

Кредит для ТОО «Казпетрол групп» на цели утилизации ПНГ

Страна:

Казахстан

Номер проекта:

48161

Отрасль:

природные ресурсы

Сектор:

частный

Экологическая категория:

В

Плановая дата рассмотрения Советом директоров:

14 февраля 2018 года

Состояние:

прошел рассмотрение концепции

Дата публикации резюме проекта на английском языке:

29 декабря 2017 года

Описание проекта

Предоставление заемных средств на финансирование программы утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) и мероприятий по реструктуризации баланса в форме обеспеченного залогом кредита А/В с преимущественными правами требования на сумму 80 млн. долл. США группе компаний ТОО «Казпетрол групп», находящейся в Кызылорде, Казахстан (далее Компания). Указанная независимая компания занимается разведкой и добычей нефти и газа.

Цели проекта

Данная операция позволит профинансировать внедрение технологий утилизации ПНГ с применением производственных процессов генерирования электроэнергии на нефтепромыслах.

Воздействие на переходный процесс

Реализация проекта будет способствовать привлечению молодежи в состав рабочей силы и обеспечению гендерной инклюзивности в отдаленной Кызылординской области, где расположен головной офис Компании. Как ожидается, проект позволит усилить связи между промышленными предприятиями и учебными заведениями/образовательными учреждениями, а также решить проблему несоответствия рабочих навыков и умений благодаря разработке в стандартной форме учебных курсов для молодежи и увеличению показателей гендерного разнообразия в составе рабочей силы.

Информация о клиенте

ТОО «Казпетрол групп»

Учрежденная в Республике Казахстан в 2005 году, данная Компания является частным оператором с правами освоения оншорного блока в Кызылординской области.

Финансирование ЕБРР

80 млн. долл. США

До 80 млн. долл. США с учетом синдицирования кредита

Общая стоимость проекта

100 млн. долл. США

Экологические и социальные вопросы

Отнесен к категории В экологической проверки (2014 год). ТОО «Казпетрол групп» занимается эксплуатацией пяти действующих нефтепромыслов, находящихся в блоке ХХІХ-38 Южно-Тургайского бассейна в Кызылординской области Центрального Казахстана. Риски, связанные с эксплуатацией действующего нефтяного месторождения, можно устранить путем проведения стандартных управленческих мероприятий по их смягчению.

Освоение указанного блока началось более 10 лет тому назад, а фактическая нефтедобыча – примерно в 2011–2012 годах. В состав этого проекта входят такие промыслы, как Северный, Центральный, Южный и Западный Хайркелды, а также месторождение Таур. Экспертиза данного проекта проводилась путем стандартного анкетирования Компании и задействования внутренних ресурсов с выездом на места для наблюдения за ходом производственной деятельности и опроса работников относительно применяемых форм практики и производственно-эксплуатационной деятельности. Для описания анализа положения дел с попутным газом и формами его утилизации был привлечен внештатный консультант.

В настоящее время на территории пяти нефтепромыслов задействовано в общей сложности 43 нефтедобывающие скважины, хотя из них только 14 из них связаны трубопроводами с одной из двух центральных установок подготовки нефти (ЦУПН), находящихся в Тауре и Южном Хайркелды. Нефть из других скважин перекачивается в местные емкости для ее хранения/стабилизации, где она хранится в жидком виде до ее отправки танкерами на один из ЦУПН. Газы, получаемые в результате добычи нефти (включая метан, пропан и бутан) из этих «разобщенных» скважин (не связанных трубопроводами с одним ЦУПН), выбрасываются из стабилизационных резервуаров прямо в атмосферу, причем в больших объемах. Общий объем добытый в 2017 году нефти оценивается в размере примерно 250 000 т, а объем попутного газа, согласно расчетам, составляет примерно 8 млн. кубометров, из которых только порядка одной трети этого газа используется на промыслах, а остальной либо выбрасывается непосредственно в атмосферу (в местах расположения разобщенных скважин) или сжигается в факелах (на ЦУПН).

Цель реализации данного проекта заключается в решении проблемы либо сжигания в факелах, либо выброса в атмосферу крупных объемов попутного газа. Для решения этой проблемы потребуются закупить мультифазное насосное оборудование, построить выкидные линии (связывающие «разобщенные» скважины с ЦУПН), закупить дополнительное оборудование определенной номенклатуры для ЦУПН (включая емкости для хранения стабилизированной нефти) и дополнительные электрогенераторы, которые могут работать на попутном газе. Реализация данного проекта не потребует значительного увеличения численности уже имеющейся рабочей силы, равно как и значительного расширения масштабов уже имеющихся ЦУПН. Электроэнергия на промыслах используется главным образом для работы насосов, откачивающих маслянистую жидкость, и нагрева нефти в целях недопущения процессов накопления в ней парафина, хотя в будущем для целей обратной закачки попутно добываемой воды по мере увеличения показателей обводненности скважин будет требоваться все больше и больше электроэнергии. В дополнение к сокращению объемов выброса газа реализация данного проекта позволит обходиться без перевозки добытой нефти автотранспортными средствами и, таким образом, снизить степень риска ее случайного разлива, а также объемы потребления электроэнергии на транспортировку нефти. Другие аспекты состояния нефтяного месторождения отвечают требованиям ЕБРР к реализации проектов и нормам надлежащей международной практики, в том числе не имеют место факты выброса жидких или твердых веществ, связанные с бурением или увеличением дебета скважин, вскрытие и консервация верхних слоев почвы производятся до начала буровых работ на всех кустовых площадках, а процессы сбора и удаления отходов находятся под надлежащим контролем на всех производственных объектах. Действующие нормативы кадровой деятельности Компании считаются в значительной степени соответствующими требованиям к реализации проектов. По мере истощения запасов нефти на промыслах показатели обводненности скважин будут расти, и Компания планирует производить обратную закачку всего объема попутно добываемой воды в пласты месторождения, которые не являются источниками питьевой воды. Питьевая вода завозится на промыслы (в бутилированном виде для питья и больших емкостях для приготовления пищи), а техническая вода поступает из двух скважин, пробитых в водном горизонте сеноманского периода.

Главные риски, связанные с реализацией данной проекта, – это сжигание в факелах и выбросы в атмосферу попутного газа, и они будут устраняться с помощью целевых

инвестиционных операций по этому проекту. Благодаря этим инвестициям планируется обеспечить утилизацию не менее 95% объемов попутного газа.

Планом экосоциальных мероприятий по данному проекту предусматривается проведение следующих основных мероприятий:

- утилизация не менее 95% объемов попутного газа;
- безопасная закачка попутно добываемой воды в разобщенные стратиграфические подразделения;
- подготовка годовых обследований по проблемам биоразнообразия в целях отслеживания условий и проверки отсутствия исчезающих видов живой природы в зоне промыслов;
- периодическое проведение проверок работы и модернизации систем кадровой деятельности для обеспечения соблюдения требований к реализации проектов;
- направление в ЕБРР годовых экосоциальных отчетов, в том числе обновленных сведений по мероприятиям, выполняемым в рамках ПЭСМ.

Контактные сведения о компании

Согласно комплексному подходу к обеспечению экономической инклюзивности в областях природных ресурсов и энергетики, включая электроэнергетику, предусматривается сформировать задание по линии технического сотрудничества. Финансирование этой операции средствами ТС будет привлекаться из Рамочного механизма по оказанию технической помощи в вопросах инклюзивности, причем определенная сумма средств на это будет внесена Компанией.

Техническое сотрудничество

Ержан Тазабеков

yt@kzpg.kz

+77242907178

+77172554245

<http://www.kzpg.kz/>

Казахстан

Кызылорда 120014

Желтоксан, 42

Возможности для участия в проектах

По поводу участия в проекте или закупках просьба обращаться к компании-клиенту.

Проекты в госсекторе: см. [EBRD Procurement](#). Справки: тел. +44 20 7338 6794

эл. почта: procurement@ebrd.com

Общие справки

Справки по проектам ЕБРР, не связанные с осуществлением закупок:

Тел.: +44 20 7338 7168; эл. почта: projectenquiries@ebrd.com

Принципы информирования общественности (ПИО)

ПИО определяют установленный в ЕБРР порядок раскрытия информации и проведения консультаций с заинтересованными сторонами для содействия более глубокому пониманию и знанию его стратегий, политики и операционной деятельности.

[Текст ПИО](#)

Орган по рассмотрению жалоб в связи с проектами (ОРЖ)

ЕБРР создал Орган по рассмотрению жалоб в связи с проектами (ОРЖ) для независимого рассмотрения жалоб, поступающих от одного или нескольких физических лиц или от организаций, касающихся финансируемых Банком проектов, которые, по мнению заявителей, уже причинили или могут причинить ущерб.

[Правила процедуры ОРЖ](#)

Все жалобы в ОРЖ должны подаваться в сроки, определяемые в [Правилах процедуры ОРЖ](#). Если Вы не уверены в приемлемости Вашей жалобы, обращайтесь за содействием к уполномоченному ОРЖ (по адресу: pcm@ebrd.com).