

Финансовые результаты за 9М2024 г.

26 ноября 2024 г.

Актанов Амир

a.aktanov@halykfinance.kz

Тикер	KMGZ KZ		
Рекомендация	Покупать		
Текущая цена, Т/акция	13 190		
Целевая цена (12 мес.), Т/акция	17 695		
Потенциал	34%		
Ожидаемые дивиденды за 2024 г., тенге/акция	574		
Ожидаемая дивидендная доходность	4.3%		
Данные по акциям			
Текущее кол-во акций (млн)	610		
Доля акций в свобод. обращ.	72%		
Ср. ежедн. объем торгов 3 мес, млн Т	28.6		
Текущая рыноч. капит-ия (млрд Т)	8 047		
Кредитные рейтинги			
Moody's	Baa2/Позитивный	09.02.2024	
Standard&Poor's	BB+/Стабильный	26.09.2024	
Fitch Ratings	BBB/Стабильный	20.06.2024	
Основные акционеры:			
Самрук-Казына	67.42%		
Минфин РК	20.00%		
НБРК	9.58%		
Финансовые показатели (млрд ₸)			
	2023	2024П	2025П
Доходы	9 243	9 972	11 047
EBITDA	2 260	2 582	2 845
Чистая прибыль	924	1 395	1 739
Собственный капитал	10 394	11 742	13 132
EPS (Т)	1 515	2 287	2 851
Оценка			
	2023	2024П	2025П
P/E (x)	8.0	5.8	4.6
P/S (x)	0.9	0.8	0.7
EV/EBITDA (x)	4.1	3.6	3.3
ROAE	9.1%	12.6%	13.2%
Изменение цены			
	KMGZ	Индекс KASE	
1М	-4%	3%	
3М	-7%	2%	
12М	14%	30%	
Максимум за 52 недели	14 179	5 430	
Минимум за 52 недели	11 420	4 147	



Источники: данные компании, Bloomberg, расчеты Halyk Finance

Уважаемые клиенты, представляем вашему вниманию обзор финансовых и операционных результатов компании НК КазМунайГаз (здесь и далее КМГ) за январь-сентябрь 2024 года. КМГ — крупнейший производитель нефти в Казахстане и Центральной Азии опубликовал результаты за 9 месяцев 2024 года, которые в целом соответствуют нашим ожиданиям.

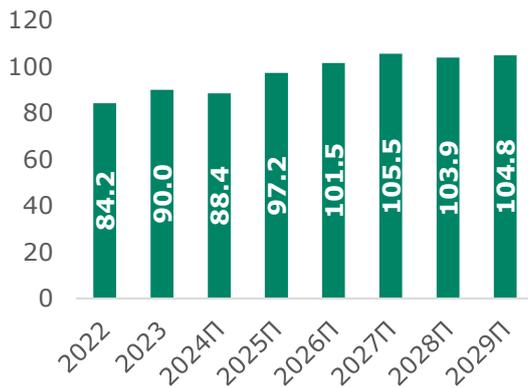
Краткая сводка результатов

- Общий объем доходов компании увеличился на 1.0%, однако чистая прибыль снизилась на 8.4% из-за заметного роста производственных расходов и увеличения отчислений на износ и амортизацию;
- Третий квартал оказался достаточно сильным с точки зрения реализации, с ростом объема продаж нефти на 12.4% г/г, что позволило частично компенсировать снижение цен на нефть в третьем квартале на 8.2%. В январе-сентябре 2024 года объем реализации КМГ вырос на 3.6% г/г;
- Компания сократила долговую нагрузку и увеличила объем денежных средств на балансе в большей степени за счет внушительного объема дивидендов, полученных от СП и ассоциированных компаний.

Несмотря на значительные темпы роста курсовой стоимости акций КМГ с момента IPO в последней четверти 2022 года, долевые инструменты, по нашей оценке, по-прежнему недооценены к рынку, исходя из средних значений основных рыночных мультипликаторов. Мы ожидаем, что, как и в период после IPO, компания будет способна сократить этот дисконт и показать рост. Исходя из вышеизложенного, мы сохраняем рекомендацию покупать акции КМГ с 12М ЦЦ на уровне ₸17 695. Мы обновим нашу модель оценки после выхода финансовых и операционных результатов за 2024 год. В большей степени она будет зависеть от актуальных прогнозов уровня добычи нефти в стране и стоимости её реализации.

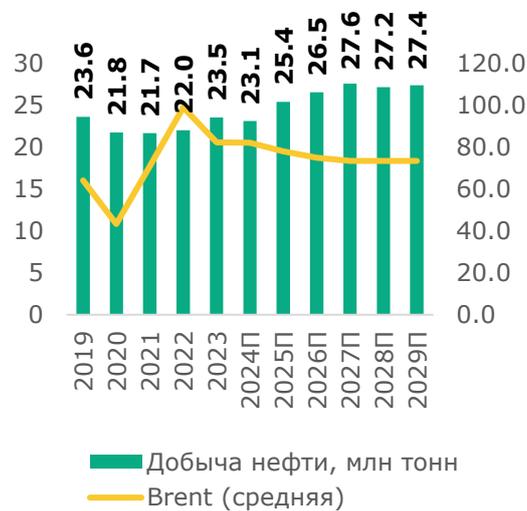
- Суммарный объем доходов компании в январе-сентябре увеличился на 1.0% г/г, а чистая прибыль снизилась на 8.4% г/г в большей степени за счёт двузначных темпов роста производственных расходов и заметного увеличения объема отчислений на износ и амортизацию. Замедление темпов роста доходов в январе-сентябре 2024 года было связано со снижением доли в прибыли в СП и ассоциированных компаний сразу на 27.9% г/г до 407.3 млрд тенге. При этом некоторое давление на генерацию выручки оказало снижение цен на нефть в 3кв2024 года сразу на 8.2% г/г до \$78.7 за баррель, а также реализация большей части нефти именно в период относительно невысоких цен. В минувшем квартале компания реализовала 6.223 млн тонн нефти, что на 12.4% больше, чем годом ранее. Среди положительных моментов отчетности стоит отметить снижение долга и увеличение объема денежных средств на балансе во многом за счёт внушительного объема дивидендов, полученных от СП и ассоциированных компаний.

Рис 1. Прогноз добычи нефти в Казахстане, млн тонн



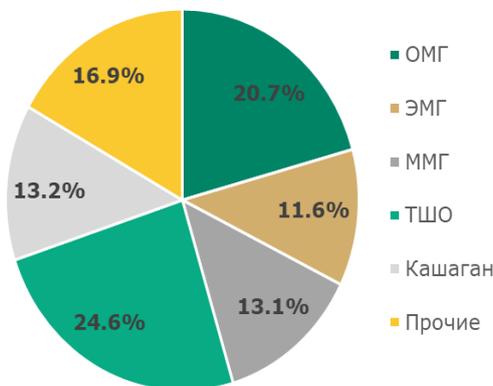
Источник: Прогнозы Министерства национальной экономики, календарный год

Рис 2. Объем добычи нефти на долю КМГ и средняя цена на нефть



Источник: НК КМГ, прогнозы Halyk Finance и Bloomberg

Рис 3. Добыча месторождения КМГ (от доли всей добычи нефти компании) на 2023 г.



Источник: НК КМГ, прогнозы Halyk Finance и Bloomberg

Корректировки объемов нефтедобычи в Казахстане. В понедельник, 25 ноября, стало известно, что Министерство энергетики пересмотрело в сторону снижения прогнозный объем нефтедобычи в Казахстане на 2024 год до 88.4 млн, что ниже прошлого прогноза в 90.3 млн тонн. Капитальный ремонт на крупнейшем нефтяном месторождении Казахстана — Тенгиз, а также внеплановые остановки на Карачаганаке выступили причинами того, что объем добычи сырья в 2024 году не достигнет озвученных прежде планов и окажется немногим меньше прошлогоднего уровня в 90 млн тонн.

Власти не поделились прогнозами добычи сырья на следующий год, однако отметили, что с 2026 года ежегодные объемы нефтедобычи будут превышать уровень в 100 млн тонн. Согласно заявлениям министра национальной экономики Казахстана, озвученным в конце августа, государство планирует нарастить уровень производства нефти в 2025 году **до 97.2 млн тонн** и **до 104.8 млн тонн в 2028 году** (см. рис. №1).

В большей степени реализация амбициозных планов добычи будет зависеть от сроков расширения месторождения Тенгиз. Планы по его расширению Тенгизшевройл (здесь и далее ТШО) вынашивает не первые годы и, согласно прогнозам, заметный рост нефтедобычи произойдет в следующем году.

Перспективы расширения нефтедобычи на Тенгизе. На сегодняшний день определенный успех компании зависит от сроков и реализации будущего расширения крупнейшего месторождения Казахстана — Тенгиз (принадлежит ТШО), в котором КМГ имеет 20%-ную долю. По итогам 2023 года, на Тенгизе было добыто 28.9 млн тонн нефти (5.8 млн тонн на долю КМГ), что немногим меньше прошлогоднего уровня в 29.2 млн тонн. В январе-сентябре 2024 года добыча нефти на месторождении выросла на 0.9% до 21.7 млн тонн.

В конце прошлого года ТШО подала заявку на отсрочку планового расширения добычи на Тенгизе до второго квартала 2025 года. Таким образом, сроки завершения крупного инвестиционного проекта вновь были сдвинуты, и в случае претворения в жизнь задуманных планов это позволит увеличить нефтедобычу на месторождении с текущих **28-29 млн до 40-41 млн тонн**.

Рост доли КМГ в общей добыче нефти в стране. В 2023 году добыча нефти в Казахстане выросла до 90 млн тонн, из которых 23.5 млн тонн пришлось на операционную долю КМГ. На сегодняшний день порядка **26% от всей добываемой нефти** в стране контролирует КМГ, что немногим выше, чем в прошлые годы. Рост добычи нефти произошел во многом за счет расширения доли КМГ в проекте «Кашаган» **с 8.44% до 16.88%**. Это позволило нивелировать негативный эффект от снижения добычи на месторождении «Озенмунайгаз» (100% в собственности КМГ).

Мы ожидаем, что уровень добычи нефти КМГ вместе с увеличением объемов нефтедобычи в Казахстане продолжит расти. С учётом сохранения текущей доли КМГ в 26%, мы прогнозируем, что уровень добычи на долю компании в 2025 году превысит 25.4 млн тонн и возрастет до 26.5 млн тонн в 2026 году. Рост объемов добываемой нефти вместе с прогнозным ослаблением курса тенге способны привести к дальнейшему увеличению доходов КМГ.

КМГ – бенефициар роста добычи нефти в стране. Резкий рост нефтедобычи на Тенгизе позитивно отразится на операционных показателях компании. Кроме того, это откроет дорогу ТШО **перераспределять заметно больше дивидендных выплат в пользу КМГ**. По нашим ожиданиям, это позволит заметно увеличить денежные потоки компании и, как следствие, увеличить инвестиционную привлекательность акций компании

Операционные показатели за 9М2024 г. В январе-сентябре 2024 года объем добычи нефти (на долю КМГ) увеличился на 3.1% до 18 047 тыс. тонн. Основной вклад в увеличение нефтедобычи оказали операционные активы КМГ, среди которых стоит выделить расширения добычи на месторождениях Озенмунайгаз до 3 809 тыс. тонн (+5.1%) и Эмбамунайгаз до 2 077 тыс. тонн (+3.3%). Добыча нефти на прочих операционных активах выросла сразу на 15.4% до 2 460 тыс. тонн.

Уровень производства нефти на крупнейшем нефтяном месторождении Казахстана Тенгизе снизился на 1.0% до 4 296 тыс. тонн, а на Кашагане подрос на 0.2% до 2 306 тыс. тонн. Объем добычи газа расширился до 7 202 млн кубометров, что на 2.8% больше результата аналогичного периода прошлого года.

Увеличение объемов транспортировки нефти. Объем транспортировки нефти за первые девять месяцев 2024 года увеличился на 6.4% до 63 197 тыс. тонн. Более половины от всего объема транспортировки КМГ приходится на КазТрансОйл, чьи операционные показатели в отчетном периоде увеличились на 3.8% до 33 653 тыс. тонн главным образом по причине увеличения перевалки нефти с месторождений Кашаган и Карачаганак.

Транспортировка нефти по крупнейшему экспортному для Казахстана трубопроводу Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) в январе-сентябре 2024 года выросла на 1.0% до 48 479 тыс. тонн. Альтернативные варианты транспортировки нефти продолжили стремительно расти. Объем транспортировки нефти по морю увеличился сразу на 30.1% до 10 409 тыс. тонн главным образом за счет расширения транспортировки нефти по акватории Средиземного моря до 6 293 тыс. тонн (+30.1%) и через Каспийское море до 1 633 тыс. тонн (+287%).

Двузначные темпы операционных показателей морской перевозки нефти были обусловлены увеличением транспортировки нефти через нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан, отгружающий нефть в акватории Средиземного моря, а также ростом объемов транспортировки нефти по маршрутам Актау-Махачкала и Актау-Баку в акватории Каспийского моря.

Снижение объемов переработки нефти. Объем переработки углеводородного сырья (здесь и далее УВС) в январе-сентябре 2024 года уменьшился на 5.2% до 14 122 тыс. тонн, главным образом за счет резкого снижения переработки УВС на НПЗ в Румынии (Петромидия, Вега) сразу на 18.5% до 3 364 тыс. тонн.

Сокращение объема переработки УВС произошло по причине позднего запуска установки мягкого гидрокрекинга, а также остановки завода на капитальный ремонт с первой половины марта. Сообщается, что перезапуск завода завершился в начале июня, и на сегодняшний день он функционирует в штатном режиме на полной мощности.

Основные итоги первых девяти месяцев 2024 года. Суммарный объем доходов КМГ в январе-сентябре 2024 года увеличился на 1.0% до ₸7 067.5 млрд во многом за счет роста выручки по договорам с покупателями до ₸6 348.6 млрд. Продажи сырой нефти и газа увеличились до ₸3 705.7 млрд в сравнении с ₸3 314.6 млрд. Объем продаж нефтепродуктов сократился на 9.3% до ₸1 947.4 млрд главным образом за счет снижения объемов переработки УВС.

По причине резкого роста процентных ставок и признания неденежных доходов, финансовые доходы компании в отчетном периоде выросли до ₸257.4 млрд тенге (+128%). Замедлению темпов роста выручки в отчетном периоде способствовало резкое падение доли прибыли в совместных предприятиях до ₸407.3 млрд тенге (-27.9%). Негативная динамика в большей степени была

связана со снижением доли в прибыли ТШО сразу на 43.7% до ₸196.3 млрд по причине увеличения расходов на амортизацию за счет ввода в эксплуатацию новых объектов ПУУД/ПБР.

Заметное увеличение издержек. Расходы КМГ выросли на 1.9% и превысили ₸ 915.2 млрд. Себестоимость покупной нефти и газа снизилась на 2.5% до ₸ 298.8 млрд за счет снижения средней цены на нефть в 3кв2024 года до \$78.7 за баррель в сравнении с \$85.8 годом ранее. Производственные расходы увеличились сразу на 18.2% до ₸ 1 023.3 ввиду расширения фонда оплаты труда до ₸449.7 млрд (+21.1%), услуг по ремонту и обслуживанию до ₸173.1 млрд (+20.5%) и транспортных расходов до ₸117.2 млрд (+32.8%).

Отчисления на износ и амортизацию выросли до ₸493.3 млрд (+11.8%), а расходы по транспортировке и реализации увеличились до ₸203.1 млрд (+15.1%). Общие и административные расходы повысились до ₸197.3 млрд (+68.9%) во многом за счет признания расходов по доверительному управлению в объеме ₸53.3 млрд. Расходы по налогам (кроме КПН) не претерпели заметных изменений и составили ₸432.4 млрд.

Несмотря на многомиллиардные убытки от обесценения основных средств и расходов по разведке в прошлом году (эффект низкой базы прошлого года), КМГ в январе-сентябре 2024 года отчиталась о снижении чистой прибыли до ₸866.9 млрд (-8.4%). В отчетном периоде компания зафиксировала убыток от обесценения активов в размере ₸47.4 млрд в сравнении с убытком в ₸139.3 млрд годом ранее.

Увеличение объема денежных средств на балансе. Ассоциированные компании и СП оказывают заметную поддержку операционному денежному потоку компании, направляя КМГ щедрые дивидендные выплаты, которые только в 2023 году превысили **₸619.8 млрд** и составили **₸558.8 млрд** в январе-сентябре 2024 года (₸215.8 млрд годом ранее). Основной объем выплат приходится на Тенгизшевройл (ТШО), который обеспечил 69% от всего объема дивидендов от ассоциированных компаний и СП в прошлом году. Суммарный объем денежных средств и краткосрочных банковских вкладов КМГ на конец 3кв2024 г. превысил **₸2 490.9 млрд в сравнении с ₸2 047.9 млрд на начало года.**

Перспективы выплат рекордного уровня дивидендов. По итогам 2023 года компания направила на выплату дивидендов порядка ₸300 млрд, что соответствует объему выплат 2022 года. Дивиденды по итогам 2023 года были выплачены 26 июня текущего года и составили 32.5% от объема чистой прибыли 2023 года.

По итогам 2024 года менеджмент КМГ, в случае соответствующей рекомендации Совета Директоров и одобрения на ГОСА, намерен направить на дивиденды **рекордную для компании сумму** и увеличить объем выплат **до ₸350 млрд**, что на 16.7% больше, чем годом ранее. Таким образом, дивиденд на акцию может увеличиться до ₸573.7 тенге в сравнении с ₸491.71 годом ранее. Дивидендная доходность к текущей цене составляет 4.3%.

По показателю коэффициента дивидендных выплат (dividend payout ratio), КМГ меньше остальных квазигосударственных компаний перераспределяет долю от прибыли на дивиденды. Так, к примеру, КазТрансОйл направил на дивиденды 76% от прибыли 2023 года, выплаты КазАтомПромы составили 54% от всей прошлогодней прибыли, при этом КЕГОС по итогам 2023 года и вовсе перераспределил всю прибыль в пользу акционеров и направил 64.5% от прибыли за 1П2024 г. на дивиденды.

Таким образом, прогнозируемые нами рост чистой прибыли, снижение долговой нагрузки и свободного денежного потока дают

возможность компании нарастить размер дивиденда без ущерба снижения ликвидности КМГ. Компания сохраняет значительный потенциал ежегодного перераспределения акционерам рекордного объема дивидендов и в большей степени эта готовность будет зависеть от пожеланий главного акционера компании Фонда Самрук-Казына.

«Фонд «Самрук-Казына» ставит перед нами задачу увеличивать размеры дивидендов» прокомментировал глава компании Асхат Касенов перспективы роста дивидендов на правительственном часе «о текущей деятельности и перспективах развития нефтяной отрасли».

Выводы и рекомендации. Компания представила нейтральные результаты по итогам деятельности за январь-сентябрь 2024 года. На горизонте следующих лет успех КМГ будет зависеть от реализации амбициозных проектов по увеличению нефтедобычи в стране, которая ежегодно, согласно прогнозам, будет обновлять рекордные максимумы и в 2026 году превысит уровень **в 100 млн тонн**. На сегодняшний день цены на нефть оттолкнулись от годовых минимумов, а курс тенге обновил минимумы 2024 года. Эти факторы оказывают поддержку финансовым результатам компании, большая часть операционных расходов которой выражена в национальной валюте.

Принимая во внимание невысокие рыночные мультипликаторы компании, перспективы по наращиванию нефтедобычи в стране, прогнозный рост дивидендных выплат и снижение долговой нагрузки, мы видим потенциал по акциям КМГ. Исходя из вышеизложенного, мы сохраняем рекомендацию покупать акции КМГ с 12М ЦЦ на уровне ₸17 695.

Приложение 1. Отчёт о прибылях и убытках

₹ млн				2021-2022		2022-2023				% изм.	
	2021	2022	2023	% изм. г/г	% изм. г/г	3К2023	3К2024	г/г	9М2023	9М2024	% изм. г/г
Выручка и прочие доходы	7 275 467	9 827 313	9 242 568	35.1%	-6.0%	2 543 378	2 303 197	-9.4%	7 000 699	7 067 548	1.0%
Выручка по договорам с покупателями	6 459 335	8 693 081	8 319 543	34.6%	-4.3%	2 144 789	2 109 258	-1.7%	6 087 814	6 348 618	4.3%
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний, нетто	680 292	991 310	534 177	45.7%	-46.1%	165 440	139 146	-15.9%	565 159	407 336	-27.9%
Доход от выбытия дочерней организации	19 835	0	186 225	-	-	186 225	-	-	186 225	16 410	-91.2%
Финансовый доход	85 226	120 603	147 245	41.5%	22.1%	37 918	47 314	24.8%	112 975	257 361	127.8%
Прочий операционный доход	30 779	22 319	55 378	-27.5%	148.1%	9 006	7 479	-17.0%	48 526	37 823	-22.1%
Расходы и затраты	-6 020 157	-8 028 376	-8 047 759	33.4%	0.2%	-1 991 508	-1 900 993	-4.5%	-5 803 137	-5 915 227	1.9%
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	-3 607 202	-4 960 176	-4 621 881	37.5%	-6.8%	-1 219 787	-958 649	-21.4%	-3 382 414	-3 298 788	-2.5%
Производственные расходы	-721 057	-1 144 241	-1 219 722	58.7%	6.6%	-275 176	-384 303	39.7%	-865 821	-1 023 298	18.2%
Налоги кроме КПН	-461 244	-677 921	-594 080	47.0%	-12.4%	-150 352	-129 948	-13.6%	-432 665	-432 396	-0.1%
Износ, истощение и амортизация	-523 044	-506 900	-601 204	-3.1%	18.6%	-145 434	-170 926	17.5%	-441 371	-493 348	11.8%
Расходы по транспортировке и реализации	-183 439	-205 352	-245 525	11.9%	19.6%	-56 938	-71 555	25.7%	-176 475	-203 119	15.1%
Общие и административные расходы	-151 392	-160 479	-177 792	6.0%	10.8%	-44 609	-79 825	78.9%	-116 817	-197 294	68.9%
Обесценение основных средств, активов по разведке и других активов	-20 724	-19 917	-230 580	-3.9%	1057.7%	-61 503	-30 621	-50.2%	-200 778	-47 445	-76.4%
Расходы по разведке	-79 083	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовые затраты	-262 823	-308 055	-322 073	17.2%	4.6%	-77 190	-86 883	12.6%	-235 959	-254 221	7.7%
Положительная курсовая разница, нетто	17 565	40 089	25 222	128.2%	-37.1%	44 198	16 708	-62.2%	67 963	56 045	-17.5%
Прочие расходы	-27 714	-85 424	-60 124	208.2%	-29.6%	-4 717	-4 991	5.8%	-18 800	-21 363	13.6%
Прибыль до учета подоходного налога	1 255 310	1 798 937	1 194 809	43.3%	-33.6%	551 870	402 204	-27.1%	1 197 562	1 152 321	-3.8%
Расходы по подоходному налогу	-321 248	-492 377	-270 348	53.3%	-45.1%	-94 253	-84 825	-10.0%	-251 449	-285 436	13.5%
Чистая прибыль	934 062	1 306 560	924 461	39.9%	-29.2%	457 617	317 379	-30.6%	946 113	866 885	-8.4%

Приложение 2. Бухгалтерский баланс

₹ млн				2021-2022		2022-2023				% изм.	
	2021	2022	2023	% изм. г/г	% изм. г/г	30.09.2023	30.09.2024	г/г	г/г	г/г	% изм. г/г
Активы	15 857 452	16 656 890	16 942 712	5.0%	1.7%	17 600 464	17 760 109	0.9%			
Обязательства	5 840 546	6 789 464	6 548 315	16.2%	-3.6%	6 885 757	6 707 140	-2.6%			
Собственный капитал	10 016 906	9 867 426	10 394 397	-1.5%	5.3%	10 714 707	11 052 969	3.2%			

Приложение 3. Отчёт о движении денежных средств

₹ млн				2021-2022		2022-2023				% изм.	
	2021	2022	2023	% изм. г/г	% изм. г/г	3К2023	3К2024	г/г	9М2023	9М2024	% изм. г/г
Операционная деятельность	1 209 475	1 567 311	1 667 614	30%	6%	83 339	546 589	556%	956 772	1 420 022	48%
Инвестиционная деятельность	-1 084 028	-2 302 310	-759 636	112%	-67%	-156 665	-656 434	319%	-66 313	-566 082	754%
Финансовая деятельность	-273 989	288 071	-604 362	-	-	-32 796	-328 901	903%	-416 317	-712 422	71%

© 2024 г. АО «Halyk Finance» (далее – HF), дочерняя организация АО «Народный банк Казахстана».

Настоящая публикация носит исключительно информационный характер и не является предложением или попыткой со стороны HF купить, продать или вступить в иную сделку в отношении каких-либо ценных бумаг и иных финансовых инструментов, на которые в настоящей публикации может содержаться ссылка, предоставить какие-либо инвестиционные рекомендации или услуги. Указанные предложения могут быть направлены исключительно в соответствии с требованиями применимого законодательства. Настоящая публикация основана на информации, которую мы считаем надежной, однако мы не утверждаем, что все приведенные сведения абсолютно точны. При этом, отмечаем, что прошлая доходность не является показателем доходности инвестиций в будущем. Мы не несем ответственности за использование клиентами информации, содержащейся в настоящей публикации, а также за сделки и операции с ценными бумагами и иными финансовыми инструментами, упоминающимися в ней. Мы не берем на себя обязательство регулярно обновлять информацию, которая содержится в настоящей публикации или исправлять возможные неточности. HF, его аффилированные и должностные лица, партнеры и сотрудники, в том числе лица, участвующие в подготовке и выпуске этого материала, оставляют за собой право участвовать в сделках в отношении упоминающихся в настоящей публикации ценных бумаг и иных финансовых инструментов. Также отмечаем, что на ценные бумаги и иные финансовые инструменты, рассматриваемые в настоящей публикации и номинированные в иностранной валюте, могут оказывать влияние обменные курсы валют. Изменение обменных курсов валют может вызвать снижение стоимости инвестиций в указанные активы. Следует иметь в виду, что инвестирование в Американские депозитарные расписки также подвержено риску изменения обменного курса валют, а инвестирование в казахстанские ценные бумаги и иные финансовые инструменты имеет значительный риск. В указанной связи, инвесторы до принятия решения об участии в сделках с ценными бумагами и иными финансовыми инструментами, рассматриваемыми в настоящей публикации, должны проводить собственное исследование относительно надежности эмитентов данных ценных бумаг и иных финансовых инструментов.

Настоящая информация не предназначена для публичного распространения и не может быть воспроизведена, передана или опубликована, целиком или по частям, без предварительного письменного разрешения АО «Halyk Finance».

© 2024 г., все права защищены.

Департамент торговых идей**E-mail**

dti@halykfinance.kz

Департамент продаж**E-mail**

sales@halykfinance.kz

Адрес:

Halyk Finance
пр. Абая, 109 «В», 5 этаж
А05А1В9, Алматы, Республика Казахстан
Тел. +7 727 331 59 77
www.halykfinance.kz

Bloomberg

HLFN

Refinitiv

Halyk Finance

Factset

Halyk Finance

Capital IQ

Halyk Finance