

Условия процедуры реализации кабеля нефтепогружного б/у и лома кабеля нефтепогружного, находящихся на балансе Обществ Группы ПАО «НК «Роснефть» в апреле 2024 г. – июле 2024 г.

[срок подачи квалификационной части заявки с 24.04.2024 г. по 16.05.2024г.]

[срок подачи коммерческой части заявки в течение 3 рабочих дней после утверждения результатов квалификационного отбора]

Организатор процедуры реализации: ПАО «НК «Роснефть»	
Заказчик (Держатель запасов): Общества Группы ПАО «НК «Роснефть»	
Плановые сроки вывоза имущества: в течение 3-х месяцев с момента заключения договора.	
Предмет квалификации:	Соответствие участников требованиям процедуры реализация кабеля нефтепогружного б/у и лома кабеля нефтепогружного, находящихся на балансе Обществ Группы ПАО «НК «Роснефть»
Предмет реализации	<ol style="list-style-type: none"> 1. Лот №РН-ВН-01.02.24 (неделимый) АО "Ванкорнефть", ООО "РН-Ванкор" Кабель нефтепогружной б/у, Объем 212587,5м, Код ФККО (не является отходом) 2. Лот №РН-ВН-02.02.24 (неделимый) АО "Ванкорнефть" Кабель нефтепогружной б/у, Объем 158635,9м, Код ФККО (не является отходом) 3. Лот №РН-ВН-03.02.24 (неделимый) АО "Ванкорнефть", АО "Сузун", ООО "РН-Ванкор", ООО "Тагульское" Кабель нефтепогружной б/у, Объем 56912,8м, Код ФККО (не является отходом) 4. Лот №РН-ННГ-01.02.24 (неделимый) АО «РН-Няганьнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 90,6т, Код ФККО (не является отходом) 5. Лот №РН-ОН-01.02.24 (неделимый) АО «Оренбургнефть» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 400,4т, Код ФККО (не является отходом) 6. Лот №РН-СНГ-01.02.24 (неделимый) АО «Самотлорнефтегаз» Лом кабеля нефтепогружного, Объем 479,2т, Код ФККО (48230511523) 7. Лот №РН-УДМН-01.02.24 (неделимый) ПАО «Удмуртнефть» им.В.И. Кудинова Кабель нефтепогружной б/у, Объем 88600м, Код ФККО (не является отходом) 8. Лот №РН-ЮНГ-01.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 187542м, Код ФККО (не является отходом) 9. Лот №РН-ЮНГ-02.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 347830м, Код ФККО (не является отходом) 10. Лот №РН-ЮНГ-03.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 317965м, Код ФККО (не является отходом) 11. Лот №РН-ЮНГ-04.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 358384,9м, Код ФККО (не является отходом) 12. Лот №РН-ЮНГ-05.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 455264м, Код ФККО (не является отходом) 13. Лот №РН-ЮНГ-06.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 297482м, Код ФККО (не является отходом) 14. Лот №РН-ЮНГ-07.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 209511м, Код ФККО (не является отходом) 15. Лот №РН-ЮНГ-08.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 393147м, Код ФККО (не является отходом) 16. Лот №РН-ЮНГ-09.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 331033,5м, Код ФККО (не является отходом) 17. Лот №РН-ЮНГ-10.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 279298,3м, Код ФККО (не является отходом) 18. Лот №РН-ЮНГ-11.02.24 (неделимый) ООО «РН-Юганскнефтегаз» Кабель нефтепогружной б/у, Объем 220319,5м, Код ФККО (не является отходом)

Допуск на объекты заказчика	Организация допуска участников процедуры, а также победителей на объекты/места хранения реализуемого имущества проводиться в соответствии с нормативными документами Заказчика.
Опцион:	-5/+5% от объема реализации

Условие оплаты и вывоза.

Предварительная оплата двумя частями:

1 часть – 50% предоплата (в течение 10 банковский дней со дня получения счета на предварительную оплату), вывоз товара в объеме 40% от общей стоимости лота в течение 45 календарных дней с момента поступления оплаты;

2 часть – оплата оставшихся 50% (не позднее 45 календарных дней с момента осуществления оплаты первых 50% стоимости), вывоз оставшегося оплаченного товара в объеме 60% от общей стоимости лота в течение 45 календарных дней с момента поступления оставшейся оплаты.

Базисы отгрузки – франко склад Продавца (Приложение №1). Проведение погрузо-разгрузочных работ, вывоз имущества, а также проведение работ по резке и демонтажу (при наличии необходимости) производится силами и за счет покупателя.

Обязательные условия участия в процедуре реализации являются:

1. Соответствие оферты приложенной форме (Приложение №2).
2. Соответствие перечню квалификационных требований и требованиям к заявкам участников (Приложение №3.1, 3.2).
3. Заполненная Анкета контрагента в электронном формате xlsm с поддержкой макросов для автоматизированной обработки данных (Приложение 6).
4. Наличие скан-копии подписанного договора купли-продажи и приложений к нему на заявляемый Лот/Лоты (Приложение №4 – размещено на электронной торговой площадке АО «ТЭК-Торг»).
5. Своевременное представление комплекта документов, в установленные условиями процедуры сроки.
6. Соответствие комплекта документов по составу, содержанию, оформлению и порядку подачи, предусмотренному условиями процедуры.
7. Наличие у участника процедуры усиленной квалифицированной электронной подписи, сертификат ключа проверки которой был изготовлен удостоверяющим центром, выпускающим квалифицированные сертификаты ключа проверки электронной подписи.

Важная информация по этапам проведения процедуры и порядку предоставлению документации:

Процедура реализации проводиться на электронной торговой площадке АО «ТЭК-Торг» (далее – ЭТП) в два этапа. Квалификационные, технические и коммерческие части заявки с печатью предприятия и подписью руководителя

необходимо предоставить в электронном виде на ЭТП, по ссылке: <https://sale.tektorg.ru> в следующем порядке:

1 Этап – сбор квалификационных частей заявок участников, предусмотренных Критериями квалификации участников (Приложение №3.1) и требованиями к заявкам участников (Приложение №3.2) за исключением документов с коммерческими предложениями участников и документов, подтверждающих платежеспособность.

Состав документации:

- **Архив №1** – документы (сканированные копии в электронном формате pdf), предусмотренные п.1 Критериев квалификации участников (Инструкция ПАО «НК «Роснефть» «Проведение низкостоимостной закупки» «Требования к поставщику, предъявляемые при проведении низкостоимостной закупки») и оформленные на ПАО «НК «Роснефть», юридический адрес РФ, 115035, Москва, Софийская набережная, 26/1. Анкета контрагента в электронном формате xlsm (Приложение 6). Описание предоставленных документов с наименованием соответствующих файлов. Документы предоставляется на ЭТП в раздел «Квалификационные документы».
- **Архив №2** – документы, предусмотренные пп.2, 3, 4 Критериев квалификации участников и п.1 требований к заявкам участников, включая скан-копии договоров купли-продажи и приложений к ним установленной формы (Приложение №4) с печатью предприятия и подписью руководителя в формате pdf (без коммерческой информации). Спецификация к договору купли-продажи подписывается в качестве формы документа. Документы предоставляется на ЭТП в раздел «Квалификационные документы».

Окончание сбора «Квалификационных частей» заявок 16.05.2024 года до 18:00 (время Московское);

2 Этап – сбор коммерческих и технических частей заявок у квалифицированных участников после утверждения результатов предварительной квалификации.

Состав документации:

- **Архив №3** – сканированные копии ofert с ценовыми предложениями участников по установленной форме (Приложение №2) с печатью предприятия и подписью руководителя в формате pdf, а также файл oferty в формате xls,xlsx. Документы предоставляются на ЭТП в раздел «Коммерческие документы».
- **Архив №4** – документы (сканированные копии в электронном формате pdf), предусмотренные п.5 Критериев квалификации участников, справка из банка о наличии денежных средств на расчетном счете участника в размере не менее 50% от общей суммы коммерческого предложения на заявленные лоты или письмо банка об открытой кредитной линии на аналогичную сумму. Банковское подтверждение текущей платежеспособности участника должно

быть получено не ранее чем за 10 рабочих дней до даты начала сбора коммерческих частей.

Требования к банковским справкам. Справка предоставляется на фирменном бланке банка или его филиала и содержит информацию о подтвержденном остатке денежных средств на счетах участника процедуры реализации на конкретную дату, подписывается уполномоченным сотрудником с указанием должности, ФИО и контактных данных.

Документы предоставляются на ЭТП в раздел «Технические документы».

Шаблон наименования архивных файлов:

«Наименование_участника_Архив_1.rar», *пример: «Втормет_Архив_1.rar»;*

«Наименование_участника_Архив_2.rar»; *пример: «Цветмет_Архив_2.rar»*

«Наименование_участника_Архив_3.rar»; *пример: «Чермет_Архив_3.rar»;*

«Наименование_участника_Архив_4.rar»; *пример: «Стройснаб_Архив_4.rar».*

«Коммерческие и технические части» заявок принимаются в течение 3 (трех) рабочих дней после утверждения результатов квалификационного отбора.

Датой и временем получения квалификационных, технических и коммерческих частей заявок считаются дата и время, отмеченные сервером АО «ТЭК-Торг» при поступлении электронных заявок на ЭТП по ссылке: <https://sale.tektorg.ru>.

Выбор победителя процедуры реализации будет определяться исходя из **максимальной стоимости** за лот, на основании полученных ценовых предложений и соответствия п.5 Критериев квалификации участников «Подтверждение платежеспособности». В случае сравнения заявок с одинаковой стоимостью лота, победителем признается участник, чья заявка с соответствующим ценовым предложением поступила ранее.

Письма, направленные с нарушениями и позже установленного срока, к рассмотрению приниматься не будут!

Инструкция пользователя при работе на электронной торговой площадке АО «ТЭК-Торг» в секции «Продажа имущества» представлена на электронной торговой площадке АО «ТЭК-Торг».

ПАО «НК «Роснефть» предлагает Вам при участии в процедурах реализации предоставлять с первого раза оптимальное предложение с максимальной ценой без расчета на возможность его улучшения в ходе переговоров, переторжек и оставляет за собой право:

- принять решение об акцепте поступивших предложений без направления повторного приглашения делать оферту с улучшенными ценовыми показателями (без проведения переторжки/переговоров);
- акцептовать первоначально направленную оферту, в случае если при повторном приглашении делать оферту с улучшенными ценовыми показателями, предоставлена оферта с ухудшением ценовых показателей;

- не принять решения об акцепте ни по одному из поступивших предложений, а также о выборе покупателя на частичный объем предлагаемой к реализации продукции.

При заключении контракта (договора) по результатам процедуры реализации исполнение условий оферты победителем процедуры является обязательным.

В случае отказа/уклонения победителя процедуры реализации от оформления/исполнения контракта (договора) на условиях принятой оферты по любой из согласованных отгрузок, ПАО «НК «Роснефть» будет иметь право реализовать соответствующий объем продукции третьим лицам, с отнесением всех возможных убытков на счет победителя процедуры реализации, с последующим внесением отказавшегося победителя в список недобросовестных покупателей, а так же дальнейшим исключением его из числа потенциальных участников в проводимых в ПАО «НК «Роснефть» конкурентных процедурах реализации.

Порядок подписания договора с победителями процедуры.

Договор может быть подписан уполномоченными представителями Сторон собственноручно, либо с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. Подписание договора с использованием электронной подписи осуществляется Сторонами на электронной торговой площадке АО «ТЭК-Торг» адрес в сети интернет <https://sale.tektorg.ru>, выбор варианта подписания определяет Организатор процедуры:

Не подписание победителем процедуры реализации договора в течение 10-ти банковских дней с момента направления уведомления ЭТП о размещении Продавцом подписанного электронного договора или получения от Продавца подписанного договора, направленного посредством электронной почты, будет расцениваться ПАО «НК «Роснефть» как уклонение победителя процедуры реализации от заключения/исполнения договора.

Заявки, поданные участниками, не представившими документы для прохождения предварительного отбора для допуска к участию в процедуре реализации и/или не прошедшими предварительный отбор для допуска к участию в процедуре реализации, не рассматриваются.

Если Вам стало известно о фактах хищения, корпоративного мошенничества и коррупции в ПАО НК «Роснефть», Вы можете сообщить о них по «горячей линии безопасности». Конфиденциальность гарантирована.

Контактный телефон: 8(800)500-25-45 (круглосуточно, звонок бесплатный).

Адрес электронной почты: sec_hotline@rosneft.ru

Почтовый адрес: 119180, г. Москва, ул. Б. Полянка, д. 3/9, а/я 13 (с пометкой «горячей линии безопасности»).

Контактное лицо от ПАО «НК «Роснефть»:

Гайндрик Андрей Константинович	телефон: +7(499) 517-88-88 доб. 33-021 адрес электронной почты: a_gayndrik@rosneft.ru
---------------------------------------	---

От АО «ТЭК-Торг»:

Служба клиентской поддержки АО «ТЭК-Торг»	телефон: +7 (495) 734-81-18 адрес электронной почты: help@tektorg.ru
--	---

Данное приглашение делать оферты ни при каких обстоятельствах не должно рассматриваться в качестве юридически обязывающего документа, не является офертой.

Приложения:

1. *Перечень имущества;*
2. *Форма оферты;*
- 3.1. *Критерии квалификации участников;*
- 3.2. *Требования к заявкам участников;*
4. *Проект договора (Размещен на ЭТП АО «ТЭК-Торг»);*
5. *Инструкция ПАО «НК «Роснефть» «Проведение низкостоймостной закупки» «Требования к поставщику, предъявляемые при проведении низкостоймостной закупки»;*
6. *Анкета контрагента в электронном формате xlsm с поддержкой макросов;*