**Форма 1 «Извещение о проведении тендера»**

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_\_241\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  | «02» июля 2015 г. |

**ПДО № 315/ТК/2015 от «02» июля 2015г.**

**Руководителю предприятия**

**ОАО «СН-МНГ»** приглашает вас сделать предложение (оферту) на выполнение работ по **типу сделки 437 «НИОКР - региональные исследования»** на месторождениях ОАО «СН-МНГ»**.**

По результатам рассмотрения предложений по открытому тендеру ОАО «СН-МНГ» определит контрагента (ов), с которым (ыми) будет заключен договор на выполнение работ. Предпочтение при отборе будет отдано контрагентам, предложившим наилучшие условия в соответствии с Формами 3, 4.

Подробное техническое задание изложено в Требованиях к предмету оферты (Форма 5), существенные условия (цена, сроки и объем исполнения работ, пр.) последующей сделки оговариваются в планируемом к заключению договоре (Форма 6).

ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право акцептовать любое из поступивших предложений, либо не акцептовать ни одно из них.

Отбор проводится в два этапа: **оценка технической части оферт и оценка коммерческой части оферт.**

После этапа оценки коммерческой части оферт будут проводиться коммерческие переговоры. О порядке и сроках проведения коммерческих переговоров участники закупки будут оповещены дополнительно.

При подготовке и предоставлении улучшенных коммерческих частей оферт не допускается ухудшение первоначально поданных оферт, в том числе по отдельным позициям оферты (в том числе, смет). Оферты, не удовлетворяющие указанным требованиям, не будут рассмотрены как улучшенные, при этом действующей будет считаться первоначально поданная оферта.

Оферта должна быть представлена на всю номенклатуру работ/услуг, из указанных в техническом задании.

В случае Вашей заинтересованности в участии в отборе предлагаем направить в наш адрес оферту по прилагаемой форме. Предложения на выполнение работ должны оформляться безотзывными офертами со сроком акцепта до 31.10.2015г. включительно, соответствовать всем условиям, указанным в настоящем сообщении.

Офертой контрагента будет считаться заполненная Форма 2 к настоящему сообщению с нижеуказанным комплектом документов:

* заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2);
* предложение о заключении договора (Форма 3);
* заполненный, подписанный лот №1 (Форма 4) с приложениями;
* перечень аффилированных организаций (Форма 7);
* справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителям предприятия, подтверждающая отсутствие необходимости в одобрении сделки органами управления контрагента как крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8). В случае, если сделка является крупной сделкой, или сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, предоставляется информация, подтверждающая факт одобрения данной сделки уполномоченным органом управления контрагента с приложением копии решения соответствующего органа управления контрагента об одобрении крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8.1);
* справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителям предприятия, подтверждающая отсутствие изменений и дополнений в учредительных и иных документах юридического и финансового характера (согласно Перечню по Форме 9), ранее предоставленных для аккредитации в ОАО «СН-МНГ». Если на момент направления ПДО в документы согласно Перечню по Форме 9 изменения внесены, необходимо приложить скан-копии данных документов;
* заполненную, подписанную Калькуляцию, c расшифровкой по стоимости затрат (Форма 10) с приложениями;
* Документы, подтверждающие соответствие «Критериям технической оценки оферт участников закупки на выполнение работ «Анализ и восполнение сырьевой базы ОАО «СН-МНГ» за счет участков нераспределенного фонда недр» по типу сделки №437 «НИОКР - региональные исследования» (Форма 11) с заполненной и подписанной анкетой соответствия критериям технической оценки оферт участников закупки (Приложение 1 к Форме 11).

ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право изменять объем выполняемых работ в пределах согласованного в Приложении к Договору опциона.

Под опционом понимается право Заказчика уменьшать (-) или увеличивать (+) количество выполняемых работ в пределах согласованного количества без изменения остальных условий, в том числе без изменения цен, согласованных Сторонами.

Оферта предоставляется на русском языке.

**Начало приема оферт – «02» июля 2015 года.**

**Окончание приема оферт – 15:00 МСК «15» июля 2015 года.**

**Срок для определения оферты для акцепта – до «31» октября 2015 года.**

ОАО «СН-МНГ» может внести изменения в условия оферты не позднее, чем за 3 рабочих дня до завершения срока окончания сбора оферт.

**Внимание: участник закупки может быть признан победителем, только если он имеет статус «аккредитован» на дату принятия решения о признании победителем.**

**Участники закупки, не прошедшие аккредитацию в установленном порядке или действие аккредитации которых истекает в течение одного месяца с даты получения настоящего предложения, должны пройти аккредитацию в соответствии с правилами, размещенными на** http://www.sn-mng.ru/supplier/accreditation.

**В случае участия в закупке группы потенциальных контрагентов (на стороне одного участника закупки), прохождение аккредитации обязательно для каждого члена указанной группы, в том числе, субподрядчиков, по отдельности.**

Документы должны быть доставлены к назначенному сроку окончания сбора оферт в запечатанном конверте, скрепленном печатью контрагента. Надпись на конверте должна содержать наименование контрагента и ссылку на настоящее сообщение по форме: **«Предложение на № 315/ТК/2015 от «02» июля 2015г.».**

Техническая (без указания сумм, цен и т.п.) и коммерческая части оферты подаются в разных конвертах. В каждом конверте должен находится **прошитый пакет документов** с описью.

Участник передает четыре конверта документов:

**первый** конверт (техническая часть), который содержит оригиналы документов или надлежащим образом заверенные копии, подтверждающие соответствие подрядной организации «Критериям технической оценки оферт участников закупки на выполнение работ «Анализ и восполнение сырьевой базы ОАО «СН-МНГ» за счет участков нераспределенного фонда недр» по типу сделки №437 «НИОКР - региональные исследования» (Форма 11) с заполненной и подписанной анкетой соответствия критериям технической оценки оферт участников закупки (Приложение 1 к Форме 11).п);

**второй** – **конверт (с пометкой «Копия»),** содержащий копии документов, находящихся в первом конверте, с предоставлением отсканированных оригиналов документов, находящихся в первом конверте, на электронном носителе;

**третий** – **конверт (с пометкой «Оригинал»),** оригиналы документов: заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2), предложение о заключении договора (Форма 3), заполненный, подписанный лот №1(Форма .), в соответствии с Требованиями к предмету оферты (Форма 5), перечень аффилированных организаций (Форма 7), справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителем предприятия, подтверждающая отсутствие необходимости в одобрении сделки органами управления контрагента как крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8); в случае, если сделка является крупной сделкой, или сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, предоставляется справка, подписанная руководителем предприятия, подтверждающая факт одобрения данной сделки уполномоченным органом управления контрагента с приложением копии решения соответствующего органа управления контрагента об одобрении крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8.1); справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителям предприятия, подтверждающая отсутствие изменений и дополнений в учредительных и иных документах юридического и финансового характера (согласно Перечню по Форме 9), ранее предоставленных для аккредитации в ОАО «СН-МНГ», если на момент направления ПДО такие изменения имеются; заполненная, подписанная Калькуляция c расшифровкой по стоимости затрат (Форма 10) с приложениями.

**четвертый** – **конверт (с пометкой «Копия»),** содержащий копии всех документов, находящихся в третьем конверте, с предоставлением оригинала карточки предприятия и диска (электронного носителя) с электронными версиями Форм (4-5, 7-10) и отсканированными оригиналами документов, находящихся в третьем конверте.

В конверт с пометкой «Оригинал» коммерческой части вкладывается диск с электронными версиями Форм (4-5, 7-10) и отсканированными оригиналами документов (содержащимися в конверте), а также оригинал карточки предприятия. Документы в конверте с пометкой «Оригинал» (коммерческой части) являются официальной офертой;

В случае отсутствия отдельных документов в составе предоставленной контрагентом оферты Заказчик оставляет за собой право не рассматривать данную оферту как не соответствующую требованиям ПДО.

**В случае направления коммерческой и технической части ПДО в одном конверте оферта не рассматривается и возвращается в адрес контрагента.**

**Конверты доставляются представителем участника закупки экспресс-почтой или заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу: Российская Федерация, 628684 г. Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул. Кузьмина, дом 51 в Тендерный комитет, на конверте с оригиналами документов делается пометка «Оригинал», на конверте с копиями документов делается пометка «Копия».**

Оферты, полученные позже указанного срока, к рассмотрению не принимаются.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» имеет право продлить срок подачи оферт.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» ответит на Ваши письменные запросы, касающиеся разъяснений настоящего предложения, полученные не позднее, **«13» июля 2015года**. Ответ с разъяснениями вместе с указанием сути поступившего запроса одновременно будет доведен до сведения всех получателей настоящего предложения без указания источника поступления.

**По вопросам технического характера обращаться:**

Начальник отдела геологоразведочных работ –

Киселёв Дмитрий Дмитриевич

Тел.8-34643-43-853, [KiselevDD@mng.slavneft.ru](mailto:KiselevDD@mng.slavneft.ru)

Геолог 1 категории отдела геологоразведочных работ

Половинкина Ольга Витальевна

тел. 8-(34643) 43-620, [PolovinkinaOV@mng.slavneft.ru](mailto:PolovinkinaOV@mng.slavneft.ru)

Главный специалист ОЗУВР

Хромова Наталья Васильевна

тел. (34643) 47-147, HromovaNV@ mng.slavneft.ru

**По вопросам организационного характера обращаться:**

Дмитриченко Оксана Анатольевна,

тел. (34643) 46-502, [Tender@mng.slavneft.ru](mailto:Tender@mng.slavneft.ru)

Настоящее предложение делать оферты, изменения и дополнения к нему, разъяснения настоящего предложения для участников закупки размещаются на <http://www.sn-mng.ru/supplier/procurement/>.

**Внимание: настоящее предложение ни при каких обстоятельствах не может расцениваться как публичная оферта. Соответственно, ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» не несет какой бы то ни было ответственности за отказ заключить договор с лицами, обратившимися с предложением заключить соответствующую сделку.**

**Условия проекта договора являются окончательными и не подлежат каким-либо изменениям в процессе его заключения.**

Сообщаем, что в целях выявления и предупреждения фактов коррупции, мошенничества и иных злоупотреблений ОАО «НГК «Славнефть» организована круглосуточная «Горячая линия», по которой Вы можете сообщить о ставших известными Вам случаях совершения противоправных действий как работниками Общества, так и в отношении них. Телефон «Горячей линии»: +7 (495) 777-74-15, электронная почта hotline@slavneft.ru.

**Форма 2 «Извещение о согласии сделать Оферту»**

**Извещение**

о согласии сделать оферту

1. Изучив условия предложения делать оферты **№ 315/ТК/2015 от «02» июля 2015г.»,** мы <наименование организации> в лице <наименование должности руководителя и его Ф.И.О.> сообщаем о согласии сделать оферту № <исх. номер Оферты> от <дата Оферты> и, в случае принятия нашей оферты, заключить с ОАО «СН-МНГ» договор подряда <наименование товаров > / договора подряда на <наименование работ/услуг> на условиях указанного ПДО не позднее 20 дней с момента уведомления о принятии нашего предложения.

2. Сообщаем о себе следующее:

Наименование организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Местонахождение: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон, телефакс, электронный адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Организационно - правовая форма: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата, место и орган регистрации организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Банковские реквизиты: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фамилии лиц, уполномоченных действовать от имени организации с правом подписи юридических и банковских документов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Мы признаем право ОАО «СН-МНГ» не акцептовать ни одну из оферт, и в этом случае мы не будем иметь претензий к комиссии и ОАО «СН-МНГ».

4. Сообщаем, что для оперативного взаимодействия с комиссией по всем вопросам, связанным с нашей офертой нами уполномочен <Ф.И.О., телефон работника организации>.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./

(подпись)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Фамилия И.О./

(подпись)

**Форма 3 «Предложение о заключении договора»**

НА БЛАНКЕ УЧАСТНИКА ЗАКУПКИ

Исх. номер

Дата

Адрес: 628684, ХМАО-Югра, г. Мегион, улица Кузьмина, дом 51

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА**

(безотзывная оферта)

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО «СН-МНГ» с целью заключения договора **на выполнение работ по теме: «Анализ и восполнение сырьевой базы ОАО «СН-МНГ» за счет участков нераспределенного фонда недр»** на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | <в соответствии с требованием к предмету Оферты> |
| Сроки выполнения работ/ оказания услуг  с 01.08.2015г. - 31.12.2016г. | да/нет |
| Сумма предложения в руб., без учета НДС |  |
| Сумма предложения в руб., с учетом НДС |  |
| Принятие договора (Форма 6) в неизменном виде | да/нет |
| Увеличение (+50)/уменьшение (-50) объема работ в рамках опциона | да/нет |
| Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Исполнителя оригиналов документов | да/нет |
| Дополнительные условия |  |

1. Настоящее предложение действует до «31» октября 2015 г.

2. Настоящее предложение не может быть отозвано и является безотзывной офертой.

3. Допускается акцепт в отношении одной, нескольких или всех позиций, перечисленных в Таблице

цен, прилагаемых к настоящей оферте, в любом сочетании.

4. Настоящая оферта может быть акцептована не более одного раза.

5. Акцепт не может содержать условий, отличных от настоящей оферты. Акцепт части Услуг, предусмотренных настоящей офертой без изменений остальных условий признается Контрагентом полным и безоговорочным акцептом и не является акцептом на иных условиях.

6. Более подробные условия оферты содержатся в приложениях, являющихся неотъемлемой частью оферты.

Подпись:

МП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Форма 5 «Техническое задание»**

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_\_241\_\_\_\_\_ |
|  | «02» июля 2015г. |

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**(техническое задание)**

**Общие положения:**

* Тип сделки: **№ 437 «НИОКР - региональные исследования»**
* Стоимость договора (в рублях без учета НДС 18%):

- ЛОТ № 1 без объявления стартовой стоимости.

* Договор не предусматривает наличие предоплаты.

1. Наименование, назначение и цели выполняемых работ/оказываемых услуг

Наименование выполняемых работ/оказываемых услуг

* Анализ и восполнение сырьевой базы ОАО «СН-МНГ» за счет участков нераспределенного фонда недр (Ледяной, Бинштоковский, Ай-Курусский, Западно-Узунский, Щучьий, Пиковый участки недр)

Назначение и цели выполняемых работ/оказываемых услуг.

1. Определение величины геологических запасов и ресурсов с применением оценки коэффициентов геологического риска. Формирование программы ГРР по изучению территории Ледяного, Бинштоковского, Ай-Курусского , **Западно-Узунского, Щучьего, Пикового** участкам недр.
2. Определение вариантов развития участков. Обоснование технико-экономических показателей и вариантов разработки залежей. Выбор оптимального варианта развития участка.
3. Оценка извлекаемых запасов и КИН на основании инженерных расчетов (без построения гидродинамической модели). Обоснование целесообразности ввода в разработку залежей продуктивных пластов. Выполнение расчетов по основным продуктивным нефтяным объектам.
4. Оценка инвестиций для изучения, вовлечения в разработку участков недр и извлечения запасов нефти.
5. Определение дисконтированного свободного денежного потока, генерируемого при разработке запасов.
6. Объект выполнения работ/оказания услуг

Пространственные границы объекта - Территория Ледяного, Бинштоковского, Ай-Курусского, Западно-Узунского, Щучьего, Пикового участков недр.

1. Сроки (периоды) выполнения работ/оказания услуг

С 01.08.2015г по 31.12.2016г

1. Порядок (последовательность, этапы) выполнения работ/оказания услуг.
   1. Основные требования:
      1. Заказчик передает Исполнителю имеющуюся геолого-промысловую информацию по участкам нераспределенного фонда недр, по участкам деятельности ОАО «СН-МНГ» и месторождениям-аналогам для выполнения настоящей работы на основании акта приемки-передачи документации. Обязательным условием является передача Исполнителю динамику разбуривания по пессимистичному, ожидаемому и оптимистичному сценариям. Исполнитель вправе также использовать геолого-промысловую информацию по месторождениям-аналогам из собственных и иных источников.
      2. Заказчик проводит установочную встречу с Исполнителем по постановке геологических и технико-экономических задач.
      3. Исполнитель приобретает доступную информацию по участкам в территориальных фондах, Росгеолфонде, предварительно согласовав с Заказчиком состав и объемы приобретаемых материалов.
      4. После завершения работ Исполнитель должен передать собранную информацию по участкам нераспределенного фонда недр в форматах, оговоренных ниже.
2. Требования к качеству работ (услуг), в том числе технология производства работ (оказания услуг), методы производства работ (оказания услуг), методики оказания услуг, организационно-технологическая схема производства работ.
   1. *Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения*
      1. Анализ и систематизация исходных данных, необходимых для выполнения работы.
      2. Обзор и анализ региональной геологии. Обзор месторождений-аналогов (ФЕС, свойства флюидов, запасы, перспективные пласты и т.д.). Обзор условий осадконакопления продуктивных интервалов.
      3. Анализ результатов испытаний скважин, обоснование ВНК.
      4. Анализ и экспертиза результатов интерпретации ГИС по скважинам. Корреляция продуктивных пластов с доказанной продуктивностью (при наличии цифровой информации), уточнение подсчетных параметров.
      5. Анализ и экспертиза объема и качества исследований керна (при наличии информации).
      6. Анализ физико-химических исследований пластовых флюидов: уточнение параметров для обоснования технологических решений и оценки технически извлекаемых запасов нефти.
      7. Оценка неопределенностей, обоснование распределения подсчетных параметров.
      8. Оценка запасов и ресурсов нефти вероятностным способом (варианты оценки Р10, Р50, Р90). Построение карт эффективных нефтенасыщенных толщин по трем вариантам.
      9. Формирование сводной базы по геологическим параметрам (строению, залеганию пластов, свойствам пластов и флюидов) в свободном формате.
      10. Обоснование программы ГРР, предложения по объемам, стоимости и срокам проведения геологоразведочных работ и НИОКР.
      11. Согласование с Заказчиком результатов оценки запасов и ресурсов.
   2. *Технико-экономические задачи, последовательность и основные методы их решения*
      1. *Технологические показатели*
         1. Анализ и систематизация исходных данных, необходимых для анализа, обоснования и выполнения технологических расчетов
         2. Подбор месторождений–аналогов.
         3. Обоснование ФЕС: проницаемости, обоснование коэффициента вытеснения нефти, обоснование принятых кривых ОФП при наличии информации по месторождениям-аналогам, анализ неопределённостей и доверительного интервала параметров (пессимистичный, ожидаемый и оптимистичный сценарии).
         4. Обоснование режима работы залежей. Обоснование систем разработки с учетом платов-аналогов.
         5. Обоснование целевого забойного давления, начальных дебитов, темпов падения добычи по типам заканчивания скважин. Обоснование рекомендуемого типа заканчивания скважин. Анализ и оценка технологических ограничений по добыче и закачке. Рекомендация оптимального технологического режима работы скважин.
         6. Анализ и обоснование минимальных рентабельных толщин для размещения добывающего фонда скважин. Определение оптимальной системы разработки, включая обоснование типа сетки и плотности сетки скважин.
         7. Прогноз темпов падения добычи нефти, растворенного газа и жидкости, действующего фонда скважин по пессимистичному, ожидаемому и оптимистичному сценариям. Сопоставление результатов с фактическими данными пластов-аналогов (при наличии информации).
         8. Расчет профиля добычи (для сценариев). Прогноз по двум технологическим вариантам разработки залежей углеводородного сырья с представлением ключевых технологических решений (период 30 лет с начала ввода месторождения в разработку).
         9. Индикация основных рисков, связанных с реализацией рекомендуемой системы разработки по вариантам; Формирование базы исходных данных, использованной для проведения технико-экономических расчетов, результатов прогнозных геолого-промысловых параметров по сценариям (в таблицах Excel).
         10. Согласование с Заказчиком результатов прогноза профиля добычи.
      2. *Строительство, обустройство и инфраструктура*
         1. Обоснование конструкции скважин, расчет стоимости строительства эксплуатационных скважин. Обоснование капитальных затрат на строительство скважин (бурение, освоение, технологии интенсификации и т.д.) при наличии информации.
         2. Обзор существующей инфраструктуры и ресурсов в регионе и на месторасположении участка. Прогноз возможности их использования при обустройстве (энергетика, дороги, трубы и т.д.) участка.
         3. Выбор и обоснование схем кустования, обустройства и оценки объемов и сроков строительства промысловых объектов:

- кустовых площадок;

- обустройство скважин;

- системы нефтегазосбора;

- системы подготовки и перекачки нефти;

- системы ППД;

- дорожного хозяйства;

- энергообеспечения ЛУ;

- газового хозяйства.

* + - 1. Выбор и обоснование вариантов утилизации попутного газа и объектов газового хозяйства для достижения требуемого уровня утилизации.
      2. Вариант реализации добываемого сырья и направлений транспортировки нефти и растворенного газа предоставляется Заказчиком.
      3. Формирование сводной базы по объектной стоимости строительства по годам с указанием физических показателей (мощности, протяженности, диаметров, напряжений и т.д.).
      4. Баланс попутного нефтяного газа.
      5. Согласование с Заказчиком результатов оценки строительства, обустройства и инфраструктуры.
    1. *Расчет экономической эффективности проекта. Анализ чувствительности проекта*
       1. Использование предоставленных Заказчиком макроэкономических предпосылок (цена нефти сорта Brent/Urals, курс доллара, ставка дисконта) для расчёта экономической эффективности проекта. Расчет проводится в реальных ценах.
       2. Расчет налогов согласно действующему налоговому законодательству. Оценка применимости налоговых льгот для участка в целом и для отдельных продуктивных объектов. Обоснование применимости льгот и формирование перечня применимых налоговых льгот для участка.
       3. Формирование цены реализации для нефти (расчет netback) в соответствии с выбранной схемой внешнего транспорта и точками сдачи продукции. Данные для расчета цены нефти (netback) предоставляются Заказчиком и включают коэффициент баррелизации, дифференциал с ценой Brent, стоимость транспортировки (трубопроводный, железнодорожный, морской или автотранспорт, а также их комбинации), экспортные пошлины.
       4. Оценка экономической эффективности вариантов изучения, освоения и разработки ББ с учетом существующих налоговых льгот. Расчет основных показателей (NPV, DPP, IRR, PI, EMV, ожидаемые удельные капитальные и операционные затраты ($/bbl).
       5. Выполнение расчета в реальных стоимостях денежных единиц на год оценки без учета НДС.
       6. Формирование сводной базы по исходным экономическим предпосылкам, принятых в расчетах ФЭМ и результатам расчетов.
       7. Анализ критических рисков/чувствительности и их влияние на экономическую эффективность проекта.

1. Требования к полученным в конечном итоге результатам работ/услуг.

Результат оказания Услуг по Проекту представляет собой:

* 1. *Презентация, содержащая технико-экономические предложения по освоению участка в следующей структуре:*
* общая информация;
* геолого-геофизическая изученность, геологическое строение продуктивных пластов, запасы, числящиеся на ГБ, вероятностная оценка запасов и ресурсов, рекомендуемая программа ГРР и изучения;
* анализ лицензионных рисков, индикация экологических рисков, оценка возможных экологических последствий освоения;
* прогнозирование показателей разработки по согласованным сценариям;
* обоснование входных показателей по пластам и объектам, начальных дебитов нефти и растворенного газа, рентабельных толщин;
* обоснование ключевых технологических решений для рекомендуемого варианта;
* предполагаемые варианты разработки залежей (по сценариям);
* прогнозная динамика основных показателей системы разработки;
* предполагаемая схема обустройства участков Территории исследований с учётом различных вариантов внешнего транспорта и реализации нефти и растворенного газа;
* оценка инвестиционных затрат;
* показатели экономической эффективности;
* основные риски реализации проекта;
* основные выводы и резюме.

*6.2. Информационный отчет, соответствующий содержанию презентации, в развернутом виде должен включать текстовую, графическую и табличные части по этапам Услуг:*

* карта сводных контуров, карты эффективных нефтенасыщенных толщин по основным продуктивным пластам и объектам с размещением на них проектных скважин;
* вероятностное распределение геологических запасов, с указанием значений, соответствующих сценариям P90, P50 и P10.
* прогнозную динамику по вариантам добычи нефти, растворенного газа, жидкости, закачки агентов, обводненности по трем вариантам (в формате таблиц Госплана);
* прогнозную динамику капитальных и операционных затрат на добычу и транспорт по вариантам освоения;
* прогнозную динамику дисконтированных денежных потоков по вариантам освоения;
* показатели устойчивости проекта, графики интегральных распределений показателей эффективности; анализ чувствительности с обоснованием пределов изменений параметров;
* сводную (итоговую) таблицу технико-экономических показателей предполагаемого полного комплекса работ (сведения и расчеты в таблице представляются в валюте Российской Федерации);
* сводную таблицу с объектной стоимостью строительства объектов по годам с указанием физических показателей (мощности, протяженности, диаметров, напряжений и т.д.), с обоснованием сроков строительства;
* описание выбранных вариантов обустройства кустов, скважин, энергоснабжения, дорог, системы ППД, нефтесбора, внешнего транспорта и утилизации ПНГ (с таблицей баланса ПНГ).

*6.3 Базы данных исходного геолого-геофизического материала:*

База данных по месторождениям нераспределенного фонда недр должна включать:

* – подсчетные планы и карты эффективных нефтегазонасыщенных толщин по всем перспективным объектам.

База данных по скважинам, пробуренным в пределах приоритетных объектов лицензирования должна включать:

* – материалы ГИС,
* – результаты интерпретации данных ГИС;
* – данные замеров инклинометрии;
* – данные по описанию керна, шлама и грунтов;
* – данные лабораторных анализов керна и пластовых флюидов;
* – данные по испытанию и опробованию скважин в открытом стволе и эксплуатационной колонне;
* – перечень координат устьев скважин (с указанием системы координат), альтитуд ротора и земли.

*6.4. Сдача и приемка материалов.*

6.4.1. Подрядчик передает выполненные работы на бумажном и электронных (цифровых) носителях в формате:

* презентация по каждому этапу работ – MS Power Point версия не ниже 6.0.
* итоговый отчет по выполненной работе - MS Word версия не ниже 6.0;
* табличные приложения - MS Excel версия не ниже 6.0;
* графические приложения - **Portable Document Format (PDF)**.

6.4.2. Подрядчик передает данные, которые использовались для оценки, технологические расчеты (формат в таблицах Госплана) в формате MS Excel (версия не ниже 6.0).

6.4.3.Подрядчик передает отчет на бумажном носителе в 4-х экземплярах и в электронной форме (CD/DVD-диски).

1. Условия привлечения субподрядчиков, субисполнителей.

В случае привлечения Исполнителем с письменного согласия Заказчика, третьих лиц для выполнения работ по настоящему договору Исполнитель обязуется: провести технический аудит привлекаемого третьего лица (субподрядной организации) с использованием согласованной Сторонами «Анкеты для конкурсной оценки и выбора подрядных организаций для ОАО «СН-МНГ» на проведение работ с предоставлением Заказчику полной информации о проведенном техническом аудите, а также копии учредительных документов и копий Договоров, заключенных им с третьими лицами, и в случае наличия у Заказчика замечаний по тексту, обеспечить внесение в Договора соответствующих изменений.

1. Требования к безопасности выполнения работ/оказания услуг

На период оказания услуг заключить договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей с включением в договор следующих рисков:

* Смерть в результате несчастного случая;
* Постоянная (полная) утрата трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.

Договор добровольного страхования от несчастных случаев заключать без увеличения стоимости оказания основных услуг.

**Форма 7 «Перечень аффилированных организаций»**

**Перечень аффилированных организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Полное наименование в соответствии с учредительными документами | Фактическое местонахождение | Телефон/факс | ФИО руководителя организации | Код БИК | ИНН | ОГРН | ОКПО |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./

(подпись)

**Форма 8**

(на фирменном бланке предприятия)

**ОАО «СН-МНГ»**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указать наименование должности лица, подписывающего договор со стороны ОАО «СН-МНГ» (генеральный директор, директор и т.п.), его Ф.И.О.*

Настоящим подтверждаю, что сделка, совершаемая \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(далее - «Общество») с ОАО «СН-МНГ»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое описание сделки)*

в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб. (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_руб.), что составляет \_\_\_\_\_ % (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) от стоимости активов (или имущества) Общества является для Общества крупной и/или с заинтересованностью и в соответствии с действующим законодательством и учредительными документами Общества она одобрена \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*(указать реквизиты решения об одобрении крупной сделки и/или сделки с заинтересованностью и наименование принявшего решение органа управления Общества).*

**Приложение:**

**- *Решение об одобрении крупной сделки и/или сделки с заинтересованностью (с указанием наименования принявшего решение органа управления Общества).***

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(Указать наименование должности единоличного (Ф.И.О.)*

*исполнительного органа в соответствии с*

*Уставом Общества: генеральный директор, директор и т.п.)*

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

#### **Форма 8.1**.

(на фирменном бланке предприятия)

**ОАО «СН-МНГ»**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указать наименование должности лица, подписывающего договор со стороны ОАО «СН-МНГ» (генеральный директор, директор и т.п.), его Ф.И.О.*

Настоящим подтверждаю, что сделка, совершаемая \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(далее - «Общество») с ОАО «СН-МНГ»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое описание сделки)*

не является для Общества крупной и/или с заинтересованностью.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(Указать наименование должности единоличного (Ф.И.О.)*

*исполнительного органа в соответствии с*

*Уставом Общества: генеральный директор, директор и т.п.)*

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

**Форма 9**

**Перечень обязательных документов,**

**предоставляемых подрядными организациями в ОАО «СН-МНГ»**

**При заключении договора с юридическим лицом, являющимся резидентом Российской Федерации):**

* нотариально заверенные копии их учредительных документов, свидетельств о государственной регистрации, постановке на учёт в налоговом органе, оригинал или нотариально заверенную копию выписки из единого государственного реестра юридических лиц, со дня выдачи которой должно пройти не более 1 месяца до дня разработки проекта договора в Обществе или поступления договора в Общество от контрагента;
* оригинал (нотариально заверенную копию) справки из налогового органа об открытых счетах, об отсутствии задолженности по уплате налогов и сборов, страховых взносов, пеней, налоговых санкций и иных обязательных платежей, полученной не ранее, чем за 1 (один) месяц до заключения договора;
* документы, подтверждающие полномочия представителя контрагента (решение или протокол, уполномоченного органа управления контрагента об избрании/назначении единоличного исполнительного органа или доверенность, оформленную надлежащим образом, в случае подписания договора иным уполномоченным лицом);
* нотариально заверенные копии лицензий на виды деятельности, выполняемые в рамках договора и подлежащие обязательному лицензированию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а также документов, установленного законом образца, подтверждающих выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации по страхованию отдельных видов деятельности;
* карточку организации/предприятия, содержащую информацию об адресе контрагента, в соответствии с его учредительными документами, банковских реквизитах, действующих телефонах и факсах, e-mail, подписанной руководителем и главным бухгалтером контрагента с образцами подписей и оттиском печати;
* заверенные контрагентом копии бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках на последнюю отчетную дату с подтверждением предоставления указанного документа в налоговый орган.

**При заключении договора с юридическим лицом, не являющимся резидентом Российской Федерации):**

* заверенные уполномоченным органом или лицом копии учредительных документов потенциального контрагента;
* выписка из реестра регистрации (учета) юридических лиц;
* документы, подтверждающие полномочия руководителя и/или представителя контрагента;
* иные документы с учетом специфики заключаемого договора и места регистрации контрагента.