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

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_404\_\_\_\_\_\_ |
|  | «24» \_\_ноября\_ \_2014\_ г. |

**ПДО № 859/ТК/2014 от «24» ноября 2014г.**

**Руководителю предприятия**

**ОАО «СН-МНГ»** приглашает вас сделать предложение (оферту) по открытому тендеру на выполнение работ по **типу сделки 701 «Анализ и планирование разработки нефтяных и газонефтяных месторождений»** на месторождениях ОАО «СН-МНГ»**.**

По результатам рассмотрения предложений 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 запрошены улучшенные коммерческие части оферт**. Участники, получившие уведомления об улучшении коммерческих частей оферт, должны в течение 2 рабочих дней предоставить откорректированные, с учетом новых предложений документы, определяющие оферту (в т.ч. сметы), в порядке, предусмотренном для подачи оферт. Если участник не предоставит улучшенную коммерческую часть оферты, действующей будет считаться первоначально поданная оферта.

При подготовке и предоставлении улучшенных коммерческих частей оферт не допускается ухудшение первоначально поданных оферт, в том числе по отдельным позициям оферты. 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 30.04.2015г. 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 № 701 (Форма 4);
* оформленный и подписанный со стороны контрагента договор на выполнение работ с приложениями по форме 6;
* перечень аффилированных организаций (Форма 7);
* заполненную, подписанную Калькуляцию, c расшифровкой по стоимости затрат (Форма 8);
* Документы, подтверждающие соответствие «Критериям технической оценки оферт участников закупки для оценки и выбора подрядных организаций на проведение работ по анализу и планированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений; по подготовке планов работ по месторождениям по типу сделки № 701 «Анализ и планирование разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (Форма 9) с заполненной и подписанной анкетой соответствия критериям технической оценки оферт участников закупки (Приложение 1 к Форме 9).

Оферта предоставляется на русском языке.

**Начало приема оферт – «24 » ноября 2014 года.**

**Окончание приема оферт – 15:00 МСК « 05 » декабря 2014 года.**

**Срок для определения оферты для акцепта – до «30» апреля 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/procurement/**](http://www.sn-mng.ru/supplier/procurement/)

**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 № 859/ТК/2014 от «24»ноября 2014г.».**

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 для оценки и выбора подрядных организаций на проведение работ по анализу и планированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений; по подготовке планов работ по месторождениям по типу сделки № 701 «Анализ и планирование разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (Форма 9) с заполненной и подписанной анкетой соответствия критериям технической оценки оферт участников закупки (Приложение 1 к Форме 9) (без указания сумм, цен и т.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 № 701 (Форма 4), в соответствии с Требованиями к предмету оферты (Форма 5), оформленный и подписанный со стороны контрагента договор на выполнение работ с приложениями по форме 6, перечень аффилированных организаций (Форма 7), заполненную, подписанную Калькуляцию, c расшифровкой по стоимости затрат (Форма 8);

**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 (4-8)** и отсканированными оригиналами документов, находящихся в третьем конверте.

В конверт с пометкой «Оригинал» коммерческой части вкладывается диск с электронными версиями Форм (4-8) 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 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, **«**02**» декабря 2014года**. 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:**

Заместитель начальника Отдела проекта разработки

Нефтегазовых месторождений

Войтович Ирина Ивановна

тел. 8-(34643) 43-585, VoitovichII[@mng.slavneft.ru](mailto:PetrovAA@mng.slavneft.ru);

Ведущий геолог Отдела проекта разработки

нефтегазовых месторождений

Петрова Гульшат Закиевна

тел. 8-(34643) 43-318, PetrovaGZ[@mng.slavneft.ru](mailto:KraevaOU@mng.slavneft.ru)

Ведущий специалист ОЗУВР

Холостова Анастасия Сергеевна

тел. (34643) 47-736, HolostovaAS@ 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/tenders/>.

**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 **№ 859 /ТК/2014 от «24»ноября 2014г.»,** 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 анализу выполнения проектных показателей за 2014г. и разработке мероприятий по реализации проектных решений на 2015г. по ОАО «СН-МНГ»** на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | <в соответствии с требованием к предмету Оферты> |
| Сроки выполнения работ/ оказания услуг  с 15.02.2015г. - 30.06.2015г. | 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 |
| Условия оплаты:  Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Подрядчика оригиналов документов. | да/нет |
| Дополнительные условия |  |

1. Настоящее предложение действует до «30» апреля 2015г.

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 № \_\_\_404\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_24\_» ноября 2014г. |

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**(техническое задание)**

*Общие положения.*

* **Тип сделки:** **№ 701 «Анализ и планирование разработки нефтяных и газонефтяных месторождений»**
* Вид исследования (предмет договора): Выполнение работ по анализу выполнения проектных показателей за 2014г. и разработке мероприятий по реализации проектных решений на 2015г. по ОАО «СН-МНГ»
* Стоимость договора (в рублях без учета НДС 18%):

ЛОТ № 701 без объявления стартовой стоимости;

* Порядок оплаты: Текст Договора не предусматривает наличие предоплаты.

Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных

дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Исполнителя оригиналов следующих

документов:

а) Акта выполненных работ по каждому этапу Работ (с приложением информации

и/или документации, оформляемой Исполнителем в соответствии с Календарным

планом, Техническим заданием);

б) [счета-фактуры](consultantplus://offline/ref=04845DE22D500105F41383D7A3FA13387E55097F7B19ECE47FE2B2A21EmEH).

1. Заказчик: ОАО «СН-МНГ»
2. Цель работы:

Проведение анализа геолого-экономической информации по 26 лицензионным участкам ОАО «СН-МНГ» на предмет выполнения проектных показателей за 2014г., оценка планируемых мероприятий на 2015г. и защита работы на заседании Департамента по недропользованию ХМАО-ЮГРЫ

**3**. Плановые сроки выполнения работ:

**15.02.2015г. – 30.06.2015г.**

4. Законодательная и регламентирующая нормативная база проекта:

Закон РФ «О недрах» (ст. 7, 22, 23, 23-3, 24, 26);

Закон ХМАО «О недропользовании»;

Закон об охране окружающей среды;

ГОСТ Р 53713-2009 Месторождения нефтяные и газонефтяные. «Правила разработки», 2011г;

ГОСТ Р 53710-2009 Месторождения нефтяные и газонефтяные. «Правила проектирования разработки», 2010г;

РД 153-39.0-110-01 Методические указания. «Геолого-промысловый анализ разработки нефтяных и газонефтяных месторождений», 2002г.

5. Основные требования к работе:

Для достижения поставленных целей при выполнении работ предусматривается решение следующих задач:

1. Выполнение работы в соответствии с Законом о недрах РФ, требованиями отраслевых регламентов РД 153-39-007-96 и РД 153-39.0-110-01.
2. Оценка текущего состояния лицензионных участков ОАО «СН-МНГ», с точки зрения наличия разрешительной документации, соответствующей стадии освоения месторождений.
3. Правоустанавливающих документов (горных отводов, ограничений на промышленную деятельность);
4. Проектной документации, соответствующей стадии разработки месторождений;
5. Объемов геологоразведочных работ за 2014г. необходимых для выполнения лицензионных обязательств.
6. 5. Анализ выполнения проектных показателей с указанием причин расхождения проектных и фактических показателей с оценкой снижения (увеличения) отборов нефти по объектам разработки (по геологическим причинам и технологическим – объем бурения и порядок разбуривания, объем и набор ГТМ и т.д)

5.2.6 Оценка эффективности реализованных систем разработки (системы ППД), определение проблем (отклонения от ранее запроектированных показателей разработки) и выявление причин, приведших к отклонениям.

5.2.7 Добыча нефти, жидкости – анализ годовой добычи по месторождениям за 2014г.г. с определением влияния на темпы падения основных факторов – обводнённости и движение фонда эксплуатационных скважин. Выполнить анализ выработки запасов по залежам и пластам.

5.3. Состояние фонда скважин – анализ: объемов бурения с оценкой отказов от бурения, неработающего фонда с определением основных причин простоя. Дать оценку мероприятиям по выводу скважин из неработающего фонда.

1. Анализ эффективности реализованных систем ППД, оценка пластовых давлений по залежам.
2. Анализ выполненных геолого-технологических мероприятий, дать оценку эффективности применения ГТМ за 2014 г. по каждому месторождению. Дать обоснование по переводам, дострелам и перестрелам и их соответствие проектным решениям.
3. Анализ выполнения объемов программы исследовательских, гидродинамических и промыслово-геофизических работ за 2014г. и их соответствие проектным решениям.
4. Оценка выполнения программы использования ПНГ за 2014 г.

5.3.5 Разработка мероприятий по реализации проектных решений на 2015г.:

Оценка планируемых мероприятий по оптимизации проектной системы разработки (системы ППД).

* + 1. Оценка мероприятий по вводу скважин из других категорий, уточнение оптимальных уровней и обоснование доли бездействующего фонда.
    2. Оценка программы ГТМ с точки зрения достижения проектных уровней.
    3. Разработка адресной программы исследовательских, гидродинамических и промыслово-геофизических работ.
    4. Оценка планов выполнения программы использования ПНГ до уровня 95%.

5.5. Подготовка и предоставление карт текущего состояния разработки с нанесенными официальными контурами нефтегазоносности и эффективными нефтегазонасыщенными толщинами и проектным фондом скважин (пробуренным и непробуренным) по каждому объекту разработки.

5.6. Подготовка и предоставление карт изобар с внешними контурами нефтеносности по объектам разработки на последнюю дату, предшествующую рассмотрению, с указанием начальных и средних текущих величин пластового давления.

5.7 Подготовка и предоставление карт суммарных отборов по объектам разработки с указанием эффективных нефтегазонасыщенных толщин и нанесенным проектным фондом скважин по каждому объекту разработки.

5. 8 «Госплановские» формы (проект-факт) по объектам разработки и месторождению в целом за последние пять лет разработки плюс на планируемый период (проект-план).

5.9 Таблицы распределения неработающего фонда скважин (бездействующие, консервация, пьезометрические и др.) по дебитам нефти, жидкости, обводненности и причинам простоя по объектам разработки и месторождению в целом с оценкой потенциала их суточной добычи нефти на начало отчетного и проектного года.

* 1. График пересчета запасов, пересоставления проектных технологических документов с указанием организаций-исполнителей и даты представления работ в ЦКР Роснедр по УВС или в ГКЗ Российской Федерации.
  2. Геологические и организационно-технические мероприятия по обеспечению добычи нефти (проект-факт 2014 года) и (проект-план 2015 года) на планируемый год по месторождению по форме таблицы 5 протокола ЦКР Роснедр по УВС.

5.12 План проведения доразведочных и исследовательских работ на месторождении на планируемый год в сопоставлении с проектом разработки и решениями ЦКР Роснедр по УВС, а также сведения об объемах фактически проведенных исследовательских работ за последний год в сравнении с планом.

5.13 Использование фонда скважин по месторождениям (проект-факт 2014 года) и (проект-план 2015 года) на планируемый год.

* 1. Экономическое обоснование по лицензионному участку факт 2014 года и план на 2015 год.
  2. Информация (подробная) о выполнении решений и рекомендаций ЦКР Роснедр по УВС по последним проектным документам и итогам рассмотрения Выполнения проектных решений на нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС за предыдущий год.

1. Для выполнения поставленных задач предусматривается:

6.1. Своевременное предоставление Заказчиком Исполнителю всей имеющейся информации, необходимой для выполнения условий настоящего договора.

7. Содержание работы:

1. Подготовка отчетов по каждому месторождению;
2. Формирование базы данных для дальнейшего мониторинга месторождений.
3. Создание презентационного материала по каждому лицензионному участку и по ОАО «СН-МНГ» в целом.

8. Форма представления результатов.

В итоге проведенных исследований будут сформированы отчеты по каждому месторождению, и переданы Заказчику в трех экземплярах на бумажном носителе и в одном на магнитном носителе.

9. Защита работы:

1. Работа докладывается на Техническом совете Заказчика.
2. Исполнитель защищает работу на заседании Департамента по Недропользованию ХМАО-ЮГРЫ.
3. **ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ:**

10.1. Формат отчетных презентаций должен удовлетворять требованиям Заказчика, требованиям государственных органов.

10.2. Исполнитель обязуется устранить все замечания, которые могут возникнуть:

- при согласовании предварительных результатов с Заказчиком.

- при рассмотрении документа в государственных органах.

10.3. Все дополнительные вопросы, не нашедшие отражения в настоящем техническом задании, которые могут возникнуть у Заказчика или Исполнителя, рассматриваются в рабочем порядке.

10.4.Подрядчик обязан заключать договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (четырехсот тысяч) рублей, с включением в договор следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;

- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III, групп инвалидности.

Договор добровольного страхования заключается Подрядчиком на период выполнения Работ по настоящему Договору, без увеличения их стоимости.

**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)