

ПРЕСС РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» объявляет финансовые результаты за I полугодие 2010 г.

Астана, 23 августа, 2010 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») сегодня опубликовало сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за первое полугодие 2010 г.

- Операционная прибыль составила 103,5 млрд. тенге (703 млн. долларов США)¹, увеличившись на 81% по сравнению с 57,0 млрд. тенге (394 млн. долларов США), полученными в первом полугодии 2009 г., в основном, в связи с ростом цен на нефть.
- Чистая прибыль за отчетный период составила 100,0 млрд. тенге (679 млн. долларов США) и прибыль на одну акцию – 1 370 тенге (1,6 доллара США на одну ГДР) по сравнению с 128,8 млрд. тенге (890 млн. долларов США) и прибыль на акцию 1 752 тенге (2.0 доллара США на одну ГДР) полученными за аналогичный период 2009 г. Снижение, в основном, связано со значительным доходом от курсовой разницы, полученным в 2009 г.
- Средняя цена нефти марки Brent в первые шесть месяцев 2010 года была на 50% выше, чем в том же периоде прошлого года, увеличившись с 51,68 долларов США за баррель до 77,29 долларов США за баррель.

Комментируя финансовые результаты за первые 6 месяцев 2010 г., генеральный директор Компании К.Н. Ибрашев заявил: «В условиях роста цен на нефть Компания увеличила инвестиции для обеспечения стабильного уровня добычи на основных месторождениях. При этом устойчивые финансовые позиции РД КМГ позволяют нам продолжить реализацию стратегии долгосрочного развития Компании».

Производственные показатели

За первое полугодие 2010 года Компания добыла 6 283 тыс. тонн нефти (257 тыс. баррелей в сутки), включая доли в компаниях «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ)², что на 610 тыс. тонн или на 11% больше, чем за аналогичный период 2009 г. Увеличение добычи связано, в основном, с учетом доли в добыче ПКИ, составившей 733 тыс. тонн. План добычи на 2010 г. остается на уровне 13,5 млн. тонн (274 тыс. баррелей в сутки), включая доли в КГМ, ССЕЛ и ПКИ³.

Производственными филиалами «Озенмунайгаз» и «Эмбамунайгаз» в первом полугодии 2010 г. добыто 4 316 тыс. тонн (175 тыс. баррелей в сутки), что на 107 тыс. тонн или 2%

¹ Суммы в долларах США переведены исключительно для удобства читателей по среднему обменному курсу за соответствующий период для консолидированных отчетов о прибылях и убытках и консолидированных отчетов о движении денежных средств и по курсу на конец периода для консолидированных балансов.

² Операционные и финансовые результаты ПКИ не включают 50% долю ПКИ в ТургайПетролеум в соответствии с полученной финансовой информацией от ПКИ.

³ Операционный план включает 50% долю ПКИ в ТургайПетролеум.

меньше, чем за тот же период 2009 г. Снижение добычи в основном обусловлено нарушением режима обслуживания фонда скважин и отсутствием своевременного проведения ремонтных работ нефтепромыслового оборудования во время акции протеста в ПФ «Озенмунайгаз» в период с 4 по 18 марта.

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ за первое полугодие 2010 г. составила 1 967 тыс. тонн (81 тыс. баррелей в сутки).

За первые шесть месяцев 2010 г. Компанией было поставлено 4 310 тыс. тонн нефти (175 тыс. баррелей в сутки), без учета нефти компаний КГМ, ССЕЛ и ПКИ, из которых 3 459 тыс. тонн нефти (141 тыс. баррелей в сутки) было поставлено на экспорт (80% от объема поставок).

В первом полугодии 2010 г. доля от объемов продаж компании ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 2 306 тыс. тонн нефти (96 тыс. баррелей в сутки), включая 1 686 тыс. тонн нефти (70 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт.

Финансовые показатели

Прибыль после налогообложения

Чистая прибыль за первые шесть месяцев 2010 г. составила 100,0 млрд. тенге (679 млн. долларов США), снизившись на 22% по сравнению с аналогичным периодом 2009 г., которая включала в себя значительный доход от курсовой разницы, полученный в результате девальвации тенге в 2009 г. и не повторившийся в 2010 г.

Выручка

Выручка РД КМГ за первые шесть месяцев 2010 г. по сравнению с аналогичным периодом 2009 г. выросла на 44% и составила 296,6 млрд. тенге (2 014 млн. долларов США). Данное увеличение связано с ростом средней цены реализации нефти на 51% - с 44 631 тенге за тонну (42,66 доллара США за баррель) до 67 587 тенге за тонну (63,48 доллара США за баррель) при снижении объемов поставок нефти на 3%. В долларовом эквиваленте выручка Компании увеличилась примерно на 41% по сравнению с аналогичным периодом 2009 г.

Операционные расходы

Операционные расходы за первые шесть месяцев 2010 г. составили 193,1 млрд. тенге (1 311 млн. долларов США), по сравнению с 149,6 млрд. тенге за аналогичный период 2009 г. (рост на 29%). Существенная доля роста операционных расходов объясняется увеличением затрат на выплату рентного налога и налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в результате роста цены на нефть. Без учета налогов и штрафов, операционные расходы за первые шесть месяцев 2010 года увеличились на 17% в тенговом выражении по сравнению с аналогичным периодом 2009 г. Увеличение произошло, в основном, за счет повышения расходов на выплату заработной платы, ремонт, обслуживание и транспортировку. Расходы по выплатам сотрудникам выросли в результате годовой индексации с 1 января 2010 г., а также в результате повышений заработной платы работникам производственных филиалов Компании с 1 июня 2010 г. Рост затрат на ремонт и обслуживание был вызван увеличением количества отремонтированных скважин в первом полугодии 2010 г. и увеличением стоимости ремонта на одну скважину. Увеличение расходов на транспортировку связано, в основном, с повышением тарифа на 10% с 1 января 2010 г. на трубопроводе КТО компанией «Транснефть».

В долларовом выражении, операционные затраты на баррель добытой нефти, без учета налогов и штрафов, выросли на 18% по сравнению с первым полугодием 2009 г.

Денежные потоки

Денежный поток от операционной деятельности за первые шесть месяцев 2010 г. составил 41,0 млрд. тенге (278 млн. долларов США), на 55% выше, чем в том же периоде 2009 г.

Капитальные вложения

Капитальные вложения (приобретение основных средств не включая затраты на приобретение нематериальных активов, согласно отчету о движении денежных средств) за первые шесть месяцев 2010 г. составили 26,4 млрд. тенге (180 млн. долларов США), что на 105% выше аналогичного показателя в первом полугодии 2009 г. Общий объем капитальных вложений, предусмотренным бюджетом Компании, составляет 83,2 млрд. тенге (555 млн. долларов США), без учета долей в совместных предприятиях.

Геологоразведочные работы

В течение первых шести месяцев 2010 г. завершено испытание одной поисково-разведочной скважины на блоке Р-9 и начато строительство двух доразведочных скважин на месторождении С. Нуржанов проектной глубиной 3500м каждая. За отчетный период расходы на геологоразведочные работы составили 0,5 млрд. тенге (US\$3.5m). В соответствии с бюджетом Компании на 2010 г. до конца года запланировано пробурить восемь поисково-разведочных и доразведочных скважин (в т.ч. две скважины на С. Нуржанов) и ожидается, что расходы на геологоразведочные работы составят около 4 млрд. тенге (US\$27m).

Денежные средства и займы

Сумма чистых денежных средств⁴ на 30 июня 2010 г. составила 558,9 млрд. тенге (3,8 млрд. долларов США) по сравнению с 505,0 млрд. тенге (3,4 млрд. долларов США) на 31 декабря 2009 г.

Сумма денежных средств их эквивалентов и финансовых активов на 30 июня 2010 г. составила 698,6 млрд. тенге (4,7 млрд. долларов США).

По состоянию на 30 июня 2010 г. 75% депозитов и денежных средств были деноминированы в долларах США, 25% - в тенге. Размер депозитов и денежных средств в двух крупнейших банках - Народном банке и Казкоммерцбанке - составил примерно 68% от общей суммы депозитов на 30 июня 2010 г. Сумма начисленного процентного дохода за отчетный период составила 19 млрд. тенге (129 млн. долларов США).

Сумма займов Компании на 30 июня 2010 г. составила 140 млрд. тенге (947 млн. долларов США), включая 131 млрд. тенге (890 млн. долларов США) консолидированного займа без права регресса компании КМГ ПКИ Финанс, привлеченного для приобретения 33% доли в ПКИ.

16 июля 2010 г. Компания приобрела облигации, выпущенные Национальной Компанией «КазМунайГаз» (НК КМГ), на общую сумму 220 млрд. тенге (1,5 млрд. долларов США) с

⁴ Денежные средства, их эквиваленты и прочие финансовые активы за вычетом займов.

годовым купоном 7% и сроком обращения до июня 2013 года в соответствии с ранее опубликованной информацией.

Штрафы и пени

Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан провел налоговую проверку Компании за 2004 и 2005 годы. По результатам проверки, начатой в 2007 году и завершённой в августе 2009 года, налоговым органом было произведено доначисление в размере 32 млрд. тенге, из которых 16 млрд. тенге – сумма налогов, 8 млрд. тенге – административный штраф вследствие налогового правонарушения и 8,8 млрд. тенге – пени за несвоевременную уплату. Компания обратилась с иском в суд первой инстанции, в результате чего сумма доначисления была частично удовлетворена согласно решению суда от 24 мая 2010 года, Согласно решению суда основная сумма доначисления была снижена до 8,6 млрд. тенге и соответствующая сумма пени была снижена до 2,6 млрд. тенге. Компания подала апелляцию в суд второй инстанции, которая была отклонена 29 июля 2010 года. Компания находится в процессе апелляции указанных выше результатов налоговой проверки в суде третьей инстанции.

Руководство Общества убеждено, что позиция компании по интерпретации налогового законодательства справедлива. Однако, в силу того, что решение по данному вопросу остается неопределённым, Компания начислила провизию в 2009 г. По состоянию на 30 июня 2010 г. начисленная провизия составила 12,4 млрд. тенге (84 млн. долларов США).

Вклад от стратегических приобретений

За первые 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г., РД КМГ признала прибыль в размере 11,3 млрд. тенге (76 млн. долларов США) от своей доли участия в **Казгермунай**. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ в размере 16,3 млрд. тенге (110 млн. долларов США) и переоценке актива по отложенному налогу на прибыль на сумму 1,7 млрд. тенге (12 млн. долларов США) за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 5,1 млрд. тенге (34 млн. долларов США), амортизации отложенного подоходного налога на сумму 1,7 млрд. тенге (11 млн. долларов США). В основном на финансовые результаты КГМ за первое полугодие 2010 г. повлияли более высокие цены на нефть по сравнению с аналогичным периодом 2009 г. Во втором квартале 2010 г. КГМ начислила дополнительную провизию для корпоративного подоходного налога и налога на сверхприбыль, относящихся к предыдущим годам.

28 апреля 2010 г. Компания получила дивиденды от КГМ в размере 150 млн. долларов США. В результате, общая сумма дивидендов полученных Компанией с момента приобретения составляет 800 млн. долларов США.

За первые 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г., РД КМГ признала прибыль в размере 7,7 млрд. тенге (52 млн. долларов США) от своей доли участия в **ПКИ**. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистой прибыли ПКИ в размере 15,9 млрд. тенге (108 млн. долларов США) за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 8,3 млрд. тенге (56 млн. долларов США). Во втором квартале 2010 г. ПКИ начислила дополнительную провизию для корпоративного подоходного налога и налога на сверхприбыль, относящихся к предыдущим годам.

15 июля 2010 г. Компания получила дивиденды от ПКИ в размере 16,5 млн. долларов США. В результате, общая сумма дивидендов, полученных Компанией после приобретения доли в ПКИ в декабре 2009 г., составляет 99 млн. долларов США.

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 30 июня 2010 г. сумму 22,8 млрд. тенге (154 млн. долларов США) как **счета к получению от CSEL**, совместно контролируемого предприятия. В первом полугодии 2010 г. РД КМГ начислила процентный доход в размере 1,5 млрд. тенге (10 млн. долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного дохода от CSEL в размере 26,87 млн. долларов США.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года доступна на веб-сайте Компании (www.kmger.kz).

ПРИЛОЖЕНИЕ⁵

Сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня		30 июня	
	2010	2009	2010	2009
Доходы	150.548.503	123.475.611	296.605.166	206.630.713
Операционные расходы	(101.682.169)	(86.400.856)	(193.110.245)	(149.591.334)
Операционная прибыль	48.866.334	37.074.755	103.494.921	57.039.379
Финансовый доход	10.173.030	11.843.824	20.863.493	23.843.516
Расходы на финансирование	(1.979.406)	(460.889)	(3.943.942)	(970.537)
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти	–	(4.491.457)	–	(4.491.457)
Доходы/(расходы) по курсовой разнице	1.402.862	(3.685.204)	(2.837.109)	97.886.291
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий	6.716.784	(4.080.166)	18.848.047	(5.130.679)
Прибыль до подоходного налога	65.179.604	36.200.863	136.425.410	168.176.513
Расходы по подоходному налогу	(16.824.533)	(15.446.757)	(36.391.304)	(39.410.822)
Чистая прибыль за период	48.355.071	20.754.106	100.034.106	128.765.691
Курсовая разница при пересчете операций в иностранной валюте	99.524	(633.665)	(581.671)	14.104.004
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога:	99.524	(633.665)	(581.671)	14.104.004
Итого совокупный доход за период, за вычетом налога	48.454.595	20.120.441	99.452.435	142.869.695
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ				
Базовая	0,66	0,29	1,37	1,75
Разводнённая	0,64	0,28	1,33	1,73

⁵ При расчетах финансовых показателей, включенных в Приложение, отдельные цифры были округлены. В результате этого цифры в графе «итого» в некоторых таблицах могут не совпадать с результатами сложения предшествующих им цифр.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

В тысячах тенге

	30 июня 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	266.831.769	257.739.303
Прочие финансовые активы	967.300	797.931
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	19.665.090	20.268.928
Нематериальные активы	2.034.903	2.276.745
Инвестиции в ассоциированные компании и совместно-контролируемые предприятия	237.762.572	254.147.918
Актив по отсроченному налогу	9.028.592	10.265.537
Прочие активы	11.803.531	7.291.870
Итого долгосрочных активов	548.093.757	552.788.232
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	16.093.932	15.525.704
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	18.912.414	9.969.965
Расходы будущих периодов	26.042.994	21.595.622
Дебиторская задолженность совместно-контролируемого предприятия	3.092.516	1.082.100
Торговая и прочая дебиторская задолженность	58.231.994	49.710.916
Прочие финансовые активы	612.326.101	534.288.078
Денежные средства и их эквиваленты	85.257.469	107.626.368
Итого текущих активов	819.957.420	739.798.753
Итого активов	1.368.051.177	1.292.586.985
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	232.036.321	238.546.914
Прочие резервы	1.554.424	1.474.089
Нераспределённая прибыль	796.987.280	747.820.751
Прочие компоненты капитала	12.355.724	12.937.395
Итого капитала	1.042.933.749	1.000.779.149
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	91.326.442	92.023.143
Резервы	36.751.570	35.319.443
Итого долгосрочных обязательств	128.078.012	127.342.586
Текущие обязательства		
Займы	48.363.365	45.650.017
Подходный налог к уплате	-	21.138.596
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	40.589.174	36.177.299
Торговая и прочая кредиторская задолженность	31.428.037	33.651.462
Дивиденды к уплате	48.939.765	750.797
Резервы	27.719.075	27.097.079
Итого текущих обязательств	197.039.416	164.465.250
Итого обязательств	325.117.428	291.807.836
Итого обязательств и капитала	1.368.051.177	1.292.586.985

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В тысячах тенге

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2010	2009
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до подоходного налога	136.425.410	168.176.513
Корректировки для прибавления (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	16.389.840	15.153.080
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий	(18.848.047)	5.130.679
Поставка сырой нефти по условиям соглашения о предэкспортном финансировании	–	(7.100.384)
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти	–	4.491.457
Убыток от выбытия основных средств	562.441	401.926
Обесценение (сторнирование обесценения) основных средств	395.569	(544.784)
Признание расходов по опционной программе	80.023	141.199
Изъятие долевых инструментов	(5.320)	(146.113)
Нереализованный расход (доход) от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	2.238.543	(43.692.752)
Прочие неденежные доходы и расходы	338.562	403.637
Плюс расходы по вознаграждению	3.943.942	970.537
Минус доходы от вознаграждения, относящиеся к инвестиционной деятельности	(20.863.493)	(23.843.516)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	(4.511.661)	(1.156.220)
Изменение в товарно-материальных запасах	(557.655)	22.413
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	(4.432.593)	(2.495.968)
Изменение в авансах выданных и расходах будущих периодов	(4.522.176)	(1.642.425)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(8.650.327)	(35.403.637)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(2.118.293)	(8.871.978)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	4.411.875	27.632.716
Изменение в резервах	836.932	9.775.457
Подоходный налог уплаченный	(60.128.183)	(80.881.460)
Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности	40.985.389	26.520.377
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(26.447.472)	(12.929.110)
Поступления от продажи основных средств	20.277	1.090.135
Вклад в уставной капитал совместно-контролируемого предприятия	–	(580.044)
Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	34.109.060	–
(Приобретение) продажа финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто	(67.310.681)	28.710.851
Вознаграждение полученное	3.371.417	9.168.873
Чистые потоки денежных средств, полученные от (использованные в) инвестиционной деятельности	(56.257.399)	25.460.705
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Выкуп собственных акций	(6.546.233)	(14.148.562)
Погашение займов	(487.198)	(3.990.103)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(74.217)	(50.411)
Вознаграждение уплаченное	–	(91.745)
Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности	(7.107.648)	(18.280.821)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(22.379.658)	33.700.261
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	107.626.368	285.131.743
Курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	10.759	806.746
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	85.257.469	319.638.750

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года.

	УАС	1 полугодие 2010		Итого
		КТК	Внутр.	
		(доллар США/барр)		
Публикуемая рыночная цена ⁶	77,29	77,29	-	-
Цена реализации	73,28	76,54	20,52	64,05
Банк качества	-	(6,49)	-	(1,87)
Премия по коэффициенту баррелизации	(0,18)	5,66	-	1,29
Реализованная цена⁷	73,10	75,72	20,52	63,48
Рентный налог	12,68	12,67	-	10,18
Транспортные расходы	7,48	7,22	1,50	6,17
Комиссия по продажам	0,07	0,07	-	0,06
Нетбэк	52,86	55,75	19,02	47,07

	УАС	1 полугодие 2009		Итого
		КТК	Внутр.	
		(доллар США/барр)		
Публикуемая рыночная цена ⁶	50,67	51,50	-	-
Цена реализации	49,42	50,08	17,26	43,42
Банк качества	-	(6,83)	-	(1,74)
Премия по коэффициенту баррелизации	0,13	4,15	-	0,98
Реализованная цена⁷	49,55	47,40	17,26	42,66
Рентный налог	5,02	5,02	-	4,03
Транспортные расходы	5,90	7,59	0,84	5,31
Комиссия по продажам	0,06	0,06	-	0,05
Нетбэк	38,57	34,73	16,42	33,27

Справочная информация **За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года**

	2010	2009
Курс US\$/KZT в среднем за период	147,26	144,69
Курс US\$/KZT на дату составления баланса	147,46	150,41

Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ	7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для Казгермунай	7,70
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ССЕЛ	6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПКИ	7,75

⁶ Используются следующие котировки в качестве рыночных цен: за 1 полугодие 2010 года - Brent (DTD), 1 полугодие 2009 года - Urals (RCMB) по трубопроводу УАС и CPC blend (CIF) по трубопроводу КТК.

⁷ Цена по финансовой отчетности с учетом коэффициента 7,23 барреля на тонну нефти.

СПРАВКА

РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях «Казгермунай» и ССЕЛ («Каражанбасмунай») в 2009 г. составил 11,5 млн. тонн (232 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ по состоянию на конец 2009 года составлял 234 млн. тонн (1,7 млрд. баррелей); а с учетом долей в зависимых компаниях, по предварительным данным, около 2,2 млрд. баррелей. Простые и привилегированные акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США. В декабре 2009 г. международное агентство Standard & Poog's присвоило РД КМГ рейтинг корпоративного управления «ГАММА-6», а в июле 2010 г. подтвердило кредитный рейтинг «BB+».

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7600)

Даулет Жумадил

e-mail: pr@kmgep.kz

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 54 33)

Асель Калиева

e-mail: ir@kmgep.kz

Pelham Bell Pottinger (+44 207 861 3147)

Елена Добсон

e-mail: edobson@pelhambellpottinger.co.uk

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.