

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТАХ И ПРЕДМЕТЕ ТЕНДЕРА

к тендеру «Оказание услуг по отбору керна в поисково-разведочных и эксплуатационных скважинах на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в 2026-2028 годах»

ОГЛАВЛЕНИЕ:

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТАХ И ПРЕДМЕТЕ ТЕНДЕРА.....	3
1. Наименование предмета и объектов тендера.....	3
2. Сведения об Организаторе тендера	3
3. Условия оказания услуг и местонахождение объектов	3
4. Цель, состав и объем оказания услуг.....	6
5. Сроки оказания услуг	8
6. Порядок и условия посещения объектов тендера	8
7. Основные требования к Претенденту.....	8
8. Информация об ограничениях (условиях, введенных законодательными и исполнительными органами, собственниками пользователей) земли и недвижимости, патентообладателями.	8
9. Особому вниманию претендента	8

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТАХ И ПРЕДМЕТЕ ТЕНДЕРА

1. Наименование предмета и объектов тендера

Предметом тендера является право на заключение договора с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на «Оказание услуг по отбору керн в поисково-разведочных и эксплуатационных скважинах на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в 2026-2028 годах».

Лот № 1: Оказание услуг по отбору керн в поисково-разведочных и эксплуатационных скважинах на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в 2026-2028 годах (ТПП «Усинскнефтегаз», ТПП «Ухтанефтегаз», ТПП «Севернефтегаз»).

Лот № 2: Оказание услуг по отбору керн в поисково-разведочных и эксплуатационных скважинах на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в 2026-2028 годах (ТПП «Чернушканефтегаз», ТПП «Полазнанефтегаз»).

Услуги оказываются при бурении эксплуатационных, поисково-разведочных и капитальном ремонте скважин методом резки боковых стволов.

Объемы услуг по Лоту не подлежат делению! К рассмотрению принимаются только тендерные предложения на оказание полного объема услуг по каждому из Лотов.

2. Сведения об Организаторе тендера

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Юридический/почтовый адрес: 614068, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, д. 62

3. Условия оказания услуг и местонахождение объектов

Объект – устье скважины, на которой производятся Буровые работы, и прилегающая к ней площадка, а при кустовом расположении скважин – кустовая площадка, на которой производятся Буровые работы.

Лот №1.

Район оказания услуг:

Оказание услуг по бурению скважин планируется осуществлять на месторождениях ТПП «Усинскнефтегаз», ТПП «Ухтанефтегаз», ТПП «Севернефтегаз» находящихся на территории Республики Коми (далее РК) и Ненецкого автономного округа (далее НАО), Архангельской области, базовый город – г.Усинск, г.Ухта.

Транспортное обеспечение:

Транспортное сообщение от базового города до месторождений с круглогодичным дорожным сообщением, дороги с твердым покрытием / из бетонных плит / грунтовые дороги / в период с января по апрель месяц осуществляется по зимним автодорогам. Месторождения находятся на удалении от базового города на расстоянии от 100 км до 500 км по дорогам наземного сообщения. Паромные переправы отсутствуют. Ограничения по разрешённой максимальной массе грузового транспорта *отсутствуют, ограничения по зимним автодорогам вводятся исходя из погодных условий.*

Автосообщение в период с января по апрель месяц осуществляется по зимним автодорогам (далее автозимник), информация по расстояниям и наличию дорог указана в таблице № 1. В период отсутствия автотранспортной доступности до автономных объектов, Заказчик обеспечивает доставку персонала и оборудования Претендента от пункта сбора (г. Усинск, с вертолетных площадок – аэропорт г. Усинск, г. Ухта, с вертолетных площадок – Уса-1, Уса-38, Возей-32, Строгановка, Харьяга, Окуневка) до автономных объектов Заказчика.

Ежемесячный график авиаперевозок согласовывается с Заказчиком дополнительно, путем направления Претендентом соответствующей заявки на предстоящий месяц в адрес Заказчика, в случае не предоставления заявки в срок (до 20 числа), Претендент самостоятельно доставляет свой Персонал для оказания услуг.

Средняя температура воздуха в районах оказания услуг составляет:

- зимняя - минус 25° (минимальная минус 53°) С;
- летняя - плюс 10° (максимальная плюс 34°) С.

Лот №2.

Район оказания услуг:

Оказание услуг по бурению скважин планируется осуществлять на месторождениях ТПП «Чернушканефтегаз», ТПП «Полазанефтегаз», находящихся на территории Пермского края, базовый город – Пермь.

Транспортное обеспечение:

Транспортное сообщение от базового города до месторождений с круглогодичным дорожным сообщением, дороги с твердым покрытием / из бетонных плит / грунтовые дороги / в период с января по апрель месяц осуществляется по зимним автодорогам. Месторождения находятся на удалении от базового города на расстоянии от 30 км до 400 км по дорогам наземного сообщения. Паромные переправы отсутствуют. Ограничения по разрешённой максимальной массе грузового транспорта отсутствуют.

Средняя температура воздуха в районах оказания услуг составляет:

- зимняя - минус 25° (минимальная минус 35°) С;
- летняя - плюс 25° (максимальная плюс 35°) С.

Сезонность работ:

Круглогодичный проезд. В весенне-осенний период требуется привлечение вездеходной техники.

Таблица №1 Информация по расстояниям и наличию дорог

Месторождение/Площадь/ЛУ	Опорный населенный пункт	Расстояние до населенного пункта (км)	Материал покрытия автодорог
Лот №1			
Им.Ю.Россихина	г.Усинск	312	зимник
Им.Ю.Россихина	г.Усинск	312	зимник
Западно-Командишорское	г.Усинск	241	асфальтированное/ грунтовая
Западно-Командишорское	г.Усинск	241	асфальтированное/ грунтовая
Ханчаргинское	г.Усинск	260	зимник
Северо-Прохоровское	г.Усинск	100	асфальтированное/ грунтовая
Сигавейское	г.Ухта	305	грунтовая
Малокожвинское	г.Ухта	323	асфальтированное/ грунтовая/зимник
Южно-Лыжское	г.Ухта	340	асфальтированное/ грунтовая
Командишорское	г.Усинск	217	асфальтированное/ грунтовая
Восточно-Сарутаюское	г.Усинск	260	асфальтированное/ грунтовая/зимник
Северо-Командишорское	г.Усинск	174	асфальтированное/ грунтовая
Лот №2			
Забродовская	Пермь	180	Асфальтированные и гравийные дороги, 5-30 км до скважины бездорожье (зимник)
Марьинская	Пермь	300	
Усть-Обвинская	Пермь	230	
Енапаевская	Пермь	190	
Батырбайское	Пермь	165	
Южная	Пермь	250	
Деменевская	Пермь	210	
Юго-Камская	Пермь	100	
Пожвинская	Пермь	285	
Жуковская	Пермь	210	
Шистеровская	Пермь	250	

Таныпское	Пермь	210
Павловское	Пермь	235
Юлианская	Пермь	250
Восточно-Кукуштанская	Пермь	60
Красноясыльская	Пермь	130
Абрамовское	Пермь	150
Батырбайское	Пермь	130
Гавринское	Пермь	290
Дозорцевское	Пермь	225
Дороховское	Пермь	215
им.Татищева	Пермь	260
Кокуйское	Пермь	90
Кудрявцевское	Пермь	180
Лесное	Пермь	180
Орловское	Пермь	185
Осинское	Пермь	160
Майкорское	Пермь	270
Павловское	Пермь	240
Поспеловское	Пермь	220
Светлогорское	Пермь	250
Софьинское	Пермь	240
Таныпское	Пермь	230
Тартинское	Пермь	250
Трушниковское	Пермь	160
Уньвинское	Пермь	120
Чураковское	Пермь	260
Шагиртско-Гожанское	Пермь	230
Январское	Пермь	230
Бугровское	Пермь	280
Быркинское	Пермь	220
Винниковское	Пермь	270
Красноярско-Куединское	Пермь	200
Мосинское	Пермь	290
Москудьинское	Пермь	240
Никулинское	Пермь	230
Ножовское	Пермь	60
Обливское	Пермь	230
Одиновское	Пермь	230
Первомайское	Пермь	150
Сивинское	Пермь	180
Уинское	Пермь	230
Шароновское	Пермь	150
Шершневецкое	Пермь	240
Этышское	Пермь	240
Камышловское	Пермь	200
Казаковское	Пермь	230
Кряжевское	Пермь	60
Кукуштанское	Пермь	250
Кустовское	Пермь	140
Сосновское	Пермь	180

Тулвинское	Пермь	150
Чайкинское	Пермь	170
Чекурское	Пермь	160
Чураковское	Пермь	250

4. Цель, состав и объем оказания услуг

Отбор керн — это процесс формирования образца горной породы, образующийся в результате кольцевой выработки и выноса на поверхность.

Услуги по отбору керн выполняются с целью получения достоверной информации о свойствах горных пород.

Технология отбора керн:

- неизолированный керн - отбор керн в многоразовую стальную или алюминиевую керноприемную трубу с последующим его извлечением и укладкой в ящики;
- изолированный керн - отбор керн в одноразовую (алюминиевую или фиброглассовую) керноприемную трубу, предварительно заполненную изолирующим агентом в качестве масла либо агент гелиевого типа (на водной/безводной основе уточняется в заявке) с последующей ее распиловкой вместе с керном на метровые тубусы и установкой заглушек (колпачков) на его концах и дальнейшей укладкой в ящики.

Цель:

- Организация услуг по предмету тендера.

Состав услуг лот №1:

- разработка и утверждение программы по отбору керн;
- завоз и вывоз собственным или арендованным транспортом персонала и всего собственного оборудования и материалов для отбора керн;
- инженерно-технологическое руководство работами по сборке и регулировке на устье керноотборного снаряда (с целью исключения заклинок и размытия керн), спуск его в скважину до забоя, отбору керн, подъем керноотборного снаряда, разборка и укладка его на устье;
- укладка отобранного керн в ящики;
- фиксация кернового материала (в т.ч. заполнение пустот) в ящиках с использованием материала (наполнителя), снижающего вибрационное воздействия на керн при транспортировке;
- отбор и изготовление образцов керн для определения сохраненной нефтегазоводонасыщенности, их парафинирование;
- вывоз собственным или арендованным транспортом отобранного керн после окончания Услуг на Объекте (по окончании отбора керн последним рейсом) и передача его в УПТО и КО (Управление производственно-технического обеспечения и комплектации оборудования);
- обеспечение персоналом для оказания вышеперечисленных услуг непосредственно на Объекте. Количество персонала должно обеспечивать круглосуточное сопровождение Услуг по отбору керн.

Состав услуг лот №2:

- разработка и утверждение программы по отбору керн;
- завоз и вывоз собственным или арендованным транспортом персонала и всего собственного оборудования и материалов для отбора керн;
- инженерно-технологическое руководство работами по сборке и регулировке на устье керноотборного снаряда (с целью исключения заклинок и размытия керн), спуск его в скважину до забоя, отбору керн, подъем керноотборного снаряда, разборка и укладка его на устье;
- укладка отобранного керн в ящики;
- фиксация кернового материала (в т.ч. заполнение пустот) в ящиках с использованием материала (наполнителя), снижающего вибрационное воздействия на керн при транспортировке;
- отбор и изготовление образцов керн для определения сохраненной нефтегазоводонасыщенности, их парафинирование;
- вывоз собственным или арендованным транспортом отобранного керн после окончания Услуг на Объекте (по окончании отбора керн последним рейсом) и передача его в ЦИКиПФ (центр исследования керн и пластового флюида);
- обеспечение персоналом для оказания вышеперечисленных услуг непосредственно на Объекте. Количество персонала должно обеспечивать круглосуточное сопровождение Услуг по отбору керн.

Таблица №2 - Планируемый объем услуг с разбивкой по годам

№ п/п	Наименование услуг по лоту №1	Диаметр бурголовки, (диаметр керна) мм.	Год	Кол-во керна, м.	Количество скважин, шт.	Минимальное кол-во компл. КОС, шт.
1	Отбор неизолированного/изолированного керна (ПРБ)	219,1(100)	2026*	0	0	2
			2027	297	4(3**)	
			2028	36	1	
		155,6/152,4(80)	2026*	0	0	2
			2027	0	0	
			2028	297	3(1**)	
	Отбор неизолированного/изолированного керна (ЭБ и ЗБС)	219,1(100)	2026*	0	0	2
			2027	363	4(1**)	
			2028	0	0	
		123,8/126/ 142,9/146/ 149,2/152,4/155,6	2026*	36	1	1
2027			0	0		
2028			36	1		
ИТОГО				1065	14	7
ИТОГО по лоту №1				1065	14	7
№ п/п	Наименование услуг по лоту №2	Диаметр бурголовки, (диаметр керна) мм.	Год	Кол-во керна, м.	Количество скважин, шт.	Минимальное кол-во компл. КОС, шт.
1	Отбор неизолированного/изолированного керна(ПРБ)	220,7/215,9 (100)	2026*	338	2	1(1*)
			2027	801	7	
			2028	594	6	
		149,2/146/142,9 (80)	2026*	126	1	1
			2027	90	1	
			2028	0	0	
	Отбор изолированного керна(ЭБ и ЗБС)	126/123,8 (67)	2026*	700	10	5(5*)
			2027	700	10	5
			2028	700	10	5
ИТОГО				4049	47	17(6*)
ИТОГО по лоту №2				4049	47	17(6*)
ИТОГО ПО ТЕНДЕРУ				5114	61	24(6*)

*Минимальное количество комплектов КОС (состав одного комплекта: основной 18 метров + резервный 18 метров), на которое должно быть предоставлены документы при подаче тендерных предложений (количество комплектов КОС должно обеспечить оказание услуг в 2026 г).

(хх)** в том числе количество бурения скважин в автономии.

(хх)***в том числе максимальное количество одновременно работающих комплектов КОС при бурении скважин на автономных объектах.

В случае изменения производственной программы Заказчик оставляет за собой право внести изменения в объемы услуг (увеличение/уменьшение). Объемы, указанные выше по тексту, не являются утвержденным вариантом производственной программы ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

5. Сроки оказания услуг

По Лоту № 1: с января 2026 по декабрь 2028

По Лоту № 2: с апреля 2026 по декабрь 2028

Сроки начала оказания услуг по строительству скважин на месторождениях Заказчика могут быть скорректированы.

6. 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.

Возможность посещения объектов производится с учетом санитарно-эпидемиологических требований и ограничительных мер в регионах нахождения Объектов.

7. Основные требования к Претенденту

Для участия в тендере Претендент должен:

- Иметь опыт оказания услуг, аналогичных предмету тендера, **не менее чем 3 (три) последних года.**

- Пороговое значение показателя выручки за последний отчетный год должно быть **не менее*:**

- Лот №1: 7,51 млн. руб.

- Лот №2: 10,02 млн. руб.

* В случае предоставления претендентом по результатам торгов наименьшей цены по нескольким лотам предмета тендера, при присуждении победы в тендере, учитывается выручка претендента за последний отчетный год, размер которой должен быть не менее суммы пороговых значений по данным лотам.

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

Владельцем лицензии на месторождения, входящие в предмет тендера, является ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Претендент устанавливает для своего персонала 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.

Претендент обеспечивает исполнение персоналом Претендента и субподрядчика законов, подзаконных актов, других нормативных документов и правил всех государственных органов, локальных нормативных актов Заказчика, относящихся к оказанию Исполнителем услуг (меры противопожарной и противодиверсионной безопасности, охрана окружающей среды, «Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и т.д.).

9. Особому вниманию претендента

Претендент должен своевременно актуализировать/внести комплект обязательных и дополнительных документов в личном кабинете контрагента (на официальном сайте организатора тендера).

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).

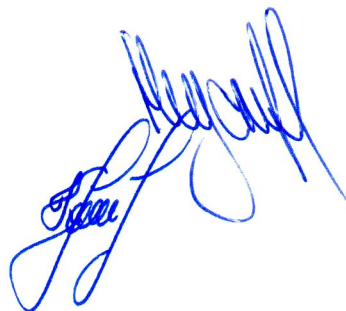
Запросы на участие в тендере подаются через Автоматизированную систему тендерных процедур. Запросы и тендерные предложения, направленные организатору тендера иными способами, к рассмотрению не принимаются.

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.

И. о. Начальника технологического Управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Начальник Управления планирования и анализа
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



Н.С. Неустроев

М.В. Кравец