

Вопросы предоставления юридическим лицам Республики Казахстан льгот в связи с осуществлением ими инвестиций в Республике Казахстан

Э. Хайруллина, старший юрист Международной юридической фирмы Integrates, Казахстан

Вопросы предоставления юридическим лицам Республики Казахстан льгот в связи с осуществлением ими инвестиций в Республике Казахстан регулируются главным образом Законом Республики Казахстан от 8 января 2003 г. «Об инвестициях» (далее — Закон об инвестициях) и Кодексом Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» от 10 декабря 2008 г. (далее — Налоговый кодекс). Так, Законом об инвестициях установлены инвестиционные преференции, а Налоговым кодексом — налоговые преференции. Ниже подробно описаны инвестиционные преференции и налоговые преференции, а также процедура их предоставления.

Инвестиционные преференции

А. Виды инвестиционных преференций

Статьей 13 Закона об инвестициях предусмотрены следующие инвестиционные преференции для юридических лиц Республики Казахстан, реализующих инвестиционные проекты:

- 1) освобождение от обложения таможенными пошлинами при импорте оборудования;
- 2) государственные натурные гранты в виде земельных участков, зданий, оборудования и т.п.;

- 3) льготы по земельному налогу и налогу на имущество;
- 4) промышленные льготы в виде возмещения или оплаты части затрат на газ, электроэнергию, приобретение земельного участка, приобретение (строительство) зданий, сооружений.

В соответствии с пунктами 1 и 2 статьи 13 Закона об инвестициях право на инвестиционные преференции имеют лица, осуществляющие инвестиционный проект и инвестиционная деятельность которых соответствует перечню приоритетных видов деятельности, утвержденному Правительством Республики Казахстан.

Преференции имеют лица, осуществляющие инвестиционный проект и инвестиционная деятельность которых соответствует перечню приоритетных видов деятельности, утвержденному Правительством Республики Казахстан.

Льготы, указанные в пунктах 3 и 4 этой статьи, распространяются на инвестиционный проект, который является стратегическим. Закон об инвестициях определяет «инвестиционный стратегический проект» как инвестиционный проект, входящий в перечень инвестиционных стратегических проектов, определяемый Правительством Республики Казахстан (далее — Перечень стратегических проектов), и способный оказать стратегическое влияние на экономическое развитие Республики Казахстан (п. 10 ст. 1 Закона об инвестициях).

В соответствии с пунктом 2 статьи 18–1 Закона об инвестициях для включения в перечень стратегических проектов инвестиционный проект должен быть направлен на производство



продукции с высокой добавленной стоимостью (более высоких переделов и переработки), соответствовать приоритетным видам деятельности и отвечать одному из нижеуказанных критериев:

- (а) быть направленным на производство продукции, входящей в перечень видов деятельности по производству высокотехнологичной продукции, утверждаемый Правительством Республики Казахстан; либо
- (б) объем инвестиций по нему должен составлять не менее 5 миллионов МРП (минимального расчетного показателя), установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете.

Кроме того, для предоставления инвестиционной преференции в виде промышленных льгот, помимо наличия статуса инвестиционного стратегического проекта, Закон об инвестициях в пункте 5 статьи 13 устанавливает дополнительное требование, заключающееся в том, чтобы такой проект реализовывался в населенных пунктах с низким уровнем социально-экономического развития. Перечень таких населенных пунктов утверждается Правительством Республики Казахстан.

Б. Процедура предоставления инвестиционных преференций

Ниже описаны процедуры (i) освобождения от уплаты таможенных пошлин при импорте оборудования и (ii) предоставления государственных натуральных грантов.

Процедура освобождения от уплаты таможенных пошлин при импорте оборудования

Согласно Закону об инвестициях освобождение от обложения таможенными пошлинами при импорте оборудования предоставляется посредством заключения инвестиционного контракта с уполномоченным органом (Комитетом по инвестициям Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан). Для заключения указанного контракта соответствующему юридическому лицу необходимо представить в указанный уполномоченный орган следующие документы:

- 1) заявку на предоставление инвестиционных преференций (далее — Заявка);
- 2) справку о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица;
- 3) копию Устава юридического лица, заверенную подписью первого руководителя и печатью юридического лица;
- 4) бизнес-план инвестиционного проекта или инвестиционного стратегического проекта (требования к бизнес-плану устанавливаются уполномоченным органом);

В постановлении не указывается прежняя ставка НДС, однако, согласно действующему Налоговому кодексу, ставки НДС на сырую нефть, включая газовый конденсат, в зависимости от объема годовой добычи варьируются от 5 до 18 %.

АО «Каражанбасмунай» осуществляет добычу нефти на месторождении Каражанбас, расположенном в северо-западной части полуострова Бузачи, на территории Мангистауской области Казахстана. Входит в тройку лидирующих нефтедобывающих предприятий Мангистауской области. Владельцами АО «Каражанбасмунай» являются казахстанская компания АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и государственная китайская корпорация CITIC Group.

«Новости-Казахстан». 23.06.2014.

Недропользование

Рожковское месторождение в Казахстане планируется ввести в эксплуатацию в 2017 г.

Казахстанская компания АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ, входит в группу компаний «КазМунайГаз») планирует в 2017 г. ввести в эксплуатацию месторождение Рожковское Федоровского блока на западе Казахстана, сообщил глава АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Абат Нурсеитов в среду на пресс-конференции в Астане.

«Нами объявлено в этом году коммерческое обнаружение по Федоровскому блоку — это Западно-Казахстанская область. Рост запасов за последние пять лет — приблизительно 3,5 %. В 2017 г. данный блок, в частности, месторождение Рожковское планируем ввести в эксплуатацию», — сказал Нурсеитов. «Прирост составил, по нашей доле, по жидким углеводородам где-то порядка 4 млн тонн, по газу — порядка 10 млрд кубометров газа», — добавил он. По данным Нурсеитова, пробурено было на месторождении восемь разведочных скважин — семь дали результаты. «Это очень успешная геологоразведка», — отметил глава РД КМГ.

В 2013 г. было завершено бурение трех подсолевых скважин (U-11, U-26 и U-24) на месторождении Рожковское на блоке Федоровский. При тестировании скважины U-11 был получен приток газа на уровне 156 тысяч кубометров в сутки и конденсата на уровне 152 кубометра в сутки. При тестировании скважины U-26 был получен приток газа на уровне 239 тысяч кубометров в сутки и конденсата на уровне 247 кубометра в сутки. Испытание третьей скважины планируется в первом полугодии 2014 г.

С 2003 г. на блоке Федоровский геологоразведочные работы проводились на десяти разведочных скважинах, из которых восемь были успешными, одна скважина ожидает проведения испытания и еще одна оказалась сухой.

«Новости-Казахстан». 02.04.2014.



- 5) копии документов, обосновывающих сметную стоимость строительно-монтажных работ и затраты на приобретение фиксированных активов, сырья и (или) материалов, используемых при реализации инвестиционного проекта или инвестиционного стратегического проекта, заверенные подписью первого руководителя и печатью юридического лица (*перечень указанных документов устанавливается законодательством Республики Казахстан*);
- 6) копии документов, устанавливающих источники и гарантии финансирования инвестиционного проекта или инвестиционного стратегического проекта, заверенные подписью первого руководителя и печатью юридического лица (*в случае финансирования инвестиционного проекта из собственных средств необходимо приложить письменное подтверждение об их наличии*);
- 7) документы, подтверждающие размер запрашиваемого государственного натурального гранта и предварительное согласование его предоставления;
- 8) справку налогового органа по месту регистрации об отсутствии налоговой задолженности, задолженности по обязательным пенсионным взносам и социальным отчислениям.

Заявка рассматривается уполномоченным органом в течение 20 рабочих дней. В случае решения уполномоченного органа об освобождении от обложения таможенными пошлинами, он в течение 5 рабочих дней уведомляет таможенные органы о таком решении и в течение 10 рабочих дней с даты указанного решения готовит для подписания инвестиционный контракт с учетом положений модельного контракта (далее — инвестиционный контракт). Инвестиционный контракт регистрируется уполномоченным органом в течение 5 рабочих дней со дня подписания и вступает в силу со дня его регистрации. Срок действия инвестиционного контракта определяется сроком действия предоставленной инвестиционной преференции. Освобождение от обложения таможенными пошлинами предоставляется на срок действия инвестиционного контракта, но не более 5 лет с момента его регистрации (*см. 2 Статьи 17 Закона об инвестициях*).

Государственные натурные гранты и процедура их предоставления

Государственные натурные гранты предоставляются уполномоченным органом по согласованию с другими соответствующими уполномоченными органами (например, по земельным ресурсам и т.п.) (i) во временное безвозмездное пользование, либо (ii) на праве временного безвозмездного пользования с последующей безвозмездной передачей в собст-

венность или в землепользование при условии выполнения инвестиционных обязательств по инвестиционному контракту.

Безвозмездная передача предоставленного государственного натурального гранта в собственность или в землепользование осуществляется по решению уполномоченного органа. Такое решение принимается по истечении срока действия инвестиционного контракта в случае выполнения инвестором инвестиционных обязательств по инвестиционному контракту.

Максимальный размер государственного натурального гранта составляет не более 30 % от объема инвестиций в фиксированные активы юридического лица Республики Казахстан. В случае, если оценочная стоимость запрашиваемого государственного натурального гранта превышает указанный максимальный размер, юридическое лицо Республики Казахстан имеет право получить от уполномоченного органа запрашиваемое имущество с оплатой разницы между его оценочной стоимостью и максимальным размером государственного натурального гранта.

Налоговые преференции

Суть налоговых преференций заключается в отнесении на вычеты стоимости объектов преференций и (или) последующих расходов на реконструкцию, модернизацию одним из нижеуказанных методов по выбору компании-налогоплательщика:

- до ввода объекта в эксплуатацию, в налоговом периоде в котором фактически произведены такие затраты, либо
- после ввода объекта в эксплуатацию, одновременно или равными долями в течение первых трех лет.

В соответствии с пунктом 2 статьи 123 Налогового кодекса Республики Казахстан к объектам преференций относятся впервые вводимые в эксплуатацию на территории Республики Казахстан здания и сооружения производственного назначения, машины и оборудование, которые в течение не менее трех налоговых периодов, следующих за налоговым периодом ввода в эксплуатацию, соответствуют одновременно следующим условиям:

- 1) являются основными средствами или активами сроком службы более одного года, произведенными и (или) полученными концессионером (правопреемником или юридическим лицом, специально созданным исключительно концессионером для реализации договора концессии) в рамках договора концессии;
- 2) используются в деятельности, направленной на получение дохода;



- 3) не являются активами, которые имеют прямую причинно-следственную связь с осуществлением деятельности по контракту на недропользование;
- 4) в налоговом учете последующие расходы, понесенные недропользователем по данным активам, не подлежат распределению между деятельностью по контракту на недропользование и внеконтрактной деятельностью;
- 5) не являются активами, вводимыми в эксплуатацию в рамках инвестиционного проекта по контрактам, заключенным до 1 января 2009 г. в соответствии с законодательством Республики Казахстан об инвестициях.

Для применения вычетов по налоговым преференциям компании-налогоплательщики должны вести налоговые регистры в форме, утверждаемой Правительством Республики Казахстан.

Налоговый кодекс определяет круг лиц, не имеющих право на применение налоговых преференций. К ним относятся:

- организации, осуществляющие деятельность на территориях специальных экономических зон;
- компании, производящие и (или) реализующие подакцизные товары, в том числе все виды спирта, алкогольную продукцию и табачные изделия;
- компании, применяющие специальный налоговый режим, предусмотренный главой 63 Налогового кодекса, а именно производители сельскохозяйственной продукции, продукции аквакультуры (рыбоводства) и сельские потребительские кооперативы.

Льготы по (i) уплате налога на добавленную стоимость (НДС) при ввозе товаров; и (ii) уплате корпоративного подоходного налога (КПН) законодательством Республики Казахстан не предусмотрены. Однако обращаем Ваше внимание на то, что в соответствии пунктом 1 статьи 250 Налогового кодекса при импорте определенных товаров, в том числе оборудования, НДС уплачивается методом зачета. Перечень указанных товаров и порядок его формирования утвержден постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 марта 2003 г. № 269. Необходимо отметить, что в указанный перечень могут быть включены только те товары, производство которых отсутствует на территории Республики Казахстан или не покрывает потребности Республики Казахстан.

При импорте товаров, включенных в выше-названный Перечень, НДС будет уплачиваться методом зачета, где уплата методом зачета, по смыслу и сути, аналогична освобождению от НДС.

Нефтегазовая отрасль

Казахстан рассчитывает получить 2,5–3 млн тонн нефти Кашагана во втором полугодии 2014 г.

Казахстан планирует добыть во втором полугодии 2014 г. от 2,5 до 3 млн тонн нефти на месторождении Кашаган, сообщил министр экономики и бюджетного планирования Ерболат Досаев на «правительственном часе» в Мажилисе (нижняя палата парламента республики).

«Мы надеемся, что во второй половине этого года добыча начнется. И по предварительным (прогнозам), 2,5 млн тонн добыча будет, максимально – 3 млн тонн, которые мы хотели бы в этом году получить. Но будем ожидать завершения, результатов работы по экспертизе самого проекта и начало добычи первой нефти», – сказал Досаев. Он добавил, что Кашаган считается самым сложным нефтедобывающим проектом в мире, «поэтому и капиталоемкий».

Ожидалось, что на коммерческие объемы добычи нефти в 75 тысяч баррелей в сутки Кашаган выйдет к началу октября 2013 г. Однако первый раз добыча нефти на месторождении, начатая 11 сентября, была приостановлена 25 сентября из-за выявленных неполадок на газопроводе. После завершения ремонтных работ 6 октября скважины на Кашаганском месторождении были открыты, добыча возобновлена без осложнений. Почти сразу после возобновления добычи в октябре 2013 г. была обнаружена другая утечка.

Управление по энергетической информации США (EIA) в своем краткосрочном прогнозе в середине февраля допускало, что добыча на Кашагане, приостановленная 9 октября прошлого года из-за утечки, может возобновиться во второй половине 2014 г.

В проекте принимают участие «Казмунайгаз», Eni, ExxonMobil, Royal Dutch Shell, Total и Inpex. Кроме того, 8,33 % в проекте купила у КМГ китайская CNPC. Геологические запасы Кашагана, крупнейшего разведанного месторождения за последние 40 лет, оцениваются в 4,8 млрд тонн нефти. Общие нефтяные запасы составляют 38 млрд баррелей, из них извлекаемые – около 10 млрд баррелей, запасы природного газа – более 1 трлн кубометров.

«Новости-Казахстан». 03.03.2014.

С. Мынбаев считает нецелесообразным дальнейший толлинг нефти в КНР

Председатель правления АО «Национальная компания «КазМунайГаз» Сауат Мынбаев не видит экономической целесообразности продолжения казахстанскими компаниями толлинговых операций по переработке нефти с Китаем.