

NewsFlash

Нефть и Газ

Май 2017 г.

Содержание

Коротко о главном в мире
Стр 1Коротко о главном в СНГ
Стр 3Коротко о главном в Казахстане
Стр 3Налогообложение
Стр 5

Коротко о главном в мире

- Страны ОПЕК приблизились к полному выполнению условий соглашения об уменьшении производства нефти, достигнутого в конце прошлого года: средний уровень добычи нефти государствами организации в январе-феврале 2017 года показывает, что договоренности были выполнены на 98,5% (91% в январе), свидетельствуют результаты опроса аналитиков, проведенного S&P Global Platts. 10 стран ОПЕК, участвующих в соглашении о сокращении производства нефти, уменьшили добычу в феврале до 32,03 млн б/с и 32,16 млн б/с в январе.
- Мировой спрос на нефть будет расти в среднем на 1,2% в год вплоть до 2022 года, прогнозирует Международное энергетическое агентство (МЭА). Причем рост спроса в этот период будет обеспечен за счет стран, не входящих в Организацию по экономическому сотрудничеству и развитию (ОЭСР), в частности, в Китае и Индии. В 2022 году глобальный спрос на нефть составит порядка 103,8 млн б/с по сравнению с 96,6 млн б/с в 2016 году, прогнозирует МЭА. По оценкам агентства, спрос превысит 100 млн б/с уже в 2019 году. Согласно прогнозу агентства, инвестиции в сектор вырастут в 2017 году после снижения на 25% - до \$433 млрд - в 2016 году.
- ОПЕК увеличила прогноз роста мирового спроса на нефть в 2017 году на 70 тыс. б/с благодаря более высоким ожиданиям спроса на нефть в европейских странах ОЭСР и странах АТР, говорится в обзоре картеля. Мировой спрос на нефть, как ожидается, вырастет на 1,26 млн б/с в 2017 году - до 96,31 млн б/с.
- Крупнейшая нефтяная компания США и мира по капитализации Exxon Mobil Corp. планирует увеличивать добычу сланцевой нефти в стране на 20% в год в течение девяти лет, до 2025 года включительно, говорится в сообщении компании. В ближайшие два года Exxon запустит в эксплуатацию пять проектов, которые увеличат добычу на 340 тыс. баррелей нефтяного эквивалента. Компания пробурила более 5,5 тыс. скважин на месторождениях сланцевой нефти в Пермском бассейне и на формации Баккен, рентабельность от вложений в которые превышает 10% при цене нефти \$40 за баррель. До конца 2025 году совокупный прирост добычи от этих скважин может составить до 750 тыс. баррелей нефтяного эквивалента в сутки, или около 20% в год.
- Экваториальная Гвинея подала заявку на вступление в ОПЕК, процесс запущен, сообщил генеральный секретарь организации Моххамед Баркиндо в рамках конференции Segaweek.
- Администрация президента США Дональда Трампа дала разрешение на строительство нефтепровода Keystone XL, аннулировав запрет, наложенный предыдущим президентом Бараком Обамой. Нефтепровод протяженностью 1900 км свяжет канадскую провинцию Альберта с побережьем Техаса, он рассчитан на перекачку 830 тыс. б/с, а его стоимость оценивается в \$8 млрд. Однако TransCanada до сих пор нужно согласовать маршрут отрезка трубопровода через штат Небраска. Как сообщили в администрации Д. Трампа, благодаря проекту будут трудоустроены более 13 тыс. человек.

- Число действующих нефтяных и газовых буровых установок в мире в марте сократилось впервые за последние десять месяцев, свидетельствуют данные американской нефтесервисной компании Baker Hughes. В среднем в минувшем месяце в мире работало 1985 установок против 2027 в феврале. При этом мартовский уровень на 434 выше показателя за аналогичный месяц 2016 года. В США количество установок в марте выросло на 45 относительно предшествующего месяца и составило 789 - максимум с октября 2015 года. В то же время в Канаде показатель снизился на 89 - до 253 буровых. По итогам 2016 года среднемесячное количество действующих нефтяных и газовых буровых установок в мире было минимальным за последние 17 лет и составляло 1593. Годом ранее их насчитывалось 2337.
- Объем экспорта нефти и газового конденсата Ирана установил новый рекорд, достигнув 3 млн 50 тыс. б/с, сообщило министерство нефти Исламской Республики. За последний месяц иранского года, который закончился 20 марта, экспорт нефти составил 2,265 млн б/с, а доля газового конденсата - 785 тыс. б/с, сообщают иранские СМИ со ссылкой на министерство. Главными покупателями иранской нефти являются Китай, Индия, Япония, Южная Корея, Британия, Франция, Греция и Италия.
- Большинство нефтедобывающих стран мира не смогут достичь сбалансированного бюджета в 2017 году при текущих ценах на нефть, говорится в исследовании международного рейтингового агентства Fitch Ratings.
- В самом лучшем положении оказался Кувейт - для того, чтобы доходы бюджета совпали с расходами, стране достаточно среднегодовой цены Brent на уровне \$45 за баррель. Катару для этого потребуется уровень в \$51 за баррель, Республике Конго - \$52 за баррель. Для большинства стран-экспортеров нефти предпочтительная цена в диапазоне от \$60-80 за баррель. Для России этот показатель составляет \$72, **для Казахстана - \$71 за баррель**. Бюджет Нигерии, тем временем, будет дефицитным при ценах ниже \$139 за баррель. Венесуэла не вошла в анализ Fitch. По прогнозам аналитиков Fitch, Brent будет стоить в среднем \$52,5 за баррель. С начала года средняя стоимость барреля нефти этой марки составляет около \$55.
- Катар отменил мораторий на дальнейшее освоение запасов «Северного» (аш-Шималь, также «Северный купол»/North Dome) - катарской части крупнейшего газового месторождения в мире «Северное/Южный Парс», что позволит эмирату вернуть долю рынка СПГ. Мораторий был введен в 2005 году в связи с международными санкциями в отношении Ирана. Добыча природного газа может возрасти на 57 млн кубометров в сутки (около 10% текущей добычи) в ближайшие 5-7 лет, основной объем будет направлен на экспорт. Катар благодаря «Северному» занимает третье место по запасам природного газа и уже сейчас является крупнейшим экспортером СПГ в мире. Кроме того, он поставляет газ в ОАЭ и Оман по трубопроводу Dolphin, эти объемы также могут быть увеличены.

Цены на марки Brent, WTI и Urals (24 февраля 2017 г. - 26 апреля 2017 г.)



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

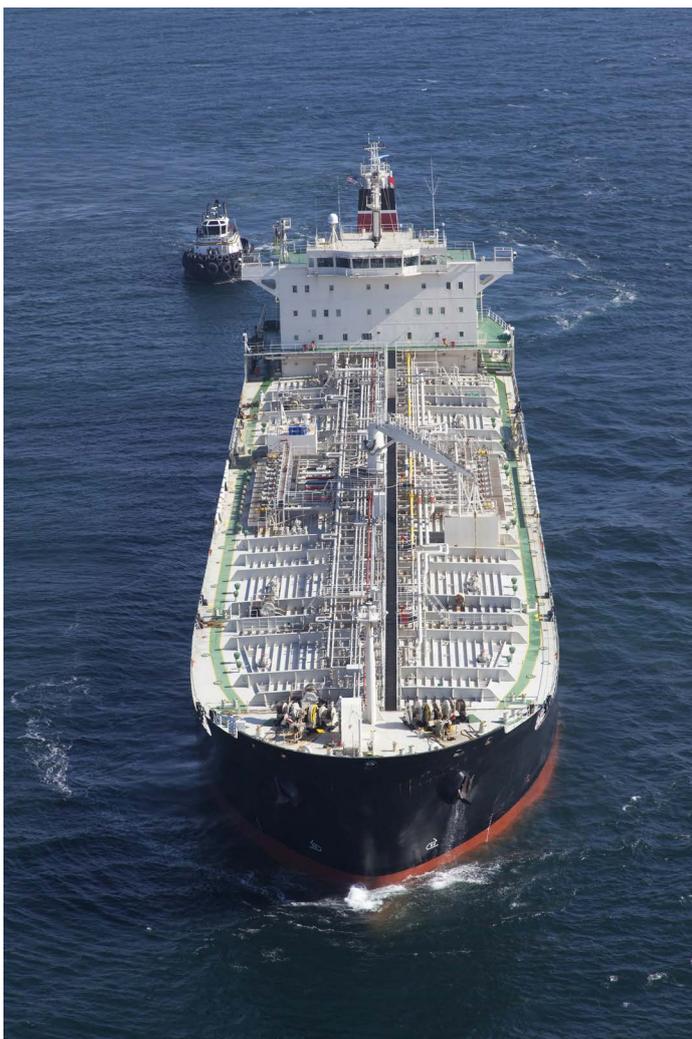
Источник: Consensus Bloomberg, EIU

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

- Страны, не входящие в ОПЕК, увеличат добычу нефти с 57,32 млн б/с в 2016 году до 57,89 млн б/с в 2017 году, говорится в новом ежемесячном отчете ОПЕК. Предыдущий прогноз показывал рост добычи с 57,34 млн б/с до 57,74 млн б/с. Таким образом, прогноз добычи в 2017 году улучшен на 180 тыс. б/с. В частности, отмечает ОПЕК, США продемонстрируют рост добычи нефти с 13,62 млн б/с в 2016 году до 14,16 млн б/с в 2017 году (на 540 тыс. б/с), следует из ежемесячного отчета ОПЕК. Россия, говорится в отчете, в 2017 году увеличит добычу с 11,1 млн б/с до 11,14 млн б/с.
- Китай увеличил импорт нефти в I квартале 2017 года до рекордного уровня и вышел по этому показателю на первое место в мире, обогнав США. После сокращения капиталовложений нефтегазовых компаний в прошлом году внутреннее производство углеводородов в КНР отстает от спроса. По данным Главного таможенного управления КНР, в январе-марте Китай закупил за рубежом почти 105 млн тонн нефти - на 15% больше, чем годом ранее. Таким образом, в среднем КНР импортировала в I квартале около 8,5 млн б/с, тогда как США - 8,15 млн б/с. В марте в Китай было ввезено 38,95 млн тонн нефти (+22,6%), или около 9,21 млн б/с.

Коротко о главном в СНГ

- Россия по состоянию на 7 марта не рассматривает возможность вхождения в ОПЕК, но недавно заключенное соглашение по снижению нефтедобычи показало целесообразность кооперации, сообщил министр энергетики РФ Александр Новак в ходе конференции Seaweeek в США, отвечая на настойчивый вопрос модератора о планах России о вхождении в состав картеля.
- Россия в настоящее время вышла на сокращение добычи нефти выше 200 тыс. б/с в рамках соглашения с ОПЕК, сообщил журналистам 12 апреля министр энергетики России Александр Новак. «Сейчас мы вышли на показатели выше 200 тыс. б/с сокращения», - сказал А.Новак. «Наши планы по сокращению добычи нефти не меняются. К концу апреля мы выйдем на 300 тыс. б/с, в течение мая-июня мы будем выдерживать этот уровень», - отметил министр.
- Россия в 2017 году выйдет на рекордный уровень добычи в 549 млн тонн даже с учетом сделки с ОПЕК по сокращению добычи, сообщил журналистам министр энергетики России Александр Новак.



Коротко о главном в Казахстане

- Западные нефтесервисные компании в Казахстане будут сотрудничать с недропользователями только в составе консорциумов с местными компаниями, сообщил 1 марта министр энергетики Казахстана Канат Бозумбаев. «Мы говорим крупным нашим трём недропользователям, которые являются операторами на Тенгизе, Кашагане и Карачаганаке. Мы говорим им: западные компании больше подрядчиками не будут. Западные компании могут работать в нашей стране, создавая совместные предприятия и консорциумы с местным бизнесом», - сказал К.Бозумбаев на коллегии в министерстве энергетики в Астане. Как пояснил он, западные компании будут напрямую работать с недропользователями только в исключительных случаях, когда нет компетенции у местных нефтесервисников и производителей.
- Казахстан выполняет соглашение ОПЕК о сокращении добычи нефти, сообщил министр энергетики Канат Бозумбаев. «Мы в январе перевыполнили обязательства – больше 20 тыс. (б/с - ИФ-К) ограничения сделали, в феврале – это стало чуть меньше, в марте – добыча чуть больше будет, в апреле предполагаем по мере потепления – добыча уменьшится, это связано со многими факторами, в том числе и природно-климатическими», - сказал министр журналистам в Астане. «Многие месторождения крупные, зрелые у нас уменьшили в целом почти на млн тонн добычу в этом году. Потому что они прошли пик. Но крупные месторождения, как Карачаганак, Тенгиз, Кашаган, они будут расти», - заметил К.Бозумбаев.
- В Казахстане в январе-феврале 2017 года добыто 11,466 млн тонн сырой нефти и 2,227 млн тонн газоконденсата, что соответственно на 3,8% и на 0,7% больше в сравнении с январем-февралем 2016 года, сообщил статкомитет Минэкономики. В том числе добыча газа природного в газообразном состоянии составила 3,933 млрд кубометров (больше на 3,4%). Добыча нефтяного попутного газа в отчетном периоде составила 4,856 млрд кубометров (больше на 8,3%).
- Нефтепродукты в Казахстане будут продавать через электронные площадки, сообщил министр энергетики Казахстана Канат Бозумбаев. «Мы предполагаем реализацию нефтепродуктов всех видов в ближайшие годы через электронные торговые площадки. Начинать хотим с реализации сжиженного газа, потому что это - одно из направлений, где экспортные цены в Средней Азии и России и цены внутреннего рынка отличаются в 5-7 раз на тонну. Поэтому понятно, что время от времени возникают вопросы на внутреннем рынке, лихорадит его, увеличивается теневой экспорт и так далее», - сказал К.Бозумбаев на коллегии в министерстве энергетики в Астане.

- Международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings подтвердило долгосрочные корпоративные кредитные рейтинги «BB» нацкомпании «КазМунайГаз» (КМГ) и ее ключевой дочерней компании АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ), указывается в сообщении агентства. Прогноз изменения рейтингов — «негативный».
- Первая отгрузка на танкер кашаганской нефти в смеси с легкой западносибирской нефтью сорта Siberian Light отгружена в порту Новороссийска, сообщила пресс-служба «КазТрансОйла». Как сообщалось, поставка данной партии нефти стартовала в январе 2017 года и производится впервые по новому маршруту - по нефтепроводу «Атырау–Самара», принадлежащему АО «КазТрансОйл», с сохранением качества сырья, и дальнейшей транспортировкой по системе ПАО «Транснефть» в общем потоке малосернистой сибирской легкой нефти до порта Новороссийска. Поставки казахстанской нефти в потоке малосернистой сибирской легкой нефти, в сравнении с Urals, значительно выгоднее для отечественных нефтяных компаний и в целом для Казахстана, указано в сообщении. В будущем ожидается, что по новому маршруту, позволяющему транспортировать кашаганскую нефть с сохранением качества сырья, будет поставляться легкая нефть других казахстанских месторождений.
- Общий объем переработки нефти на трех казахстанских НПЗ - Атырауский НПЗ, Шымкентский НПЗ (ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс») и «Павлодарский нефтехимический завод» в январе-марте 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года увеличился на 24,3% - до 3,504,533 тонн, сообщила пресс-служба АО «КазМунайГаз - Переработка и Маркетинг».
- ВВП Казахстана в I квартале вырос на 3%, заявил президент Казахстана Нурсултан Назарбаев на встрече с премьер-министром республики Бакытжаном Сагинтаевым, сообщила пресс-служба главы государства. «По итогам первого квартала экономика страны выросла на 3%. Это результат осуществления наших программ. Необходимо продолжить работу в этом направлении и удерживать показатели на хорошем уровне с возможностью их увеличения к концу текущего года. Предпосылки для этого имеются», - сказал президент, слова которого приводятся в сообщении.
- МВФ ожидает роста ВВП Казахстана в 2017 году на 2,5%, в 2018 году - роста экономики страны на 3,4%, говорится в апрельском обзоре мировой экономики (World Economic Outlook). Ожидается, что экономика Казахстана в 2017 году достигнет 2,5% в результате большей добычи нефти и более сильного внешнего спроса, считают эксперты фонда. Согласно прогнозу МВФ, инфляция в Казахстане в 2017 году прогнозируется на уровне 8%, в 2018 – 7,2%.



- Министерство энергетики Казахстана планирует дерегулировать оптовые цены на сжиженный газ к 2020 году и выйти на продажи по рыночной стоимости, сообщил директор департамента развития газовой промышленности Зияш Киякбаев. В 2018 году планируется стартовать. В первом полугодии порядка 80% объемов сжиженного нефтяного газа будет торговаться в соответствии с ценой, установленной министерством, а на 20% объема будет формироваться цена на рыночных условиях.
- Совет директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» утвердил повышение тарифов на переработку нефти с 1 апреля 2017 года, сообщила компания. «В соответствии с ранее утвержденным бюджетом на 2017 год и предыдущим заявлениям компании, совет директоров одобрил повышение тарифов на переработку нефти с 1 апреля 2017 года. Стоимость одной тонны переработки нефти на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе составит 24 512 тенге (ранее – 20 501 тенге), на Павлодарском нефтехимическом заводе составит 16 417 тенге (ранее – 14 895 тенге)», - говорится в сообщении.
- Евразийский банк развития (ЕАБР) прогнозирует рост ВВП Казахстана в 2017 году на уровне 2,3%, указывается в обзоре ЕАБР. При этом рост ВВП республики, согласно прогнозу ЕАБР, в 2018 году достигнет 2,1%, в 2019 году - 2,2%.
- Правительство Казахстана готовит приказ, позволяющий малым НПЗ возобновить работу, сообщила пресс-служба партии «Ак жол». «В настоящее время разработан проект приказа министра энергетики, предусматривающий сокращение перечня продуктов переработки до уровня, который не будет создавать препятствия для работы мини-НПЗ», - отмечается в ответе правительства на депутатский запрос фракции. В

апреле прошлого года законом «О регулировании оборота нефтепродуктов» был введен запрет заводам мощностью менее 800 тыс. тонн в год продавать так называемые «продукты переработки», перечень которых был утвержден соответствующим приказом Минэнерго летом 2016 года, напомнили в пресс-службе партии «Ак жол». Эти меры привели к остановке производства на всех НПЗ, за исключением трех крупнейших НПЗ в Атырау, Шымкенте и Павлодаре.

Налогообложение

Специальный инвестиционный контракт

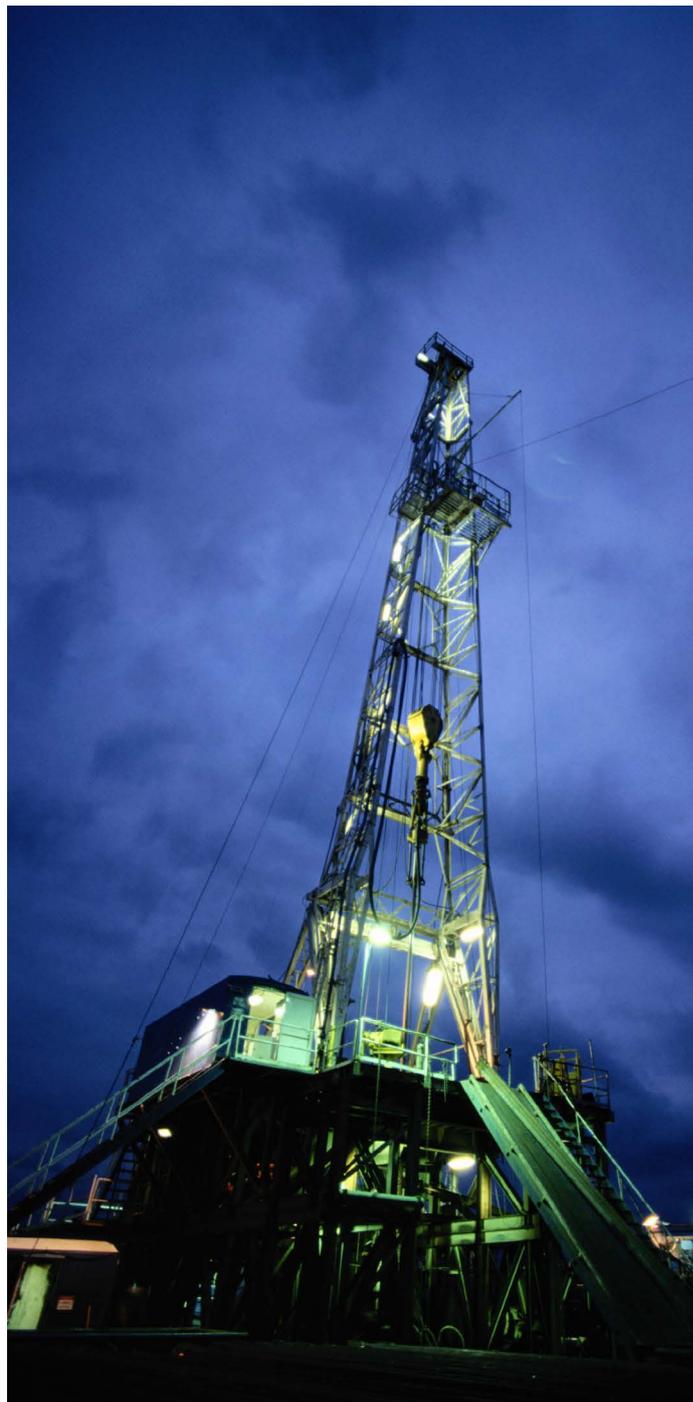
В целях реализации положений статей 292 и 295-1 Предпринимательского кодекса касательно специальных инвестиционных контрактов Министерство по инвестициям и развитию Казахстана утвердило следующие документы:

- Правила и условия заключения и расторжения специального инвестиционного контракта;
- Форму типового специального инвестиционного контракта;
- Форму заявки на предоставление инвестиционных преференций в рамках реализации специального инвестиционного проекта и правил ее приема и регистрации.

Формы контракта и заявки введены в действие 22 февраля 2017 г. Правила и условия заключения и расторжения специального инвестиционного контракта введены в действие 23 февраля 2017 г.

Ставки таможенных сборов

С 1 марта 2017 г. ставки таможенных сборов установлены в тенге (ранее в евро). При конвертации ставок из евро в тенге использовались курсы от 402 до 455 тенге за один евро. Соответствующее постановление Правительства подписано 13 февраля 2017 г.



10 лидирующих компаний Казахстана по добыче нефти и газоконденсата, 2016 год

№	Компания	тысяч тонн
1	Тенгизшевройл	27,556
2	Карачаганак Петролеум Оперейтинг	11,629
3	КазМунайГаз РД	8,417
4	Мангистаумунайгаз	6,290
5	СНПС-Актобемунайгаз	4,121
6	Казгермунай	2,936
7	Каражанбасмунай	2,127
8	Бузачи Оперейтинг	1,526
9	Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз	1,468
10	Норс Каспиан Оперейтинг Компани Б.В.	957
ВСЕГО:		78,040

10 лидирующих компаний Казахстана по добыче газа, 2016 год

№	Компания	тысяч куб. метров
1	Карачаганак Петролеум Оперейтинг	17,659
2	Тенгизшевройл	15,081
3	СНПС-Актобемунайгаз	5,779
4	Жаикмунай	1,265
5	КазМунайГаз	1,132
6	Мангистаумунайгаз	757
7	Казахойл-Актобе	615
8	Казгермунай	598
9	Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз	366
10	Амангельды Газ	327
ВСЕГО:		46,405

Источник: Petroleum Journal

20 стран с самыми большими запасами нефти (млрд баррелей)

1 — 20 место



Источник: <http://www.worldatlas.com/articles/the-world-s-largest-oil-reserves-by-country.html>

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
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.