



Коротко о главном в мире

- ОПЕК в ноябре увеличила добычу нефти на 300 тыс. б/с - до рекордных 34,2 млн б/с, говорится в ежемесячном обзоре Международного энергетического агентства (МЭА). Рост произошел за счет Ливии, а также Анголы и Саудовской Аравии, где добыча достигла рекордные 10,63 млн б/с. Добыча Кувейта напротив сократилась на 100 тыс. б/с. Добыча стран не-ОПЕК в ноябре снизилась на 160 тыс. б/с - до 57,1 млн б/с в связи с сезонным снижением мировых поставок и сокращением добычи Норвегией с максимумов в октябре. Мировые поставки нефти в ноябре выросли до рекордных 98,2 млн б/с. Прогноз по росту добычи стран не-ОПЕК на 2017 год понижен примерно на 300 тыс. б/с - до 0,2 млн б/с. Мировой спрос на нефть в 2017 году, по прогнозу МЭА, вырастет до 97,6 млн б/с, что выше предыдущего прогноза агентства на 120 тыс. б/с. Прогноз спроса на нефть в 2017 году стран ОПЕК повышен до 33,6 млн б/с.
- Национальная компания Саудовской Аравии Saudi Aramco (Saudi Arabian Oil Co) начала уведомлять покупателей своей нефти о предстоящем с января сокращении поставок нефти, передает Bloomberg со ссылкой на источники. Как отмечает Bloomberg, долгосрочные контракты Saudi Aramco предполагают небольшой коридор объемов поставок нефти в плюс минус 5-10%. Это условие было включено в связи с разным объемом танкерных поставок. Это условие может быть использовано в рамках сокращения поставок нефти. Кувейт также завершает подготовку к снижению поставок нефти с января 2017 года и уведомлению клиентов, передает Bloomberg со ссылкой на национальное информационное агентство. Согласно договоренностям ОПЕК, Саудовская Аравия должна снизить производство на 500 тыс. б/с.
- Страны не-ОПЕК согласились сократить добычу на 558 тыс. б/с, сообщил журналистам министр энергетики, промышленности и минеральных ресурсов Саудовской Аравии Халид аль-Фалих. По словам министра энергетики Катара Мухаммеда бен Салех ас-Сада, Россия готова сократить добычу на 300 тыс. б/с. «Сокращение будет на 1,2 млн б/с странами ОПЕК и 558 тыс б/с странами не-ОПЕК. Мы верим, что это достижимо», - добавил он.

Цены на марки Brent, WTI и Urals (1 декабря 2016 - 3 января 2017)



Источник: EIA; www.topoilnews.com

Прогнозы нефти марки Brent, \$/баррель

Прогнозы нефти марки Brent			
Год	Consensus Bloomberg	Количество прогнозов	EIU
2013	-	-	108,9
2014	-	-	98,9
2015	-	-	53,4
2016	47,4	24	43,7
2017	55,3	21	53,5
2018	67,0	15	63,4
2019	69,5	8	62,0
2020	-	-	61,4

Источник: Consensus Bloomberg, EIU

- «На заседании было решено, что следующее заседание ОПЕК пройдет 25 мая 2017 года в Вене», - говорится в пресс-релизе ОПЕК. Президентом конференции ОПЕК в 2017 году будет министр энергетики, промышленности и минеральных ресурсов Саудовской Аравии Халид аль-Фалих.
- Россия и Оман войдут в комитет по мониторингу за условиями выполнения сделки по сокращению добычи нефти, передает Bloomberg со ссылкой на делегата встречи. Со стороны ОПЕК в комитет уже вошли Алжир, Кувейт и Венесуэла. Страны ОПЕК договорились сократить добычу нефти на 1,2 млн баррелей - до 32,5 млн б/с. Страны, не входящие в картель, - на 600 тыс. б/с. При этом Россия сокращает свою добычу на 300 тыс. б/с.
- Государственная нефтекомпания Кувейта Kuwait Petroleum Corp. предупредила покупателей своей нефти о сокращении добычи с января 2017 года, передает агентство Bloomberg со ссылкой на источники.
- Китай, занимавший в 2015 году пятое место в мире по объему производства нефти, в текущем году сократил добычу примерно на 300 тыс. б/с, свидетельствуют данные консалтинговой компании Energy Aspects Ltd. Эксперты организации ожидают, что в 2017 году объем добычи нефти в Китае уменьшится еще на 200 тыс. б/с.
- Средняя цена нефти в следующем году достигнет \$65-70 за баррель, если государства ОПЕК и другие страны-производители будут придерживаться планов по сокращению добычи на 1,8 млн б/с, прогнозирует директор Wood MacKenzie Сушант Гупта, отвечающий за сектор нефтепереработки в Азиатско-Тихоокеанском регионе. При частичном выполнении обязательств цена может составить от \$57 до \$60 за баррель, говорится в аналитическом обзоре эксперта. Wood MacKenzie ожидает существенного увеличения спроса на нефть в 2017 году.
- Глава «ExxonMobil» Рекс Тиллерсон, номинированный на пост госсекретаря США, уходит в отставку, место председателя совета директоров и главного исполнительного директора корпорации «ExxonMobil» займет Даррен Вудс, сообщает американская нефтегазовая компания.
- Аналитики Goldman Sachs снизили прогноз средней цены нефти марки Brent в 2018 году до \$58 за баррель с ранее ожидавшихся \$63 за баррель. По их оценке, марка WTI будет стоить в среднем \$55 за баррель, а не \$60 за баррель, как прогнозировалось прежде.
- Крупнейшие мировые нефтегазовые компании в 2017 году продемонстрируют положительный денежный поток (cash flow) впервые за три года, если меры по сокращению добычи нефти позволят котировкам удержаться выше \$55 за баррель, сообщает Wood Mackenzie.
- Соглашение по нефтедобыче между странами ОПЕК и не-ОПЕК в первое время будет выполняться на 60%, затем - на более 70%, передает агентство Bloomberg слова министра нефти Кувейта Эссама Аль-Марзуи (Essam Abdulmohsen Al-Marzouq). По его словам, Кувейт планирует принять первое заседание группы по мониторингу выполнения соглашения.
- ОПЕК ожидает, что спрос на ее нефть в 2017 году составит 32,6 млн б/с. Как отмечается в ежемесячном обзоре ОПЕК, сокращение добычи странами вне ОПЕК на 0,6 млн б/с и высокий спрос на нефть ОПЕК позволят сбалансировать рынок во второй половине 2017 года. ОПЕК повысила прогноз мирового спроса на нефть в 2016 году до 94,41 млн б/с, в 2017 году спрос на нефть может вырасти до 95,56 млн б/с. Спрос на нефть ОПЕК в 2016 году составит 31,9 млн б/с.



- «В этом году с двух находящихся в эксплуатации (находящихся в эксплуатации НК «ЛУКОЙЛ» на Каспии - ИФ) месторождений добыто 2 млн тонн нефти, что на четверть больше, чем в прошлом», - сказал А.Жилкин, выступая с докладом об итогах социально-экономического развития региона в 2016 году
- Минэнерго России и нефтяные компании страны договорились, что сокращение нефтедобычи будет пропорционально добыче; при этом будет равный подход для всех компаний, особые условия учитываться не будут, заявил журналистам по итогам совещания министр энергетики РФ Александр Новак. «У нас состоялась очередная встреча с 12 компаниями, добыча которых составляет порядка 90%. Я сказал о тех договоренностях в Вене. Компании подтвердили приверженность к выполнению договоренностей», - сказал министр. Он пояснил: «Снижение будет пропорционально объемам добычи. Конденсат также будет учитываться, в данных ЦДУ мы всегда его учитываем. Договоренности будут на добровольной основе. К концу первого квартала добыча сократится». При этом А.Новак заметил, что нефтекомпании будут сами решать, по каким направлениям сокращать: на внутренний рынок или экспорт.
- Сокращение добычи нефти, вероятно, не повлияет на производственные планы нефтяных компании, заявил глава Минэнерго Александр Новак в интервью газете «Ведомости». «Сокращение в 300 тыс. б/с - это примерно 2,5-2,7% от текущей российской добычи нефти», - сказал он. «Не думаю, что такое сокращение может сильно повлиять на производственную программу компаний. А при более высоких ценах добыча в 2018-2019 гг., может быть, будет даже больше, чем мы сейчас планируем, но тут все зависит от того, как будет развиваться рынок», - отметил министр.

Коротко о главном в Казахстане

- Казахстан с вводом месторождения Кашаган войдет в 10-ку самых крупных по запасам нефти и газа стран в мире, сообщил президент Казахстана Нурсултан Назарбаев. «Мы собираемся производить и экспортировать от 80 до 120 млн тонн нефти», - отметил глава государства.
- Рост ВВП Казахстана за январь-ноябрь 2016 года составил 0,8%, сообщил министр национальной экономики Куандык Бишимбаев. «За 11 месяцев - 0,8%, мы ожидаем за 12 месяцев - 1%», - сказал он журналистам в Астане. «У нас значительно поднялось производство горнодобывающей промышленности, в октябре-ноябре с запуском Кашагана. Обработывающая промышленность, строительство прибавило. Если за 10 месяцев у нас был рост 6,9% строительство, то за 11 месяцев 7,5%. По услугам у нас рост, рост производства товаров, сбор налогов - все факторы в совокупности дают такой прирост», - пояснил К.Бишимбаев. По его словам, прогноз по росту ВВП на 2017 год не изменился. «Вы помните, первоначальный прогноз по добыче нефти (за 2016 год - ИФ-К) был 75 млн тонн за год. Сейчас мы ожидаем, что будет свыше 77 млн тонн», - добавил он.
- Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) до конца 2016 года переработает 4 млн 590 тыс. тонн нефти, сообщил агентству «Интерфакс-Казахстан» генеральный директор предприятия Шухрат Данбай. ПНХЗ в 2015 году переработал 4,810 млн тонн нефти. Таким образом, объемы переработки в текущем году снизятся на 4,6%. На ПНХЗ в 2017 году, согласно его данным, планируется переработать 4,7 млн тонн нефти.
- Национальная компания «КазМунайГаз» (КМГ) и китайская энергетическая компания China CEFC Energy Company Limited в Бухаресте подписали пакет обновленных соглашений о создании на базе компании KMG International N.V. (KMGi, ранее - The Rompetrol Group N.V.) совместного предприятия, сообщила пресс-служба КМГ. Первоначальный пакет соглашений был подписан в Астане 29 апреля 2016 года. «Сторонам потребовался дополнительный раунд переговоров с целью урегулировать между сторонами вновь возникшие юридические обстоятельства на территории Румынии», - указано в сообщении. Заключительным этапом сделки будет согласование ее с уполномоченными органами Румынии и Еврокомиссии, получение необходимых подтверждений с финансовыми институтами. Предполагается, что данные процедуры будут завершены в первом полугодии 2017 года, отмечает КМГ. Как известно, КМГ и CEFC участвуют во вновь создаваемом СП в долевом соотношении 49% и 51% соответственно. В рамках достигнутых договоренностей CEFC берет на себя ряд обязательств, согласно которым будет осуществлять инвестиции и развивать совместно с КМГ проекты в сфере нефтепереработки и развития сетей АЗС.
- Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Global Ratings подтвердило долгосрочные корпоративные кредитные рейтинги «BB» казахстанской нефтяной компании АО НК «КазМунайГаз» (КМГ) и ее дочерней компании АО «Разведка Добыча КазМунайГаз», указывается в пресс-релизе S&P. Прогноз изменения рейтингов — «Негативный». Также агентство подтвердило рейтинг КМГ по национальной шкале на уровне «kzA».
- В Мангистауском районе Мангистауской области введен в эксплуатацию газопровод Шолтобе—Уштаган—Баскудук—Жарма протяженностью 92,67 км. Средства в размере 898 млн 576 тыс. тенге на реализацию проекта были выделены Фондом национального благосостояния «Самрук-Казына».

- В Казахстане в январе-ноябре 2016 года добыто 59 млн 524,9 тыс. тонн сырой нефти и 11,283 млн тонн газоконденсата, что соответственно на 1,1% и 4,2% меньше в сравнении с январем-ноябрём 2015 года, сообщил статкомитет Минэкономики. Добыча газа природного в газообразном состоянии составила 19,321 млрд кубометров (меньше на 1%). Добыча нефтяного попутного газа в отчетном периоде составила 22,491 млрд кубометров (больше на 3,9%).
- Сокращение добычи нефти не затронет крупные проекты в Казахстане, сообщил министр энергетики Канат Бозумбаев. «У нас есть ряд месторождений в Актюбинской, Кызылординской областях, где естественно падение добычи. Кроме того, два месторождения в Западно-Казахстанской области - там должна была быть увеличена добыча, но она переносится на второе полугодие. Этот баланс и график мы во второй декаде декабря полностью разработаем и до каждой нефтедобывающей компании доведем. Каких-либо ограничений для крупных проектов Карачаганак, Кашаган или ТШО не предвидится», - сказал он журналистам. По его словам, соглашение о сокращении добычи нефти на 20 тыс. б/с является «символическим».
- Казахстан выразил готовность сократить добычу нефти всего на 20 тыс. б/с из-за начала добычи на месторождении Кашаган, партнеры из стран ОПЕК и не-ОПЕК понимают ситуацию, сообщил министр энергетики Казахстана Канат Бозумбаев. Он уточнил, что сокращение добычи будет достигаться за счёт других месторождений. «У нас же много разных - на западе страны, на юге и так далее», - отметил К.Бозумбаев.
- АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) ожидает незначительного увеличения объема добычи к 2021 году, сообщила пресс-служба компании. Планируемый объем добычи в 2017 году в АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) составляет 5,8 млн тонн (117 тыс. б/с) и в АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) – 2,8 млн тонн (57 тыс. б/с). «Общий планируемый объем добычи ОМГ и ЭМГ в 2017 году составляет 8,7 млн тонн (175 тыс. б/с), что на 2% больше ожидаемой добычи в 2016 году за счет комплексных мероприятий по работе с переходящим фондом скважин и дополнительных геолого-технических мероприятий», - отмечается в сообщении.
- Дочерние компании АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) – «Озенмунайгаз» (ОМГ) и «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) - в 2017 году поставят примерно 33% от общего объема продаж нефти, или 2,9 млн тонн (57 тыс. б/с) на внутренний рынок, сообщила компания. Из 2,9 млн тонн нефти на АНПЗ будет поставлено 1,9 млн тонн нефти (38 тыс. б/с) и на ПНХЗ - 1 млн тонн (19 тыс. б/с). Доля РД КМГ в планируемом объеме поставок сырой нефти на внутренний рынок СП.
- Стоимость проекта по обратной закачке газа в пласт (ЦК-01) на Кашагане составит \$5 млрд (текущий 331,12/\$1), сообщил вице-министр энергетики Казахстана Магзум Мирзагалиев. По его словам, сроки реализации ЦК-01 составят порядка 5 лет, с 2019 по 2024 год.
- Большая часть кашаганской нефти сейчас экспортируется через КТК, сообщил министр энергетики Канат Бозумбаев. «Что касается кашаганской нефти, ее порядка около 750 тыс. тонн добыто уже в этом году. Она, в основном, экспортируется через систему Каспийского трубопроводного консорциума», - сказал К.Бозумбаев журналистам.
- На Кашагане планируется нарастить добычу до 450 тыс. б/с, сообщил министр энергетики Канат Бозумбаев. В настоящее время на Кашагане ежедневно добывается 100-120 тыс. б/с.
- На морском терминале Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в Черном море осуществлена погрузка нефти с месторождения Кашаган на танкер «Алтай», принадлежащий Национальной морской судоходной компании «Казмортрансфлот». «Объем погруженной нефти составил 115 тысяч тонн», - сообщили в «Казмортрансфлот». Далее танкер проследует в порт выгрузки, добавили в компании, не уточнив место назначения.
- На Кашагане до конца срока действия соглашения о разделе продукции (СРП) планируется добыть 308 млн тонн нефти и 211 млрд кубометров газа, сообщил вице-министр энергетики Казахстана Магзум Мирзагалиев. «До 2041 года мы планируем добыть 308 млн тонн нефти, 211 млрд кубометров газа, из которых треть или более 60 млрд кубометров, пойдет на внутренний рынок», - сообщил вице-министр энергетики М.Мирзагалиев на лекции в службе центральных коммуникаций в Астане. «Первые полгода мы будем добывать на уровне 120-140 тыс. елей ежедневно. Во второй половине 2017 года мы планируем начать закачку газа в пласт», - отметил он. Кроме того, в следующем году 1,67 млн тонн нефти (доля Казахстана и АО «НК «КазМунайГаз») будут переправлены через трубопроводы Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) до порта Новороссийск на побережье Черного моря. В сеть газопроводов АО «КазТрансГаз» будет передано 1,1 млрд кубометров газа (доля Казахстана и АО «НК «КазМунайГаз») для экспорта и внутреннего потребления.



НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Перечень государств со льготным налогообложением

Приказом Министра финансов из перечня государств со льготным налогообложением исключена Республика Кипр. Приказ введен в действие 4 ноября 2016 г.

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

Экспортные таможенные пошлины на нефтепродукты

Приказом Министра национальной экономики снижена экспортная таможенная пошлина на битум нефтяной (код ТН ВЭД 2713 20 000 0) с 60 долларов США до 15 евро за тонну с постоянным сроком действия. Приказ также устанавливает, что ставки экспортных таможенных пошлин в отношении товаров, выработанных из нефти, классифицируемых кодами ТН ВЭД ЕАЭС 2713 20 000 0 (битум нефтяной) и 2715 00 000 0 (Смеси битумные), утверждаются Министерством национальной экономики без применения формулы.

Приказ введен в действие 15 ноября 2016 г.

Методика ценообразования на сырую нефть

В соответствии с положениями Закона «О трансфертном ценообразовании» Правительство утвердило правила ценообразования при экспорте сырой нефти, полученной в качестве доли Казахстана по Соглашению о разделе продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 г.

Постановление введено в действие со дня подписания 2 ноября 2016 г.

ПРОЧЕЕ

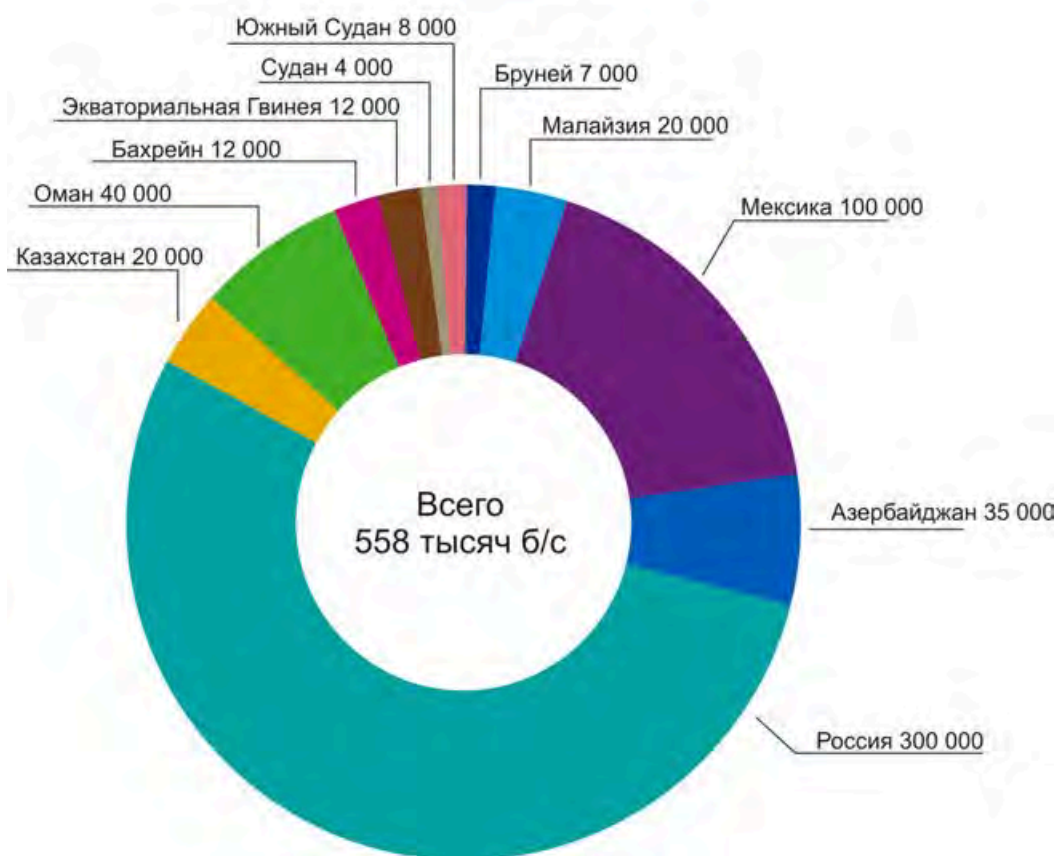
Расчетные показатели на 2017 год

Закон о республиканском бюджете на 2017 - 2019 годы устанавливает с 1 января 2017 г. следующие размеры расчетных показателей:

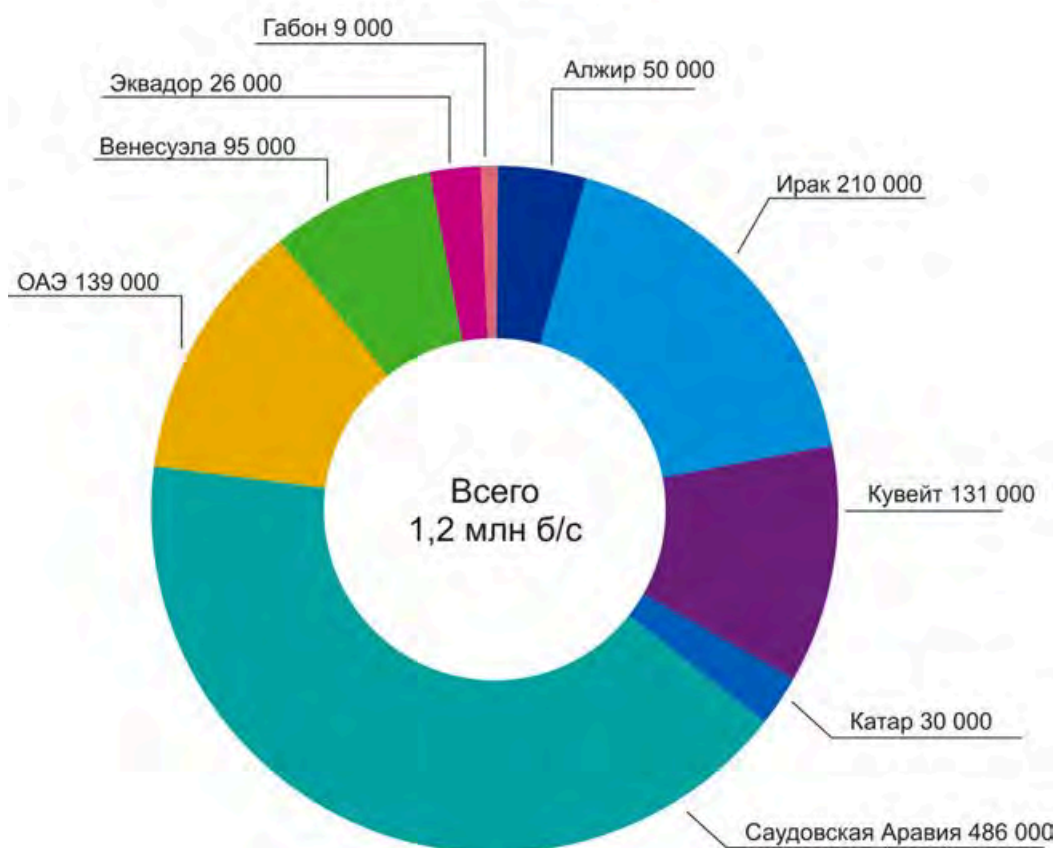
- Минимальный размер заработной платы - 24 459 тенге;
- Размер государственной базовой пенсионной выплаты - 12 802 тенге;
- Минимальный размер пенсии - 28 148 тенге;
- Месячный расчетный показатель - 2 269 тенге;
- Величину прожиточного минимума для исчисления размеров базовых социальных выплат - 24 459 тенге.

Квоты по сокращению добычи нефти странами ОПЕК и не-ОПЕК (тысяч б/с) с 1 января 2017

Страны, не входящие в ОПЕК



Страны ОПЕК



Контакты



Мухит Косаев
Партнер,
Руководитель практики
по работе с компаниями
нефтегазовой отрасли
KPMG в Казахстане и
Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: mkossayev@kpmg.kz



Василий Савин
Партнер,
Руководитель Отдела
инвестиций и рынков
капитала
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: vsavin@kpmg.kz



Рустем Садыков
Партнер,
Руководитель Отдела
налогового и юридического
консультирования
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: rsadykov@kpmg.kz



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



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



Карлыгаш Калтаева
Руководитель Отдела
маркетинга
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: kkaltayeva@kpmg.kz

Офис в Алматы

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

Офис в Астане

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

Офис в Атырау

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