

## **ПРЕСС-РЕЛИЗ**

### **Операционные результаты РД КМГ за первое полугодие 2017 года**

**Астана, 27 июля 2017 г.** АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ, Компания) объявляет операционные результаты за первое полугодие 2017 года.

#### **Добыча**

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), АО «Каражанбасмунай» (CCEL) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) в первые шесть месяцев 2017 года добыла 5 885 тыс. тонн нефти (240 тыс. баррелей в сутки), на 3 % меньше, чем в аналогичном периоде 2016 года.

АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 2 703 тыс. тонн (110 тыс. баррелей в сутки), что на 3% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, главным образом в связи с меньшим количеством введенных в эксплуатацию скважин. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 1 399 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), на 1% меньше, чем в аналогичном периоде 2016 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 4 102 тыс. тонн (167 тыс. баррелей в сутки), что на 2% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

Доля РД КМГ в добыче компаний CCEL, КГМ и ПКИ в первые шесть месяцев 2017 года составила 1 783 тыс. тонн (73 тыс. баррелей в сутки), на 6% меньше, чем в аналогичном периоде 2016 года, главным образом, в связи с естественным снижением уровня добычи нефти в ПКИ.

Следует отметить, что РД КМГ активно изучает методы повышения нефтеотдачи и проводит работы по предотвращению естественного падения уровня добычи нефти на своих зрелых месторождениях.

#### **Поставки сырой нефти и реализация нефтепродуктов**

Реализация ОМГ и ЭМГ в первом полугодии 2017 года составила 4 084 тыс. тонн сырой нефти (163 тыс. баррелей в сутки), в том числе 2 766 тыс. тонн (110 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти на экспорт и 1 318 тыс. тонн (53 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти на внутренний рынок, что составляет 32% от общего объема реализации.

Из 1 318 тыс. тонн (53 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти, поставленных ОМГ и ЭМГ на внутренний рынок, 1 042 тыс. тонн (42 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и 276 тыс. тонн (11 тыс. баррелей в сутки) на Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ).

Реализация нефтепродуктов за первые шесть месяцев 2017 года, в соответствии со схемой самостоятельного процессинга нефти, составила 1 282 тыс. тонн нефтепродуктов. Более подробная информация по объемам реализации нефтепродуктов представлена в таблице №2.

Доля от объемов продаж компаний CCEL, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 1 763 тыс. тонн нефти (72 тыс. баррелей в сутки), включая 769 тыс. тонн нефти (30 тыс. баррелей в сутки) на экспорт и 994 тыс. тонн (42 тыс. баррелей в сутки) на внутренний рынок, что составляет 56% от общего объема продаж компаний.

**Таблица №1. Добыча и реализация нефти в первом полугодии 2017 года**

|                                     | тыс. тонн    |              |              | тыс. баррелей в сутки |            |
|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|-----------------------|------------|
|                                     | 6М2016       | 6М2017       | г/г, %       | 6М2016                | 6М2017     |
| <b>Объем добычи нефти</b>           |              |              |              |                       |            |
| ОМГ                                 | 2 779        | 2 703        | -3%          | 112                   | 110        |
| ЭМГ                                 | 1 407        | 1 399        | -1%          | 57                    | 57         |
| <b>Всего ОМГ и ЭМГ</b>              | <b>4 186</b> | <b>4 102</b> | <b>-2%</b>   | <b>169</b>            | <b>167</b> |
| КГМ, 50%                            | 730          | 711          | -3%          | 31                    | 30         |
| ССЕЛ, 50%                           | 526          | 528          | 0%           | 19                    | 19         |
| ПКИ, 33%                            | 636          | 544          | -14%         | 27                    | 23         |
| <b>Всего совместные предприятия</b> | <b>1 892</b> | <b>1783</b>  | <b>-6%</b>   | <b>77</b>             | <b>72</b>  |
| <b>Общий объем добычи</b>           | <b>6 078</b> | <b>5 885</b> | <b>-3%</b>   | <b>246</b>            | <b>240</b> |
| <b>Объем реализации сырой нефти</b> |              |              |              |                       |            |
| <b>ОМГ и ЭМГ</b>                    |              |              |              |                       |            |
| УАС                                 | 1 359        | 1 439        | 6%           | 54                    | 57         |
| КТК                                 | 1 105        | 1 327        | 20%          | 44                    | 53         |
| <b>Экспорт</b>                      | <b>2 464</b> | <b>2 766</b> | <b>12%</b>   | <b>98</b>             | <b>110</b> |
| АНПЗ                                | 1 280        | 1 042        | - 19%        | 51                    | 42         |
| ПНХЗ                                | 424          | 276          | - 35%        | 17                    | 11         |
| <b>Внутренний рынок</b>             | <b>1 704</b> | <b>1 318</b> | <b>- 23%</b> | <b>68</b>             | <b>53</b>  |
| <b>Всего ОМГ и ЭМГ</b>              | <b>4 168</b> | <b>4 084</b> | <b>-2%</b>   | <b>167</b>            | <b>163</b> |
| Экспорт, %                          | 59%          | 68%          |              |                       |            |
| Внутренний рынок, %                 | 41%          | 32%          |              |                       |            |
| <b>КГМ (50%)</b>                    |              |              |              |                       |            |
| Экспорт                             | 197          | 123          | -38%         | 8                     | 5          |
| Внутренний рынок                    | 529          | 585          | 11%          | 22                    | 25         |
| <b>Всего КГМ</b>                    | <b>726</b>   | <b>708</b>   | <b>-2%</b>   | <b>31</b>             | <b>30</b>  |
| <b>ССЕЛ (50%)</b>                   |              |              |              |                       |            |
| Экспорт                             | 524          | 488          | - 7%         | 19                    | 18         |
| Внутренний рынок <sup>1</sup>       | 0            | 20           | 100%         | -                     | 1          |
| <b>Всего ССЕЛ</b>                   | <b>524</b>   | <b>508</b>   | <b>-3%</b>   | <b>19</b>             | <b>19</b>  |
| <b>ПКИ (33%)</b>                    |              |              |              |                       |            |
| Экспорт                             | 201          | 158          | -22%         | 9                     | 7          |
| Внутренний рынок                    | 424          | 389          | -8%          | 18                    | 17         |
| <b>Всего ПКИ</b>                    | <b>625</b>   | <b>547</b>   | <b>-13%</b>  | <b>27</b>             | <b>23</b>  |
| <b>Всего совместные предприятия</b> |              |              |              |                       |            |
| Экспорт                             | 922          | 769          | -17%         | 36                    | 30         |
| Внутренний рынок                    | 953          | 994          | 4%           | 40                    | 42         |
| <b>Всего совместные предприятия</b> | <b>1 875</b> | <b>1 763</b> | <b>-6%</b>   | <b>77</b>             | <b>72</b>  |
| Экспорт, %                          | 49%          | 44%          |              |                       |            |
| Внутренний рынок, %                 | 51%          | 56%          |              |                       |            |

<sup>1</sup> В рамках исполнения обязательств по поставкам на внутренний рынок ССЕЛ также реализовала 38 тыс.тонн битума (50%) в первом полугодии 2017 года.

**Таблица №2. Производство и реализация нефтепродуктов в первом полугодии 2017 года**

| Нефтепродукты<br>тыс. тонн         | Производство   |               |                 | Реализация      |               |                |
|------------------------------------|----------------|---------------|-----------------|-----------------|---------------|----------------|
|                                    | АНПЗ           | ПНХЗ          | Всего           | АНПЗ            | ПНХЗ          | Всего          |
| Бензин Аи-80                       | 13,65          | 11,65         | 25,30           | 13,67           | 12,81         | 26,48          |
| Бензин Аи-92                       | 101,22         | 64,54         | 165,76          | 103,76          | 66,10         | 169,87         |
| Бензин Аи-95                       | 11,68          | 4,19          | 15,87           | 18,67           | 4,83          | 23,50          |
| Дизельное топливо                  | 311,48         | 94,41         | 405,89          | 221,6           | 90,56         | 404,40         |
| Авиатопливо                        | 6,78           | -             | 6,78            | 3,0             | -             | 6,39           |
| <b>Всего светлые нефтепродукты</b> | <b>444,81</b>  | <b>174,78</b> | <b>619,59</b>   | <b>456,32</b>   | <b>174,31</b> | <b>630,63</b>  |
| Вакуумный газойль                  | 181,23         | -             | 181,23          | 180,69          | -             | 180,69         |
| Мазут                              | 302,74         | 39,41         | 342,16          | 315,47          | 44,24         | 359,72         |
| Битум                              | -              | 5,88          | 5,88            | -               | 5,61          | 5,61           |
| <b>Всего темные нефтепродукты</b>  | <b>483,97</b>  | <b>45,29</b>  | <b>529,26</b>   | <b>496,16</b>   | <b>49,85</b>  | <b>546,01</b>  |
| Сжиженный газ                      | 8,89           | 16,42         | 25,32           | 8,89            | 18,10         | 26,99          |
| Печное топливо                     | 13,27          | -             | 13,27           | 14,07           | -             | 14,07          |
| Сера                               | 0,55           | 1,79          | 2,34            | 0,66            | 0,24          | 0,90           |
| Кокс                               | 29,42          | 11,97         | 41,38           | 28,99           | 31,81         | 60,80          |
| Бензол                             | 2,33           | -             | 2,33            | 2,60            | -             | 2,60           |
| Другие                             | -              | 1,54          | 1,54            | -               | -             | -              |
| <b>Всего прочие нефтепродукты</b>  | <b>54,45</b>   | <b>31,72</b>  | <b>86,17</b>    | <b>55,22</b>    | <b>50,15</b>  | <b>105,37</b>  |
| Потери                             | 58,77          | 31,73         | 90,50           | -               | -             | -              |
| <b>Всего</b>                       | <b>1 042,0</b> | <b>283,52</b> | <b>1 325,52</b> | <b>1 007,70</b> | <b>274,31</b> | <b>1282,01</b> |

#### Справка

**РД КМГ** по итогам 2016 г. входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО «СП «Казгермунай», ССЕЛ (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2016 г. составил 12,2 млн. тонн (245 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ с учетом долей в совместных предприятиях по состоянию на конец 2016 г. составил 182 млн. тонн (1 327 млн. баррелей). Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США.

#### Контактная информация

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 5433)  
Сакен Шошанов  
e-mail: [ir@kmger.kz](mailto:ir@kmger.kz)

АО «РД КМГ», Связи с общественностью (+7 7172 97 78 89)  
Бакдаулет Толеген  
e-mail: [pr@kmger.kz](mailto:pr@kmger.kz)

Bell Pottinger (+44 203 772 2500)  
Генри Лервил  
e-mail: [KMGER@bellpottinger.com](mailto:KMGER@bellpottinger.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.*