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

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_423\_\_\_\_\_ |
|  | «02» \_\_декабря\_ \_2014\_ г. |

**ПДО № 884/ТК/2014 от «02»\_декабря\_\_ 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 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 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 № 701/1 (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 – «02» декабря 2014 года.**

**Окончание приема оферт – 15:00 МСК «15» 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 № 884/ТК/2014 от «02» декабря 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 № 701/1 (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, **«**10**» 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:**

Начальник ГеоНАЦ

Бахтияров Георгий Алексеевич

тел. 8-(34643) 43-077, BahtiiarovGA[@mng.slavneft.ru](mailto:PetrovAA@mng.slavneft.ru)

Начальник отдела гидродинамического моделирования

Игитов Семен Михайлович

тел. 8-(34643) 43-140, IgitovSM [@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 **№ 884 /ТК/2014 от «02»\_декабря\_ 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 уточнению геологического строения продуктивных пластов в районе стыковки восточной границы Мыхпайского, Мегионского и Самотлорского месторождений** на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | <в соответствии с требованием к предмету Оферты> |
| Сроки выполнения работ/ оказания услуг  с 05.03.2015г. - 05.10.2015г. | 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 № \_\_423\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_02\_» \_декабря\_ 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 уточнению геологического строения продуктивных пластов в районе стыковки восточной границы Мыхпайского, Мегионского и Самотлорского месторождений**
* Стоимость договора (в рублях без учета НДС 18%):

ЛОТ № 701/1 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. Целевое назначение работы.** Уточнение геологического строения продуктивных пластов в районе восточной границы Мыхпайского, Мегионского месторождений на стыке с Самотлорским месторождением с оценкой запасов и рекомендациями по разбуриванию.

**2. Основание для постановки задачи:** Необходимость получения дополнительной добычи нефти, оптимизация сложившейся системы разработки, снижение эксплуатационных затрат.

**3. Объекты исследования.**

Объектом исследования являются все продуктивные объекты Мыхпайского и Мегионского месторождений

**4. Основные требования к работе:**

Работа выполняется для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», согласно подписанного календарного плана (приложение 1 договора). Детальное уточнение геологического строения проводится в районе восточной границы Мыхпайского, Мегионского месторождений на стыке с Самотлорским месторождением с привлечением необходимой для качественного получения результата исходной информации центральных частей месторождений.

**Отчет должен содержать следующие разделы:**

**1. Геологические задачи, последовательность и основные методы решения.**

1.1 Сбор и ревизия геолого-промысловой информации в пределах Мегионского, Мыхпайского месторождений (по материалы сейсморазведочных работ МОГТ-2Д прошлых лет, дела скважин, геофизические исследования, координаты, опробования и исследования керна, базы добычи, закачки и др.);

1.2 Сканирование, оцифровка и обработка ГИС недостающих скважин;

1.3 Ревизия и расчет инклинометрии по граничным скважинам. Для повышения точности отметок ВНК рекомендуется использовать методику определения абсолютных отметок в наклонных скважинах– гироскоп+инклинометр;

1.4 Анализ результатов сейсмических исследований;

1.5 Построение разукрупненных корреляционных разрезов всего продуктивного разреза и сделать стыковку корреляции разреза скважин и произвести переиндексацию коллекторов в соответствии с индексами ОАО «СН-МНГ» используя методику определения и выделения границ и уровня ВНК (типа рябчик, клиноформы параллельного залегания) в направлении, пересекающем восточную границу месторождений, с построением ГСР;

1.6 Составление базы данных по опробованию и перфорации (таблицы) с учетом заколонных перетоков;

1.7 Анализ результатов исследования керна и влияние минералогического состава на регистрацию ГИС и на результаты интерпретации (создание электронной базы по исследованиям керна);

1.8 Оценка и ревизия базы ГИС;

1.9 Сопоставление других дополнительных исследований (С/О каротаж, капиллярометрия, радиоактивность, коэффициента глинистости) с базой ГИС;

1.10 Анализ переходной водонефтяной зоны и обоснование уровней ВНК выполнить по модели построения переходной зоны апробированной на месторождениях ОАО «СН-МНГ»;

1.11 Обоснование границ нефтеносности и границ залежей нефти;

1.12 Построение геологических разрезов;

**1.13 Построение карт:**

1.13.1 ***Построение основных карт (ограничены ЛУ):***

структурные карты кровли пластов,

структурные карты кровли и подошвы коллекторов,

карты эффективных толщин,

карты эффективных нефтенасыщенных толщин,

карты пористости,

карты нефтенасыщенности;

1.13.2 ***Построение при необходимости дополнительных карт (ограничены ЛУ):***

карты глинистости,

карты непроницаемых разделов,

карты расчлененности,

карты удельных запасов и др.

***1.14 Оценка начальных геологических запасов в районе стыковки с соседним Самотлорским месторождением***

***1.15 Выделение перспективных участков для бурения с оценкой стартовых дебитов***

5. Требования к подрядчику:

- наличие опыта работ и геологической информации по Мегионскому, Мыхпайскому и Самотлороскому месторождениям за последние 5 лет;

- наличие высокой научной подготовки специалистов подрядчика – наличие научной степени доктора наук у 1 и более человек и ученой степени кандидата наук у 2 и более человек;

6. Ожидаемый результат

- предлагаемые адресные рекомендации должны соответствовать «Правилам разработки нефтяных и газонефтяных месторождений», законодательным и постановляющим актам РФ и должны быть согласованы с Заказчиком;

- при обосновании дополнительной добычи по скважинам, коэффициент эксплуатации принять равным 0,95, коэффициент использования по добывающим скважинам принять равным 0,95;

- текущее состояние работ, обсуждение результатов работ обсуждаются на плановых рабочих совещаниях представителями Заказчика и Исполнителя;

- завершением работ по договору признается факт ее согласования с Заказчиком и получение протокола;

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

**7. Выходные документы:**

7.1 Набор геологических карт, геологических разрезов;

7.2 Прогноз прироста запасов нефти;

7.3 Обоснование, график бурения новых скважин (ковер бурения);

7.4 Технико-экономическая оценка бурения и ввода новых запасов нефти.

**8. Форма представления результатов:**

8.1 Работа должна быть оформлена и представлена в виде окончательного отчета на бумажном носителе (2 экз.) и в электронном виде 1 экз. (CD или DVD диски).

8.2. Промежуточные этапы – в виде информационного отчета.

**9. Сроки выполнения работы.**

Начало: 05.03.2015 г.

Окончание: 05.10.2015 г.

**10. Особые условия**

Подрядчик обязан заключать договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (четыреста 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)