



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«Нефтяная компания «Янгпур»**

ИНН 77/18887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161

107113, Российская Федерация, г. Москва,  
ул. Сокольнический вал, д.2 А  
тел: (34936) 5-23-64 доб. 109  
e-mail: snab@yangpur.ru

Исх. № 944-СН от 01.06. 2021 года

**РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ОАО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки химических реактивов, материалов и оборудования для лаборатории.**

**1. Наименование, количество и технические характеристики: согласно таблицы №1.**

Таблица № 1

| №<br>п/п | Наименование продукции                                                                                                                                                                                                                                           | Кол-во  |
|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|
| 1.       | Пипетка градуированная 1-1-2-10 ГОСТ 29228-91;<br>тип-1, исполнение-1, класс точности-2, вместимость – 10 см <sup>3</sup>                                                                                                                                        | 20 шт.  |
| 2.       | Пипетка градуированная 1-1-2-5 ГОСТ 29228-91;<br>тип-1, исполнение-1, класс точности-2, вместимость – 5 см <sup>3</sup>                                                                                                                                          | 10 шт.  |
| 3.       | Пипетка градуированная 1-1-2-2 ГОСТ 29228-91;<br>тип-1, исполнение-1, класс точности-2, вместимость – 2 см <sup>3</sup>                                                                                                                                          | 10 шт.  |
| 4.       | Пипетка градуированная 1-1-1-1 ГОСТ 29228-91;<br>тип-1, исполнение-1, класс точности-1, вместимость – 1 см <sup>3</sup>                                                                                                                                          | 10 шт.  |
| 5.       | Манометр показывающий для точных измерений МТИф<br>Диапазон измерений (0-100) кПа, класс точности 04,<br>цена деления 0,5 кПа, резьба присоединительного штуцера М20х1,5<br>(св-во об утверждении типа СИ, описание типа СИ, действующая поверка<br>обязательна) | 3 шт.   |
| 6.       | Кислота азотная х.ч. с массовой долей не менее 65% по ГОСТ 4461-77 (дата<br>изготовления не ранее 05.2021г.)                                                                                                                                                     | 1,4 кг  |
| 7.       | 2-пропанол (изопропиловый спирт) без хлора и серы х.ч.<br>ТУ 2632-077-44493179-02<br>(дата изготовления не ранее 05.2021 г.)                                                                                                                                     | 6,4 кг  |
| 8.       | н - Гептан эталонный по ГОСТ 25828-83<br>(дата изготовления не ранее 09.2020 г.)                                                                                                                                                                                 | 16,8 кг |
| 9.       | Бумага индикаторная конго красная ТУ 2642-054-23050963-2008<br>(100 полосок/уп.)                                                                                                                                                                                 | 3 уп.   |
| 10.      | Стандартный образец массовой доли воды в нефти<br>Диапазон определения (0,03 – 0,09) %<br>Материал СО – стабилизированная смесь нефти<br>Объем СО не менее 0,25 дм <sup>3</sup><br>Назначение – контроль точности результатов измерений массовой доли воды в     | 33 шт.  |



|     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |        |
|-----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|
|     | нефти по ГОСТ 2477-2014<br>(дата изготовления не ранее 05.2021г.,<br>аттестованное значение СО одной партии)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |        |
| 11. | Стандартный образец массовой доли серы в нефти<br>Диапазон определения (0,2 – 0,5) %<br>Материал СО – стабилизированная смесь нефти<br>Назначение – контроль точности результатов измерений массовой доли серы в нефти по ГОСТ Р 51947-2002<br>(дата изготовления не ранее 05.2021г.,<br>аттестованное значение СО одной партии)                                                                                                                                                                       | 33 шт. |
| 12. | Стандартный образец массовой доли хлорорганических соединений в нефти<br>Диапазон определения в нефти (1,0 – 2,0) млн <sup>-1</sup><br>Диапазон определения в нефти (3,0 – 7,0) млн <sup>-1</sup><br>Материал СО – стабилизированная смесь нефти<br>Объем СО не менее 1,05 дм <sup>3</sup><br>Назначение – контроль точности результатов измерений массовой доли хлорорганических соединений по ГОСТ Р 52247-2004<br>(дата изготовления не ранее 05.2021г.,<br>аттестованное значение СО одной партии) | 43 шт. |
| 13. | Стандартный образец давления насыщенных паров нефти и нефтепродуктов (ДНП-30-ЭК) ГСО 8525-2004, объем 500 см <sup>3</sup><br>Диапазон определения (32,0 – 38,0) кПа<br>Материал СО – гексан<br>Назначение – контроль точности результатов измерений давления насыщенных паров нефти по ГОСТ 1756-2000<br>(дата изготовления не ранее 05.2021г.,<br>аттестованное значение СО одной партии)                                                                                                             | 10 фл. |

**2. Потребительские (качественные) характеристики Товара:** качество должно соответствовать техническим и гарантийным условиям предприятия-изготовителя, продукция новая, не бывшая в эксплуатации, дата изготовления (производства) химических реагентов согласно таблицы №1.

**3. В технико-коммерческом предложении необходимо указать:**

- номер, дату коммерческого предложения;
- цену с НДС за единицу продукции с учетом доставки;
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия поставки;
- срок поставки (график поставки);
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;
- печать организации;
- контактное лицо.

**4. Требования по гарантии и обслуживанию товара, работ, услуг:** согласно ГОСТ, ТУ предприятия изготовителя.

**5. Место поставки Товара:** 629830, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, г. Губкинский, панель 8, производственная база № 0010.

**6. Срок (график) поставки Товара:** июнь 2021 года. Возможны иные сроки поставки по согласованию с Заказчиком.



7. Цена технико-коммерческого предложения должна включать стоимость Товара с учетом его доставки до пункта назначения.

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

9. **Условия оплаты: оплата по факту поставки в течение 60 (шестидесяти) календарных дней. Возможны иные условия оплаты по согласованию с Заказчиком.**

10. **Основные критерии отбора Участников (в порядке убывания значимости):**

- минимальная стоимость;

- оплата по факту поставки.

11. Участник 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 направлено письмо о снижении цен поступивших технико-коммерческих предложений (а также об уточнении и изменении иных существенных условий предложений в сторону их улучшения).

13. Не направление Участнику, подавшему технико-коммерческое предложение, письма 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 определяться на основе представленного 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 ОАО «НК «Янгпур» технико-коммерческое предложение.

16. **Коммерческое предложение просим представить до 07.06.2021г. (включительно) по электронной почте: [smta@yangpur.ru](mailto:smta@yangpur.ru).**

17. Особые права ОАО «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 продукции 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, ОАО «НК «Янгпур» руководствуется законодательством Российской Федерации.

**20.** Лица, которым вменено в обязанность поддерживать связь с участниками:

- по вопросам проведения закупки – Исаков Вячеслав Юрьевич, тел. (34936) 5-23-64 доб. 109.

- по техническим вопросам – тел. (34936) 5-23-64 (доб. 303) [lab@yangpur.ru](mailto:lab@yangpur.ru), Мухаметьянова Гульфия Гигельевна.

Ведущий специалист СМТО



В.Ю. Исаков

Исполнитель:  
Ведущий специалист СМТО  
Исаков В.Ю.