**Форма 2 «Требования к предмету оферты»**

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочных скважин в 2026 году.**

***1.Общие положения***

1.1 Предметом закупки являются 6 лотов.

1.1.1 Лот №1: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Тагульского-2 лицензионного участка в 2026 году.

1.1.2 Лот №2: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины № 102 Восточно-Сузунского лицензионного участка в 2026 году.

1.1.3 Лот №3: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Песчаного лицензионного участка в 2026 году.

1.1.4 Лот №4: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Приозерного лицензионного участка в 2026 году.

1.1.5 Лот №5: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №2 Восточно-Ванкорского-1 лицензионного участка в 2026 году.

1.1.6 Лот №6: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №3 Казанцевского лицензионного участка в 2026 году.

1.2 Лоты неделимы.

1.3 Инициатор закупки:

Геологический отдел Общества с ограниченной ответственностью «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция» (ООО «БНГРЭ»).

Реквизиты ООО «БНГРЭ»: Юридический адрес:660135 Россия, г. Красноярск, ул. Весны, дом 3 «а». Почтовый адрес:660135, г. Красноярск. ул. Весны 3 «а». Адрес для корреспонденции: 660077, г. Красноярск, ул. Весны 3 «а», бц. Весна 13 этаж. Тел. (391)274-86-81, факс (391) 274-86-82, ИНН 8801011908 КПП 246 501001, Банк «ВбРР» (АО) г. Москва БИК: 044525880 к/с: 30101810900000000880, р/с: 40702810500000005949, ИНН/КПП: 7736153344/775001001, ОГРН: 1027739186914, Код ОКПО: 42881635

1.4 Плановые сроки оказания услуг:

Лот №1: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Тагульского-2 лицензионного участка в 2026 году:

1.4.1 Мобилизация материалов и оборудования: с 01.03.2026 г по 31.03.2026 г

1.4.2 Отбор керна – ориентировочно июль-август 2026 г

1.4.3 Демобилизация оборудования – с 01.02.2027 г

Лот №2: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины № 102 Восточно-Сузунского лицензионного участка в 2026 году.

1.4.4 Мобилизация материалов и оборудования: с 01.03.2026 г по 31.03.2026 г

1.4.5 Отбор керна – ориентировочно июль-август 2026 г

1.4.6 Демобилизация оборудования – с 01.02.2027 г

Лот №3: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Песчаного лицензионного участка в 2026 году.

1.4.7 Мобилизация материалов и оборудования: с 01.03.2026 г по 31.03.2026 г

1.4.8 Отбор керна – ориентировочно июль-сентябрь 2026 г

1.4.9 Демобилизация оборудования – с 01.02.2027 г

Лот №4: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Приозерного лицензионного участка в 2026 году.

1.4.10 Мобилизация материалов и оборудования: с 01.03.2026 г по 31.03.2026 г

1.4.11 Отбор керна – ориентировочно июль-сентябрь 2026 г

1.4.12 Демобилизация оборудования – с 01.02.2027 г

Лот №5: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №2 Восточно-Ванкорского-1 лицензионного участка в 2026 году.

1.4.13 Мобилизация материалов и оборудования: с 01.03.2026 г по 31.03.2026 г

1.4.14 Отбор керна – ориентировочно июль-август 2026 г

1.4.15 Демобилизация оборудования – с 01.02.2027 г

№6: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №3 Казанцевского лицензионного участка в 2026 году.

1.4.13 Мобилизация материалов и оборудования: с 01.03.2026 г по 31.03.2026 г

1.4.14 Отбор керна – ориентировочно август-октябрь 2026 г

1.4.15 Демобилизация оборудования – с 01.02.2027 г.

1.5 Место оказания услуг:

1.5.1 Лот №1: Данные о расположении скважины в Приложении №1.1 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Тагульского-2 лицензионного участка».

1.5.2 Лот №2: Данные о расположении скважины в Приложении №1.2 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины № 102 Восточно-Сузунского лицензионного участка в 2025 году.

1.5.3 Лот №3: Данные о расположении скважины в Приложении №1.3 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Песчаного лицензионного участка в 2025 году.

1.5.4 Лот №4: Данные о расположении скважины в Приложении №1.4 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Приозерного лицензионного участка в 2025 году.

1.5.5 Лот №5: Данные о расположении скважины в Приложении №1.5 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №2 Восточно-Ванкорского-1 лицензионного участка в 2025 году.

1.5.6 Лот №6: Данные о расположении скважины в Приложении №1.6 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №3 Казанцевского лицензионного участка в 2025 году.

1.6. Планируемый объем услуг:

1.6.1 Лот №1: Данные об объеме услуг в Приложении №1.1 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Тагульского-2 лицензионного участка».

1.6.2 Лот №2: Данные об объеме услуг в Приложении №1.2 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины № 102 Восточно-Сузунского лицензионного участка».

1.6.3 Лот №3: Данные об объеме услуг в Приложении №1.3 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Песчаного лицензионного участка в 2025 году.

1.6.4 Лот №4: Данные об объеме услуг в Приложении №1.4 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Приозерного лицензионного участка в 2025 году.

1.6.5 Лот №5: Данные об объеме услуг в Приложении №1.5 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №2 Восточно-Ванкорского-1 лицензионного участка в 2025 году.

1.6.6 Лот №6: Данные об объеме услуг в Приложении 1.6 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №3 Казанцевского лицензионного участка в 2025 году.

1.7 Заявленная стоимость услуг должна включать в себя все затраты, необходимые для выполнения планируемого объема услуг, включая затраты на мобилизацию и демобилизацию

1.8 Наименование, назначение и цели выполняемых работ/оказываемых услуг:

1.8.1 По Лоту №1: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Тагульского-2 лицензионного участка в 2026 году.

1.8.2 По Лоту №2: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины № 102 Восточно-Сузунского лицензионного участка в 2026 году.

1.8.3 По Лоту №3: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Песчаного лицензионного участка в 2026 году.

1.8.4 По Лоту №4: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Приозерного лицензионного участка в 2026 году.

1.8.5 По Лоту №5: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №2 Восточно-Ванкорского-1 лицензионного участка в 2026 году.

1.8.6 По Лоту №6: Оказание услуг по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №3 Казанцевского лицензионного участка в 2026 году.

**1.9. Сведения по скважине, условия оказания услуг изложены:**

1.9.1 Лот №1: в Приложении №1.1 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Тагульского-2 лицензионного участка».

1.9.2 Лот №2 в Приложении №1.2 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины № 102 Восточно-Сузунского лицензионного участка».

1.9.3 Лот №3: в Приложении №1.3 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Песчаного лицензионного участка в 2025 году.

1.9.4 Лот №4: в Приложении №1.4 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Приозерного лицензионного участка в 2025 году.

1.9.5 Лот №5: в Приложении №1.5 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №2 Восточно-Ванкорского-1 лицензионного участка в 2025 году.

1.9.6 Лот №6: в Приложении 1.6 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №3 Казанцевского лицензионного участка в 2025 году.

***2. Требования к предмету закупки: Лоты №1 - 6***

| **№ п/п** | **Требование  (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствия требованию** | **Единица измерения** | **Условия соответствия** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 2.1 | **Общие положения** | | | |
| 2.1.1 | Согласие с условиями договора ООО "БНГРЭ" на оказание услуг по отбору изолированного керна:  - проектом договора;  - готовность оказания услуг по договору без привлечения субподрядчиков. | Гарантийное письмо в свободной форме о согласии со всеми условиями проекта договора (Форма 3) | Да/Нет | Да |
| 2.1.2 | Согласие проведения службами Заказчика аудиторских проверок заявленных Исполнителем компетенций на этапе проведения тендерных процедур и исполнения договора оказания услуг | Заполненная и подписанная Форма 6т | Да/Нет | Да |
| 2.1.3 | После заключения договора должны быть заключены договора добровольного страхования от несчастных случаев для работников, которые будут привлечены для исполнения договора, со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей, согласно условиям проекта договора, на следующие риски:  - смерть в результате несчастного случая;  - постоянная (полная) утрата трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности | Заполненная и подписанная Форма 6т | Да/Нет | Да |
| 2.2 | **Требования к предмету закупки** | | | |
| 2.2.1 | Согласие с условиями технического задания в составе ПДО (Приложение № 1.1 – 1.6 к форме 2 - Требования к предмету оферты) | Подписанное участником закупки Техническое задание (Приложение № 1.1 – 1.6) | Да/Нет | Да |
| 2.2.2 | Наличие собственной (или арендованной) производственной базы позволяющей проводить ремонт и обслуживание оборудования необходимого для оказания услуг в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1.1 – 1.6). | Договор аренды/свидетельство о праве собственности/копия письма в адрес арендодателя/владельца о намерении оформить право пользования/владения производственной базой | Да/Нет | Да |
| 2.2.3 | Гарантия обеспечения всем необходимым оборудованием и материалами, согласно Технического задания (Приложение № 1.1 – 1.6). | Заполненная и подписанная Форма 6т | Да/Нет | Да |
| 2.2.4 | Гарантия использования при отборе керна изолирующей жидкости на неуглеводородной основе полиметилсилоксановая жидкость Изокор или КорИзоГель. | Заполненная и подписанная Форма 6т | Да/Нет | Да |
| 2.2.5 | Готовность разработки подробных программ по бурению с отбором керна, включающих в себя подбор бур головок, выбор режимов бурения (нагрузки, расход промывочной жидкости, давления) на каждый интервал бурения с отбором керна в соответствии с Техническим заданием, а также превентивные действия по недопущению аварийных ситуаций. | Заполненная и подписанная Форма 6т | Да/Нет | Да |
| 2.2.6 | Мобилизация и демобилизация оборудовании и материалов на скважину силами Претендента. | Заполненная и подписанная Форма 6т | Да/Нет | Да |
| 2.2.7 | Возможность Претендента выдавать рекомендации по подбору режимов бурения и подрыва инструмента от забоя при отборе керна. | Заполненная и подписанная Форма 6т | Да/Нет | Да |
| 2.2.8 | Средний % выноса керна по различным горизонтам бурения не менее 95% | Заполненная и подписанная Форма 6т | Да/Нет | Да |

***3. Требования к*** ***контрагенту: Лот №1 - 6***

| **№ п/п** | **Требование  (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствия требованию** | **Единица измерения** | **Условия соответствия** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 3.1 | Положительные отзывы других Заказчиков за последние 3 года | Копии отзывов | Да/Нет | Да |
| 3.2 | Наличие опыта работы по отбору керна, в терригенных и платформенных отложениях не менее 3 лет на протяжении последних 5 лет (в период 2021-2025 г). | Справка за подписью руководителя с предоставлением перечня контрактов за последние 5 лет. | Да/Нет | Да |
| 3.3 | Отсутствие  в течение последних двух лет случаев судебных разбирательств  в качестве  ответчика в связи с существенными нарушениями договора, исковые требования по которым были удовлетворены, а также  случаев одностороннего расторжения/одностороннего отказа от договора ООО «БНГРЭ», ПАО «НГК «Славнефть»  ПАО НК «Роснефть», ПАО «Газпром» и их дочерними Обществами, в связи с существенными нарушениями его условий[[1]](#footnote-1). | Письмо-подтверждение (заверение об обстоятельствах) за подписью уполномоченного лица/руководителя организации | Да/При наличии, решение принимает Техническая комиссия | Да/решение Технической комиссии |
| 3.4 | Отсутствие между потенциальным контрагентом и ООО «БНГРЭ» за последние 2 (два) года, предшествующих дате утверждения закупки, неурегулированных требований (претензий) на основании (факта существенного нарушения условий договора):  - поставка заводом-изготовителем, поставщиком некачественных, некомплектных МТР и (или) существенное нарушение сроков поставки МТР и/или ПО (включая несвоевременную передачу неисключительного права/лицензии)  - выполнение работ/оказание услуг с нарушением сроков их выполнения, и/или допущения отступлений от качества работ/услуг (включая не достижение запланированного результата) по обстоятельствам, за которые отвечает контрагент;  - фактов неоплаты по принятым/признанным (в любом письменном виде) требованиям (замечаниям, претензиям, штрафам) в течение 3-х мес. после их выставления.  Претензии, снятые/отозванные ООО «БНГРЭ» в порядке досудебного урегулирования спора, а также мотивированные ответы контрагентов на претензии, находящиеся на рассмотрении в Обществе, не подлежат учёту для целей принятия решения. | Письмо-подтверждение (заверение об обстоятельствах) за подписью уполномоченного лица/руководителя организации | Да/Нет | Да |
| 3.5 | Опыт работы 20 % инженеров по отбору керна не менее 1 года | Справка - предоставляемая и заверенная отделом кадров претендента | Да/Нет | Да |
| 3.6 | Опыт работы 80 % инженеров по отбору керна не менее 3 лет | Справка - предоставляемая и заверенная отделом кадров претендента | Да/Нет | Да |
| 3.7 | Обученность персонала и наличие сертификатов по программе "Контроль скважины. Управление скважиной" | Копия протокола аттестации | Да/Нет | Да |
| 3.8 | Наличие аккредитации в ООО «БНГРЭ» / пакет документов для ее прохождения  Порядок прохождения процедуры по аккредитации находится на внешнем сайте Компании [www.slavneft.ru](http://www.slavneft.ru) | Копия уведомления о прохождении аккредитации или пакет документов для ее прохождения. | Да/Нет | Да |
| 3.9 | 100% руководителей и специалистов, обученные и аттестованные в области промышленной безопасности и охраны труда из численности производственного персонала, необходимого для данных видов услуг | Копии Протоколов аттестации | Да/Нет | Да |
| 3.10 | Наличие у контингента списка работников, подлежащих прохождению предварительного и периодического медицинского осмотра. | Копия списка контингента с отметкой о его направлении территориального органа федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного санитарно-эпидемиологического надзора (Роспотребнадзор) | Да/Нет | Да |
| 3.11 | Проведение специальной оценки условий труда | Копия сводной ведомости специальной оценки условий труда | Да/Нет | Да |
| 3.12 | Предоставление гарантий по выполнению требований и соблюдению стандартов ОТ, ТБ и ООС. | Заполненная и подписанная Форма 6т | Да/Нет | Да |
| 3.13 | 100% обеспеченность персонала Исполнителя средствами СИЗ и спец одеждой. | Заполненная и подписанная Форма 6т | Да/Нет | Да |
| 3.14 | Наличие действующего заключения ПАО «НК «Роснефть» по результатам проверки в рамках должной осмотрительности;  В случае отсутствия: Согласие участника закупки предоставить полный пакет документов для проведения проверки в ПАО «НК «Роснефть» в рамках должной осмотрительности, в том числе о согласии предоставить полный пакет документов в отношении привлекаемых Субподрядчиков (соисполнителей). | Копия действующего заключения ПАО «НК «Роснефть» по результатам проверки в рамках должной осмотрительности/ Гарантийное письмо за подписью руководителя о согласии. | Да/Нет | Да |

Приложения:

Приложение №1.1 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Тагульского-2 лицензионного участка».

Приложение №1.2 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины № 102 Восточно-Сузунского лицензионного участка».

Приложение №1.3 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Восточно-Песчаного лицензионного участка в 2025 году.

Приложение №1.4 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №1 Приозерного лицензионного участка в 2025 году.

Приложение №1.5 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №2 Восточно-Ванкорского-1 лицензионного участка в 2025 году.

Приложение 1.6 «Техническое задание по технологическому сопровождению отбора изолированного керна при бурении поисково-оценочной скважины №3 Казанцевского лицензионного участка в 2025 году.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Заместителя главного геолога-  начальника геологического отдела |  |  |  | Шадричев А.В. |  | *« » 2025 г* |
| *(должность)* |  | *(подпись)* |  | *(ф.и.о.)* |  | *(дата)* |

1. Общество вправе запросить дополнительные пояснения и документы для принятия решения по существу. Факт отказа от их предоставления расценивается как признание факта существенного нарушения договора. [↑](#footnote-ref-1)