

**ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ И ПРЕДМЕТЕ ТЕНДЕРА  
«Оказание сервисных услуг с применением оборудования систем  
заканчивания скважин обсадной колонной 146мм для проведения  
многостадийного гидроразрыва пласта по шаровой технологии на  
месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» в 2026-2029 гг.»**

## ОГЛАВЛЕНИЕ:

Общие сведения об объекте и предмете тендера .....	3
1. Наименование предмета и объекта тендера .....	3
2. Информация о наличии внешней инфраструктуры .....	3
3. Объемы, сроки оказания услуг по предмету тендера .....	3
4. Основные требования к Претендентам .....	5
5. Условия (базис) поставки .....	5
6. Информация об ограничениях (условиях, введенных законодательными и исполнительными органами, собственниками (пользователями) земли и недвижимости, патентообладателями .....	5
7. Порядок и условия посещения объектов тендера .....	5
8. Другие сведения по усмотрению Заказчика, исходя из спецификации предмета тендера, местных, климатических и иных условий .....	6
9. Особому вниманию претендента .....	6
10. Сведения о Заказчике и Организаторе тендера .....	6

# Общие сведения об объекте и предмете тендера

## 1. Наименование предмета и объекта тендера

Предметом настоящего тендера является право на заключение договора на Оказание сервисных услуг с применением оборудования систем заканчивания скважин обсадной колонной 146мм для проведения многостадийного гидроразрыва пласта по шаровой технологии на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» в 2026-2029 гг.

Настоящий тендер проводится в интересах ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». По результатам тендера между ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и Победителем тендера будет заключен договор на оказание сервисных услуг с применением оборудования систем заканчивания скважин обсадной колонной 146мм для проведения многостадийного гидроразрыва пласта по шаровой технологии на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» в 2026-2029 гг.

**Объем услуг по Тендеру не подлежит делению! К рассмотрению принимаются только тендерные предложения на оказание полного объема услуг по Тендеру. В случае изменения производственной программы, Заказчик оставляет за собой право внести изменения в объемы услуг.**

## 2. Информация о наличии внешней инфраструктуры

Район оказания услуг по тендеру:

- Тюменская область, ХМАО-Югра, месторождения ТПП «Лангепаснефтегаз», ТПП «Урайнефтегаз», ТПП «Когалымнефтегаз», ТПП «Повхнефтегаз», ТПП «Покачевнефтегаз».

### Транспортное обеспечение:

От базовых городов (Лангепас, Урай, Когалым, Покачи) до месторождений, дороги, в основном, с твердым покрытием из бетонных плит, внутрипромысловые дороги, в основном, песчаные, насыпные.

Удаленность объектов от города Лангепас составляет от 28 до 65 км;

Удаленность объектов от города Урай составляет от 100 до 270 км;

Удаленность объектов от города Когалым составляет от 28 до 186 км;

Удаленность объектов от города Покачи составляет от 83 до 151 км.

Средняя температура воздуха в районах оказания услуг составляет:

Зимняя - минус 23-25 °С, минимальная минус 55 °С;

Летняя - плюс 10 °С, максимальная плюс 35 °С.

## 3. Объемы, сроки оказания услуг по предмету тендера

Победитель тендера принимает на себя обязательства по выполнению следующих услуг:

1. Предоставление квалифицированного персонала, необходимого для оказания услуг по спуску и инспекции оборудования;
2. Предоставление и(или) закуп нового оборудования согласно Приложению №1 к ОС;
3. Мобилизация/демобилизация на/с месторождение оборудования и персонала, необходимого количества запасных частей и расходных материалов в соответствии с техническим заданием. Выгрузка/ загрузка оборудования на своей базе и на объекте Заказчика;
4. Инженерное сопровождение монтажа, спуска оборудования;
5. Проведение гидравлических расчетов, расчет центрации обсадных колонн, рекомендации по режимам разбуривания технологической оснастки;
6. Инженерное сопровождение монтажа, посадки и опрессовки, срыва и демонтажа стингера (механического пакера);

7. Инженерное сопровождение монтажа, активации, опрессовки, а также разъединения транспортной колонны от ремонтного пакера (в случае необходимости);
8. Разработка плана работ по спуску хвостовика, включая реестр спуска и расчет параметров (скорость спуска, посадки, момент, дохождение хвостовика до забоя. Инженерные расчеты, по каждой скважине, в специализированном программном обеспечении (ПО): дохождение хвостовика (стингера) до проектного забоя (фальшворонки), центрация хвостовика, гидравлические расчеты промывок;
9. Подготовка оборудования к спуску на буровой, контроль процесса сборки оборудования на буровой, контроль процесса установки центраторов, контроль соблюдения технологических режимов спуска, контроль процесса активации оборудования, отстыковке транспортировочной колонны;
10. Предоставление схем спущенных компоновок с указанием диаметров внутренних и внешних, длин, давлений открытия, диаметров и материалов изготовления разбуриваемых элементов;
11. Предоставление Заказчику отчета о проведенной работе спуска хвостовика по согласованной сторонами форме, не позднее 5-ти суток после оказания услуг;
12. Проведение технических расследований, в случае нештатного оказания услуг;
13. Обеспечение месячного запаса оборудования на базе Претендента;
14. Предоставление переводников в случае несоответствия типа присоединительной резьбы и применяемых труб для соединения оснастки и подвески, в т.ч. стингера (ремонтной надставки, полировочного фреза и т.д.);
15. Учет оборудования, предоставление Заказчику информации о его наличии / убытии / прибытии на Рабочую площадку (место оказания услуг) и в базовый Город расположенный на территории ХМАО;
16. Организация стендовых испытаний оборудования по требованию Заказчика;
17. Проведение для персонала Заказчика консультаций по работе с оборудованием Претендента;
18. Организация базы производственного обслуживания в районе оказания услуг;
19. Выявление основных конструктивных, технических, технологических и организационных факторов, влияющих на услуги;
20. Расчет ключевых показателей эффективности (КПЭ). Проведение анализа в случае невыполнения КПЭ. Разработка мероприятий для выполнения КПЭ.

Ориентировочный объем услуг по предмету тендера приведен в Приложении №1 к Общим сведениям об объекте и предмете тендера и включает в себя набор следующих операций:

- Исполнитель оказывает следующие услуги:
  - изготовление и(или) закуп, хранение оборудования (систем заканчивания скважин обсадной колонной 146мм для проведения многостадийного гидроразрыва пласта по шаровой технологии гидроразрыва пластов (далее – ГРП), которая включает в себя: приемный узел с гидравлической муфтой со сбрасываемым шаром для активации гидромеханических пакеров (первый порт ГРП), фрак-порты с не растворяющимися седлами, сбрасываемые растворяющиеся шары, систему гидромеханических пакеров (нефте/водонабухающих), переводников, посадочных гнезд, центраторов (при необходимости), обратного клапана, башмака, фальш воронки, муфты нормализации, пакер отсекающий, муфта ступенчатого цементирование, стингер с гидравлическим якорем для проведения ГРП и т.д., необходимых для оказания Услуг, на производственной базе Исполнителя;
  - предварительная сборка оборудования на производственной базе Исполнителя;
  - мобилизация персонала и оборудования на рабочую площадку для оказания инженерного сопровождения по монтажу и спуску оборудования в скважину в процессе бурения, с последующей демобилизации персонала и спускового механизма;
  - мобилизация персонала и стингера на рабочую площадку для оказания инженерного сопровождения по сборке и спуску стингера в скважину при её освоении в том числе по работе с фрак-портами при производстве ГРП, с последующей демобилизацией персонала с рабочей площадки;
  - мобилизация персонала на рабочую площадку для оказания инженерного сопровождения по срыву и подъему стингера из скважины при заключительных работах по освоению, с последующей демобилизацией персонала и стингера с рабочей площадки.

**Объемы, указанные по тексту, не являются утвержденным вариантом производственной программы ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».**

Сроки оказания услуг:

- Начало услуг – сентябрь 2026г.;
- Окончание услуг - 31.03.2029г.

#### **4. Основные требования к Претендентам**

Для участия в тендере Претендент должен:

- Иметь опыт оказания услуг аналогичных предмету тендера за три последних года;
- Пороговое значение показателя выручки за последний отчетный год должно быть не менее 100 миллионов рублей.

#### **5. Условия (базис) поставки**

Обеспечение услуг по предмету тендера всеми необходимыми материалами, оборудованием и т.д. производится Победителем тендера самостоятельно и за свой счет. Претендент должен быть обеспечен круглосуточным автотранспортом для выезда на объекты Заказчика (при наличии автомобильного сообщения до Объектов).

В период отсутствия автомобильного сообщения в летний период с Объектами Заказчик обеспечивает доставку персонала Исполнителя от пункта отправки авиатранспорта до Объектов за счет Заказчика. Завоз Персонала Исполнителя вертолетом производится в вахтовые или заранее согласованные дни.

#### **6. Информация об ограничениях (условиях, введенных законодательными и исполнительными органами, собственниками (пользователями) земли и недвижимости, патентообладателями**

Претендент (Победитель тендера) устанавливает для своего персонала и персонала Группы Исполнителя правила оказания услуг на объекте и прилегающих территориях месторождений, обеспечивающие исключение случаев, приводящих к повреждению почвенно-растительного покрова вне границ отвода земельных участков, а также исключают случаи завоза животных, незаконной охоты и рыбной ловли на лицензионных участках Заказчика, а также проникновения, пребывания и посещения родовых угодий.

Исполнитель обеспечивает исполнение Персоналом Исполнителя и Субисполнителя законов, подзаконных актов, других нормативных документов и правил всех государственных органов, локальных актов Заказчика, относящихся к оказанию Исполнителем услуг (меры противопожарной и противофонтанной безопасности, охрана окружающей среды, «Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и т.д.).

#### **7. Порядок и условия посещения объектов тендера**

При необходимости Организатор тендера совместно с Заказчиком могут предоставить любому претенденту не позднее, чем за 5 дней до окончательного срока подачи тендерного предложения, возможность посетить Объекты тендера (Далее Объект). Претендент посещает Объект за свой счет.

Для посещения Объекта претендент не позже чем за 5 дней до предполагаемого срока посещения Объекта, направляет в адрес Организатора тендера запрос с указанием желаемого времени посещения Объекта и перечнем лиц, с указанием Ф.И.О. и должности, желающих посетить Объект.

## **8. Другие сведения по усмотрению Заказчика, исходя из спецификации предмета тендера, местных, климатических и иных условий**

Претендент для оказания услуг по предмету тендера, должен обеспечить применение и использование оборудования и инструмента, материально-технических ресурсов и др., а также средств индивидуальной защиты, в том числе и спецодежды, соответствующих климатическим условиям.

## **9. Особому вниманию претендента**

Претендент должен своевременно актуализировать/внести комплект обязательных и дополнительных документов в личном кабинете контрагента (на официальном сайте ПАО «ЛУКОЙЛ»).

В Запросе на участие в тендере указывается **полное фирменное наименование Претендента**, с которым в случае победы в тендере будет заключен договор на оказание услуг по предмету тендера.

Все документы и сведения по предмету тендера подписываются руководителем предприятия или лицом, уполномоченным по доверенности (доверенность необходимо представить).

Запросы на участие в тендере подаются через Автоматизированную систему тендерных процедур. Запросы и тендерные предложения, направленные в ПАО «ЛУКОЙЛ» иными способами, к рассмотрению не принимаются.

**Уведомление о предоставлении Претенденту доступа к просмотру полного пакета тендерной документации будет направлено автоматически в адрес Претендента (на электронный адрес, указанный при регистрации в Автоматизированной системе) после регистрации Запроса на участие в тендере.**

Все представленные документы и сведения, вся переписка должны быть на русском языке и содержать информацию только по предмету тендера.

## **10. Сведения о Заказчике и Организаторе тендера**

### Сведения о Заказчике тендера:

ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»

Юридический и почтовый адрес:

628486, Ханты-Мансийский

автономный округ-Югра,

г. Когалым, ул. Прибалтийская, д.20

ИНН 8608048498, КПП 997250001

### Сведения об Организаторе тендера:

101000, г. Москва, Сретенский бульвар, д.11.

ПАО «ЛУКОЙЛ», Блок по закупкам и управлению имуществом.

### **Приложения:**

Приложение № 1 – Ориентировочный объем на оказание сервисных услуг с применением оборудования систем заканчивания скважин обсадной колонной 146мм для проведения многостадийного гидроразрыва пласта по шаровой технологии на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» в 2026-2029 гг.

Начальник производственного  
управления по бурению  
ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь»



Р.К. Халфин

**Ориентировочный объем  
на оказание сервисных услуг с применением оборудования систем заканчивания скважин обсадной колонной 146мм для  
проведения многостадийного гидроразрыва пласта по шаровой технологии на месторождениях  
ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» в 2026-2029 гг.**

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Общая потребность в период оказания услуг				ВСЕГО
	количество фрак-портов		2026г	2027 год	2028 год	1 кв 2029 года	
<b>1</b>	<b>Оказание сервисных услуг с применением оборудования систем заканчивания для проведения селективного гидроразрыва пластов</b>						
1.1.	Оборудование систем заканчивания скважин обсадной колонной 146мм для проведения селективного гидроразрыва пластов с не растворимыми седлами						
	- с 4-мя фрак-портами	скв.	1	4	-	-	5
	- с 5-ю фрак-портами	скв.	2	24	15	1	42
	- с 6-ю фрак-портами	скв.	6	4	3	1	14
	- с 7-ю фрак-портами	скв.	1	1	-	-	2
	- с 8-ю фрак-портами	скв.	3	5	-	-	8
	- с 9-ю фрак-портами	скв.	5	15	22	2	44
	- с 10-ю фрак-портами	скв.	5	2	4	2	13
	- с 11-ю фрак-портами	скв.	3	10	4	-	17
	- с 12-ю фрак-портами	скв.	-	-	-	1	1
	- с 15-ю фрак-портами	скв.	1	8	8	3	20
	<b>Итого</b>	<b>скв.</b>	<b>27</b>	<b>73</b>	<b>56</b>	<b>10</b>	<b>166</b>
1.2.	Оборудование систем заканчивания скважин, по требованию Заказчика						
	- Стоимость одного пакера нефтеводонабухающего 146	шт.	1	1	1	1	4
	- Стоимость одной подвески хвостовика нецементируемой ПХН 114/178	шт.	1	1	1	1	4
	- Фальш-воронка 178	шт.	1	1	1	1	4
	- Переводник БТС 178/ БТС 146	шт.	1	1	1	1	4
	- Пакер-отсекатель 178	шт.	1	1	1	1	4
	- Циркуляционная муфта 178	шт.	1	1	1	1	4
	- Муфта ступенчатого цементирования МСЦ-178 в комплекте	шт.	1	1	1	1	4
	- Стоимость предоставления пакера ГРП 146 с узлом гидравлического якорения	шт.	1	1	1	1	4
	- Стоимость предоставления опрессовочного седла 146 с возможностью среза	шт.	1	1	1	1	4
	<b>Итого</b>	<b>шт.</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>36</b>

Примечание:

1. Объем услуг является ориентировочным.
2. В случае изменения производственной программы Заказчик оставляет за собой право внести изменения в объемы услуг (увеличение/уменьшение). Объемы, указанные выше, являются не утвержденным вариантом производственной программы ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь».

3. Исполнитель должен обладать возможностью по предоставлению спускового механизма, стингера и пакера в указанном количестве при одновременном оказании Услуг на нескольких скважинах.

Начальник производственного  
управления по бурению  
ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь»

A handwritten signature in blue ink, consisting of several overlapping loops and horizontal strokes, positioned between the text on the left and the name on the right.

Р.К. Халфин