

NewsFlash

Нефть и Газ

Коротко о главном в мире

- Среднемесячное количество действующих нефтяных и газовых буровых установок в мире в 2016 году было минимальным за последние 17 лет, свидетельствуют данные американской нефтесервисной компании Baker Hughes. В прошлом году показатель сократился до 1593 по сравнению с 2337 в 2015 году, а в 1999 году среднемесячное число установок составляло 1457. Между тем в минувшем декабре общемировое количество буровых увеличилось по итогам седьмого месяца подряд и достигло максимальной отметки с января 2016 года.
- Иран квалифицировал 29 международных нефтяных компаний (в том числе «Газпром» и «ЛУКОЙЛ») для участия в раунде тендеров по нефтегазовым проектам, сообщила Национальная иранская нефтяная компания (NIOC). Договорной основой станет новая модель - иранский нефтяной контракт (IPC). Если раньше сотрудничество с иностранными партнерами было построено на модели обратного выкупа (buyback) - выкупа продукции Национальной нефтяной компанией по оговоренной цене, то теперь совместные предприятия будут работать на условиях раздела продукции. Кроме того, различные стадии проекта - разведка, обустройство и добыча - теперь будут предложены претендентам в интегрированном пакете, отмечает NIOC.
- США планируют продать до 8 млн баррелей нефти из стратегических запасов (Strategic Petroleum Reserve, SRP), а вырученные средства направить на модернизацию стратегических нефтехранилищ и трубопроводов, сообщается в пресс-релизе министерства энергетики страны. По 3 млн баррелей нефти будет продано из хранилищ Bryan Mound и Big Hill в Техасе, и еще 2 млн баррелей - из хранилища West Hackberry в Луизиане. Всего за четыре последующих года из американского стратегического резерва может быть продано топлива на сумму \$2 млрд.
- Компании, занятые в области нефтегазразведки и нефтедобычи, планируют увеличение капиталовложений в 2017 году после двух лет резкого спада инвестиций, пишет The Wall Street Journal со ссылкой на мнение экспертов. По прогнозам компании Wood Mackenzie, 60 лидирующих компаний отрасли повысят инвестиции в текущем году на 3% по сравнению с 2016 годом, до \$450 млрд. Несмотря на рост, сумма на 40% ниже инвестиций в 2014 году. Число одобренных проектов в секторе upstream, по мнению экспертов, вырастет с 9 в прошлом году до 20. В 2010-14 годах в среднем компании одобряли по 40 таких проектов в год.
- Управление по информации в области энергетики (EIA) министерства энергетики США повысило прогнозы добычи нефти в стране на 2017 год и ожидает дальнейшего повышения добычи в 2018 году. Согласно оценкам EIA, добыча нефти в США в текущем году составит 9 млн б/с против ожидавшихся ранее 8,78 млн б/с, в 2018 году - 9,3 млн б/с. EIA также улучшила прогноз цен на нефть на текущий год. Согласно новым оценкам, средняя цена нефти WTI в 2017 году составит \$52,5 за баррель (предыдущий прогноз - \$50,66 за баррель). В 2018 году ожидается рост цен до \$55,18 за баррель. Brent, по прогнозам экспертов, будет стоить в среднем \$53,5 за баррель в текущем году и \$56,18 - в следующем.
- Нетто-импорт нефти в Китай увеличится на 17% к 2020 году по сравнению с уровнем 2015 года, поскольку сокращение добычи внутри страны повышает ее зависимость от внешних поставок. Как говорится в пятилетнем прогнозе Государственного комитета по развитию и реформе КНР, спрос на нефть в Китае вырастет на 8% к 2020 году по сравнению с 2015 годом и составит 11 млн б/с, или 590 млн

Содержание

Коротко о главном в мире
Стр 1

Коротко о главном в СНГ
Стр 3

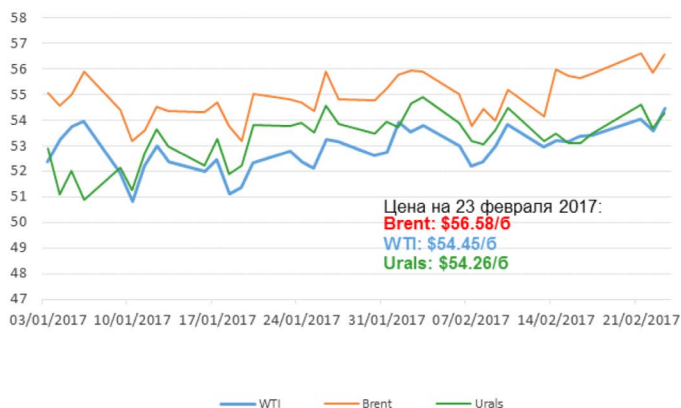
Коротко о главном в Казахстане
Стр 4

Изменения в налогообложении
недропользователей
Стр 6

тонн за год. При этом нетто-импорт нефти достигнет 7,8 млн б/с в 2020 году, или 390 млн тонн, тогда как в 2015 году показатель равнялся 333 млн тонн. Власти КНР ожидают снижения нефтедобычи в стране на 7% к 2020 году. В январе-ноябре 2016 года производство нефти в Китае уменьшилось на 6,9% - до 4 млн б/с.

- Наибольший рост спроса на нефть к началу 2030-х годов обеспечат предприятия нефтехимии, хотя основным потребителем нефти по-прежнему останется транспортный сектор, пишет ВР в опубликованном в прогнозе развития мировой энергетики до 2035 года. Ожидается, что доля транспорта в потреблении нефти сохранится на уровне 60%. По оценке компании, на транспорт приходится примерно две трети роста спроса на нефть. В рамках этой оценки спрос на нефть для автотранспорта вырастет примерно на 4 млн бар/сут. при удвоении мирового автопарка. В целом, ВР прогнозирует, что спрос на нефть будет расти в среднем на 0,7% в год, но темпы роста до 2035 года будут постепенно замедляться. Весь рост спроса на нефть в течение прогнозного периода будет обеспечен развивающимися рынками, на Китай придется половина прироста спроса.
- Страны ОПЕК, участвующие в соглашении о снижении нефтедобычи, выполняют договоренности на 93%, следует из расчетов Интерфакса. Примечательно, что некоторые страны даже превысили свои квоты, в частности Саудовская Аравия снизила добычу, согласно вторичным источникам, на 598 тыс. б/с, в то время как должна была снизить ее на 486 тыс. б/с - до 10,06 млн б/с, выполнив соглашение на 123%. Перевыполнила соглашение и Ангола - на 28%, при этом, по ее данным, страна перевыполнила квоту на 74%. В числе стран, которые хуже всех выполняют договоренности - Габон и Ирак.
- Следующее заседание комитета по мониторингу сокращения нефтедобычи состоится после 17 марта - после публикации данных по добыче нефти по итогам февраля, сообщил на пресс-конференции министр нефти Кувейта Эссам аль-Марзук. Третье заседание состоится перед заседанием ОПЕК в мае. Министерский комитет по мониторингу сокращения добычи состоит из трех стран-членов ОПЕК - Алжира, Кувейта и Венесуэлы, а также двух стран, не входящих в ОПЕК - Российской Федерации и Омана.
- Страны ОПЕК снизили в январе добычу нефти на 1 млн б/с - до 32,06 млн б/с, что означает выполнение договоренностей на 90%, пишет МЭА в ежемесячном обзоре. В целом страны ОПЕК и не-ОПЕК снизили добычу на 1,5 млн б/с, пишет МЭА.
- Оценка роста спроса на нефть в 2016 году, благодаря сильным цифрам последнего квартала года, повышается третий месяц подряд, теперь на 1,6 млн б/с - до 96,6 млн б/с, однако по-прежнему ожидается замедление темпов роста на 1,4 млн б/с в 2017 году, пишет МЭА. Так, в 2017 году спрос на нефть составит 98 млн б/с. «Относительно добычи нефти в странах не-ОПЕК, которые не являются участниками

Цены на марки Brent, WTI и Urals (3 января 2017 - 23 февраля 2017)



Источник: EIA; www.topoilnews.com

Прогнозы нефти марки Brent, \$/баррель

Год	Consensus Bloomberg	Количество прогнозов	EIU
2013	-	-	108,9
2014	-	-	98,9
2015	-	-	53,4
2016	48,2	25	43,7
2017	55,0	22	53,5
2018	67,3	17	63,4
2019	69,5	11	62,0
2020	70,1	8	61,4

Источник: Consensus Bloomberg, EIU

<http://gfs.eiu.com/Article.aspx?articleType=cf&articleId=1243614708&secl=0>

договоренностей о сокращении нефтедобычи, мы ожидаем значительного роста производства, например, в Бразилии, Канаде и США, общая добыча которых вырастет на 750 тыс. б/с в 2017 году. Общее производство странами, не входящими в картель, в 2017 году вырастет на 400 тыс. б/с», - говорится в обзоре. США в 2017 году, по прогнозу МЭА, увеличат нефтедобычу с 12,54 млн б/с до 12,91 млн б/с (на 2,9%), Канада - с 4,45 млн б/с до 4,6 млн б/с (на 3,3%), Бразилия - на 8,8%, до 2,84 млн б/с.

- Уровень запасов газа в подземных хранилищах в целом по Европе опустился ниже половины - по итогам газовых суток 22 января уровень заполненности подзамок составляет 48,92%, свидетельствуют данные платформы Gas Infrastructure Europe (GIE). В абсолютном значении (49,5 млрд куб. м активного газа) объем запасов в ПХГ минимален за последние три года. В Германии (на главном газовом рынке Европы) уровень запасов также соответствует общему тренду - 48,97% и 11,274 млрд куб. м активного газа. Усиленный расход газа из хранилищ усиливает значимость поставок газа извне на европейский рынок. Кроме

того, он создает дополнительный спрос на лето - сезон закачки газа в ПХГ, когда истраченные за зиму запасы будут восстанавливаться.

- Форум стран-экспортеров газа (ФСЭГ) планирует разработать собственные индексы, основанные на ценах на сжиженный природный газ (СПГ) и трубопроводный газ, заявил глава организации Сейед Мохаммад Хусейн Адели агентству Interfax Natural Gas Daily. ФСЭГ намерен разработать индикатор, который на начальном этапе будет отслеживать исторические изменения цен на СПГ и газ, а в дальнейшем будут созданы бенчмарки (эталонные цены). Параметры проекта разработки индексов будут определены на встрече участников форума в марте.
- Решение о том, продлевать или нет соглашение о сокращении добычи нефти странами ОПЕК и не-ОПЕК, необходимо принимать не ранее апреля-мая, заявил глава Минэнерго РФ Александр Новак. «Сейчас рано об этом говорить. Соглашение действует до июня, а сейчас февраль», - сказал А.Новак в субботу журналистам в Сочи. – «Думаю, этот вопрос должен быть рассмотрен в апреле-мае». Он также сообщил, что 21-22 февраля в Вене будет проведено заседание технического совета экспертов по мониторингу выполнения соглашения о сокращении добычи. Через месяц, 22-23 марта, состоится заседание комитета по мониторингу сокращения добычи на уровне министров. Это заседание пройдет в Кувейте.
- ОПЕК увеличила прогноз роста мирового спроса на нефть в 2017 году на 35 тыс. б/с благодаря более холодной погоде и высоким продажам автомобилей в европейских странах ОЭСР, а также улучшению оценки по спросу нефтехимических заводов в странах АТР, говорится в обзоре картеля. Мировой спрос на нефть, как ожидается, вырастет на 1,19 млн б/с в 2017 году - до 95,81 млн б/с.
- Крупнейшие европейским нефтяным компаниям нужна цена нефти марки Brent в районе \$50-60 за баррель для того, чтобы денежный поток (cash flow) был позитивным в 2017 году, полагают аналитики международного рейтингового агентства Fitch Ratings. Это представляет собой существенный прогресс по сравнению с периодом высоких цен на нефть, когда ведущие нефтепроизводители могли добиться положительного cash flow только при котировках в \$100 за баррель. Однако даже такого прогресса может быть недостаточно для поддержания кредитного качества, если нефть подешевеет с текущих уровней, отмечается в сообщении агентства.
- S&P Global Platts впервые за десятилетие расширит список сортов нефти, используемых для расчета цены Brent, добавив к четырем существующим - Brent, Forties, Oseberg и Ekofisk (BFOE) - нефть с месторождения Troll, оператором которого является норвежская Statoil. Как говорится в сообщении Platts, поставки нефти с Troll будут включены в данные Brent с 1 января 2018 года. Для контрактов Cash BFOE оценки будут публиковаться с 1 сентября 2017 года, для DatedBrent - с 1 декабря.

Коротко о главном в СНГ

- Международное энергетическое агентство (МЭА) прогнозирует добычу нефти в России по итогам 2017 года на уровне 11,4 млн б/с, сообщает агентство Bloomberg со ссылкой на ежемесячный обзор МЭА. Так, нефтедобыча России в первом квартале может составить 11,42 млн б/с, во втором квартале - снизится до 11,29 млн б/с, в третьем квартале добыча снова вернется к росту и составит 11,33 млн б/с. При этом ранее ОПЕК в своем отчете прогнозировала сокращение добычи в России в текущем году с 11,08 млн б/с в 2016 году до 11,05 млн б/с.
- Отгрузка нефти на морском терминале Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в 2016 году составила 44,298 млн тонн, что на 3,6% выше показателя 2015 года, свидетельствуют данные КТК. В декабре 2016 года КТК поставил второй за год рекорд, прокачав 4,517 млн тонн нефти, что на 11,4% выше показателя 2015 года и на 1,8%, чем в ноябре 2016 года. Как сообщалось, в 2017 году КТК планирует прокачать 67 млн тонн нефти, из них 56 млн тонн придется на долю казахских производителей и 11 млн тонн - российских. Таким образом, в 2017 году объем транспортировки нефти по системе КТК может возрасти на 52% по сравнению с показателем 2016 года.
- Россия в январе 2017 года выполнила договоренности с ОПЕК и сократила среднесуточную добычу нефти примерно до 11,1 млн б/с, что на 94 тыс. б/с ниже среднесуточной добычи октябре. Именно октябрь был взят в качестве отправной точки для сокращения добычи нефти странами ОПЕК и не-ОПЕК в Вене 9 декабря, сказал источник «Интерфакса», знакомый с данными статистики по добыче нефти в России в январе. В итоге, 30 января добыча нефти в России составила 11,13 млн б/с, что на 74 тыс. б/с ниже данных октября. В первые 30 дней года добыча нефти в России в целом составила 45,5 млн тонн, или 1,516 млн тонн среднесуточно. По сравнению с декабрем, добыча нефти сократилась на 98 тыс. б/с.
- Отгрузка нефти на морском терминале Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в январе составила 4,178 млн т, что на 6,8% выше, чем в аналогичный период 2016 года, свидетельствуют данные КТК. При этом сравнению с декабрем 2016 года объем отгрузки нефти по КТК снизился на 7,5%.



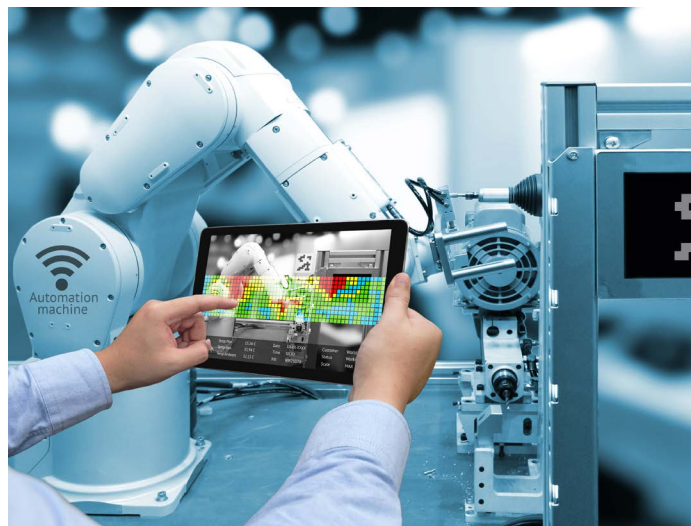
Коротко о главном в Казахстане

- Министерство национальной экономики Казахстана повысило прогноз роста ВВП в 2017 году до 2,5%. «2,5% (рост ВВП Казахстана - ИФ-К) за счет увеличения цены на нефть, досчетов 2016 года, потому что мы планировали 2016 год на более низком уровне», - пояснил министр нацэкономики Тимур Сулейменов журналистам в кулуарах презентации поправок в бюджет 2017 года в Астане. Он добавил, что после досчета статистики, увеличения добычи нефти, цен на нефть и металлы правительство получило «расширенную базу, соответственно, общий рост». Как сообщал ранее Т.Сулейменов, рост ВВП Казахстана в 2017 году прогнозировалось на уровне не менее 2%. Ранее официальный прогноз на этот год составлял 1,9%. В 2016 году ВВП Казахстана вырос на 1%.
- Национальная компания «КазМунайГаз» и ПАО «Газпром» согласовали объем поставок казахстанского газа на 2017 год, который составит порядка 12,8 млрд кубометров, сообщила пресс-служба АО «КазТрансГаз». Согласно информации, «КазТрансГаз», выступающий национальным оператором по газу, полностью покрывает внутренние потребности в товарном газе, наращивает экспортный потенциал и развивает отечественную газотранспортную инфраструктуру.
- Консолидированный объем транспортировки нефти и нефтепродуктов АО «КазТрансОйл» в 2016 году составил 56,575 млн тонн, сообщила компания. В 2015 году данный показатель был на уровне 61,001 млн тонн. Таким образом, объем транспортировки в 2016 году снизился на 7,3%. Консолидированный грузооборот нефти в 2016 году составил 43,130 млрд тонно-километров (на 5,1% меньше). Объемы транспортировки нефти «КазТрансОйл» на нефтеперерабатывающие заводы Казахстана в 2016 году незначительно снизились до 14,386 млн тонн нефти с 14,395 млн тонн в 2015 году.
- Всемирный банк (ВБ) прогнозирует рост ВВП Казахстана в 2017 году на 2,2%, в 2018 году на 3,7%, в 2019 - 4%, говорится в докладе банка. «В Казахстане, как ожидается, рост составит 2,2% в условиях стабилизации цен на биржевые товары и сокращения экономических дисбалансов», - указывается в докладе банка. Ранее ВБ прогнозировал рост экономики Казахстана в 2017 году на 1,9%. По оценкам ВБ, рост ВВП страны в 2016 году составил 0,9%.
- Залежи легкой нефти и газа обнаружены на месторождении Ансаган в Жылыойском районе Атырауской области Казахстана, сообщила пресс-служба министерства энергетики. «Выявленные нефтегазоносные горизонты залегают относительно глубже, чем на Тенгизском месторождении», - указано в сообщении. Возможные запасы месторождения оцениваются высоко, и планируемый большой объем геологоразведочных работ направлен на подтверждение прогнозируемых ресурсов углеводородов. В перспективе планируется проведение оценочных работ на месторождении Ансаган, расширение геологоразведочных работ на всей контрактной территории с постановкой поисково-разведочного бурения на перспективных площадях Максат, Прорва Глубокая и других, подтвержденных детальными сейсморазведочными исследованиями.
- North Caspian Operating Company (NCOC), оператор Кашагана, изучает возможность совместного освоения своего месторождения Каламкас-море и близлежащего месторождения Хазар (блок Жемчужина) компании «Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.» (КМОК), сообщила NCOC. «Совокупные извлекаемые запасы этих двух месторождений составляют 67 млн тонн нефти и 9 млрд кубических метров газа. Мы надеемся, что экономия затрат в результате совместного освоения этих месторождений обеспечит экономическую эффективность разработки данных месторождений, а также возможность разработки других месторождений на Среднем Каспии», - указано в сообщении, размещенном на сайте компании. По некоторым данным, геологические запасы этого месторождения оценивались минимум в 160 млн тонн нефти, а по более оптимистичным прогнозам — до 1 млрд тонн. Консорциум NCOC планирует начать добычу нефти на своем месторождении Каламкас-море в 2022 году.
- «Согласно отчету ДеГольер, запасы жидких углеводородов РД КМГ по состоянию на 31 декабря 2016 года по категории «доказанные плюс вероятные» (2P) составили 145 млн тонн (1,061 млн баррелей). С учетом нефти, добытой в течение 2016 года, восполнение запасов составило 0,7 млн тонн (8 млн баррелей)», - отмечается в опубликованном сообщении. Коэффициент восполнения запасов (отношение прироста запасов к добыче за год) составил 8%. Запасы жидких углеводородов по состоянию на 31 декабря 2016 года по категории «доказанные» (1P) составили 93 млн тонн (684 млн баррелей), а по категории «доказанные плюс вероятные плюс возможные» (3P) составили 196 млн



тонн (1,433 млн баррелей). Отчет не включает долю РД КМГ в запасах компаний ТОО «СП «Казгермунай», ССЕЛ («Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк», пояснили в компании.

- «По предварительным данным, за январь объем добычи составил 7,120 млн тонн или 1,67 млн баррелей. Это позволяет нам заявить, что Казахстан выполняет обязательства по сокращению добычи, и вы видите, что у нас сокращения достигают до 30 тыс. б/с. В связи с чем Казахстан идет с опережением плана и имеет некоторый запас», – сообщили в пресс-службе министерства энергетики. Сокращения, по информации ведомства, удалось достичь за счет снижения добычи на месторождениях трех областей Казахстана – Мангистауской, Актюбинской и Кызылординской.
- Нефтекомпания «Тенгизшевройл» (ТШО) в 2017 году направит на проект будущего расширения – проект управления устьевым давлением (ПБР ПУУД) на Тенгизском месторождении \$5 млрд, сообщил генеральный директор ТШО Тэд Этчисон. «По проекту ПБР ПУУД в этом году мы планируем потратить около \$5 млрд. Общая стоимость проекта в течение пяти лет составит \$36,8 млрд, на казахстанское содержание мы планируем направить 32%», - пояснил Т.Этчисон на пресс-конференции в Алматы. Гендиректор компании отметил, что благодаря реализации указанного проекта увеличится добыча нефти на Тенгизе примерно на 12 млн тонн в год, 260 тыс. б/с - до 39 млн тонн в год (850 тыс. б/с).
- «КазТрансОйл» совместно с ПАО «Транснефть» создали новый трубопроводный маршрут для транспортировки кашаганской нефти, сообщила пресс-служба «КазТрансОйла». «Начиная с января 2017 года по нефтепроводу «Атырау – Самара» ведется транспортировка кашаганской нефти, с сохранением качества сырья, для дальнейшей транспортировки по системе ПАО «Транснефть» в общем потоке малосернистой сибирской легкой нефти до порта Новороссийска и последующего экспорта», - указано в сообщении. «В будущем мы ожидаем, что по данному маршруту будет транспортироваться легкая нефть других казахстанских месторождений», - отметил также Д.Досанов. Отгрузка кашаганской нефти в порту Новороссийска будет производиться отдельными танкерными партиями, по 80 тыс. тонн. Отгрузка первого танкера с кашаганской нефтью ожидается 22-23 февраля. В будущем объемы таких поставок могут составить до 3 млн тонн в год, сообщает «КазТрансОйл».
- В Казахстане планируется добыть 81 млн тонн нефти в 2017 году, из них 5 млн тонн планируется добыть на Кашагане, сообщил министр энергетики Казахстана Канат Бозумбаев. «Довести (добычу нефти - ИФ-К) до 81 млн тонн, это за счет Кашагана 5 млн тонн, Тенгиза («Тенгизшевройл» - ИФ-К) - 27,5 млн тонн и Карачаганак 11,8 млн тонн», - сказал К.Бозумбаев



на заседании правительства в Астане. По его словам, в первом полугодии планируется добыть 40,7 млн тонн нефти. Ранее прогноз Минэнерго на 2017 год по добыче нефти составлял 79,5 млн тонн.

- Нефтекомпания «Тенгизшевройл» (ТШО) в 2016 году добыла 27,56 млн тонн сырой нефти (220 млн баррелей), сообщил генеральный директор ТШО Тэд Этчисон. «27,56 млн тонн - это новый рекорд в добычи нефти ТШО», - пояснил Т.Этчисон на пресс-конференции в Алматы. Между тем, в 2015 году ТШО добыла 27,16 млн тонн сырой нефти. Таким образом, в отчетном периоде объем добычи вырос на 1,5%.
- «В 2017 году ожидается добыть до 48,1 млрд кубов газа, в том числе на Кашагане до 3,1 млрд кубов, на Карачаганак до 18 млрд и на Тенгизе до 14 млрд кубов», - отметил К.Бозумбаев на расширенном заседании коллегии министерства энергетики. В 2016 году, по данным статкомитета, было добыто 46,329 млрд кубометров газа. Таким образом, в 2017 год рост составит 3,8%.
- В Казахстане в январе 2017 года добыто 5,955 млн тонн сырой нефти и 1,165 млн тонн газоконденсата, что соответственно на 4,7% и на 2,7% больше в сравнении с январем 2016 года, сообщил статкомитет Минэкономики. В том числе добыча газа природного в газообразном состоянии составила 2,069 млрд кубометров (больше на 6,4%). Добыча нефтяного попутного газа в отчетном периоде составила 2,404 млрд кубометров (больше на 10,9%).
- «В прошедшие три года спад в нефтегазовой отрасли снизил объем инвестиций в нефтедобывающую отрасль от \$18 млрд в 2013 году до \$12 млрд в 2016 году», - отметил К.Бозумбаев, выступая на расширенном заседании коллегии министерства энергетики в Астане. По словам министра, в ближайшие годы рост инвестиций в нефтегазовый сектор Казахстана планируется обеспечить за счет развития инноваций, кроме того, для стимулирования инвестиций проработаны системные меры в разрабатываемом Кодексе «О недрах» и в Налоговом кодексе.

Изменения в налогообложении недропользователей

В связи с внедрением механизма исполнения налоговых обязательств по уплате налогов в натуральной форме в Бюджетном кодексе дополнено определение Национального фонда Республики Казахстан. Теперь активы Национального фонда включают полезные ископаемые, передаваемые в счет исполнения налоговых обязательств по уплате:

- налога на добычу полезных ископаемых,
- рентного налога на экспорт по сырой нефти и газовому конденсату,
- роялти,
- доли Казахстана по разделу продукции

в натуральной форме или денег от их реализации, в размере, определяемом в соответствии с налоговым законодательством Казахстана.

Налоговый кодекс в свою очередь устанавливает, что для целей получения полезных ископаемых, передаваемых в натуральной форме недропользователем в счет исполнения налогового обязательства будет определен получатель от имени государства – юридическое лицо, определенное Правительством.

Для получателя от имени государства в качестве налогооблагаемого дохода не рассматриваются стоимость и (или) денежное выражение полученных от недропользователя полезных ископаемых в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме. Кроме того, освобождаются от налогообложения доходы получателя от имени государства:

- от реализации полезных ископаемых, полученных от недропользователя в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме;
- в виде возмещения расходов, связанных с реализацией полезных ископаемых, полученных от недропользователя в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме.

Соответственно, вычету не подлежат расходы, связанные с реализацией полезных ископаемых, переданных налогоплательщиком в счет исполнения налогового обязательства по уплате налогов в натуральной форме.

Не являются оборотом по реализации для целей НДС:

- передача полезных ископаемых недропользователем получателю от имени государства в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме;
- реализация получателем от имени государства или лицом, уполномоченным получателем от имени государства, полезных ископаемых, переданных налогоплательщиком в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме;



- оказание получателем от имени государства или лицом, уполномоченным получателем от имени государства, услуг по реализации полезных ископаемых, переданных налогоплательщиком в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме, за комиссионное вознаграждение, выраженное в возмещении расходов, связанных с реализацией таких полезных ископаемых.

Освобождаются от НДС:

- для получателя от имени государства:
 - реализация получателем от имени государства полезных ископаемых, переданных недропользователем в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме;
 - возмещение расходов, связанных с реализацией полезных ископаемых, полученных от недропользователя в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме;
- возмещение расходов лица, уполномоченного получателем от имени государства, понесенных в связи с реализацией полезных ископаемых, полученных от недропользователя в счет исполнения налогового обязательства в натуральной форме.

Освобождается от рентного налога экспорт полезных ископаемых, переданных налогоплательщиком в счет исполнения налогового обязательства по уплате налогов в натуральной форме, и реализуемых получателем от имени государства или лицом, уполномоченным получателем от имени государства на такую реализацию.

Порядок исполнения налогового обязательства по роялти и доле Казахстана по разделу продукции в натуральной форме выделен в отдельную статью. Ранее общий порядок исполнения налоговых обязательств в натуральной форме по роялти, доле Казахстана по разделу продукции, налога на добычу полезных ископаемых и рентного налога на экспорт устанавливался в одной статье.

Нормы, касающиеся исполнения налоговых обязательств по уплате налогов в натуральной форме, введены в действие с 1 января 2016 г.

Не рассматривается в качестве налогооблагаемого дохода списание стратегическим партнером обязательства национальной компании по недропользованию (или юридического лица, прямо или косвенно принадлежащего такой национальной компании) по вознаграждению по инвестиционному финансированию, если списание произведено до коммерческого обнаружения в период разведки – в размере вознаграждения, которое начислено, но не выплачено и подлежало учету для целей образования отдельной группы амортизируемых активов в соответствии со статьей 111 Налогового кодекса.

В целях ведения раздельного налогового учета доход от списания стратегическим партнером обязательства национальной компании по недропользованию или юридического лица, принадлежащего прямо или косвенно такой национальной компании, по инвестиционному финансированию (в том числе по вознаграждению) является доходом по контрактной деятельности.

Инвестиционное финансирование согласно Закону «О недрах и недропользовании» это финансирование разведки по договору (соглашению) о совместной деятельности и (или) соглашению о финансировании, заключенным в рамках контракта на разведку, контракта на совмещенную разведку и добычу национальной компанией или юридическим лицом, акции (доли участия в уставном капитале) которого прямо или косвенно принадлежат такой национальной компании по недропользованию, и стратегическим партнером, в порядке и на условиях, установленных Законом «О недрах и недропользовании».

Вычеты по расходам недропользователя на обучение казахстанских кадров и развитие социальной сферы регионов дополнены фактическими расходами налогоплательщика на выполнение обязанности недропользователя в соответствии с Законом «О недрах и недропользовании» на приобретения по представленному местными исполнительными органами перечню товаров, работ и услуг, необходимых для улучшения материально-технической базы организаций образования, осуществляющих подготовку кадров по специальностям, непосредственно связанным со сферой недропользования.

При реализации недропользователем газа национальному оператору в рамках преимущественного права государства по ценам, утвержденным уполномоченным для этих целей государственным органом, доход от реализации такого газа для целей ведения раздельного налогового учета при исчислении корпоративного подоходного налога определяется по цене реализации.

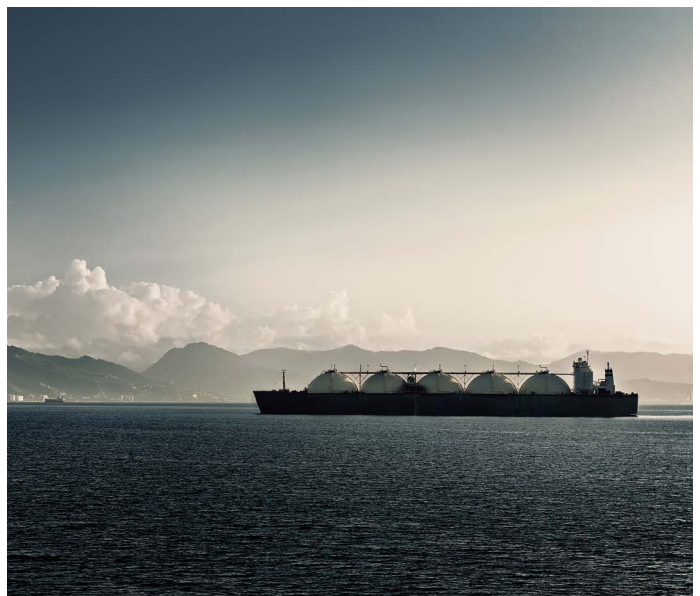
Для целей налогового законодательства вводится понятие «объявление коммерческого обнаружения». Коммерческое обнаружение означает утверждение запасов полезных ископаемых уполномоченным для этих целей государственным органом на соответствующей контрактной территории.

Случаи, при которых у недропользователя возникают обязательства по уплате бонуса коммерческого обнаружения дополнены коммерческим обнаружением полезных ископаемых в ходе пересчета запасов.

Устанавливается, что мониторингу крупных налогоплательщиков подлежат недропользователи, которые на 1 октября года, предшествующего году введения в действие перечня крупных налогоплательщиков, подлежащих мониторингу, соответствуют следующим условиям:

- с недропользователем заключен контракт на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу полезных ископаемых, за исключением контрактов на разведку, добычу общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод;
- недропользователь отнесен к категории градообразующих юридических лиц в соответствии с перечнем, утверждаемым уполномоченным органом по региональному развитию.

Норма введена в действие с 1 января 2016 г.



Контакты



Мухит Косаев
Партнер,
Руководитель практики
по работе с компаниями
нефтегазовой отрасли
Т: +7 (727) 298 08 98
E: mkossayev@kpmg.kz



Эдуард Егай
Директор Отдела инвестиций
и рынков капитала,
Группа по сопровождению
сделок
Т: +7 (727) 298 08 98
E: eyegay@kpmg.kz



Рустем Садыков
Партнер,
Руководитель Отдела
налогового и юридического
консультирования
Т: +7 (727) 298 08 98
E: rsadykov@kpmg.kz



Арман Нуркин
Директор Отдела
инвестиций и рынков
капитала, Группа по
корпоративным финансам
Т: +7 (727) 298 08 98
E: anurkin@kpmg.kz



Василий Савин
Партнер,
Руководитель Отдела
инвестиций и рынков
капитала
Т: +7 (727) 298 08 98
E: vsavin@kpmg.kz



Карлыгаш Калтаева
Руководитель Отдела
маркетинга
Т: +7 (727) 298 08 98
E: kkaltayeva@kpmg.kz

Офисы КРМГ в Казахстане и Центральной Азии

Офис в Алматы

Пр. Достык, 180
Алматы 050051
Т: +7 727 298 08 98
Ф: +7 727 298 07 08
E: company@kpmg.kz

Офис в Астане

Самал, 12
Астана 010000
Т: +7 7172 55 28 88
Ф: +7 7172 55 28 00
E: company@kpmg.kz

Офис в Атырау

Ул. Сатпаева, 34А
Атырау 060011
Т: +7 7122 55 62 00
Ф: +7 7122 55 62 02
E: company@kpmg.kz

Офис в Бишкеке

Бульвар Эркендик, 21, офис 201
Бишкек 720040
Телефон: +996 312 62 33 80/84
Факс: +996 312 62 38 56
E-mail: kpmg@kpmg.kz

www.kpmg.kz

Для нас очень важна обратная связь от вас.

Пожалуйста, уделите немного времени для того, чтобы заполнить форму обратной связи и направьте ее по электронной почте на адрес ru-fmkzenr@kpmg.kz

Информация, содержащаяся в настоящем документе, носит общий характер и подготовлена без учета конкретных обстоятельств того или иного лица или организации. Хотя мы неизменно стремимся представлять своевременную и точную информацию, мы не можем гарантировать того, что данная информация окажется столь же точной на момент получения или будет оставаться столь же точной в будущем. Предпринимать какие-либо действия на основании такой информации можно только после консультаций с соответствующими специалистами и тщательного анализа конкретной ситуации.

© 2017 ТОО «КПМГ Аудит», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Республики Казахстан, член сети независимых фирм KPMG, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии. Все права защищены.

KPMG и логотип KPMG являются зарегистрированными товарными знаками ассоциации KPMG International.