

DEGOLYER AND MACNAUGHTON
5001 SPRING VALLEY ROAD
SUITE 800 EAST
DALLAS, TEXAS 75244

15 февраля 2022 г.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Республика Казахстан, Z05H9E8
ул. Д. Кунаева, 8
БЦ «Изумрудный квартал», блок Б

Кас.: Оценок запасов, условных ресурсов и перспективных ресурсов по состоянию на 31 декабря 2021 г. по различным активам на различных лицензионных участках в Республике Казахстан и Российской Федерации

Господа:

По вашему запросу мы подготовили по состоянию на 31 декабря 2021 г. оценки величины доказанных, вероятных и возможных запасов нефти, конденсата, жидкостей природного газа (ЖПГ) и газа, оценки стоимости доказанных, доказанных-плюс-вероятных и доказанных-плюс-вероятных-плюс-возможных запасов, и оценки только величины условных ресурсов нефти, конденсата и газа некоторых месторождений, в которых, по заявлению АО «НК «КазМунайГаз» (НК «КМГ»), ему причитаются или им контролируются доли участия непосредственно или через различные дочерние или совместные предприятия НК «КМГ». Казахстанские дочерние предприятия включают ТОО «Амангельды Газ» (АГГ), АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ), АО «Каражанбасмунай» (КБМ), «Кашаган Б.В.» (КБВ), «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. (КЧП), ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), ТОО «Казахойл Актобе» (КОА), ТОО «Казхтуркмунай» (КТМ), ТОО «Кольжан» (КЖ), АО «Мангистаумунайгаз» (МТМГ), АО «Озенмунайгаз» (ОМГ), АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (ПККР), «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» (ПКВ), ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО), АО «Тургай Петролеум» (ТПП), ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ) и ТОО «Урихтау Оперейтинг» (УТО). Российские дочерние предприятия включают ООО «Нефтегазовая компания Центральная» (НГКЦ) и ООО «Каспийская нефтегазовая компания» (КНГК). НК «КМГ» заявляет, что все оцениваемые месторождения расположены в Республике Казахстан и Российской Федерации, и в различных долях причитаются соответствующим дочерним предприятиям.

Нами также были оценены величина и потенциальная текущая стоимость перспективных ресурсов нефти и природного газа различных активов на различных лицензионных участках, расположенных в Республике Казахстан.

На представляемые в настоящем письме результаты распространяются определения, допущения, пояснения, ограничения и выводы, содержащиеся в наших отчетах, озаглавленных «Отчет по состоянию на 31 декабря 2021 г. по оценке запасов и выручки и условных ресурсов на некоторых месторождениях с долями участия, причитающимися или контролируемым АО «НК «КазМунайГаз вариант PRMS» (Отчет по оценке запасов и условных ресурсов) и «Отчет по состоянию на 31 декабря 2021 г. по оценке перспективных ресурсов и потенциальной выручки на различных перспективных структурах с долей, причитающейся АО «НК «КазМунайГаз» на различных лицензионных участках в Республике Казахстан» (Отчет по оценке перспективных ресурсов). Следует принимать во внимание, что без ссылки на Отчет по оценке запасов и условных ресурсов и Отчет по оценке перспективных ресурсов информация, приведенная в настоящем письме, может быть неверно истолкована и ее следует использовать с осмотрительностью.

Запасы, оцениваемые в настоящем письме, выражены в виде чистых запасов. Оцениваемые чистые доказанные, вероятные и возможные запасы по состоянию на 31 декабря 2021 г. в соответствии с Отчетом по оценке запасов и условных ресурсов, представлены ниже, выраженные в английских единицах измерения в тысячах баррелей (тыс.барр) и миллионах кубических футов (млн.фт³) и в метрических единицах измерения в тысячах метрических тонн (тыс.т) и миллионах кубических метров (млн.м³):

Категория запасов	Английские единицы				
	Нефть и конденсат (тыс.барр)	ЖПГ (тыс.барр)	Топливный газ (млн.фт ³)	Товарный газ (млн.фт ³)	Рыночный газ (млн.фт ³)
Доказанные разрабатываемые добываемые	1,774,735	44,389	932,865	2,533,702	3,466,567
Доказанные разрабатываемые недобываемые	143,309	0	40,894	489,065	529,959
Доказанные разрабатываемые	1,918,044	44,389	973,759	3,022,767	3,996,526
Доказанные неразрабатываемые	818,784	130,770	1,400,378	1,669,529	3,068,724
Суммарные доказанные	2,736,828	175,159	2,374,137	4,692,296	7,065,249
Вероятные	1,181,942	30,914	630,551	454,507	1,086,241
Доказанные плюс вероятные	3,918,771	206,053	3,004,687	5,146,803	8,151,490
Возможные	693,529	26,256	379,224	998,699	1,377,923
Доказанные плюс вероятные плюс возможные	4,612,300	232,309	3,383,912	6,145,502	9,529,413

Категория запасов	Метрические единицы				
	Нефть и конденсат (тыс.т)	ЖПГ (тыс.т)	Топливный газ (млн.м ³)	Товарный газ (млн.м ³)	Рыночный газ (млн.м ³)
Доказанные разрабатываемые добываемые	234,214	3,749	26,420	71,746	98,165
Доказанные разрабатываемые недобываемые	18,793	0	1,158	13,849	15,007
Доказанные разрабатываемые	253,007	3,749	27,578	85,595	113,173
Доказанные неразрабатываемые	106,100	11,050	39,652	47,277	86,895
Суммарные доказанные	359,107	14,799	67,230	132,872	200,068
Вероятные	155,452	2,614	17,855	12,865	30,753
Доказанные плюс вероятные	514,559	17,413	85,085	145,737	230,821
Возможные	92,823	2,218	10,733	28,280	39,012
Доказанные плюс вероятные плюс возможные	607,382	19,631	95,817	174,016	269,833

Примечание: Вероятные и возможные запасы не были пересчитаны с учетом риска, что позволило бы их сопоставление с доказанными запасами.

Оцениваемые в настоящем письме-отчете условные ресурсы выражены в виде чистых условных ресурсов. Оцениваемые чистые условные ресурсы не могут быть классифицированы как запасы. Представленные в настоящем письме оцениваемые чистые условные ресурсы приведены как средство сопоставления с другими условными ресурсами и не предполагают прямого сопоставления с запасами. Оцениваемые чистые условные ресурсы 1С, 2С и 3С по состоянию на 31 декабря 2021 г. в соответствии с Отчетом по оценке запасов и условных ресурсов, представлены ниже в обобщенном виде, выраженные в метрических единицах измерения в тысячах тонн (тыс.т) и миллионах кубических метров (млн.м³):

Категория	Чистые условные ресурсы			
	Английские единицы		Метрические единицы	
	Нефть и конденсат (тыс.барр)	Товарный газ (млн.фт ³)	Нефть и конденсат (тыс.т)	Товарный газ (млн.м ³)
Рентабельные				
1С	129,349	604,895	17,563	17,131
2С	496,498	1,824,728	67,342	51,670
3С	1,253,261	3,318,127	169,860	93,953
Нерентабельные				
1С	67,260	953,210	8,975	26,989
2С	169,662	2,026,568	22,441	57,379
3С	341,078	6,374,011	45,285	180,481
Всего				
1С	196,609	1,558,105	26,538	44,120
2С	666,160	3,851,296	89,783	109,049
3С	1,594,339	9,692,138	215,145	274,434

Примечания:

1. Пересчет количества условных ресурсов с учетом каких-либо факторов риска не приравнивает условные ресурсы к запасам.
2. Нет уверенности в том, что добыча какой-либо части оцененных в настоящем отчете условных ресурсов окажется промышленно рентабельной.

Поток наличности НК «КМГ» и текущая стоимость НК «КМГ», соответствующие доле НК «КМГ» в доказанных, доказанных-плюс-вероятных и доказанных-плюс-вероятных-плюс-возможных запасах по состоянию на 31 декабря 2021 г., в соответствии с Отчетом по оценке запасов и условных ресурсов, приведены ниже, выраженные в тысячах долларов США (тыс.\$США):

Категории запасов	НК «КМГ»	
	Поток наличности (тыс.\$США)	Текущая стоимость при 10 процентах (тыс.\$США)
Доказанные разрабатываемые	34,898,274	14,717,292
Доказанные неразрабатываемые	17,837,826	7,443,408
Суммарные доказанные	52,736,100	22,160,700
Доказанные-плюс-вероятные	69,308,596	24,945,684
Доказанные-плюс-вероятные-плюс-возможные	79,502,898	26,796,847

Примечание: Стоимости вероятных и возможных запасов не были пересчитаны с учетом риска, что позволило бы их сопоставление со стоимостью доказанных запасов.

Перспективные ресурсы были оценены на различных лицензионных участках в Республике Казахстан. Оценки перспективных ресурсов, приведенные ниже, обобщены при помощи метода статистического суммирования. Оценки общих перспективных ресурсов газа по состоянию на 31 декабря 2021 г. в соответствии с Отчетом по оценке перспективных ресурсов, обобщены ниже, выраженные в английских единицах в тысячах баррелей (тыс.барр) и тысячах метрических тонн (тыс.т) и в метрических единицах в миллионах кубических футов (млн.фт³) и миллионах кубических метров (млн.м³):

	Общие перспективные ресурсы			
	1U (Низкая) оценка	2U (Лучшая) оценка	3U (Высокая) оценка	Средняя оценка
Английские единицы				
Общие перспективные ресурсы нефти, тыс.барр	5,806,371	11,397,494	18,865,589	12,550,089
Общие перспективные ресурсы товарного газа, млн.фт ³	3,680,387	5,207,045	6,272,410	5,256,800
Общие перспективные ресурсы конденсата, тыс.барр	31,290	70,099	127,348	81,004
Общие перспективные ресурсы растворенного газа, млн.фт ³	2,722,351	5,717,083	10,128,533	6,494,992
Метрические единицы				
Общие перспективные ресурсы нефти, тыс.т	795,393	1,561,300	2,584,327	1,719,190
Общие перспективные ресурсы товарного газа, млн.м ³	104,216	147,446	177,613	148,855
Общие перспективные ресурсы конденсата, тыс.т	3,793	8,497	15,436	9,819
Общие перспективные ресурсы растворенного газа, млн.м ³	77,088	161,888	286,805	183,916

Примечания:

1. 1U (Низкая), 2U (Лучшая), 3U (Высокая) и средняя оценки соответствуют P₉₀, P₅₀, P₁₀ и среднему соответственно.
2. Объемы, приведенные в таблице, не были пересчитаны с учетом P₂ и P₆.
3. Применение каких-либо геологических или экономических факторов не приравнивает перспективные ресурсы к условным ресурсам или запасам.
4. В расчете перспективных ресурсов в таблице учтен коэффициент извлечения.
5. Перспективные ресурсы, приведенные выше, получены методом статистического суммирования.
6. Совокупное количество перспективных ресурсов оцениваемых перспективных площадей получено методом арифметического суммирования в соответствии с требованиями PRMS.
7. Нет уверенности в том, что какая-либо часть перспективных ресурсов, оцениваемых в настоящем отчете, будет открыта. При условии открытия отсутствует уверенность в том, что разработка какой-либо части перспективных ресурсов, оцениваемых в настоящем отчете, окажется рентабельной.

В следующей таблице приведена обобщенная оценка потенциальной текущей стоимости НК «КМГ» со ставкой дисконта 10 процентов, которая может быть получена в результате добычи и реализации усеченных, скорректированных на TEFS и P_e перспективных ресурсов по состоянию на 31 декабря 2021 г. на различных перспективных площадях, оцениваемых в Отчете по оценке перспективных ресурсов, полученные методом оценки удельной потенциальной текущей стоимости на количество перспективных ресурсов со ставкой дисконта 10 процентов, приведены ниже, выраженные в тысячах долларов США (тыс. \$США):

	Потенциальная текущая стоимость НК «КМГ» со ставкой дисконта 10 процентов			
	1U (Низкая) оценка (тыс. \$США)	2U (Лучшая) оценка (тыс. \$США)	3U (Высокая) оценка (тыс. \$США)	Средняя оценка (тыс. \$США)
Усеченные, скорректированные на TEFS и P_e перспективные ресурсы нефти НК «КМГ»	3,576,032	4,326,831	5,235,261	4,374,940
Усеченные, скорректированные на TEFS и P_e перспективные ресурсы товарного газа НК «КМГ»	-	-	-	-

Примечания:

- 1U (Низкая), 2U (Лучшая), 3U (Высокая) и средняя оценки соответствуют P_{90} , P_{50} , P_{10} и среднему соответственно.
- Оценки потенциальной текущей стоимости перспективных ресурсов со ставкой дисконта 10 процентов не сопоставимы с оценками текущей стоимости условных ресурсов или запасов.
- Оценки потенциальной текущей стоимости перспективных ресурсов со ставкой дисконта 10 процентов не включают поправки на политическую и/или экологическую неопределенность.
- Оценки потенциальной текущей стоимости перспективных ресурсов со ставкой дисконта 10 процентов основаны на расчетах методом статистического суммирования.
- Существует вероятность того, что на перспективных площадях не будет успешных открытий, и в таком случае потенциальная текущая стоимость со ставкой дисконта 10 процентов будет отсутствовать.
- Совокупное количество перспективных ресурсов оцениваемых перспективных площадей получено методом арифметического суммирования в соответствии с требованиями PRMS.
- Нет уверенности в том, что какая-либо часть перспективных ресурсов, оцениваемых в настоящем отчете, будет открыта. При условии их открытия отсутствует уверенность в том, что разработка какой-либо части перспективных ресурсов, оцениваемых в настоящем отчете, окажется рентабельной.
- Данные TEFS, профили потенциальной добычи, графики затрат, цены и дисконтированные потоки наличности, используемые для оценки потенциальной текущей стоимости, были предоставлены НК «КМГ»; независимая проверка этих данных со стороны «ДеГольер энд МакНотон» не проводилась.
- Перспективные ресурсы товарного газа, отмеченные прочерком (-), оценены с отрицательным значением потенциальной текущей стоимости с дисконтом 10 процентов и были исключены по запросу НК «КМГ».

Информация, использованная при подготовке настоящего письма, была получена от НК «КМГ». При подготовке настоящего отчета мы использовали, без независимой экспертизы, предоставленную НК «КМГ» информацию о праве собственности, добыче, и различную другую информацию и данные, которые были приняты нами в предоставленном виде. Для целей настоящего отчета не было необходимости в посещении и осмотре месторождений на местах.

Передано,

ДеГОЛЬЕР энд МакНОТОН

Зарегистрированная в Техасе инженерная
фирма F-716

Томас Д. Скотт Мл., т.п.г., с.п.г.
Старший вице-президент,
ДеГольер энд МакНотон

Стефан Р. Кростосик, п.и.
Вице-президент,
ДеГольер энд МакНотон