



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**«Нефтяная компания «Янгул»**

ИНН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161 ОКВЭД 06.10.1 ОКАТО 45263591000, ОКОГУ 4210014,  
ОКПО 09798927, ОКФС 16, ОКОПФ 47, БИК 047102651, р/с 40702810167500040883, ПАО Сбербанк  
г. Тюмень, Западно-Сибирское отделение № 8647, к/с № 30101810800000000651

107113, Российская Федерация, г. Москва,  
ул. Сокольнический вал, д.2 А  
тел: 8(34936) 3-68-30  
e-mail: [office@yanapur.ru](mailto:office@yanapur.ru)

Исх. № 01-07/19302 от 11.09 2024 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

**АО «НК «Янгул» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки услуг по выполнению газодинамических, газоконденсатных, гидродинамических исследований, промысловых замеров дебита скважин, лабораторных исследований пластовых флюидов.**

**1. Наименование, и технические характеристики:** услуги по выполнению газодинамическим, газоконденсатным, гидродинамическим исследованиям, промысловым замерам дебита скважин, лабораторным исследованиям пластовых флюидов.

**2. Количество (объем):** по мере производственной необходимости в соответствии с поданной заявкой Заказчика.

**3. Технические характеристики:** в соответствии с техническим заданием (Приложение №1).

**4. Обязательные требования к участникам и закупаемым товарам (работам, услугам):**

- соответствие предлагаемых услуг техническому заданию (Приложение №1);

- предоставить соответствующие разрешительные документы на проведение данных видов работ (сертификаты, лицензии и т.д.).

**5. В коммерческом предложении необходимо указать:**

- номер, дату коммерческого предложения;
- цены без/с НДС за вышеуказанные виды работ;
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия выполнения работ;
- срок выполнения работ;
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;

- печать организации;
- контактное лицо.

**6. Место поставки товара (выполнения работ, услуг):** Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, Пуровский район, лицензионные участки АО «НК «Янгпур».

**7. Срок (график) выполнения работ (поставки товаров, услуг):** до 31 декабря 2025 года (возможен иной срок выполнения работ по согласованию с Заказчиком).

**8. Наименование валют, в которых может быть выражена цена коммерческого предложения:** рубли РФ.

**9. Условия оплаты:** оплата выполненных работ производится в течение 60 календарных дней с момента подписания акта сдачи-приемки выполненных работ (возможны иные условия оплаты по согласованию с Заказчиком).

**10. Основные критерии определения Исполнителя для выполнения работ согласно поданной Заявке (в порядке убывания значимости):**

- минимальная стоимость;
- оплата по факту выполненных работ;
- максимальный период отсрочки платежа.

**11. Претендент имеет право отозвать, или изменить свое технико-коммерческое предложение, но не позднее конечного срока подачи технико-коммерческих предложений.**

**12. Участникам, прошедшим квалификационный отбор (предоставившим весь перечень документов и выдержавшим критерии закупки) и предложения которых будут допущены к процедуре оценки технико-коммерческих предложений, будет направлен запрос на предмет снижения цен поступивших технико-коммерческих предложений (а также для уточнения и изменения иных существенных условий предложений в сторону их улучшения).**

**13. Не направление Участнику, подавшему технико-коммерческое предложение, запроса о снижении цен поступившего технико-коммерческого предложения означает, что предложение данного Участника не допущено к процедуре оценки технико-коммерческих предложений. По письменному запросу любого подавшего технико-коммерческое предложение Участника, ему направляется письменное уведомление о результатах рассмотрения его предложения.**

**14. Победитель будет определен на основе предоставленного им технико-коммерческого предложения, с учетом проведенной процедуры по снижению цен и улучшению иных условий договора.**

**15. Победителем процедуры закупки признается Участник, предоставивший наиболее выгодное для АО «НК «Янгпур» технико-коммерческое предложение.**

**16. Коммерческое предложение просим предоставить до 15 час. 00 мин. (время московское) 27.09.2024г. по электронной почте: [gl\\_geolog@yangpur.ru](mailto:gl_geolog@yangpur.ru), [a.zaitsev@yangpur.ru](mailto:a.zaitsev@yangpur.ru).**

**17. Особые права АО «НК «Янгпур»:**

- Заказчик оставляет за собой право на прекращение процедуры закупки (ее отмене) на любой ее стадии, но до присуждения Участнику контракта (договора) закупки;

- Заказчик оставляет за собой право принять или отвергнуть любое технико-коммерческое предложение, или же аннулировать процесс рассмотрения и отвергнуть все предложения в любой момент до присуждения контракта (договора) закупки;

- Заказчик не связывает себя обязательством, в какой бы то ни было форме, присудить контракт закупки Участнику, предложившему наименьшую цену;

- Заказчик оставляет за собой право пересмотра решения о выборе наилучшего предложения и присуждения победителю контракта (договора) на поставку указанной услуги в случае, если условия контракта (договора) выбранного Участника будут противоречить законодательству Российской Федерации в области хозяйственного права и/или подвергать необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика.

В случае реализации указанных выше прав, Заказчик не несет никакой ответственности за перечисленные действия перед Участниками. По запросу Участников, представивших технико-коммерческие предложения, Заказчик сообщит причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается, что Участники, представившие свои технико-коммерческие предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

**18.** Срок действия предложений должен составлять не менее 45 (сорока пяти) календарных дней от даты получения технико-коммерческих предложений. Победитель процедуры закупки обязан заключить контракт (договор) с Заказчиком в минимально короткий срок после получения уведомления об акцепте технико-коммерческого предложения, но не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней от даты получения такого акцепта.

**19.** Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, АО «НК «Янгпур» руководствуется законодательством Российской Федерации.

**20.** Лицо, которому вменено в обязанность поддерживать связь по техническим вопросам с участниками: Зайцев Андрей Евгеньевич, тел. (34936) 3-68-30 доб. 3061; 8 (932) 099-07-50.


Директор



А.В. Поляков

**УТВЕРЖДАЮ:**

Зам. директора – главный геолог  
АО «НК «Янгпур»

 Е.Г. Паремский  
« 10 » 09 2024 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**На выполнение газодинамических, газоконденсатных, гидродинамических исследований, промысловых замеров дебита скважин, промыслово-геофизических исследований, лабораторных исследований пластовых флюидов.**

### 1. Общие сведения

В настоящее время АО «НК «Янгпур» осуществляет свою деятельность на нескольких лицензионных участках (Известинский, Усть-Пурпейский, Южно-Тыдэоттинский, Янгъяхинский). Все они расположены на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. От г.Губкинский до месторождений Известинского и Усть-Пурпейского участков действуют круглогодичные автодороги как с твердым, так и с грунтовым покрытием, расстояние до скважин варьируется от 20 км до 100 км.

Нефтегазоносность участка связана с юрскими (нефтяные залежи) и нижнемеловыми отложениями (нефтяные, газовые и газоконденсатные залежи).

### 2. Объем работ

В течение 2025 года планируется выполнить следующий ориентировочный объем исследований:

Наименование работ	Объем, скв.-опер.
<b>Гидродинамические исследования:</b>	
Комплексное исследование: газоконденсатное исследование (изменение режимов посредством штуцирования на фонтанирующей скважине) с проведением КВД и отбором проб газа, конденсата, проведением их исследований на PVT-свойства.	10
Комплексное исследование: гидродинамическое исследование нефтяных скважин (изменением режимов посредством штуцирования на фонтанирующей скважине или изменением частоты УЭЦН на механизированной) с проведением КВД/КВУ, отбором глубинных и устьевых проб нефти, газа, пластовой воды и проведением их исследований на PVT-свойства.	10
Замер дебита газа, газоконденсата, жидкости на газовых и газоконденсатных скважинах.	50
Замер дебита жидкости. Определение количества добываемой жидкости, нефти и газа на добывающей скважине с помощью замерной установки.	50
Замер приемистости. Определение количества закачиваемой жидкости на нагнетательной скважине накладным ультразвуковым расходомером.	15
Кривая падения давления (КПД). Запись устьевых параметров скважины (Рбуф, Рлин), Рзаб (при спуске глубинного манометра-термометра).	5
Кривая восстановления уровня (КВУ). Непрерывная запись устьевых параметров (Рбуф, Рзатр, Ндин) при остановке скважины с помощью автоматического уровнемера.	15
Кривая восстановления давления (КВД). Запись забойного давления глубинным манометром-термометром, спущенным на заданную глубину с записью эпюр давления.	15

Индикаторная кривая (ИД). Запись параметров: Рбуф, Рзатр, Рлин, Рзаб (при спуске глубинного манометра-термометра), замер дебита жидкости на добывающих и приемности на нагнетательных скважинах при смене режима работы, посредством штуцирования фонтанирующих или смены частоты УЭЦН добывающих скважин.	15
Замер пластового давления. Спуск глубинного манометра-термометра на заданную глубину с записью эпюр давления и температуры.	30
Замер забойного давления. Спуск глубинного манометра-термометра на заданную глубину с записью эпюр давления и температуры	30
Отжим. Замер устьевых параметров (Рбуф, Рзатр, Ндин) при работе добывающей скважины с УЭЦН при закрытой затрубной задвижке.	10
Отбор закрытых глубинных проб в специализированном контейнере для дальнейшего анализа пластового флюида в лабораторных условиях.	10
Отбор открытых глубинных проб (в желонке) в фонтанных скважинах.	10
Исследование глубинных проб на PVT-свойства.	10
Определение динамического и статического уровня в скважине	50

**Примечание:** данный объем является ориентировочным, может быть изменен как в меньшую, так и в большую сторону, фактический объем будет зависеть от заявок заказчика.

Для оценки коммерческих предложений претендент должен в обязательном порядке представить стоимость работ по каждому виду исследований отдельно с учетом проезда и монтажа оборудования.

**3. Основным критерием оценки предложений участников закупки:** стоимость услуг.

**4. Сроки проведения работ:**

Сроки начала проведения исследований на конкретной скважине определяются заявкой.

**5. Состав и описание работ.**

Производителем работ составляется план на проведение работ по исследованию скважин, который согласовывается заместителем директора - главным геологом Заказчика, и утверждается руководителем Подрядчика.

План исследования должен содержать следующую информацию:

- общие сведения о скважине, необходимые при производстве работ по монтажу исследовательского оборудования и подготовки скважин;
- цель исследования;
- прогнозный дизайн исследования;
- перечень мероприятий по подготовке скважины к исследованию;
- перечень необходимого оборудования;
- схему обвязки скважины при проведении исследовании;
- планируемые работы в зависимости от метода исследования;
- перечень мероприятий по обеспечению безопасности при проведении работ;
- журнал передачи первичных данных.

**6. Требования к оборудованию и программному обеспечению.**

6.1. Наличие собственных материально-технических ресурсов, необходимых для выполнения работ по исследованиям и отбору проб пластового флюида для лабораторных исследований, замеру дебитов жидкости и газа, удовлетворяющих следующим требованиям:

- диапазон измерения дебитов газа 0-1000 тыс. м<sup>3</sup>/сут;
- диапазон измерения дебитов жидкости 0-600 м<sup>3</sup>/сут;
- диапазон обводненности продукции 0-100%;
- пластовая температура – до 100 °С;
- пластовое давление – до 40 МПа;

- макс. устьевое статическое давление – 27 МПа;
- Глубина скважин по стволу/по вертикали (без учета горизонтального окончания) – до 3 500 м / 3 100 м.

6.2. Наличие исследовательской лебёдки, оборудованной системой контроля спускоподъёмных операций.

6.3. Обеспечить свой персонал, находящийся на Объекте (скважине) Заказчика, вагон-домом, отвечающим требованиям безопасной эксплуатации зданий и сооружений, для проживания и организации рабочего места на объекте работ.

## **7. Требования для организации выполнения работ.**

7.1. Наличие действующих лицензий и разрешительных документов (в соответствии с действующим законодательством) на весь период оказания услуг по предмету рассматриваемого лота;

7.2. Подтвержденный опыт оказания услуг, аналогичных предмету закупки, не менее 3 лет;

7.3. Наличие квалифицированных специалистов, занимающихся данным направлением деятельности не менее 3-х лет;

7.4. Наличие спец.техники для оказания услуг;

7.5. Возможность приступить к выполнению работ не позднее 7 календарных дней с момента подачи заявки;

7.6. Возможность мобилизации дополнительных людских и технических ресурсов (например, готовность обеспечить оказание услуг не менее чем двумя звеньями и т.п.);

7.7. Касаемо обеспечения Подрядчика техническими ресурсами при проведении исследований:

- сепаратор на мобильном шасси;
- лебёдка для спуска приборов;
- вагон-дом для персонала;
- приборы и оборудование для выполнения замера дебита жидкости и расхода газа;
- материалы для обвязки и работа по обвязке сепаратора, средств учета и другого оборудования до коммуникаций Заказчика;
- выполнение работ с использованием ППУ в случае замазученности по вине Подрядчика.

7.8. Готовность повторного проведения исследования скважины за свой счет при нарушении технологии исследований;

7.9. Готовность ежедневно предоставлять информацию о ходе оказываемых услуг в формате, согласованном Заказчиком;

7.10. Наличие отзывов и рекомендательных писем прочих организаций по результатам опыта оказания услуг по направлению.

## **8. Гарантии качества.**

8.1. Промысловые исследования проводить строго в соответствии с утверждённым планом работ и нормативными актами РФ.

8.2. Планы по выполнению составляются, утверждаются Подрядчиком на каждую скважину отдельно и в обязательном порядке согласовываются с Заказчиком.

8.3. Все изменения в планы по оказанию услуг, при необходимости, вносимые в ходе исследований, в обязательном порядке согласовываются Заказчиком.

8.4. При необходимости в плане по выполнению работ должны быть предусмотрены противогидратные мероприятия без ущерба качеству получаемых результатов.

8.5. Подрядчик должен обеспечить доставку отобранных комплектов проб для проведения химического анализа.

8.6. Все устьевые замеры должны выполняться электронными приборами, прошедшими тарировку в установленном порядке. Акты тарировок должны быть представлены представителю Заказчика по первому требованию.

8.7. Контрольные замеры на рабочих режимах должны проводиться в присутствии представителя Заказчика.

8.8. Для оказания услуг, предусмотренных настоящим Техническим заданием, Подрядчик использует собственный персонал, оборудование и материалы, стоимость использования которых включается в стоимость услуг.

8.9. Подрядчик несет ответственность за качество оказываемых услуг и представленных материалов, а также за работоспособность оборудования, используемого при оказании услуг по поручению Заказчика.

8.10. В случае некачественного оказания услуг по газодинамическим исследованиям скважин и отбору проб, к Подрядчику применяются штрафные санкции согласно договорным отношениям.

8.11. Все аварийные работы по извлечению приборов из скважин, утерянных по вине Подрядчика, производятся за счёт Подрядчика.

## **9. Требования по ОТ, ПБ и ОСС.**

Ответственность за организацию и обеспечение безопасности проведения работ на скважине несёт Подрядчик согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. N 534 (на основании приказа Ростехнадзора от 31.01.2023 N 24).

Информация об изменяющих документах

Обязательное наличие необходимых допусков и разрешений для работы персонала, соблюдение требований законодательства РФ (включая локально-нормативные документы субъектов РФ) по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды, безопасности дорожного движения, пожарной и электробезопасности.

На месте проведения работ персонал Подрядчика обеспечивает выполнение всех ЛНД, принятых от Заказчика.

Начальник СГиР АО «НК «Янгпур»

А.Е.Зайцев