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

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_364\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_11 » \_ноября\_ \_2014\_ г. |

**ПДО №807/ТК/2014 от «11» ноября 2014г.**

**Руководителю предприятия**

**ОАО «СН-МНГ»** приглашает вас сделать предложение (оферту) на выполнение работ по **типу сделки 304 «Углерод-кислородный каротаж»** 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 №304.1 (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 на выполнение геофизических исследований скважин (ГИС) при текущем и капитальном ремонте скважин (ТКРС) методом углерод-кислородного каротажа по типу сделки №304 «Углерод-кислородный каротаж» (Форма 9) с заполненной и подписанной анкетой соответствия критериям технической оценки оферт участников закупки (Приложение 1 к Форме 9).

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 – «11» ноября 2014 года.**

**Окончание приема оферт – 15:00 МСК «24» ноября 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/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 № 807/ТК/2014 от «11» 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 на выполнение геофизических исследований скважин (ГИС) при текущем и капитальном ремонте скважин (ТКРС) методом углерод-кислородного каротажа по типу сделки №304 «Углерод-кислородный каротаж» (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 №304.1 (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, «19» **ноября 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 отдела планирования геолого-технических мероприятий

Петров Алексей Алексеевич

тел. 8-(34643) 46-350, PetrovAA@mng.slavneft.ru;

Ведущий геолог отдела планирования геолого-технических мероприятий

Краева Ольга Юрьевна

тел. 8-(34643) 46-063, KraevaOU@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/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. В случае наличия разногласий с условиями проекта договора в составе оферта необходимо направить протокол разногласий подписанный уполномоченным представителем Участника.

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 **№ 807/ТК/2014 от «11» 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 геофизических исследований скважин (ГИС) при текущем и капитальном ремонте скважин (ТКРС) методом углерод-кислородного каротажа** на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | <в соответствии с требованием к предмету Оферты> |
| Сроки выполнения работ/ оказания услуг  с 01.02.2015г. - 31.12.2015г. | 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 |
| Увеличение (+30)/уменьшение (-30) объема работ в рамках опциона | 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 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 № \_\_\_\_367\_\_\_\_ |
|  | «11» ноября 2014г. |

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**(техническое задание)**

1. **Общие положения**

* Тип сделки: **№ 304 «Углерод-кислородный каротаж»**

по лоту № 304.1.

* Вид исследования (предмет договора):

«Выполнение геофизических исследований скважин (ГИС) при текущем и капитальном ремонте скважин (ТКРС) методом углерод-кислородного каротажа»

* Заказчик: **ОАО «СН-МНГ».**
* Плановые сроки выполнения исследований:

**01.02.15г. – 31.12.2015г.**

* Объем работ:

**324** операции;

* Стартовая стоимость договора (в рублях без учета НДС 18%):

по лоту № 304.1. - без объявления стартовой стоимости;

* Порядок оплаты: Текст Договора не предусматривает наличие предоплаты.

Оплата за выполненные исследования производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет исполнителя на основании Акта о выполненных исследованиях, подписанного обеими сторонами, в течение 90 календарных дней после получения счета-фактуры, но не ранее 60 календарных дней.

**2. Основные требования к выполнению геофизических исследований**

Качественное, своевременное выполнение полного объема исследований собственными силами подрядной организации, на основании условий предлагаемых к заключению Договора подряда (Форма 6) и требованиям, изложенным в Техническом задании (Форма 5).

**3. Условия выполнения исследований**

3.1. При выполнении геофизических исследований на объектах ОАО «СН-МНГ» Подрядчик руководствуется:

1. Правилами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах (ПГИРС)" (Приказ МПР РФ N 323, Минтопэнерго РФ N 445 от 28.12.1999, Москва 1999);
2. Техническими инструкциями по видам ГИРС (РД 153-39,0-072-01 утв. Приказом Минэнерго РФ от 07.05.2001 N 134
3. Технической инструкцией по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах-(г.Москва, 2001г.,утв.Приказом Минэнерго РФ от 07.05.2001 N 134);
4. Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности (ПБ 08-624-03) и другими нормативными документами (Постановление Госгортехнадзора РФ от 05.06.2003 N 56 .Зарегистрировано в Минюсте РФ 20.06.2003 N 4812).

3.2. При выполнении подрядных работ на объектах ОАО «СН-МНГ» Подрядчик соблюдает требования стандартов, положений, процедур, регламентов, утвержденных в ОАО «СН-МНГ» и являющихся приложениями к Договору (Приложения к Форме 6).

3.3. При выполнении геофизических исследований на объектах ОАО «СН-МНГ», Подрядчик:

1. Собственными силами и за счет собственных средств осуществляет размещение (расстановку) на производственной площадке оборудования (транспортные средства, специальная техника и иное имущество) необходимое для выполнения работ, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика;
2. Собственными силами и средствами устраняет обстоятельства, препятствующие выполнению Работ, возникшие по вине Подрядчика;
3. Обязан незамедлительно информировать Заказчика обо всех технических инцидентах, авариях, несчастных случаях, пожарах, произошедших при выполнении работ.

Интерпретация полученных данных ГИС и выдача заключений осуществляются Подрядчиком и предоставляется Заказчику в соответствии с Приложением № 9 к Договору (ФОРМА 6) «Технические требования к цифровому материалу геофизических исследований скважин».

**4. Основные требования к Претенденту**

* Наличие разрешительной документации, предусмотренной законодательством Российской Федерации для проведения исследований по данному типу сделки (лицензий, санитарно-эпидемиологические заключений, допуск СРО), сроком действия до 31.12.2015 года;
* Наличие производственных мощностей, скважинная аппаратура, наземное оборудование, компьютеризированные станции, программные средства регистрации и контроля качества материала, квалифицированные кадры и т.д.;
* Наличие производственной базы в районе работ;
* Наличие круглосуточной диспетчерской службы;
* Наличие интерпретационной службы;
* Наличие технической документации и паспортов, на применяемые аппаратурные комплексы;
* Подрядчик должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

В случае победы на тендере по данному ПДО подрядчик обязан на период выполнения работ заключить и предоставить Заказчику договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников без увеличения стоимости работ по договору со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей, с включением в договоры следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;

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

**5. Технические требования к аппаратурным комплексам**

Скважинная аппаратура для проведения геофизических исследований методом углерод-кислородного каротажа должна соответствовать следующим параметрам:

1. Наличие аппаратуры нового поколения ИНГК-С-2-73 импульсного нейтронного гамма-спектрического каротажа с диаметром прибора 73мм, позволяющим определить исследования в «хвостовиках», в боковых стволах, в скважинах и колонах малого диаметра 102мм и 114мм;

* Максимальная температура – 120 С;
* Максимальное давление – 100 МПа;
* Количество зондов ИНГК-С – два;
* Наличие генератора ИНГ-10-20-120 ТБТ, превентора ПК-156, кабельного наконечника НКБ 3-60, блока нижнего направляющего БРН-1500, коллектора трехжильного КГ-ЛОТ-3/1, кабеля геофизического КГ 3X0,75-60-150.
* Применение детекторов на основе кристалла LaBr3 с более высоким быстродействием и разрешением;
* Разрешение кристалла детектора по Cs – не более 4%;
* Количество амплитудных каналов – 1024;
* Количество временных каналов – 256;
* Новый генератор нейтронов ИНГ-063 с увеличенным потоком нейтронов с торцевым расположением мишени;
* Быстродействующий спектрометрический тракт.

1. Наличие аппаратуры нового поколения АИНК-89С-2, в которую входит:

* скважинный двухзондовый модуль ИНГК-89С-2;
* скважинный модуль ГК-89С;
* длительность нейтронных вспышек 18-25 мкс;
* количество блоков детектирования – 2;
* число регистрируемых амплитудных спектров – 12;
* число уровней квантования амплитудных спектров (число каналов) – 1024;
* число регистрируемых временных распределений – 4;
* число уровней квантования временных распределений (число каналов) – 256;
* энергетическое разрешение спектрометрических трактов по линии 662 кэВ, %, не более:

- ближний детектор – 5;

- дальний детектор – 4.

**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)