**Конкурс на ведение совместной деятельности по разработке**

**участка "Восточный Шамалды" (далее – конкурс)**

Настоящий конкурс, разработан в соответствии с Положениемоб условиях ведения государственными предприятиями и хозяйствующими субъектами, имеющими не менее чем двух третей долей участия государства в уставном капитале, совместной деятельности с инвесторами по реализации предоставленных прав пользования недрами, **утвержденного постановлением Кабинета Министров Кыргызской Республики от 23 августа 2022 года № 472,** на основаниилицензии **7186 НЕ** участок «Восточный Шамалды» на право пользования недрами с целью разработки со сроком действия до 16 июля 2042 года, выданного Министерством природных ресурсов, экологии и технического надзора Кыргызской Республики.

1. **Наименование месторождения:**

На основаниилицензии **7186 НЕ** участок «Восточный Шамалды» с координатами угловых точек лицензионной площади в прямоугольной системе координат:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *№* | *X* | *Y* |
| *1* | *13281621* | *4571108* |
| *2* | *13280000* | *4570500* |
| *3* | *13280000* | *4652800* |

Координаты участка планируемого для бурения 30ти эксплуатационных нефтяных скважин

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *№* | *X* | *Y* |
| *1* | *4571108* | *13281621* |
| *2* | *4570500* | *13280000* |
| *3* | *4567983.17* | *13280000* |
| *4* | *4567782.5* | *13280972* |

**Географический очерк о районе работ**

***Географическое местоположение:***

Участок «Восточный Шамалды» расположено на территории Ноокенского района Жалал-Абадской области Кыргызской Республики.

Ближайшим населенным пунктом является г.Майлуу-Суу.

Областной центр г.Жалал-Абад находится в 75 км на восток-юго-восток.

С областным центром, а также с крупными населенными пунктами месторождение связано шоссейной асфальтированной дорогой.

***Особые климатические условия:***

Район работ характеризуются континентальным климатом – жарким летом и относительно холодной и влажной зимой. Снег выпадает в ноябре-декабре и держится до февраля-марта. Толщина снежного покрова 5-10 см, редко 40-50 см, снежный покров неустойчив. Обильные дожди отмечаются поздней осенью и ранней весной. Среднегодовое количество осадков составляет 428 мм.

Среднегодовая температура – +13оС, максимальная температура лета – +43оС, минимальная температура зимы – -15 оС.

***Климатическая таблица по Жалал-Абадской области:***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Май** | **Июнь** | **Июль** | **Август** | **Сент.** | **Окт.** |
| Средняя температура, оС | 25 | 29,5 | 32,5 | 23,8 | 19,1 | 12,5 |
| Минимальная температура, оС | 21 | 22 | 27 | 16,1 | 11,1 | 5,3 |
| Максимальная температура, оС | 29 | 37 | 43 | 38 | 27,1 | 19,7 |

Согласно Положению об условиях ведения государственными предприятиями и хозяйствующими субъектами, имеющими не менее чем двух третей долей участия государства в уставном капитале, совместной деятельности с инвесторами по реализации предоставленных прав пользования недрами, утвержденного постановлением Кабинета Министров Кыргызской Республики от 23 августа 2022 года № 472, ОАО "Кыргызнефтегаз" вправе вести совместную деятельность с инвестором путем заключения договора простого товарищества без образования юридического лица.

1. **Виды работ:**

Совместная деятельность по разработке лицензионного участка «Восточный Шамалды»;

1. **Условия ведения совместной деятельности, с указанием предоставляемых сроков для заключения договора совместной деятельности, без образования юридического лица:**

Участники, исходя из коммерческих интересов, путем объединения вкладов (имущества, денежных средств, иных материальных ресурсов, своего профессионального опыта, а также деловой репутации и деловых связей) обязуются совместно действовать без образования юридического лица, на лицензионном участке «Восточный Шамалды» по бурению 30 эксплуатационных нефтяных скважин, в том числе с правом их освоения, эксплуатации, проведения капитального ремонта и методов интенсификации посредством заключения договора простого товарищества.

При этом проект договора простого товарищества направляется победителю конкурса, который должен направить подписанный договор в срок, не превышающий 10 календарных дней.

1. **Условия конкурса:**

Для определения победителя конкурса достаточно одной заявки, поданной лицом, соответствующей требованиям к участникам конкурса. В случае, если по завершении срока окончания приема заявок отсутствуют заявки на участие в конкурсе либо ни один из заявителей не соответствует требованиям конкурса, конкурс признается несостоявшимся. Участник конкурса направляет в течение срока приема заявок в адрес рабочей комиссии документы согласно указанному в объявлении перечню.

Несоответствие участника требованиям согласно пункта 5 настоящего Конкурса, а также непредставления полного перечня запрашиваемых документов является основанием для отклонения поданной заявки.

1. **Требования к участникам:**

- Предоставить банковскую выписку, подтверждающую наличие финансовых средств на счёте по состоянию на дату подачи заявки.

- технические возможности, наличие необходимого оборудования, квалифицированных кадров, полный парк специализированной буровой техники и оборудования, обеспечивающий выполнение полного цикла бурения и капитального ремонта нефтяных скважин. Парк должен включать все необходимые установки для бурения и ремонта, системы энергоснабжения, насосные агрегаты, оборудование для очистки и хранения буровых растворов, а также аварийно-спасательные и противопожарные системы, лицензий (если деятельность лицензируется, для участников-нерезидентов Кыргызской Республики, наличие лицензии страны происхождения, в случае взаимного признания лицензии сторонами на основании международного договора, участницей которого является Кыргызская Республика);

- Иметь опыт работы, объемы произведенных товаров, выполненных работ или услуг;   
Участник конкурса должна обладать подтвержденным опытом работы в сфере бурения нефтяных скважин, а также иметь документально зафиксированные объемы выполненных работ или оказанных услуг, сопоставимые с предметом закупки.  
Опыт должен включать выполнение буровых работ различного типа — в том числе бурение эксплуатационных, разведочных и нагнетательных скважин.  
Также учитываются объемы предоставленных сопутствующих услуг: техническое сопровождение бурения, спуск обсадных колонн, цементирование, геофизические исследования, капитальный и текущий ремонт скважин.  
Подтверждение соответствующего опыта предоставляется в виде копий договоров, актов выполненных работ, справок о стоимости и объеме работ, а также иных документов, подтверждающих квалификацию исполнителя.

**6. Перечень запрашиваемых документов, прикладываемых к заявке:**

- Участник конкурса должен предоставить сканированный оригинал Устава;

- Участник конкурса должен предоставить сканированный оригинал Свидетельства о регистрации (перерегистрации) в качестве юридического лица и/или Выписку из Государственного реестра юридических лиц, филиалов представительств;

- Участник конкурса должен предоставить заверенную копию решения о назначении руководителя исполнительного органа;

- Участник конкурса должен предоставить доверенность на фирменном бланке на уполномоченное лицо на право представления и подписания заявки на участие (для доверенных лиц);

-Участник конкурса должен предоставить заверенную копию Единой налоговой декларации, принятой ГНС при МФ КР и бухгалтерский баланс со всеми приложениями, за 2024 год;

- Участник конкурса должен предоставить, справку об отсутствии задолженности по уплате налогов;

-Участник конкурса должен предоставить, справку об отсутствии задолженности по уплате страховых взносов;

-Участник конкурса должен ознакомиться, подписать и предоставить Декларацию добросовестности и антикоррупционную оговорку (Приложение №3);

-В целях обеспечения принципа необоснованного ограничения конкуренции по отношению к участникам, участники, подающие свои конкурсные заявки, обязаны предоставить письменное подтверждение об отсутствии аффилированности (Приложение №4 к конкурсу);

-Участник должен предоставить разрешение на право проведения горных работ;

-Участник должен предоставить сведения о наличии финансовых ресурсов;

- **Технические требования подрядчику**

* Подрядчик обязан иметь в распоряжении полный комплект бурового оборудования, обеспечивающий возможность выполнения полного цикла буровых работ для бурения нефтяных скважин глубиной более 2000м, а также иметь агрегат для капитального и текущего ремонта скважин грузоподъёмностью до 60тн.
* Буровые и ремонтные установки
* Системы энергоснабжения
* Насосные агрегаты
* Оборудование для приготовления и подготовки, очистки и хранения буровых растворов, объёмом >180 м3.
* Аварийно-спасательные и противопожарные системы.
* **Технические характеристики и комплектность бурового оборудования**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Наименование параметра** | **Значение** |
| 1 | **Буровая вышка**  Грузоподъемность  Эффективная высота  Глубина бурения | 2250 кН  42 м  4000 м |
| 2 | **Основание**  Высота передней площадки  Высота основания силового блока  Высота роторной балки  Максимальная нагрузка на роторную балку | 4,8 м  1,5 м  3,53 м  2250 кН |

* **Технические характеристики и комплектность агрегата для капитального и текущего ремонта**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Наименование параметра** | **Значение** |
| 1 | Грузоподъемность на крюке | кН 600.0 |
| 2 | Оснастка талевой системы, | шт 3х4xx |
| 3 | Наибольшая длина поднимаемой свечи (трубы), | м 16.0 |
| 4 | Мощность привода, | кВт 132.0 |

- **Требования к персоналу подрядчика**

Подрядчик обеспечивает предоставление квалифицированного персонала в количестве, необходимом для выполнения работ по бурению одной скважины:

• Дизелисты (обслуживание и ремонт двигателей буровых агрегатов)

• Электрики (обслуживание электрооборудования)

• Бурильщики (операторы буровых установок)

• Буровых мастеров (руководство сменами, проведение ключевых технологических операций)

• Помощников бурильщика

• Мастер по буровым растворам (контроль рецептуры и свойств буровых жидкостей)

• Инженер по бурению (технологический контроль)

• ИТР состав (инженеры и технические специалисты)

• Руководящий состав (начальник участка, главный инженер проекта)

• Геологический состав (ведущий геолог, ассистенты геолога)

3. Общие условия

• Наличие у персонала и оборудования всех необходимых сертификатов и квалификационных удостоверений.

• Соблюдение требований техники безопасности, охраны труда и экологии на местах работ.

• Предоставление подробной отчётной документации по итогам каждого этапа работ.

1. **Основные условия (предмет договора, срок и др.) заключаемого договора совместной деятельности, согласно Приложения №1 «Техническое задание»**

**8. Срок окончания приема заявок:**

Заявки принимаются с 20 мая 2025 года по 20 июня 2025 года включительно ежедневно в рабочие дни с 8-00 часов до 17-00 часов Отделом внешнеэкономических связей и инвестиций ОАО «Кыргызнефтегаз» по адресу: Жалал-Абадская обл., Ноокенский р-н., г.Кочкор-Ата, ул.Ленина 44, кабинет №305

1. **Время, место и форма вскрытия поданных заявок:**

Для участия в конкурсе, заявитель лично или через доверенное лицо представляет заявку в бумажном виде до 17-00 часов 20 июня 2025 года включительно.

Заявка на участие в конкурсе на ведение совместной деятельности, должна содержать все запрашиваемые документы, указанные в пункте 6, настоящего конкурса.

**Приложение №1**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

условий ведения совместной деятельности по разработке

участка "Восточный Шамалды"

На основании **Положения** об условиях ведения государственными предприятиями и хозяйствующими субъектами, имеющими не менее чем двух третей долей участия государства в уставном капитале, совместной деятельности с инвесторами по реализации предоставленных прав пользования недрами, **утвержденного постановлением Кабинета Министров Кыргызской Республики от 23 августа 2022 года № 472** и **Лицензии 7186 НЕ участок «Восточный Шамалды»** **на право пользования недрами с целью разработки** **со сроком действия** **до 16 июля 2042 года,** выданного Министерством природных ресурсов, экологии и технического надзора Кыргызской Республики, определены условия ведения совместной деятельности по бурению и разработке 30-ти эксплуатационных нефтяных скважин на участке «Восточный Шамалды» с координатами угловых точек лицензионной площади в прямоугольной системе координат:

Участок «Восточный Шамалды» с координатами угловых точек лицензионной площади в прямоугольной системе координат:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *№* | *X* | *Y* |
| *1* | *13281621* | *4571108* |
| *2* | *13280000* | *4570500* |
| *3* | *13280000* | *4652800* |

Координаты участка планируемого для бурения 30ти эксплуатационных нефтяных скважин

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *№* | *X* | *Y* |
| *1* | *4571108* | *13281621* |
| *2* | *4570500* | *13280000* |
| *3* | *4567983.17* | *13280000* |
| *4* | *4567782.5* | *13280972* |

Схема расположения проектных скважин на участке «Восточный Шамалды» в приложении №1 к договору простого товарищества.

**Географический очерк о районе работ**

***Географическое местоположение:***

Участок «Восточный Шамалды» расположено на территории Ноокенского района Жалал-Абадской области Кыргызской Республики.

Ближайшим населенным пунктом является г.Майлуу-Суу.

Областной центр г.Жалал-Абад находится в 75 км на восток-юго-восток.

С областным центром, а также с крупными населенными пунктами месторождение связано шоссейной асфальтированной дорогой.

***Особые климатические условия:***

Район работ характеризуются континентальным климатом – жарким летом и относительно холодной и влажной зимой. Снег выпадает в ноябре-декабре и держится до февраля-марта. Толщина снежного покрова 5-10 см, редко 40-50 см, снежный покров неустойчив. Обильные дожди отмечаются поздней осенью и ранней весной. Среднегодовое количество осадков составляет 428 мм.

Среднегодовая температура – +13оС, максимальная температура лета – +43оС, минимальная температура зимы – -15 оС.

***Климатическая таблица по Жалал-Абадской области:***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Май** | **Июнь** | **Июль** | **Август** | **Сент.** | **Окт.** |
| Средняя температура, оС | 25 | 29,5 | 32,5 | 23,8 | 19,1 | 12,5 |
| Минимальная температура, оС | 21 | 22 | 27 | 16,1 | 11,1 | 5,3 |
| Максимальная температура, оС | 29 | 37 | 43 | 38 | 27,1 | 19,7 |

Согласно Положению об условиях ведения государственными предприятиями и хозяйствующими субъектами, имеющими не менее чем двух третей долей участия государства в уставном капитале, совместной деятельности с инвесторами по реализации предоставленных прав пользования недрами, утвержденного постановлением Кабинета Министров Кыргызской Республики от 23 августа 2022 года № 472, ОАО "Кыргызнефтегаз" вправе вести совместную деятельность с инвестором путем заключения договора простого товарищества без образования юридического лица.

**Стороны совместной деятельности:**

* **Открытое акционерное общество "Кыргызнефтегаз"** - компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, имеющая не менее чем двух третей долей участия государства в уставном капитале, действующая на основании **Лицензии 7186 НЕ на право пользования недрами с целью разработки** **участка «Восточный Шамалды»,** выданного Министерством природных ресурсов, экологии и технического надзора Кыргызской Республики, далее именуемое как **"Участник - 1"**;
* **Инвестор** - коммерческая организация, зарегистрированная в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, обладающая положительной деловой репутацией, опытом успешной реализации проектов в сфере недропользования, далее именуемый как **"Участник - 2"**;

**При совместном упоминании именуются как "Стороны" и/или "Участники", а по отдельности "Сторона".**

**1. Предмет совместной деятельности**

**1.1.** Участники, исходя из коммерческих интересов, путем объединения вкладов (имущества, денежных средств, иных материальных ресурсов, своего профессионального опыта, а также деловой репутации и деловых связей) обязуются совместно действовать без образования юридического лица, на лицензионном участке «Восточный Шамалды» по бурению 30 эксплуатационных нефтяных скважин, в том числе с правом их освоения, эксплуатации, проведения капитального ремонта и методов интенсификации.

**1.2.** Вкладом "Участника-1" является:

* право на разработку участка "Восточный Шамалды" на III, V, VII, IX горизонтах.
* содействие в подготовке необходимой проектно-сметной документации, оформлении разрешений для выполнения буровых работ.
* право аренды земельных участков под строительство буровых и других объектов.

**1.3.** Вкладом "Участника-2" является:

* 1. финансовое, техническое обеспечение и осуществление бурения всех 30 эксплуатационных нефтяных скважин из расчета по 10 скважин ежегодно, в том числе их освоение и эксплуатацию, в течении 3-х лет с момента подписания договора простого товарищества (договора о совместной деятельности), при этом работы по бурению должны быть начаты не позднее трех месяцев с момента подписания договора.
* финансовое, техническое обеспечение и осуществление деятельности по освоению и эксплуатации 30 пробуренных нефтяных скважин, проведению капитального ремонта и методов интенсификации добычи нефти на этих скважинах.
* **1.4.** При полном не выполнении или частичном не выполнении либо несвоевременном осуществлении **"**Участником-2" принятых обязательств по настоящему договору, в том числе Порядка работ по реализации условий Договора простого товарищества ( Приложение №1 Договора простого товарищества), то **"**Участник-1" вправе расторгнуть договор простого товарищества (договор о совместной деятельности) в одностороннем порядке путем направления письменного уведомления на юридический адрес и/или e-mail **"**Участника-2" за 14( четырнадцать) календарных дней до фактической даты расторжения. При расторжении договора простого товарищества обязательства Сторон прекращаются. Стороны не вправе требовать возвращения того, что было исполнено ими по обязательству до момента расторжения. При этом обязательства, прекращенные расторжением, исполнение которых Сторонами уже началось, должны быть исполнены в следующем порядке:
* построенные за счет средств "Участника-2" все эксплуатационные скважины переходят в собственность "Участника-1" и раздел продукции (нефти) по ним не производится.
* вещи (техника, оборудование, сооружения и т.д.), переданные в пользование другой Стороне, возвращаются предоставившим их Стороне без вознаграждения.
* настоящий пункт является основанием для проведения Сторонами бухгалтерских проводок.
  1. **2. Обязанности и ответственность Сторон**
  2. **2.1.** "Участник-1" обязуется оказывать содействие "Участнику-2" в подготовке необходимой проектно-сметной документации, оформлении разрешений для выполнения намеченных буровых работ.
  3. **2.2.** "Участник-1" обязуется оказывать содействие "Участнику-2" техническими средствами и оборудованием (в рамках, имеющихся в наличии производственных мощностей) необходимые для осуществления проекта, которые дополнительно оплачиваются "Участником-2".
  4. **2.3.** "Участник-1" обязуется оказывать содействие "Участнику-2" в получении разрешений, виз, удостоверений и других официальных документов по отводу земель и водопользованию, а также в решении всех необходимых вопросов в республиканских, местных административных и контролирующих органах, необходимых для осуществления работ в рамках договора простого товарищества (договора о совместной деятельности). При этом все расходы на получение разрешений, виз и других официальных документов возлагаются на "Участника-2".
  5. **2.4.** "Участник-2" обязуется осуществлять финансовое, техническое обеспечение и произвести на лицензионном участке "Восточный Шамалды" бурение 30 эксплуатационных нефтяных скважин из расчета по 10 скважин ежегодно, в том числе их освоение и эксплуатацию, в течении 3-х лет с момента подписания договора простого товарищества (договора о совместной деятельности), при этом работы по бурению должны быть начаты не позднее трех месяцев с момента подписания договора.
  6. **2.5.** «Участник-2» обязуется в течение срока действия договора простого товарищества проводить на пробуренных 30 эксплуатационных нефтяных скважинах, расположенных на лицензионном участке «Восточный Шамалды», геолого-технические мероприятия, по увеличению добычи нефти (капитальный ремонт скважин, применение методов интенсификации добычи, гидравлический разрыв пласта и др.).
  7. **2.6.** "Участник-2" обязуется соблюдать действующее законодательство Кыргызской Республики в отношении минеральных ресурсов, контроля над окружающей средой и техники безопасности.
  8. **2.7.** "Участник-2" обязуется осуществлять операции в соответствии со стандартами, действующими в Кыргызской Республики с тем, чтобы не наносить ущерб окружающей среде, включая воздух, водоемы, флору и фауну, а также другие природные ресурсы.
  9. **2.8.** "Участник-2" обязуется принимать на работу граждан Кыргызской Республики (местный рабочий персонал), наем и дальнейшая работа которых будет производиться в соответствии с действующим Законодательством Кыргызской Республики. Кроме того, "Участник-2" проводит обучение местного персонала для последующей постепенной замены по годам ими специалистов компании, привлеченных из других стран. При этом численность местного персонала к концу 3-го года работы компании, должна составлять не менее 70% от общей численности компании "Участника-2".
  10. **2.9.** "Участник-2" обязуется своевременно представлять отчет и информационные сведения о проделанной работе компанией "Участнику-1".
  11. **2.10.** "Участник-2" обязуется после изучения материалов и документации, строго соблюдать конфиденциальность и не передавать информацию третьим лицам.
  12. **2.11.** "Участник-2" обязуется своевременно вывозить добытую нефть из участка подготовки и перекачки нефти "Участника-1". Если количество нефти "Участника-2", накопленной на участке подготовки и перекачки нефти "Участника-1", будет составлять более 500 тонн, то "Участник-1" прекращает прием нефти со скважин "Участника-2". При этом доля нефти от совместной деятельности (бурения новых скважин) "Участника-1", неполученная во время простоев скважин "Участника-2", будет вычитываться с доли "Участника-2".
  13. **2.12.** "Участник-2" обязуется возмещать расходы "Участнику-1» пропорционально своей доле продукции (нефти) по подготовке, хранению, транспортировке и перекачке нефти до нефтеперерабатывающего завода ЗАО "Кыргыз петролеум Компани" в городе Жалал-Абад. Взаиморасчет между Участниками производится по расценкам, действующим в ОАО "Кыргызнефтегаз" ежемесячно.
  14. **2.13.** "Участник-2" не несет юридической ответственности за нанесенный ущерб природной окружающей среде, который имел место до даты проведения работ, связанный с выполнением договора простого товарищества (договора о совместной деятельности). За нанесенный ущерб природной окружающей среде в процессе проведения работ "Участник-2" несет полную юридическую ответственность согласно действующим Законам Кыргызской Республики.
  15. **2.14.** "Участник-1" в целях рекультивации нарушенных земельных отводов, ежемесячно отчисляет на рекультивационный счет сумму согласно техническому проекту рекультивации с учетом всех налогов, предоставив ежемесячно "Участнику-2" счет-фактуру. "Участник-2" обязуется перечислять сумму в размере согласно выписанной "Участником-1" счету-фактуре, выплата указанных средств "Участником-2" начинается с момента начала бурения на отведенном участке.
  16. **2.15.** При получении нефти от новых пробуренных скважин, проведения методов интенсификации скважин и других мероприятий, контроль и учет объема нефти ведется обеими Сторонами совместно.
  17. **2.16.** Добыча и транспортировка нефти, а также учет затрат производятся согласно правилам «Порядок работ по реализации условий Договора простого товарищества", утвержденной Сторонами и являющейся неотъемлемой частью Договора простого товарищества (Приложение №1).

**3. Порядок распределения извлеченной продукции.**

**3.1.** Все действия по обеспечению работ являются вкладами каждого из Участников пропорционально распределенным долям.

**3.2.** Участники в ходе осуществления совместной деятельности самостоятельно производят выплаты в бюджет и внебюджетные фонды, а также неналоговые платежи.

**3.3.** Участники приняли решение о распределении долей каждого от общей добычи нефти в следующем порядке:

**3.3.1.** Нефть из новых эксплуатационных скважин на участке "Восточный Шамалды":

«**Участник-1**» – 40%, «**Участник-2**» – 60%.

**3.4.** Раздел продукции между «Участником-1» и «Участником-2» производится в УППН «Избаскент» ОАО «Кыргызнефтегаз» согласно пункту 3.3.1 настоящего Договора.

Расходы по вывозу распределенной доли нефти каждая Сторона берет на себя**.**

**3.5.** Построенные за счет средств «Участника-2» эксплуатационные скважины принадлежат «Участнику-2». Данное право сохраняется до окончания срока действия Договора простого товарищества (Договора о совместной деятельности)», после чего скважины переходят в собственность ОАО «Кыргызнефтегаз» и раздел продукции по ним не производятся. В случае одностороннего расторжения или прекращения работ «Участником-2», все пробуренные им скважины переходят в собственность «Участника-1», и соответственно по ним раздел продукции не производится.

**3.6.** «Участник-2» самостоятельно решает вопросы по реализации и переработке ее доли нефти.

**3.7.** Эксплуатация каждой скважины прекращается при снижении дебитов по нефти до 0,1тонн/сутки, а также в случае, если пробуренная и введенная в эксплуатацию скважина находится в бездействии в течение 1 года и по ней "Участник-2" не проводит необходимых геолого-технических мероприятий, то по ним прекращается учет нефти и ее распределение, после чего такие скважины переходит в собственность "Участника-1".

**4.Разрешение споров**

**4.1.** В случае возникновения споров между Сторонами по вопросам, предусмотренных Договором простого товарищества (Договором о совместной деятельности), Стороны примут все меры к их разрешению путем переговоров между собой.

**4.2.** Если Стороны не достигнут согласия, то споры будут переданы на разрешение в суд по месту нахождения «Участника-1».

**5.Форс-мажорные обстоятельства**

**5.1.** Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору простого товарищества (Договору о совместной деятельности), если это оказалось невозможным, вследствие действия непреодолимой силы (форс-мажор), то есть чрезвычайных и непреодолимых при данных условиях обстоятельств, которые могут возникнуть после подписания Договора простого товарищества (Договора о совместной деятельности).

Такие форс-мажорные обстоятельства включают в себя:

- постановления Правительства Кыргызской Республики.

- забастовки,

- пожары,

- наводнения,

- землетрясения,

- гражданские волнения,

- террористические акты,

- эпидемии,

- военные действия и другие обстоятельства.

**5.2.** Сторона, утверждающая, что имели место, форс-мажорные обстоятельства, обязана направить другой Стороне письменное уведомление в течение 10 дней после даты, когда стало известно о том, что имели форс-мажорные обстоятельства.

**5.3.** Любая Сторона, заявившая о наступлении форс-мажорных обстоятельств, должна в кратчайшие сроки представить другой Стороне надлежащее доказательство, подтверждающее факт форс-мажорных обстоятельств. После того, как данное форс-мажорное обстоятельство перестанет препятствовать выполнению Договора простого товарищества (Договора о совместной деятельности), Сторона, заявившая о наступлении такого обстоятельства, обязана уведомить другую Сторону в письменном виде о том, каким образом данное форс-мажорное обстоятельство изменило ход Договора простого товарищества (Договора о совместной деятельности). Время, пропущенное на выполнение условий Договора простого товарищества (Договора о совместной деятельности) в силу форс-мажорных обстоятельств, продлевается соответственно на просроченный срок.

**6.Срок действия Договора простого товарищества**

**6.1.** Договор простого товарищества (Договор о совместной деятельности) вступает в силу с момента подписания и действует до 16 июля 2042 года.

**7.Прочие условия**

**7.1.** Стороны пришли к согласию о том, что в период действия Договора простого товарищества (Договора о совместной деятельности) и приложений к нему, "Участник-2" обязуется не переименовываться и не передавать свои права и все работы производить от своего имени. Передача прав третьему лицу производится с письменного разрешения "Участника-1" путем заключения соглашения между Сторонами.

**7.2.** Во всем остальном, что не предусмотрено Договором простого товарищества (Договором о совместной деятельности), будут применяться нормы действующего законодательства Кыргызской Республики.

**7.3.** Работы и условия, неуказанные в Договоре простого товарищества (Договоре о совместной деятельности), будут оформлены отдельными приложениями к нему.

**7.4.** Договор простого товарищества (Договор о совместной деятельности) составлен в 2-х экземплярах на русском языке, имеющих одинаковую юридическую силу.

**7.5.** "Участник-2" обязуется для поддержания инфраструктуры по добыче и перекачки нефти, электрических и дорожных сетей в рабочем состоянии выплатить в разовом порядке "Участнику-1" денежную сумму в размере 100 000 (сто тысяч) долларов США в течение 90 (девяносто) банковских дней с момента вступления в силу Договора простого товарищества (Договора о совместной деятельности). В случае расторжения Договора простого товарищества (Договора о совместной деятельности), перечисленная сумма не возвращается.

**Приложение №2**

**Приложение №1**

**к договору простого товарищества №\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.**

**ПОРЯДОК РАБОТЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА**

**с Участник – 2 и Участник – 1**

* 1. **Регламент работ при бурении эксплуатационных скважин:**

По результатам изучения геологических и геофизических материалов, Участник – 1предоставит Участнику – 2Программу бурения эксплуатационных скважин, в которой должны быть отражены:

* Согласованная с Участником – 1утвержденная сетка расположения проектных скважин, имеющихся по всей площади отведенных участков, указанных в таблицах №1 координаты.
* Распоряжение на перенесение проектного положения скважин в натуру, утвержденное главным геологом Участника – 1;
* Акт о сдаче местоположения скважины;
* Документы отвода земель;
* Проект скважины и Акт о заложении скважины по форме, принятой Участником – 1;
* Письменное разрешение Участника – 1 на подключение к линии электропередач.
  1. **Индивидуально на каждую скважину перед началом бурения Участник – 2**

**оформит и представит Участнику – 1 следующие документы:**

* Разрешение на прием и пуск буровой установки от Гостехнадзора регионального управления;
* Разрешение на право введения горных работ от Министерства Природных Ресурсов, Экологии и Технического Надзора Кырргызской Республики
  1. **В процессе бурения каждой скважины необходимо оформить следующие документы:**
* Акт о начале бурения;
* Еженедельная сводка о выполненных работах;
* Акты геофизических исследований, предусмотренных Проектом скважины, диаграммы всех видов каротажей с заключениями их интерпретации;
* Акты тампонажа (с расчетными и фактическими данными цементирования спущенных обсадных колонн);
* Паспорт скважины (с указанием конструкции и геологического разреза скважины;
* Акт об окончании бурения.

1. **Регламент работ при добыче нефти из вновь пробуренных скважин**

**компанией**

**2.1.** Участник – 2 создает необходимые условия для благополучного освоения и ввода в эксплуатацию скважин. Все затраты по эксплуатации вновь пробуренных скважин Участник – 2 берет на себя, за исключением обязательств, которые предусмотрены Договором к выполнению Участником – 1.

**2.2.** Для обеспечения контроля и принятия, оперативных мер по устранению возникших сложностей, неполадок, а также в целях создания информационной базы по фактически выполняемым работам бурения скважин, Участник – 2 должно передавать еженедельную сводку в геологический отдел и отдел разработки Участника – 1.

**2.3.** При этом Участник – 2 несет ответственность за достоверность передаваемой информации. Участник – 1 оставляет за собой право приостановить работы на скважине, если существуют факты передачи неверной, искаженной или неточной информации. В случае трехкратного повторения передачи такой информации, Участник – 1 имеет право остановить все проводимые работы вплоть до расторжения заключенных договоров;

**2.4.** При завершении бурения скважины с отрицательным результатом, Участник – 2 производит согласованно с Участником - 1 ликвидационно-изоляционные работы с соблюдением правил «Инструкции по ликвидации скважин». Ликвидационно-изоляционные работы должны проводиться с непосредственным участием ответственного представителя от Участника – 1. Передача ликвидированной скважины Участнику – 1 осуществляется через Акт прием-передачи, подписанный обеими сторонами;

**2.5.** С целью успешного выполнения настоящего Порядка работ Участник – 2 назначит ответственного специалиста, который будет нести ответственность за координацию ежедневно выполняемых работ.

**2.6.** Каждая скважина, вновь введенная в эксплуатацию, должна быть оборудована устьевым и наземным оборудованием, обвязкой автономной линией нефтепроводов, индивидуальными замерными емкостями, отвечающим требованиям ГОСТа Кыргызской Республики.

**2.7.** После ввода скважин в эксплуатацию стороны организуют подекадный совместный замер среднесуточной подачи нефти из каждой скважины (не менее одного раза в 10 дней), который должен оформляться сторонами Актом замера.

Участник – 2 обеспечивает транспорт для выездов на нефтепромысел. При этом график должен быть разработан таким образом, чтобы проводимые замеры среднесуточной подачи не создавали помех ритмичному вывозу накапливаемой нефти.

**2.8.** Участник – 1 организует подекадное исследование скважин Участника – 2 проведением динамометрии работы глубинных насосов и отбором проб добываемой нефти. За оказанные услуги Участник – 1 будет выставлять счет согласно Методике расчета эксплуатационных затрат.

**2.9.** При проведении каких-либо работ на эксплуатируемых скважинах с применением поверхностно-активных веществ (ПАВ), кислотных обработок и других химических обработок, Участник – 2 об этом заранее ставит в известность, а также подготовит план работ и согласовывает свои действия с соответствующими отделами Участника – 1.

**2.10.** Участник – 2 обязуется за 5 дней со дня ввода в эксплуатацию скважины предоставить Участнику – 1 техническую характеристику используемого подземного и надземного оборудования.

**2.11.** Подключение приводов скважин к линии электропередач должна осуществляться через электросчетчики, по показаниям которых будут рассчитываться затраты на электроэнергию и представляться к оплате Участнику – 1.

**2.12.** Сбор добываемой нефти на нефтепромысле будет осуществляться на замерные мерники, которые должны периодически, по мере накопления, вывозиться автоцистернами Участника – 2 до участка подготовки и перекачки нефти (УППН) Участника – 1 .

**2.13**. Участник – 2 самостоятельно несет ответственность перед службами охраны окружающей среды за утилизацию подтоварной воды. В случае утилизации этих вод через Участника – 1, Участник – 2 оплачивает расходы по утилизации.

**2.14.** Участник – 2 оплачивает все затраты пропорционально своей доле продукции (нефти) при обслуживании и эксплуатации скважин;

1) За подготовку нефти,

2) За использования электроэнергии,

3) За утилизацию подтоварной воды,

4) За исследования скважин операторами по исследованию скважин,

5) За использование воды из специальных водосборников Участника – 1.

А также другие виды услуг, предоставляемые Участником – 1, по фактическим выполненным работам. Взаиморасчет Сторон за оказанные друг другу услуги производятся по расценкам, действующим в Участнике – 1.

1. **Регламент при работе с материалами**

**3.1.** Участник – 1 предоставляет для изучения всю имеющуюся информацию по участкам согласно заключенных договоров (структурные карты, каротажные материалы, дела скважин, инженерно-строительные, наземные, геологические, данные по эксплуатации, в бумаге или на электронном носителе при их наличии).

**3.2.** Участник – 2 обязуется по представленным для изучения материалам и документам строго соблюдать конфиденциальность и не передавать информацию третьим лицам.

|  |  |
| --- | --- |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.** |

****

**Приложение №3**

**ДЕКЛАРАЦИЯ ДОБРОСОВЕСТНОСТИ И АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА**

Кому: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Наименование закупки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Настоящим подтверждаю свое обязательство в соблюдении высоких стандартов ведения экономической деятельности и этических принципов, не допускать коррупционных практик, обеспечить честность и прозрачности в бизнес-отношениях, в связи с чем обязуюсь:

-действовать в соответствии с принципами честности, надежности и профессионализма во всех аспектах своих отношений с ОАО «Кыргызнефтегаз».

-проводить работы и предоставлять услуги, соответствующие установленным стандартам и требованиям.

-соблюдать все применимые законы, правила и нормативные акты при осуществлении своей деятельности и выполнении обязательств по договору.

-предоставлять всю необходимую информацию о продукции, услугах, ценах, и других важных аспектах конкурса.

-не совершать коррупционные действия, такие как взяточничество, подкуп, мошенничество, и другие действия, противоречащие закону и этическим стандартам.

-воздерживаться от совершения любых неприемлемых или незаконных действий, которые могут нанести ущерб другой стороне, третьим лицам или обществу в целом.

-не допускать конфликта интересов и принимать меры по предотвращению возможных ситуаций, которые могут создать впечатление необъективности или неправомерности действий стороны.

-неприемлемо стимулирование каким-либо образом работников ОАО «Кыргызнефтегаз», в том числе выплата каких-либо денежных средств и/или передача иных материальных ценностей, прямо или косвенно, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо преимущества или достичь иные цели;

-не осуществлять действия, которые могут быть квалифицированы как вымогательство взятки/незаконного вознаграждения или предмета коммерческого подкупа, посредничество в коммерческом подкупе/во взяточничестве, дача/получение взятки, коммерческий подкуп, незаконное вознаграждение, злоупотребление полномочиями, а также иные действия, нарушающие требования законодательства Кыргызской Республики в сфере противодействия коррупции;

**Участник \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**

**(подпись) (Ф.И.О, должность)**

*печать*

**Приложение №4**

**ПИСЬМЕННОЕ ПРДТВЕРЖДЕНИЕ ОБ ОТСУТСТВИИ АФФИЛИРОВАННОСТИ**

Наименование конкурса:

*(Наименование участника)* сообщает о том, что в соответствии с частью 4 статьи 6 Закона Кыргызской Республики “О государственных закупках”, с организацией   
**ОАО «Кыргызнефтегаз»****не имеет** аффилированность, включая отсутствие аффилированности с бенефициарными владельцами нашей организации.

(Список бенефициарных владельцев)

**Участник \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**

**(подпись) (Ф.И.О, должность)**

*печать*

**Приложение №5**

**КОНКУРСНАЯ ЗАЯВКА**

Кому: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

От: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Изучив опубликованную на официальном сайте [www.kng.kg](http://www.kng.kg) документацию по конкурсу на ведение совместной деятельности по разработке участка «Восточный Шамалды», со всеми ее приложениями, даем свое согласие на все условия и требованиями документации о конкурсе, подтверждаемые предоставленными документами, которые являются частью настоящего предложения.

Настоящим подтверждаем свою правоспособность для участия в данном конкурсе.

Наше предложение будет действительно в течение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(указать срок действия)* дней, начиная с даты, установленной для окончательного срока подачи конкурсных предложений, и будет оставаться обязательным для нас и может быть принято в любое время до истечения этого срока.

Обязуемся, в случае определения нашего предложения победителем:

1) Выполнить все условия в соответствии с требованиями, приведенными в документации о конкурсе и его приложениями.

**Участник \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**

**(подпись) (Ф.И.О, должность)**

*печать*