

Ответственность за нерациональное использование недр: обзор законодательства*

София Жылкайдарова, управляющий партнер юридической фирмы SIGNUM

Экспорт нефти и других полезных ископаемых является основной частью дохода нашей страны. Активное развитие сферы недропользования, и в особенности нефтяной и газовой промышленности, сопряжено с повышенным риском для окружающей среды. Развитие этих отраслей способствует активному развитию специального законодательства, основой нововведений последних лет является решение актуальных во-

просов охраны и рационального использования недр. С целью охраны и рационального и комплексного использования недр законодатель уделяет пристальное внимание вопросам ответственности как основному «рычагу» и правовому средству обеспечения законности в области недропользования.

Ответственность в сфере недропользования и охраны окружающей среды, как и ответственность в целом, возникает в случаях и порядке, предусмотренных законодательством.

Так, Законом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 24 июня 2010 г. (далее — Закон о недрах) предусмотрено, что нарушение законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании влечет ответственность, установленную законами Республики Казахстан (ст. 126). Далее, статьей 127 предусмотрено, что при этом размер ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр, определяется уполномоченным органом по изучению и использованию недр.

Последними новшествами... являются уточнение и разграничение ответственности за определенные правонарушения, введение новых составов, уточнение видов составов и правонарушений, а равно органов, осуществляющих контроль по определенным вопросам.

Таким образом, Закон о недрах содержит отсылочную норму на специальное законодательство. Более того, последними новшествами, введенными Законами «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам кардинального улучшения условий для предпринимательской деятельности в Республике Казахстан» от 29 декабря 2014 г., «О внесении

изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам недропользования» от 29 декабря 2014 г., Уголовным кодексом

Республики Казахстан от 3 июля 2014 г., Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях от 5 июля 2014 г., являются уточнение и разграничение ответственности за определенные правонарушения, введение новых составов, уточнение видов составов и правонарушений, а равно органов, осуществляющих контроль по определенным вопросам.

В рамках данной статьи хотелось бы вкратце затронуть вопросы корпоративной, административной, уголовной и гражданско-правовой ответственности за нарушения правил в области рационального использования недр.

Корпоративная ответственность

Говоря о корпоративной ответственности, мы имеем в виду дисциплинарную и материальную ответственность работников и должностных лиц компаний-недропользователей. Данная ответственность по своей правовой природе основана на нормах трудового права. Как правило, ответственность регулируется внутренними корпоративными документами,

* Статья была подготовлена на основе доклада на XIII международной Атырауской правовой конференции «Недропользование — основа экономики Республики Казахстан» (17 апреля 2015 г., г. Атырау).



актами работодателя (политики, процедуры) и договорами о материальной ответственности. В настоящее время повышаются принципы социальной ответственности бизнеса, усиливаются внутренние службы контроля и добровольно повышаются стандарты компаний по обеспечению безопасности и охраны окружающей среды и здоровья. Данные принципы становятся основой добросовестного бизнеса и повышения доверия к недропользователям со стороны общественности и государства. В рамках повышения уровня добровольной ответственности недропользователей за ущерб, связанный с их производственной деятельностью, приобретает особое значение более широкое использование института страхования.

Административная ответственность

Основным применяемым государством инструментом для обеспечения рационального использования недр является привлечение нарушителей к административной ответственности.

Кодексом об административных правонарушениях от 5 июля 2014 г. (Административный кодекс) регулируются 13 составов административных правонарушений в области рационального использования недр. Нововведением является включение административной ответственности за «нарушение правил по рациональному и комплексному использованию недр», «проведение работ по добыче без проведения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых», а также уточнение статьи «нарушение правил проведения нефтяных операций и работ по недропользованию». В статью 356 Административного кодекса (нарушение правил проведения нефтяных операций и работ по недропользованию) включены дополнительно 12 (!) частей, детализирующих описание правонарушения, например, сжигание попутного и(или) природного газа, отклонение от проектной документации, эксплуатация скважин с нарушением установленных законодательством требований и пр. Уточнены также и в большинстве случаев снижены размеры административных штрафов.

Уголовная ответственность

В целях обеспечения рационального использования недр Уголовным кодексом Республики Казахстан от 16 июля 1997 г. был предусмотрен один состав преступления по вопросу рационального использования недр — статья 286 (нарушение правил охраны и использования недр).

В действующем Уголовном кодексе от 3 июля 2014 г. наравне с ответственностью за нарушение

В Казахстане имеется потенциал трехкратного роста нефтегазовых запасов за счет Прикаспийского бассейна

В Казахстане имеется потенциал трехкратного роста нефтегазовых запасов страны в основном за счет Прикаспийского осадочного бассейна, сообщил сегодня первый вице-министр энергетики Республики Казахстан Узакбай Караалин в ходе нефтегазовой конференции «Энергобезопасность в Евразийском регионе: новый механизм сотрудничества», которая проходит во Дворце независимости в рамках X Евразийского форума KAZENERGY.

«Проведенные в последние годы исследования подтвердили наличие возможности трехкратного роста ресурсного комплекса страны, в особенности за счет Прикаспийского осадочного бассейна», — сказал У. Караалин. По его словам, Казахстан закрепляет за собой статус долгосрочного стабильного поставщика ресурсов на новые рынки и создает задел для экспорта нефтехимической продукции. «С учетом этого, а также географического положения Республики Казахстан и Китай имеют возможности эффективного сотрудничества по реализации проекта «Экономический пояс Шелкового пути», — заключил он.

За годы независимости Казахстан вошел в ТОП-20 стран по уровню запасов нефти и газа.

«Планка добычи нефти поднялась практически в 3 раза, газа — в 5 раз. У нас работают практически все ведущие нефтегазовые компании мира. Ежегодные объемы прямых иностранных инвестиций уже 9 лет подряд превышают 3 млрд долларов, и все это далеко не предел», — поделился он.

По информации вице-министра, в сжатые сроки была диверсифицирована система транспортировки углеводорода, включая магистральные трубопроводы, железнодорожные и морские перевозки.

Primeminister.kz. 29.09.2015.

Т. Кулибаев: Казахстан сможет удержать существующий уровень добычи нефти

Казахстан сможет удержать существующие объемы добычи нефти, заявил в ходе пресс-конференции в рамках X Евразийского форума Kazenergy-2015 председатель Ассоциации Kazenergy Тимур Кулибаев.

«Хочу сказать, что несмотря на то, что сейчас очень низкие цены на нефть, энергетический сектор Казахстана, как и все другие крупные добывающие регионы, испытывает проблемы на сегодняшний день, но, в целом, мы видим, что наши крупные проекты — они в состоянии поддержать тот уровень добычи, который в Казахстане есть, и в перспективе даже увеличить», — сказал Т. Кулибаев.



правил охраны и использования недр (ст. 333) введен новый состав — самовольное пользование недрами (ст. 334) — и установлены дополнительные и альтернативные санкции. Помимо этого Уголовный кодекс содержит статьи, которые также могут быть связаны с рассматриваемыми вопросами, например, статья 330 (загрязнение морской среды) и статья 329 (загрязнение атмосферы).

Кроме того, в действующем Уголовном кодексе пересмотрены размеры ущерба, за причинение которого предусмотрена уголовная ответственность: если ранее использовалось понятие значительного ущерба и наказывалось штрафом, лишением прав занимать определенную должность или заниматься определенной деятельностью либо исправительными работами на срок до двух лет, то в новом Кодексе установлены только ответственность в случае причинения крупного и особо крупного ущерба. Также пересмотрены размеры штрафов и сроки лишения свободы.

В части уголовной ответственности за преступления в области рационального использования недр хотелось бы отметить основные вопросы, которые возникают в правоприменительной практике:

- имеются сложности в квалификации правонарушения и, соответственно, разграничении административной и уголовной ответственности;
- учитывая специфику объекта, в настоящее время не хватает специалистов, которые могли бы дать квалифицированную уголовно-правовую оценку нарушений в области рационального использования недр;
- привлечение определенного физического лица к уголовной ответственности является проблематичным, так как определить субъекта и субъективную сторону зачастую невозможно в связи с непрерывностью бизнес-процессов и командным вовлечением во все процессы по этапам деятельности в компаниях-недропользователях, в результате которой может быть причинен крупный или особо крупный ущерб.

В настоящее время существуют различные мнения в отношении уголовной ответственности за нерациональное использование недр. Одни считают, что количество составов необходимо увеличить ввиду важности недр как объекта окружающей среды, его специфики, другие же считают необходимой гуманизацию наказаний за данный вид правонарушений, делая акцент на увеличение размеров возмещения ущерба.

Мы считаем, что в Казахстане назрел вопрос необходимости введения института корпоративной уголовной ответственности по примеру западных стран. Поскольку данное предложение коренным образом изменит концепцию уголовного права, потребуются вовлечение местных и зарубежных теоретиков и практиков для изучения опыта и разработки соответствующих изменений.

Эта работа может занять достаточно много времени, однако результат этой инициативы будет отвечать специфике данных преступлений, так как в большинстве своем практически невозможно установить субъектов правонарушения, равно как оценить степень вовлеченности в процесс тех или иных лиц. Более того, введение данного института позволит значительно поднять корпоративное правосознание и правовую культуру недропользователей.

Возмещение ущерба как мера гражданско-правовой ответственности

Наиболее эффективной мерой ответственности за нарушения требований экологического законодательства и законодательства о недропользовании во всем мире является гражданско-правовая ответственность. В Казахстане самыми распространенными формами требований гражданско-правовой ответственности в сфере недропользования и охраны окружающей среды являются требования о возмещении ущерба, предъявляемые органами экологии и/или органами по изучению и использованию недр. Зачастую подобные требования также выдвигаются органами прокуратуры от имени государства за нарушения в области рационального использования недр.

Существуют определенные вопросы, связанные с регламентацией данных отношений в гражданско-правовой плоскости в связи со спецификой недр как объекта гражданско-правовых отношений, невозможностью возмещения ущерба в виде приведения недр в первоначальное состояние, условностью в расчете ущерба и трудностями (вплоть до невозможности расчета упущенной выгоды).

Учитывая, что в большинстве случаев невозможно определить масштабы нанесенного вреда, и следовательно рассчитать полный ущерб, государство должно справедливо подходить к оценке и расчету ущерба, основываясь на экономической целесообразности, специфике деятельности недропользователей и компенсационной природе возмещения ущерба.



Так, реальный вред недрам с точки зрения государства как собственника недр может быть нанесен в уменьшении количества природных ресурсов, находящихся в недрах, что само по себе отвечает целям самого недропользования как правомерного использования недр.

Полагаем, что основанием для применения мер гражданской ответственности может быть только нарушение требований законодательства по рациональному использованию недр.

Недавними изменениями в Закон о недрах законодатель выделил определение ущерба, причиняемого вследствие нарушения требований в области рационального использования недр, и отнес определение данного вида ущерба к компетенции органа по изучению и использованию недр. А определение любого другого ущерба как следствие нарушения требований экологического законодательства отнесено к органам соответствующей компетенции в зависимости от объекта окружающей среды, которому нанесен ущерб.

Определение размера ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр

Размер ущерба в области рационального использования недр определяется согласно Правилам определения ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр, утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан № 139 от 15 февраля 2011 г. (далее — Правила № 139) вместо ранее действовавших Правил исчисления ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области использования, охраны недр, утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан № 796 от 22 августа 2006 г.

Основным нововведением явилось снятие возможного «дублирования» ответственности за один и тот же проступок одновременно за нерациональное использование недр и за нарушение требований охраны недр, по соответствующим требованиям органов по изучению и использованию недр и органов экологии. Иными словами, ущерб, причиненный нарушением требований в области рационального использования недр, определяется органом по изучению и использованию недр, а ущерб, возникший вследствие нарушения требований экологического законодательства и требований по охране недр, определяется уполномоченными органами согласно компетенциям, предусмотренным экологическим кодексом.

Правилами определяется перечень оснований для определения и расчета сверхнормативных потерь для предъявления требований по возмещению ущерба, причиненного вслед-

По его словам, в начале следующего года АО НК «Казмунайгаз» и его партнеры примут решение о расширении проекта «Тенгизшевройл».

«Казахстан сможет в начале 2020-х гг. достичь уровня добычи нефти более 2 млн баррелей в сутки, и это выведет нашу страну в десятку крупнейших производителей нефти и газа», — отметил он.

«Новости-Казахстан». 30.09.2015.

«КазТрансОйл» за 9 месяцев 2015 г. перевыполнил план по объему транспортировки и грузообороту нефти

Итоги производственной деятельности АО «КазТрансОйл» за 9 месяцев 2015 г. были озвучены 16 октября 2015 г. на расширенном совещании АО «КазТрансОйл».

В совещании приняли участие руководители компании, директора филиалов, заместители директоров филиалов по вопросам экономики и финансов, начальники нефтепроводных управлений, руководители дочерних и совместно контролируемых компаний, директора департаментов и руководители служб центрального аппарата АО «КазТрансОйл».

Грузооборот нефти отдельно по АО «КазТрансОйл» составил 27 млрд 511 млн тонно-километров, что на 3 % выше планового показателя и на 2% больше, чем за 9 месяцев 2014 г. Консолидированный грузооборот нефти составил 34 млрд 57 млн тонно-километров, что на 4 % выше плана и на 3 % больше аналогичного показателя за 9 месяцев 2014 г.

Объем транспортировки нефти отдельно по АО «КазТрансОйл» составил 36 млн 73 тыс. тонн, что на 2 % выше планового показателя, но на 3 % меньше, чем за аналогичный период 2014 г. Консолидированный объем транспортировки нефти и нефтепродуктов составил 46 млн 218 тыс. тонн, что на 3 % выше плана и на 3 % меньше показателя за 9 месяцев 2014 г.

Объем подачи волжской воды потребителям Атырауской и Мангистауской областей Казахстана по водоводу Астрахань-Мангышлак за отчетный период составил 19 млн 96 тыс. куб. м, что на 18 % больше планового показателя и аналогично результату за 9 месяцев 2014 г.

Пресс-служба АО «КазТрансОйл». 16.10.2015.

При подготовке обзора использованы материалы



ствии нарушения требований в области рационального использования недр. Однако хотелось бы обратить внимание на следующие моменты и возможные проблемы толкования данных Правил № 139:

- введены новые существенные понятия без раскрытия их сути и содержания, например, в пункте 9 «сверхнормативные пластовые потери нефти». Данное определение отсутствует в иных законодательных нормах, что может привести к спорам в части толкования данного термина;
- более того, установлено определение ущерба в виде выплаты стоимостного выражения разницы между фактическими и нормативными потерями, при этом данными правилами также установлены сверхнормативные потери как показатель для определения ущерба, но он не учитывается при непосредственном расчете, указанном в примере, являющемся приложением к Правилам № 139;
- даны ссылки на неопределенные данные, например, в пункте 11 Правил № 139 говорится о расчете проектных данных по содержанию газа в добываемом полезном ископаемом. Так называемый «газовый фактор» является изменяемой величиной, которая не может быть зафиксирована;
- немаловажным является тот факт, что Правила № 139 выходят за рамки своего предмета. Так, в Правилах № 139 должна быть закреплена методология расчета размера ущерба, но не определение самого факта причинения ущерба. Иными словами, факт наличия ущерба должен быть доказан соответствующими органами и только наличие доказанного факта ущерба может быть основанием для его расчета. Определе-

Предусмотрены особенности в процедуре получения земельного участка для строительства зданий и сооружений, а также для индивидуального жилищного строительства и строительства в черте населенного пункта.

Следовательно, для установления наличия ущерба обязательными являются следующие условия: 1) загрязнение или изъятие свыше нормативов; 2) вызов деградации или истощения или гибель природных ресурсов. Таким об-

разом, орган по изучению и использованию недр должен определить наличие вышеуказанных условий с целью определения наличия ущерба как такового и последующего определения его размера.

Расчет ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр

Порядок расчета ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр, также предусмотрен в Правилах № 139 путем отсылки на примеры расчетов, изложенных в приложении к Правилам № 139. Отсутствие разъяснений к расчетам и неоднозначность применяемой терминологии приводят к ряду спорных моментов. Рассмотрим пример, приведенный в Правилах № 139.

Пример 2:

Недропользователь за отчетный период добыл 2 658 000 тонн нефти.

За этот период фактические потери нефти составили 4442 тонн нефти, в том числе утвержденные нормативные потери 1081 тонна нефти.

Средняя цена при реализации нефти недропользователем (Лондонской биржей металлов и нефти) в отчетном периоде составляла 50,49 долларов США, (4442 – 1081) × 50,49 = 169 696,89 долларов США.

169 696,89 × на официальный курс национальной валюты Республики Казахстан к иностранной валюте, установленный Национальным Банком Республики Казахстан на момент обнаружения ущерба = сумма ущерба.

Как мы видим, для расчета ущерба примерами применяется формула произведения разницы фактических потерь над нормативными потерями на среднюю цену при реализации нефти

недропользователем (Лондонской биржей металлов и нефти) в отчетном периоде.

Во-первых, возникает вопрос в части отчетного периода, а именно какой период является отчетным: последний календарный (фискальный) год? или период, в течение которого зафиксировано различие фактических потерь от нормативных потерь? или период государственного контроля (проверки)?

Во-вторых, использование термина «средняя цена для реализации» неоднозначно. Какая цена реализации используется: средневзвешенная цена реализации недропользователя за последний год? или за шесть месяцев? или иной определенный период?



В-третьих, насколько обоснованны, справедливы и объективны применяемые цены? Как известно, ряд недропользователей реализует нефть на внутреннем рынке, где цена значительно меньше, чем цены реализации нефти на экспорт. Очевидно, что недропользователь, реализующий нефть на местном рынке, при равно нанесенном ущербе недрам с недропользователем-экспортером будет нести меньшую финансовую нагрузку, чем реализующий на экспорт.

В-четвертых наличие в примере пояснения в скобках (Лондонской биржи металлов и нефти), равно как и в тексте пункта 6 Правил № 139 указано: *«По полезным ископаемым, на которые имеются официальные котировки цен, применяется их средняя стоимость за отчетный период».* Неясно, является ли использование котировок обязательным или альтернативным.

В-пятых, в случае если применяются указанные котировки, то применяется ли уменьшение цены (дифференциал)? Иными словами, котировки на нефть приводятся с учетом их цены в определенной точке мирового рынка, тогда как для того чтобы доставить нефть от скважины недропользователя до мирового рынка, на котором фиксируются названные котировки, недропользователь или покупатель понесут значительные расходы. Учитываются ли сложившиеся цены в регионе?

Для целей перевода в национальную валюту какая дата будет являться датой обнаружения ущерба? Дело в том, что для некоторых нарушений необходимо наступление определенных условий в будущем для признания ущерба. Проверяющие органы на практике указывают различные даты: дата акта проверки или дата окончания года, в котором выводятся потери, и др.

В заключение хотелось бы отметить, что в основе приведенных расчетов лежит лишь разница между фактическими и нормативными потерями. В примерах отсутствуют порядок расчета при отклонении от сверхнормативных пластовых потерь, сверхнормативных потерь по сжиганию газа и пр. При этом приведенные расчеты не принимают во внимание степень и масштабность нанесенного ущерба недрам и его критичность для окружающей среды в целом.

На основе вышеизложенного мы приходим к выводу, что Правила № 139 нуждаются в значительной доработке с целью приведения их в соответствие с законодательством и особенностями и спецификой деятельности по недропользованию, принятыми стандартами юридической техники, принципами определенности и справедливости налагаемой ответственности с целью избежать «додумываний» формул и «сочинительства» методологии, что в конечном счете приводит к карательной функции гражданской ответственности, что само по себе недопустимо.

К. Хиллман покинул совет директоров АО «РД «КазМунайГаз»

Совет директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – РД КМГ) получил уведомление от члена совета директоров Кертвуда Хиллмана о досрочном прекращении полномочий по собственной инициативе 20 октября 2015 г. Полномочия г-на Хиллмана в качестве члена совета директоров Компании были прекращены в тот же день.

Председатель совета директоров РД КМГ Кристофер Хопкинсон поблагодарил Кертвуда Хиллмана за плодотворную совместную работу и пожелал успехов в его дальнейшей профессиональной деятельности.

Информация о новом кандидате в состав совета директоров Компании будет предоставлена в установленном порядке.

Пресс-служба АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».
23.10.2015.

РД «КазМунайГаз» незначительно увеличил добычу нефти

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – РД КМГ) объявило операционные результаты за первые 9 месяцев 2015 г. РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (далее – КГМ), ССЕЛ (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» (далее – ПКИ) в первые 9 месяцев 2015 г. добыла 9 245 тыс. тонн нефти (251 тыс. баррелей в сутки), на 0,3 % больше, чем в аналогичном периоде 2014 г.

АО «Озенмунайгаз» (далее – ОМГ) добыло 4 115 тыс. тонн (111 тыс. баррелей в сутки), что на 123 тыс. тонн (3 тыс. баррелей в сутки), или на 3 % больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. АО «Эмбамунайгаз» (далее – ЭМГ) добыло 2 104 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), что на 6 тыс. тонн (0,2 тыс. баррелей в сутки) меньше по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 6 219 тыс. тонн (168 тыс. баррелей в сутки), на 2 % больше по сравнению с аналогичным периодом 2014 г.

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в первые 9 месяцев 2015 г. составила 3 026 тыс. тонн (83 тыс. баррелей в сутки), на 3 % меньше, чем в аналогичном периоде 2014 г., главным образом в связи с запланированным снижением уровня добычи нефти в ПКИ.

Реализация нефти и нефтепродуктов ОМГ и ЭМГ в первые 9 месяцев 2015 г. составила 6 117 тыс. тонн нефти (162 тыс. баррелей в сутки), в том числе 3 303 тыс. тонн (87 тыс. баррелей в сутки) нефти на экспорт, 1 898 тыс. тонн (50 тыс. баррелей в сутки) нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок и 916 тыс. тонн (24 тыс. баррелей в сутки) нефти в Россию.

* * * *

Несмотря на качественное и своевременное развитие нашего законодательства, ряд аспектов ответственности недропользователей не получил надлежащего законодательного закрепления либо нуждается в значительной доработке. Резюмируя вышесказанное, имеющиеся проблемы в правоприменительной практике по вопросам возмещения ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр и охраны окружающей среды, во многом нарушают принцип справедливой ответственности и превращают ответственность, которая должна иметь превентивный и «возмещающий» характер, в карательные меры. Такое положение дел абсолютно не способствует

Проблемы в правоприменительной практике по вопросам возмещения ущерба, ... во многом нарушают принцип справедливой ответственности и превращают ответственность, которая должна иметь превентивный и «возмещающий» характер, в карательные меры.

созданию определенных и понятных правил и взаимоотношений между недропользователями и государственными органами. В результате чего мы приходим к ситуации, когда: 1) недропользователь привлекается к «многократной» ответственности за одно и то же нарушение правил законодательства; 2) в законодательстве о рациональном использовании недр не соблюдены основы юридической техники: отсутствуют или не согласованы определения, используемые в различных нормативных актах; 3) отсутствует понимание экономических показателей проектов и установление несправедливой системы подсчета ущерба, и не обязательно по отношению к недропользователю; 4) не учитывается специфика деятельности недропользователей, проекта в целом. ❀



Ваша работа связана с функционированием топливно-энергетического комплекса?



Вам необходимо быть в курсе всех последних изменений законодательства в отрасли?



У Вас нет времени отслеживать все новости в области недропользования, экологии и энергетики?

Чтобы перехватить инициативу, нужно обладать информацией

Нефть, Газ и Право

Журнал правовой и аналитической информации в области недропользования и энергетики
Выходит с 1995 г.
Периодичность – 6 раз в год.

Нефть, Газ и Право Казахстана

Информационно-правовое издание ТЭК Республики Казахстан
Выходит с 2004 г.
Периодичность – 4 раз в год.

Нефтегаз, Энергетика и Законодательство

Ежегодное информационно-правовое издание ТЭК России и стран СНГ
Выходит с 2001 г.
Периодичность – 1 раз в год.

Энергетика и Право

Журнал, посвященный правовым аспектам электроэнергетики в России и за рубежом
Выходит с 2007 г.
Периодичность – 4 раза в год.

Вестник ТЭК

Ежемесячный информационно-аналитический бюллетень
Выходит с 1996 г.
Периодичность – 12 выпусков в год.

Вестник ТЭК: новости недели

Еженедельный информационно-аналитический бюллетень
Выходит с 2004 г.
Периодичность – 46 выпусков в год.

Вестник ТЭК: правовые вопросы

Бюллетень оперативной правовой информации в области недропользования, экологии и энергетики
Выходит с 2004 г.
Периодичность – 20 выпусков в год.

Подпишитесь на ЭЛЕКТРОННУЮ ВЕРСИЮ и Вы будете иметь БОЛЕЕ ОПЕРАТИВНЫЙ доступ к нашим изданиям.

Заявку можно оформить в редакции:
тел. (499) 235-47-88, 787-70-22,
факс (499) 235-23-61,
e-mail: order@olawtek.ru
или на сайте <http://media.lawtek.ru/>

Подписка на печатную версию принимается по объединенному каталогу «Пресса России» ЗАО «АПР» и по каталогу «Газеты и Журналы» ОАО «Роспечать». Сроки доставки – в соответствии с нормами почтовой связи.

РЕКЛАМА

группа изданий
Право ТЭК



Вестник ТЭК: правовые вопросы

Бюллетень оперативной правовой информации в области недропользования, экологии и энергетики

Выходит с 2004 года
Периодичность —
20 выпусков в год

«Вестник ТЭК: правовые вопросы» — информационный бюллетень для тех, кому необходимо оперативно отслеживать последние изменения законодательства в области недропользования, нефтегазовой отрасли, электроэнергетики, охраны окружающей среды в России, других странах СНГ и за рубежом.

В бюллетене представлены правовые и судебные новости, отставки и назначения, арбитражная и налоговая практика, анализ и комментарии специалистов, обзор наиболее интересных материалов из прессы.

Вся эта информация подкреплена мониторингом нормативных правовых актов, принятых за текущий период, и анализом законопроектов, принятие которых может в той или иной мере повлиять на работу топливно-энергетического комплекса.

В каждом номере публикуется информация о прошедших событиях и календарь мероприятий, представляющих интерес для юриста, аудитора и бухгалтера.

Адрес в интернете:

<http://media.lawtek.ru/media/vpv>

Индекс по каталогу «Газеты. Журналы» агентства Роспечать **84350**

Индекс по объединенному каталогу «Пресса России» **83593**

Подпишитесь на электронную версию и вы будете иметь более оперативный доступ к бюллетеню!

РЕКЛАМА



СОБЫТИЯ Нефтегазовая отрасль

Из 1 898 тыс. тонн (50 тыс. баррелей в сутки) нефти и нефтепродуктов, поставленных на внутренний рынок, 1 715 тыс. тонн (45 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (далее — АНПЗ) из ресурсов ОМГ и ЭМГ, 140 тыс. тонн (4 тыс. баррелей в сутки) — на Павлодарский нефтехимический завод (далее — ПНХЗ) из ресурсов ЭМГ. 43 тыс. тонн нефтепродуктов (1,2 тыс. баррелей в сутки) реализованы также на внутреннем рынке.

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 2 974 тыс. тонн нефти (81 тыс. баррелей в сутки), включая 1 285 тыс. тонн нефти (34 тыс. баррелей в сутки) на экспорт, что составляет 43 % от общего объема продаж компаний.

Реализация на внутренний рынок составила 1 620 тыс. тонн (45 тыс. баррелей в сутки), из которых 1 097 тыс. тонн (31 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на ПНХЗ, 363 тыс. тонн (10 тыс. баррелей в сутки) — на Шымкентский НПЗ, 44 тыс. тонн (1 тыс. баррелей в сутки) — на АНПЗ и 116 тыс. тонн (3 тыс. баррелей в сутки) — на Актауский битумный завод.

Встречные поставки в Россию составили 70 тыс. тонн (2 тыс. баррелей в сутки).

Пресс-служба АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».
23.10.2015.

Уровень газификации Казахстана к 2030 г. достигнет 56 %

Уровень газификации Казахстана к 2030 г. достигнет 56 %. Об этом в Алматы на 48-м заседании электроэнергетического совета СНГ сообщил вице-министр энергетики Республики Казахстан Бакытжан Джаксалиев.

«Рост экономики Казахстана продолжается даже на фоне мирового финансового кризиса, и одной из основ развития всех ее секторов является энергетическая система страны. В прошлом году объем экспорта нефти составил 62,4 млн тонн, добыча газа составила 43,2 млрд кубометров. Международный транзит газа через территорию нашей страны составил 91,4 млрд кубометров. В 2014 г. разработана генеральная схема развития газификации страны, согласно которой ее уровень к 2030 г. достигнет 56 %, или 1,6 тыс. населенных пунктов, а объемы потребления возрастут до 18 млрд кубометров», — сообщил Б. Джаксалиев.

Вице-министр энергетики отметил, что даже при снижении мировых цен на углеводороды, металлы и другие позиции казахстанского экспорта в Республике реализуется программа «Нурлы жол», в рамках которой продолжается строительство линий электропередачи, идут работы по модернизации энергопроизводящих организаций и национальной электрической сети.