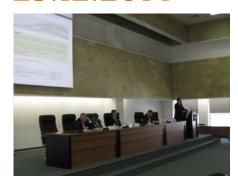
технология производства продукции (товаров), выполнения работ, оказания услуг, определяемая на основе современных достижений науки и техники и наилучшего сочетания критериев достижения целей охраны окружающей среды при условии наличия технической возможности ее применения.

Установлено, что Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии является федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим определение технологических процессов, оборудования, технических способов, методов в качестве наилучшей доступной технологии для конкретной области применения и создающим технические рабочие группы, которые включают экспертов заинтересованных федеральных органов исполнительной власти, государственных научных организаций, неком-

мерческих организаций, в том числе государственных корпораций. Министерство промышленности и торговли Российской Федерации является федеральным органом исполнительной власти, разрабатывающим методические рекомендации по определению технологии в качестве наилучшей доступной технологии.

> По данным Информационной сети «Техэксперт»

29.12.2014



Распоряжением Правительства РФ от 24 декабря 2014 года № 2674-р утвержден перечень областей применения наилучших доступных технологий. Документ подготовлен Минприроды в целях реализации положений пункта 14 статьи 1 Федерального закона от 21 июля 2014 года № 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные

Определены области применения наилучших доступных технологий

акты Российской Федерации».

К областям применения наилучших доступных технологий (НДТ) могут быть отнесены хозяйственная и другая деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при проведении такой деятельности.

Утверждённый перечень областей применения НДТ определён по результатам анализа деятельности предприятий по абсолютным и удельным показателям объёмов сбросов, выбросов загрязняющих веществ, образования и размещения отходов.

В разделе «Хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду» установлено 26 областей применения НДТ. В частности, в топливно-энергетическом комплексе

к таким областям относятся:

- добыча нефти и природного газа;
- производство кокса и нефтепереработка продуктов, природного газа;
- 🥹 добыча обогащение угля и антрацита;
- производство электрической и тепловой энергии через сжигание топлива.

В разделе «Технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при проведении хозяйственной и (или) иной деятельности» в качестве межотраслевого применения НДТ определено 5 областей.

Описание НДТ будет содержаться в информационно-технических справочниках по НДТ.

По данным Информационной сети «Техэксперт»

12.12.2014



Председатель Правительства Российской Федерации Дмитрий Медведев

Правительство РФ одобрило подписание соглашения между Россией и Намибией о сотрудничестве в области геологии и недропользования

подписал распоряжение о подписании Соглашения между правительствами России и Намибии о сотрудничестве области геологии недропользования.

Проект соглашения между Прави-Российской Федерации и Правительством Республики Намибия о сотрудничестве в области геологии и недропользования подготовлен Минприроды России и проработан с намибийской стороной.

Договорённость о подписании Соглашения была достигнута на пятом заседании межправительственной Российско-Намибийской комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству, которое состоялось 15-16 февраля 2012 года.

Соглашение направлено на развитие взаимовыгодного двустороннего сотрудничества в области геологии и недропользования и позволит российским компаниям проводить на территории Республики Намибия поиск, разведку и разработку месторождений нужных для России полезных ископаемых.

По данным http://www.lawtek.ru/

11.12.2014

На прошедшей 1-2 декабря 2014 года в г. Лиме, в Перу 20-й конференции участников Рамочной конвенции ООН об изменении климата (РКИК) Пан Ги Мун заявил, что для России было бы неплохо внести вклад в сокращение вред-

Минприроды РФ утвердит в 2015 году методику инвентаризации парниковых выбросов для предприятий

ных выбросов в атмосферу.

Генсек ООН заявил спецпредставителю Президента РФ по вопросам климата А. Бедрицкому об огромном потенциале России, которая способна внести вклад в сокращение вредных выбросов в атмосферу.

Его слова о том, что «лидерство страны в вопросах изменения климата может оказать очень сильное положительное влияние на наращивание стремлений и действий со сто-

НОВОСТИ ОТРАСЛИ НОВОЕ В СИСТЕМЕ АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

роны других государств», не остались без внимания.

10 декабря 2014 года Минприроды РФ заявило о планах утвердить в 2015 году методику инвентаризации парниковых выбросов для предприятий различных отраслей промышленности.

Минприроды РФ уже разработало методички, которые лягут в основу системы сбора, проверки и регистрации сведений об объеме выбросов парниковых газов предприятий.

«Россия будет последовательно на-

стаивать на подписании нового климатического соглашения, включающего юридически обязательные требования для стран к уровням снижения выбросов парниковых газов», – поведал 10 декабря 2014 года С. Донской.

В РФ реализуется план мероприятий по обеспечению к 2020 году сокращения объема выбросов парниковых газов до уровня не более 75% от объема указанных выбросов в 1990 году.

План принят в развитие Указа Президента РФ № 752 «О сокращении выбро-

сов парниковых газов».

Планом предусмотрены мероприятия по экономическому стимулированию предприятий к сокращению выбросов. Принятый в июле 2014 года закон о технологическом нормированиии, внедрении наилучших существующих технологий также позволит значительно сократить выбросы газов, влияющих на климатическую систему Земли.

По данным http://neftegaz.ru/

12.12.2014



Правление ОАО «Газпром» рассмотрело проводимую компанией масштабную работу по реализации Восточной газовой программы.

Было отмечено, что формирование газовой промышленности на Востоке России имеет стратегическое значение для социально-экономического развития восточных регионов страны.

Компания ведет активную работу по расширению ресурсной базы на Востоке России, развитию добычных, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей. Сформирован перспективный баланс газа ОАО «Газпром» по Якутскому и Иркутскому центрам газодобычи, который обеспечивает выполнение подписанного в мае

«Газпром» активно развивает газовую отрасль на Востоке России

2014 года контракта на трубопроводные поставки природного газа в Китай и учитывает поставки газа российским потребителям по трассе газопровода «Сила Сибири».

В рамках формирования Якутского центра продолжается обустройство Чаяндинского месторождения. В текущем году здесь завершено строительство девяти разведочных скважин, на ближайшие два года намечены окончание геологоразведочных работ и подсчет запасов.

Ведется строительство разведочных скважин на Ковыктинском месторождении.

С учетом комплексного характера проекта «Сила Сибири» большое внимание уделяется синхронизации ввода в эксплуатацию объектов добычи и транспортировки газа с объектами газопереработки. В настоящее время проводятся инженерные изыскания для проектирования Амурского газоперерабатывающего завода (ГПЗ). Строительство завода является частью большой работы по созданию газоперерабатывающего и газохимического кластера в Амурской области.

Продолжается развитие Сахалин-

ского центра газодобычи: идут работы на Киринском и Южно-Киринском месторождениях (проект «Сахалин-3»).

На заседании был рассмотрен вопрос реализации проекта «Владивосток СПГ». Отмечено, что «Газпром» прорабатывает альтернативный этому проекту вариант поставок газа в Китай – по газопроводу.

Особое внимание было уделено мерам государственного стимулирования проектов на Востоке России, учитывая сложные природные условия и удаленность объектов промысловой и газотранспортной инфраструктуры. Это необходимо в том числе для повышения эффективности газификации восточных регионов сетевым газом.

Кроме того, отмечалась необходимость дальнейшего совершенствования механизмов налогового, таможенно-тарифного регулирования, а также механизмов ценообразования для стимулирования производителей газа.

Профильным подразделениям даны конкретные поручения по продолжению работы по реализации Восточной газовой программы.

По данным http://www.lawtek.ru/



ОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

16.12.2014

Утверждены новые межгосударственные стандарты для специалистов нефтегазовой отрасли

ГОСТ EN 15195-2014 «Нефтепродукты жидкие. Средние дистиллятные топлива. Метод определения задержки воспламенения и получаемого цетанового числа (DCN) сжиганием в камере постоянного объема» утвержден приказом Росстандарта от 11 ноября 2014 года № 1523-ст.

Стандарт устанавливает метод определения задержки воспламенения средних дистиллятных топлив для двигателей с воспламенением от сжатия с использованием камеры сгорания постоянного объема, предназначенной для воспламенения от сжатия при вводе топлива в сжатый воздух при заданных значениях давления и температуры.

Установленный метод применяется к дизельным топливам, включая топлива, содержащие метиловые эфиры жирных кислот, также к дизельным топливам не нефтяного происхождения.

ГОСТ EN 15195-2014 вводится в действие на территории РФ с 1 января 2017 года.

ГОСТ ISO 3675-2014 «Нефть сырая и нефтепродукты жидкие. Лабораторный метод определения плотности с использованием ареометра» утвержден приказом Росстандарта от 11 ноября 2014 года № 1524-ст.

Стандарт устанавливает лабораторный метод определения плотности сырой нефти, жидких нефтепродуктов и смесей нефтяных и не нефтяных продуктов при температуре 15 °C, являющихся при нормальных условиях жидкостями с давлением паров по Рейду не более 100 кПа, с использованием стеклянного ареометра.

Данный стандарт можно использовать для определения плотности маловязких прозрачных жидкостей, распространяется на вязкие жидкости, плотность которых определяют при температурах, превышающих температуру окружающей среды, с использованием соответствующей жидкостной бани для контроля температуры.

ГОСТ ISO 3675-2014 вводится в действие на территории РФ с 1 января 2017 года.

По данным Информационной сети

«Техэксперт» www. cntd. ru

Обратите внимание!

С каждым обновлением ваши системы дополняются новыми нормативно-правовыми и техническими документами, а также справочной информацией.

Полный перечень новых и измененных документов вы можете получить с помощью гиперссылки на главной странице вашей системы «Техэксперт». Ежедневно знакомиться с новостями законодательства вы можете на сайте www.cntd.ru или оформить подписку на ежедневную рассылку новостей по электронной почте.

документ вступил в силу и действует

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в систему добавлено 3 новых нормативно-технических документов по нефтегазовой

специфике, вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

▼ СТО Газпром 1.2-2014 Система стандартизации ОАО «Газпром». Планы разработки документов по техническому регулированию в ОАО «Газпром». Порядок формирования, утверждения и реализации

- СТО Газпром 1.8-2014 Система стандартизации ОАО «Газпром». Рекомендации ОАО «Газпром». Правила разработки, оформления, обозначения, обновления и отмены
- СТО Газпром 1.6-2014 Система стандартизации ОАО «Газпром». Стандартизация терминов и определений в ОАО «Газпром». Общие положения

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в систему добавлено 6 новых правовых актов по нефтегазовой специфике, вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

- Оприказ Ростехнадзора от 11.12.2014 № 555 «Об утверждении Руководства по безопасности «Рекомендации по разработке Планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов»»
- Приказ Минэкономразвития России от 28.11.2014 №767 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке показателей сокращения объема выбросов парниковых газов по секторам экономики»
- Постановление Правительства РФ от 27.11.2014 № 1255 «О внесении изменения в пункт 4 Правил учета нефти»

- Приказ Минтруда России от 21.11.2014 № 927н «Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по обслуживанию и ремонту нефтезаводского оборудования»»
- Оприказ ФСТ России от 31.10.2014 № 242-э/4 «О внесении изменения в Методические указания по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 15 декабря 2009 года №411-э/7»
- Оприказ ФСТ России от 31.10.2014 № 244-э/6 «О внесении приказ ФСТ России от 31.10.2014 № 244-э/6 изменений в Методику определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденную приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011 года № 154-э/4»

Специальное издание для пользовап



R

25 - 26 марта

000 «СибЭкспоСервис»,

Н. Уренгой

Газ. Нефть. Новые технологии – Крайнему Северу – 2015

Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Оборудование для бурения, строительства скважин и трубопроводов, добычи нефти и газа. Новые технологии и оборудование для хранения, транспорта, переработки и распределения природного газа и нефти

- Ә Новые методы и оборудование для геологии и геофизики. Сервис при поиске и разведке нефтегазовых месторождений, при проектировании и строительстве скважин
- Оборудование для магистральных трубопроводов, трубопроводной арматуры, защита трубопроводов от коррозии. Насосы, компрессорное оборудование
- Информационное обеспечение и автоматизация процессов добычи и подготовки нефти и газа к транспортировке. Контрольные и измерительные приборы
- Строительство объектов для нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, газовой и химической промышленности. Вахтовые посёлки, мобильные здания и сооружения, автономные источники энергии
- Ресурсо- и энергосберегающие технологии при добыче и переработке полезных ископаемых, модернизация оборудования. Решение проблемы попутного газа
- Специальные технологии и материалы для работы в условиях Севера. Теплоснабжение и теплоизоляция. Энергетическое оборудование

15 – 17 апреля

Нефть. Газ. Химия. Горное дело. Сибирский GEO-форум – 2015

«Нефть. Газ. Химия» – оборудование и технологии для предприятий нефтедобычи, нефтехимической и газовой промышленности

- «Горное дело» оборудование и технологии для добычи и переработки полезных ископаемых
- ◆ «Сибирский Geo-Форум» новейшие технологии в области геодезии, картографии, геофизики, интеллектуальных транспортных систем и спутниковой навигации, геомониторинга земли

Красноярская Ярмарка, Красноярск



УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание «Информационный бюллетень Техэксперт»



В журнале публикуется систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации. В нем вы найдете: новости технического регулирования, проекты технических регламентов, обзоры новых документов, статьи экспертов на актуальные темы отраслей экономики и направлений деятельности: нефтегазовый комплекс, строительство, энергетика, экология, охрана труда, экспертиза и надзор и другие.

ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА ОБРАЩАИТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ ПО ТЕЛЕФОНУ