

JP-001/1234 от 12.05.21г.



**ПРИГЛАШЕНИЕ  
НА УЧАСТИЕ В ТЕНДЕРЕ**

№ JP-20-50062

*Вниманию заинтересованных лиц*

Уважаемые Господа,

Компания СП ООО «Jizzakh Petroleum», зарегистрированная по адресу: 100100, Республика Узбекистан, г. Ташкент, ул. Нукус 50, приглашает Вас принять участие в тендере по предмету:

**«Выполнение работ по текущему ремонту электропогружных установок и компонентов ЭПУ на лицензионных участках СП ООО «Jizzakh Petroleum» (Заказчик) и месторождениях, которые Заказчик обслуживает на условиях операторской деятельности».**

Номер тендера: JP-20-50062

Количество лотов: 1 лот

Место публикации: [www.ipetrol.uz](http://www.ipetrol.uz).

Тип тендера: открытый, двухэтапный.

Срок подачи заявки на участие: 07.06.2021 (включительно).

Срок подачи тендерных предложений: 11.06.2021 (вкл-но).

Прием тендерного предложения: в электронном формате.

Вскрытие технического предложения (I-этап): 14.06.2021г.

Вскрытие коммерческого предложения: 21.06.2021г.

Тендерные торги (II-этап): 23.06.2021г.

**1. Приоритетные условия:**

- 1.1. Место оказания услуг: согласно техническому заданию.
- 1.2. Срок оказания услуг: согласно техническому заданию.
- 1.3. Срок действия предложения: не менее 30 дней от даты завершения приема тендерных предложений.
- 1.4. Стоимость услуг и условия платежа: 100% оплата в течение 20 календарных дней от даты счет-фактуры и акта выполненных работ.

**2. Критерии оценки Претендентов, допущенных к тендерным торгам:**

- Техническое соответствие;
- Сроки поставки;
- Условия поставки;
- Условия оплаты;
- Наилучшая цена.

**INVITATION  
TO PARTICIPATE IN TENDER**

№ JP-20-50062

*To whom it may concern*

Dear Sirs,

Company JV «Jizzakh Petroleum» LLC, with its registered address at: str. Nukus 50, Tashkent, Republic of Uzbekistan, 100100 invites you to participate tender on a subject of:

**«Execution of work on the current repair of electric submersible installations and EPU components at the license areas of Jizzakh Petroleum LLC (Customer) and fields that the Customer serves on the terms of operator activity**

Tender reference: JP-20-50062

Number of lots: 1 lot

Tender notice: [www.ipetrol.uz](http://www.ipetrol.uz).

Type of tender: open, two-stage.

Tender application deadline: 07.06.2021 (including).

Tender offer submission deadline: 11.06.2021 (incl.).

Receipt of tender offer: in e-format.

Technical offer opening (I-stage): 14.06.2021г.

Commercial offer opening: 21.06.2021.

Tenders (II-stage): 23.06.2021.

**1. Priority conditions:**

- 1.1. Point of destination: according to technical requirements.
- 1.2. Services rendering timeline: according to the technical task.
- 1.3. Validity of offer: not less than 30 days from deadline of receipt of tender offer.
- 1.4. Cost of services and terms of payment: 100% payment within 20 calendar days from the date of the invoice and certificate of completion.

**2. Award criteria for Bidders, admitted to tender:**

- Technical compliance;
- Delivery time;
- Delivery terms;
- Payment terms;
- Best price.

«JIZZAKH PETROLEUM» MCHJ QK

100100, O'zbekiston Respublikasi, Toshkent shahri,  
Yakkasaroy tumani, Nukus ko'chasi, 50

JV LLC «JIZZAKH PETROLEUM»

100100, 50, Nukus Street, Yakkasaroy District,  
Tashkent city, Republic of Uzbekistan

**3. Заявка на участие в тендере (Заявка):**

- 3.1. Заявку в сроки, указанные выше, необходимо направить по эл. адресу: [tender@jpetrol.com](mailto:tender@jpetrol.com) с указанием в теме письма номер тендера, номер лота и краткое наименование претендента.
- 3.2. Заявка на участие в тендере предоставляется в электронном формате, заверенная подписью и печатью Претендента по форме указанной в Приложении 1.
- 3.3. Претендент несет ответственность за обеспечение поступления заявки в указанный срок.

**4. Тендерное предложение (Предложение):**

- 4.1. Предложение в сроки, указанные выше, необходимо направить в электронном формате, защищенным паролем по эл. адресу: [tender@jpetrol.com](mailto:tender@jpetrol.com) с указанием в теме письма номер тендера и краткое наименование претендента.
- 4.2. Предложение предоставляется в электронном формате, согласно Инструкции претенденту.

**5. Подписание договора:**

- 5.1. Договор с победителем тендера будет заключен в течение 30 дней с даты направления соответствующего уведомления по результатам тендера.

**6. Контактное лицо:**

Шипилова Юлия – Начальник отдела тендерных процедур услуг  
Тел: +998 78 150 00 57, вн.:180-26  
Эл. почта: [y.shipilova@jpetrol.com](mailto:y.shipilova@jpetrol.com)

**7. Вложения:**

**7.1. Технические задания**

**3. Tender application (Application):**

- 3.1. Application before deadline mentioned above shall be provided to email: [tender@jpetrol.com](mailto:tender@jpetrol.com) indicating in the title of email tender reference number, lot reference number and Bidder's short name.
- 3.2. Application shall be submitted in e-format, certified by the signature and seal of the Bidder in the form specified in Appendix 1.
- 3.3. Bidder is responsible for providence of the Application within the specified period.

**4. Tender offer (Offer):**

- 4.1. Offer shall be provided before deadline mentioned above in e-format, protected with password to email: [tender@jpetrol.com](mailto:tender@jpetrol.com) indicating in the title of email tender reference number and Bidder's short name.
- 4.2. Tender offer shall be submitted in e-format, according to the Bidder instruction.

**5. Contract signature:**

- 5.1. Contract with successful Bidder will be concluded within 30 days from the date of notification of the results of tender.


**6. The contact person:**

Shipilova Yuliya – head of the department of tender procedures for services  
Tel: +998 78 150 00 57, ext.:180-26  
E-mail: [y.shipilova@jpetrol.com](mailto:y.shipilova@jpetrol.com)

**7. Attachment:**

**7.1. Technical tasks**

Начальник отдела тендерных процедур услуг  
Head of the department of tender procedures for services



Шипилова Ю.О.  
Shipilova Yuliya

Начальник департамента тендерной деятельности  
Head of Department of tender activities



Кудратходжаев Ф.Т.  
Fazliddin Kudratkhodjaev

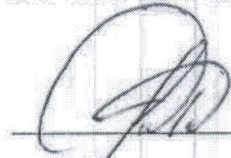


«СОГЛАСОВАНО»

Начальник Управления

по добыче нефти и газа

СП ООО "Jizzakh Petroleum"



С.С. Рябов

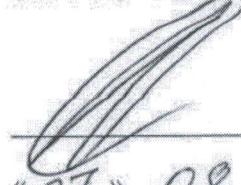
« 11 » 08

2020г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель Генерального  
директора – Главный инженер

СП ООО "Jizzakh Petroleum"



К.Н. Цгоев

« 27 » 08

2020г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**выполнение работ по текущему ремонту электропогружных установок и  
компонентов ЭПУ на лицензионных участках Заказчика и месторождениях, которые  
Заказчик обслуживает на условиях операторской деятельности**

г. Ташкент

2020г.

## Техническое задание

**выполнение работ по текущему ремонту электропогружных установок и компонентов ЭПУ на лицензионных участках Заказчика и месторождениях, которые Заказчик обслуживает на условиях операторской деятельности на период с 2020 по 31.12.2021г.**

1. Перечень работ, выполняемых Подрядчиком
  - 1.1. Подрядчик проводит испытание каждого Компонента ЭПУ (кроме шламоуловителя, газосепаратора (диспергатора) входного модуля-фильтра и входного модуля, опорного узла) определяя на стенде его технические характеристики, кроме случаев, когда визуальный осмотр Компонента показывает, что Компонент нуждается в ремонте.
  - 1.2. Подрядчик проводит испытание каждого Компонента по технологии и на оборудовании Подрядчика для определения соответствия каждого Компонента параметрам и техническим характеристикам заводов-изготовителей.
  - 1.3. Подрядчик проводит испытание нового оборудования ЭПУ, поставляемого Заказчику заводами-изготовителями.
  - 1.4. Подрядчик проводит испытание отремонтированного оборудования ЭПУ вышедшего из строя в процессе эксплуатации.
  - 1.5. Подрядчик осуществляет все виды контроля качества, получаемого оборудования ЭПУ и кабеля.
  - 1.6. Подрядчик производит ремонт ЭПУ, путем ремонта ее Компонентов по принятой у Подрядчика технологии для приведения характеристик ЭПУ, поступившей в ремонт от Заказчика, в соответствии с ТУ заводами-изготовителя.
  - 1.7. При не соответствии приобретенных Заказчиком и представленных на обслуживание Подрядчику ЭПУ или её Компонентов ТУ завода-изготовителя, Подрядчик готовит и передает Заказчику материала для выставления претензии поставщику ЭПУ.
  - 1.8. Производит разбор узлов УЭЦН, отказавших в течение гарантийного периода, в присутствии представителя Заказчика, а также третьих лиц (представителей других организаций, осуществлявших работы с данным оборудованием), вызов которых осуществляет Заказчик, не менее, чем за 7 суток до проведения разбора. Комиссионные разборы узлов УЭЦН выполняются на территории Подрядчика.
  - 1.9. Производит приём новых и выдачу отбракованных узлов УЭЦН на своей территории ежедневно с 09 часов до 18:00 часов в по транспортной накладной и заявки на завод ЭПУ. При этом Заказчик обязан письменно уведомить Подрядчика за двое суток до предполагаемой даты поступления оборудования. В случае отсутствия информации Подрядчик вправе отказать в приёме узлов УЭЦН. На основании ТТН на полученные узлы УЭЦН, стороны составляют акт приёма – передачи узлов УЭЦН на хранение от Заказчика Подрядчику для выполнения работ по настоящему Договору.
  - 1.10. Ежемесячно не позднее 10 числа месяца, следующего за отчётный, Подрядчик предоставляет Заказчику сводный месячный отчет о составе и количестве погружного и наземного оборудования, кабеле, переделанных на сервисное обслуживание. Отклонение ежемесячных данных и первичных допускается на основании:
    - документов на поставку нового оборудования, кабеля;
    - актов списания оборудования, кабеля с истекшим сроком амортизации, непригодного к восстановительному ремонту;
    - актов аварий с ГНО.



- 1.11. При списании оборудования Заказчика кабель и его отходы возвращаются в полном объеме, в виде бухт, обвязанной проволокой диаметром 6 мм.
- 1.12. Подрядчик производит возврат медесодержащих отходов, лома черных и цветных металлов при отбраковке согласно Классификатору и списании принадлежащих Заказчику ЭЦН, ПЭД, ГЗ, кабеля, кроме «полетных» ЭПУ, возвращаемых по мере подъема из скважины.
- 1.13. Ежемесячно, в срок не позднее 10 (десятого) числа месяца следующего за месяцем выполнения работ предоставляет Заказчику дефектные ведомости на отбракованные (неремонтопригодные) узлы УЭЦН.
- 1.14. Обеспечивает раздельное складирование на своей территории новых и отремонтированных узлов от ожидающих ремонта и отбракованных узлов УЭЦН, принадлежащих Заказчику.
- 1.15. В случае проведения проверок наличия узлов УЭЦН, принадлежащих Заказчику, и находящихся на территории Подрядчика, последний обеспечивает его предоставление путём показа места складирования, его количества и соответствующей документации.
- 1.16. Подрядчик не препятствует доступу уполномоченных представителей Заказчика к месту выполнения работ, при условии соблюдения ими пропускного режима, действующего на территории Подрядчика, и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.
- 1.17. По предложению Заказчика производит замену материала или отдельных деталей, применяемых при ремонте. Вносит изменения в технологии ремонта при обоюдном согласии и целесообразности данных изменений. Если предлагаемые предложения и изменения влекут за собой дополнительные материальные затраты или изменение трудоемкости работ, то они принимаются Сторонами после подписания соответствующего Дополнительного соглашения к договору.
- 1.18. Подрядчик имеет право по письменному согласованию с Заказчиком передавать производство части или всего объема работ третьим лицам. Ответственность за выполнение работ третьими лицами перед Заказчиком несет Подрядчик в объеме, предусмотренном настоящим договором.
- 1.19. При сдаче работ Подрядчик обязан предоставить Заказчику калькуляцию на ремонт изделия, акт разбора, дефектную ведомость, сводная справка об использовании материала при ремонте оборудования.

## 2. Состав и количество ремонтов и ревизии Компонентов ЭПУ

- 2.1. В один комплект Компонента входит погружной электродвигатель, секции насоса ЭЦН, гидрозащита, входной модуль, газосепаратор (диспергатор), входной модуль-фильтр, станция управления, трансформатор.
- 2.2. Ориентировочной количество ремонтов и ревизии Компонентов ЭПУ на период с 2021 г. по 31.12.2023 г. составляет 65 комплектов.

## 3. Определения

- 3.1. ЭПУ – установка электропогружного насоса (ЭЦН, ЭВН), используемая для добычи нефти, сопутствующей ей продуктов или воды, установка винтового насоса с поверхностным приводом, установка прогрева скважин (с компоновкой наружным либо внутренним греющим кабелем).
- 3.2. Компонент – любой из таких узлов: насос, секция насоса, электродвигатель, гидрозащита, опорный узел, входной модуль, входной модуль-фильтр, газосепаратор (диспергатор), погружной силовой кабель, станция управления, трансформатор, поверхностный силовой кабель.

