

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Финансовые результаты за первые три месяца 2018 года

Астана, 26 апреля 2018 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовала сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за первые три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года.

- Выручка в первые три месяца 2018 года составила 270 млрд тенге (837 млн долларов США¹), что на 27% выше, чем в аналогичном периоде 2017 года. Рост выручки в основном связан с увеличением цены Брент на 24% и ростом цен на нефтепродукты.
- Чистая прибыль в первые три месяца 2018 года составила 21 млрд тенге (63 млн долларов США) по сравнению с 2 млрд тенге (7 млн долларов США) в аналогичном периоде 2017 года, а чистые денежные потоки от операционной деятельности – 57 млрд тенге (177 млн долларов США), что на 3% выше, по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.
- Сумма чистых денежных средств² на 31 марта 2018 года составила 703 млрд тенге (2,2 млрд долларов США) по сравнению с 1 339 млрд тенге (4,0 млрд долларов США) на 31 декабря 2017 года.
- По результатам Тендерного предложения и Предложения об акциях, РД КМГ и АО «Национальная компания «КазМунайГаз» в общей сложности владеют 99,5% выпущенных простых акций (включая простые акции, представленные в форме ГДР).

Добыча

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), АО «Каражанбасмунай» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) в 1 квартале 2018 года добыла 2 898 тыс. тонн нефти (238 тыс. баррелей в сутки), практически на таком же уровне как в аналогичном периоде 2017 года.

В первом квартале 2018 года АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 1 350 тыс. тонн (110 тыс. баррелей в сутки), что на 1% больше по сравнению с 1 кварталом 2017 года. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 695 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), на 1% больше, чем в аналогичном периоде 2017 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 2 046 тыс. тонн (167 тыс. баррелей в сутки), что на 1% больше по сравнению с 1 кварталом 2017 года.

Доля РД КМГ в добыче компаний КГМ, ССЕЛ и ПКИ в 1 квартале 2018 года составила 852 тыс. тонн (71 тыс. баррелей в сутки), на 3% меньше, чем в 1 квартале 2017 года, главным образом, в связи с естественным снижением уровня добычи нефти в ПКИ и КГМ.

Поставки сырой нефти и реализация нефтепродуктов

Реализация ОМГ и ЭМГ в 1 квартале 2018 года составила 2 002 тыс. тонн сырой нефти (161 тыс. баррелей в сутки), из которых 1 265 тыс. тонн (102 тыс. баррелей в сутки) сырой

¹ Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по среднему обменному курсу за соответствующий период для консолидированного отчета о совокупном доходе и отчета о движении денежных средств и по курсу на конец периода для консолидированного отчета о финансовом положении (средние курсы за 3М2018 и 3М2017 гг. составляли 323,15 и 322,52 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. составляли 318,31 и 332,33 тенге/долл. США, соответственно).

² Рассчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.

нефти было поставлено на экспорт и 737 тыс. тонн (59 тыс. баррелей в сутки) на внутренний рынок, что составляет 37% от общего объема реализации. Доля поставок сырой нефти Компании на внутренний рынок в аналогичном периоде 2017 года составила 34%.

Из 737 тыс. тонн (59 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти, поставленных ОМГ и ЭМГ на внутренний рынок в первом квартале 2018 года, 535 тыс. тонн (43 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и 202 тыс. тонн (16 тыс. баррелей в сутки) на Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ).

Реализация нефтепродуктов в первом квартале 2018 года в соответствии со схемой самостоятельного процессинга нефти, составила 669 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 5% больше чем в аналогичном периоде 2017 года.

Доля от объемов продаж компаний КГМ, CCEL и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 834 тыс. тонн нефти (69 тыс. баррелей в сутки), включая 318 тыс. тонн нефти (24 тыс. баррелей в сутки) на экспорт и 515 тыс. тонн (44 тыс. баррелей в сутки) на внутренний рынок, что составляет 62% от общего объема продаж компаний. В аналогичном периоде 2017 года КГМ, CCEL и ПКИ поставили 57% от общего объема продаж на внутренний рынок.

Чистая прибыль за период

Чистая прибыль в первые три месяца 2018 года составила 21 млрд тенге (63 млн долларов США) по сравнению с 2 млрд тенге (7 млн долларов США) в аналогичном периоде 2017 года. Увеличение чистой прибыли связано в основном с ростом выручки в результате увеличения цены Брент на 24%, что было частично компенсировано ростом налогов, кроме подоходного, производственных расходов, расходов по реализации и административных расходов.

В 1 квартале 2018 года Компания отразила убыток от курсовой разницы в размере 44 млрд тенге (136 млн долларов США) в результате снижения обменного курса тенге к доллару США на 4% (на 31 марта 2018 года по сравнению с курсом на 31 декабря 2017 года).

Выручка

Выручка в первые три месяца 2018 года составила 270 млрд тенге (837 млн долларов США), что на 27% выше, чем в аналогичном периоде 2017 года. Рост выручки в основном связан с увеличением цены Брент на 24% и ростом цен на нефтепродукты, что было частично компенсировано уменьшением доли экспортных поставок.

Чистая выручка от продажи нефтепродуктов (за вычетом всех расходов, связанных с процессингом и реализацией³) в первые три месяца 2018 года составила 60 428 тенге за тонну нефти на АНПЗ и 78 131 тенге за тонну нефти на ПНХЗ. В аналогичном периоде 2017 года чистая выручка составила 57 196 тенге за тонну и 56 596 тенге за тонну на АНПЗ и ПНХЗ, соответственно.

Производственные расходы

Производственные расходы в первые три месяца 2018 года составили 83 млрд тенге (257 млн долларов США), что на 19% выше, чем в аналогичном периоде 2017 года. Это главным

³ За исключением себестоимости нефти и расходов по транспортировке нефти до нефтеперерабатывающих заводов.

образом связано с ростом расходов по переработке нефти, ростом расходов по услугам ремонта и обслуживания, а также ростом расходов по вознаграждениям сотрудников на 5%.

С 1 января 2018 года тариф на переработку нефти был повышен с 24 512 тенге за тонну до 31 473 тенге на АНПЗ и с 16 417 тенге до 17 250 тенге на ПНХЗ в соответствии с утвержденным бюджетом. В первом квартале 2017 года тариф на переработку составлял 20 501 тенге на АНПЗ и 14 895 тенге на ПНХЗ.

Расходы по ремонту и обслуживанию увеличились в результате увеличения количества скважин, на которых был проведен капитальный ремонт сторонними организациями в ОМГ.

Увеличение расходов по вознаграждениям сотрудников на 5% в основном произошло в результате индексации заработной платы производственного персонала на 7% с января 2018 года.

Расходы по реализации и административные расходы

Расходы по реализации и административные расходы в первые три месяца 2018 года составили 32 млрд тенге (99 млн долларов США), на 26% выше, чем в аналогичном периоде 2017 года. Это главным образом связано с пересмотром начислений штрафов и пени по налоговой проверке за 2009-2012 годы в результате снижения суммы претензий налоговыми органами в первом квартале 2017 года.

Налоги, кроме подоходного налога

Налоги, кроме налога на прибыль, в первые три месяца 2018 года составили 88 млрд тенге (272 млн долларов США), что на 34% выше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, в результате увеличения расходов по рентному налогу, экспортной таможенной пошлине (ЭТП), налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и прочим налогам, в основном в результате роста средней цены Brent.

Расходы по рентному налогу в первые три месяца 2018 года в среднем составили 22 334 тенге за тонну экспортных продаж по сравнению с 13 801 тенге за тонну экспортных продаж в аналогичном периоде 2017 года, в результате применения более высокой ставки рентного налога, который коррелирует с ценой нефти за марку Brent.

В первом квартале 2018 года средняя ставка ЭТП составила 61 доллар США за тонну сырой нефти по сравнению с 49 долларами США за тонну сырой нефти в первом квартале 2017 года.

Капитальные вложения

Капитальные вложения⁴ в первые три месяца 2018 года составили 25 млрд тенге (79 млн долларов США), на 43% больше, чем в первом квартале 2017 года. Увеличение капитальных вложений в основном связано с ростом расходов по приобретению основных средств в ОМГ и увеличением количества эксплуатационного и поисково-разведочного бурения в ЭМГ.

⁴ Начиная с 4 кв. 2013 года капитальные вложения представлены как поступления основных средств и нематериальных активов. Ранее они были представлены как закупки основных средств и нематериальных активов в соответствии с отчетом о движении денежных средств.

Как сообщалось ранее, капитальные вложения в 2018 году планируются в размере 142 млрд тенге (418 млн долларов США⁵) по сравнению со 111 млрд тенге (341 млн долларов США) в 2017 году.

Денежные потоки от операционной деятельности

Чистые денежные потоки от операционной деятельности в первые три месяца 2018 года составили 57 млрд тенге (177 млн долларов США), что на 3% выше, по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

Истечение действия Тендерного предложения и Предложения об акциях

Как сообщалось ранее, в марте 2018 года истекло действие Тендерного предложения в отношении глобальных депозитарных расписок («ГДР») и Предложения в отношении простых акций, в результате которых РД КМГ приобрела в общей сложности 135 454 910 ГДР и 336 584 простых акций в обращении. Суммарная выплата⁶ составила 1 925 млн долларов США (624 млрд тенге), из которых 1 904 млн долларов США (617 млрд тенге) были выплачены в первую дату расчетов (19 февраля 2018 года) и 21 млн долларов США (7 млрд тенге) – в финальную дату расчетов (5 апреля 2018 года).

Таким образом, РД КМГ и АО «Национальная компания «КазМунайГаз» в общей сложности владеют 99,5% выпущенных простых акций (включая простые акции, представленные в форме ГДР). 11 апреля 2018 года Компания направила заявки на делистинг ГДР и простых акций на Лондонскую и Казахстанскую фондовые биржи.

Чистые денежные средства

Сумма чистых денежных средств на 31 марта 2018 года составила 703 млрд тенге (2,2 млрд долларов США) по сравнению с 1 339 млрд тенге (4,0 млрд долларов США) на 31 декабря 2017 года. 96% денежных средств и финансовых активов были деноминированы в иностранной валюте (в основном в долларах США), 4% - в тенге.

Финансовый доход, начисленный по денежным средствам, финансовым и прочим активам в первом квартале 2018 года составил 7 млрд тенге (23 млн долларов США), приблизительно на том же уровне, как и в первом квартале 2017 года.

Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий

В первом квартале 2018 года доход от долей в ассоциированной компании и совместных предприятиях составил 8,6 млрд тенге (27 млн долларов США), что на 2% выше чем в первом квартале 2017 года.

Казгермунай

В первые три месяца 2018 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 7,1 млрд тенге (22 млн долларов США) от своей доли участия в КГМ по сравнению с прибылью в размере 7,3 млрд тенге (23 млн долларов США) в аналогичном периоде 2017 года. Данная

⁵ Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по бюджетному курсу 340 тенге/доллар США).

⁶ С учетом суммы налога у источника выплат и любых других применимых налогов и других правительственных сборов.

сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 7,8 млрд тенге (24 млн долларов США), за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий и соответствующего отсроченного налога в размере 0,7 млрд тенге (2 млн долларов США).

Выручка КГМ в долларах США в первом квартале 2018 года увеличилась на 7% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года в основном в результате увеличения средней цены Брент на 24% и цен поставок на внутренний рынок, что было частично компенсировано уменьшением доли экспортных поставок и объемов продаж в результате снижения добычи.

ПетроКазахстан Инк.

В первые три месяца 2018 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 2,7 млрд тенге (8 млн долларов США) от своей доли участия в ПКИ по сравнению с прибылью в размере 1,5 млрд тенге (5 млн долларов США) в аналогичном периоде 2017 года. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистой прибыли ПКИ, что составляет 4,4 млрд тенге (14 млн долларов США), за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий в размере 1,7 млрд тенге (5 млн долларов США).

Выручка ПКИ в долларах США в первом квартале 2018 года увеличилась на 6% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года в основном в результате увеличения средней цены Брент на 24% и цен поставок на внутренний рынок, что было частично компенсировано уменьшением доли экспортных поставок и объемов продаж в результате снижения добычи.

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 31 марта 2018 года сумму в 38,0 млрд тенге (119 млн долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с компанией CITIC Resources Holdings Limited. В первые три месяца 2018 года РД КМГ начислила финансовый доход в размере 1,6 млрд тенге (5 млн долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного платежа к получению от CCEL в размере 26,9 млн долларов США.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за первые три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступны на веб-сайте Компании (www.kmger.kz).

ПРИЛОЖЕНИЕ

Консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе (неаудированный)

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018	2017
Доходы	270.426	213.726
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	8.582	8.406
Финансовый доход	7.389	7.320
Итого выручка и прочие доходы	286.397	229.452
Производственные расходы	(83.108)	(70.079)
Расходы по реализации и административные расходы	(31.982)	(25.432)
Расходы на разведку	(375)	(48)
Износ, истощение и амортизация	(10.227)	(8.356)
Налоги, кроме подоходного налога	(87.947)	(65.595)
(Убыток) / прибыль от выбытия основных средств	(544)	397
Финансовые затраты	(1.555)	(1.269)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(43.932)	(58.653)
Прибыль до налогообложения	26.727	417
(Расходы) / экономия по подоходному налогу	(6.213)	1.854
Прибыль за период	20.514	2.271
Курсовая разница от пересчёта валют	(15.890)	(29.723)
Прочий совокупный убыток, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах	(15.890)	(29.723)
Итого совокупный доход / (убыток) за период, за вычетом налогов	4.624	(27.452)
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ – в тысячах тенге		
Базовая и разводнённая	0,35	0,03

Консолидированный отчёт о финансовом положении

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
	Неаудировано	Аудировано
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	390.498	377.160
Нематериальные активы	17.308	16.296
Инвестиции в совместные предприятия	128.407	127.548
Инвестиции в ассоциированную компанию	116.604	116.970
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	12.575	11.519
Займы к получению от совместных предприятий	27.841	28.049
Прочие финансовые активы	34.900	34.778
Активы по отсроченному налогу	50.033	53.215
Прочие активы и авансы	15.710	6.085
Итого долгосрочные активы	793.876	771.620
Краткосрочные активы		
Товарно-материальные запасы	33.260	30.697
Предоплата по подоходному налогу	8.407	2.483
НДС к возмещению, за вычетом резерва	21.781	21.574
Предоплата по экспортной таможенной пошлине и прочим налогам	14.691	20.717
Расходы будущих периодов	19.707	16.190
Торговая и прочая дебиторская задолженность	123.129	132.680
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	25.378	26.496
Прочие финансовые активы	357.480	889.687
Денежные средства и их эквиваленты	316.824	421.643
Итого краткосрочные активы	920.657	1.562.167
Итого активы	1.714.533	2.333.787
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	263.095	263.095
Выкупленные собственные акции	(715.985)	(97.677)
Прочие резервы	2.347	2.347
Нераспределённая прибыль	1.639.980	1.619.466
Резерв по пересчёту валют	305.598	321.488
Итого капитал	1.495.035	2.108.719
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	1.335	1.807
Обязательство по отсроченному налогу	184	138
Прочие обязательства	1.662	—
Резервы	52.984	51.845
Итого долгосрочные обязательства	56.165	53.790
Краткосрочные обязательства		
Займы	5.139	5.669
Резервы	31.809	31.795
Подходный налог к уплате	2.227	3.888
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	49.668	52.181
Торговая и прочая кредиторская задолженность	74.490	77.745
Итого краткосрочные обязательства	163.333	171.278
Итого обязательства	219.498	225.068
Итого обязательства и капитал	1.714.533	2.333.787

Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018	2017
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	26.727	417
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	10.227	8.356
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	(8.582)	(8.406)
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	544	(397)
Нереализованный убыток от курсовой разницы от неоперационной деятельности	40.426	53.656
Изменение в резервах	41	(4.086)
Начисление резервов по сомнительной дебиторской задолженности	1.169	—
Прочие неденежные доходы и расходы	1.966	527
Плюс финансовые затраты	1.555	1.269
Минус финансовый доход	(7.389)	(7.320)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	(982)	(158)
Изменение в товарно-материальных запасах	(2.998)	(678)
Изменение в предоплате по экспортной таможенной пошлине, НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам	5.819	(5.503)
Изменение в расходах будущих периодов	(3.517)	(1.607)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	8.607	2.107
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(3.365)	(3.301)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплаты по ним	(2.513)	29.871
Подходный налог уплаченный	(10.439)	(9.382)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	57.296	55.365
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств и авансы, выплаченные на приобретение основных средств	(32.506)	(24.152)
Поступления от продажи основных средств	—	1.445
Приобретение нематериальных активов	(1.346)	(50)
Займы, предоставленные совместным предприятиям	(126)	(619)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании, за вычетом налога у источника выплаты	1.115	675
Изъятие / (размещение) депозитов	498.013	(17.750)
Полученное вознаграждение	6.965	3.139
Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) инвестиционной деятельности	472.115	(37.312)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Выкуп собственных акций	(618.308)	—
Погашение займов	(590)	(602)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(93)	(27)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(618.991)	(629)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(89.580)	17.424
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	421.643	162.091
Чистое изменение курсовой разницы по денежным средствам и их эквивалентам	(15.239)	(9.169)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	316.824	170.346

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти с учетом транспортных и прочих расходов за первые три месяца 2018 года⁷.

3М2018 г. (доллар США/барр)	УАС	КТК	АНПЗ	ПНХЗ
Публикуемая рыночная цена	66,8	66,8	-	-
Банк качества	-	(2,9)	-	-
Скидки	(2,6)	(0,7)	-	-
Реализованная цена	64,2	63,2	25,9	33,4
Рентный налог	(9,4)	(9,7)	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(8,6)	(8,4)	-	-
НДПИ	(7,8)	(7,8)	(1,3)	(0,8)
Транспортные расходы	(6,4)	(7,2)	(1,4)	(3,6)
Нетбэк	32,0	30,1	23,2	29,0
Премия по коэффициенту баррелизации	-	6,3	-	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	32,0	36,4	23,2	29,0

3М2017 г. (доллар США/барр)	УАС	КТК	АНПЗ	ПНХЗ
Публикуемая рыночная цена	53,7	53,7	-	-
Банк качества	-	(1,4)	-	-
Скидки	(3,1)	(2,5)	-	-
Реализованная цена	50,6	49,8	24,5	24,3
Рентный налог	(6,0)	(6,1)	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(6,8)	(6,8)	-	-
НДПИ	(6,1)	(6,4)	(1,2)	(0,6)
Транспортные расходы	(6,3)	(7,9)	(1,2)	(2,0)
Нетбэк	25,4	22,6	22,1	21,7
Премия по коэффициенту баррелизации	-	5,0	-	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	25,4	27,6	22,1	21,7

Справочная информация	3М2017 г.	3М2018 г.
Курс US\$/KZT в среднем за период	322,52	323,15
Курс US\$/KZT на конец периода	313,73	318,31
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ (добыча)		7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ (реализация)		7,23
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для КГМ		7,70
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для CCEL		6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПКИ		7,75

⁷ С 1 кв2015 года метод расчета нэтбэк был изменен и включает вычет по НДПИ от нэтбэка.

СПРАВКА

РД КМГ по итогам 2017 г. входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО «СП «Казгермунай», CCEL (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2017 г. составил 11,9 млн тонн (240 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов (2Р) РД КМГ с учетом долей в совместных предприятиях по состоянию на конец 2017 г. составил 180 млн тонн (1 321 млн баррелей). Акции Компании прошли листинг на Казахстанской фондовой бирже, а глобальные депозитарные расписки на Лондонской и Казахстанской фондовых биржах. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд долларов США.

Контактная информация

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 1712 97 5433)
e-mail: ir@kmgp.kz

АО «РД КМГ», Связи с общественностью (+7 1712 97 78 87)
Бакдәулет Төлеген
e-mail: pr@kmgp.kz

Finsbury (+44 (0)20 7251 3801)
Dorothy Burwell
e-mail: KMGEPR@finsbury.com

Заявления относительно будущего

В настоящем документе содержатся заявления, которые являются или считаются «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего, включая, среди прочего, слова «считает», «по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо, в каждом случае, аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призваны обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, которые не являются историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях и заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания. По своей природе, заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании и развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех вариантов, которые описаны в настоящем документе или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего. Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, которые содержатся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.