ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1263383 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (21 У, 4559541) Зертханалық/зертханалық-аспаптық зерттеулер/талдаулар жүргізу бойынша қызмет көрсетулер

Тапсырыс беруші: "Урал Ойл энд Газ" ЖШС

Ұйымдастырушы: "Урал Ойл энд Газ" ЖШС

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	21 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Зертханалық/зертханалық-аспаптық зерттеулер/талдаулар жүргізу бойынша қызмет көрсетулер, Лабораториялық/лабараториялық жабдықтық зерттеулер/талдаулар жүргізу бойынша қызметтер
Қосымша сипаттама	2027 жылғы зертханалық сынау қызметтері
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Батыс Қазақстан облысы, Зеленов ауданы, ЗКО, район Байтерек, месторождение Рожковское
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	01.2027 бастап 12.2027 дейін (қоса алғанда)
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

Зертханалық/зертханалық-аспаптық зерттеулер/талдаулар жүргізу жөніндегі қызметтер

1 ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

Нысаналы мақсаты Зертханалық/зертханалық-аспаптық зерттеулер/талдаулар жүргізу бойынша қызметтер көрсету болып табылады

2 ТЕХНИКАЛЫҚ АҚПАРАТ

2.1. Жалпы ақпарат

"Рожковское" кен орнының аумағы Батыс Қазақстан облысы, Бәйтерек ауданында орналасқан. Кен орнының өнеркәсіптік алаңы Орал қаласынан солтүстік-шығысқа қарай 75 км жерде орналасқан. U-10, U-11, U-12, U-21, U-22, U-23, U-24, U-25, U-26 ұңғымалары, Құрама станция және беру станциясы, Рожковское кен орнында, егістік-шабындық алқаптарда орналасқан және 100 км-ге дейін қашықтықта орналасқан Орал қаласынан, Батыс Қазақстан облысы, Бәйтерек ауданының Петрово, Құрманғазы және Раздольное

кенттеріне жақын. Ұңғыма алаңдарының астында орналасқан жер учаскесінің жалпы ауданы шамамен 30 га құрайды.

Іріктелетін сынамалар бойынша деректер:

- Күкіртті сутегінің мөлшері 1-ге дейін %
- Қысым максимум 90 барға дейін

Орындаушыда талдау жүргізу үшін сынама іріктегіштердің болуы (сепарация газы үшін 3 және газ конденсаты үшін 3 және қабат суы үшін 3). Орындаушыға резервте тағы 6 сынама алу ұсынылады.

Үлгілердің түрлері Тапсырыс берушімен келісілуі керек.

Талдаулар жүргізетін Орындаушының зертханасы "ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 бойынша сынақ және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптарға" сәйкес келуі тиіс.

2.2. Қызметтер Көлемі

"Урал Ойл энд Газ" ЖШС (бұдан әрі – "Тапсырыс беруші") ГОСТ Р 57851.1-2017 " газ бөлу. Газ хроматографиясы әдісімен компоненттік құрамды анықтау " және ГОСТ Р 57851.2 – 2017 "газ конденсаты тұрақсыз. Сынаманы алдын ала газсыздандырумен газ хроматографиясы әдісімен компоненттік-фракциялық құрамды анықтау".

ГОСТ Р 57851 1-бөлімге және 2-бөлімге сәйкес сынамаларды талдауды есептеу, ГОСТ Р 57851 4-бөлікке сәйкес компоненттік-фракциялық құрамды есептеу.

Зертханалық талдаулардың тізбесі мен кезеңділігі осы техникалық ерекшелікке № 1 кестеде көрсетілген.

Сынамаларды кен орнынан және Орындаушының зертханасына дейін тұрақсыз газ конденсаты, сепарация газы және қабат суы бойынша іріктеуді және тасымалдауды Орындаушы акт жасай отырып және зертхана мен Тапсырыс беруші өкілдерінің қатысуымен жүргізеді.

Зертханалық талдаулар Тапсырыс берушінің өтінімі бойынша жүргізіледі. Тапсырыс беруші өтінімді қызмет көрсетуден 48 сағат бұрын береді.

2.3. Қызмет көрсету шарттары:

Қызметтер құнына қызмет көрсетуге және сынама алушыларды жууға байланысты барлық шығыстар, оның ішінде:

- Шарттың бүкіл қолданылу кезеңіне арналған жабдықтар үшін реактивтер мен шығыс материалдарына арналған шығыстар;

Орындаушыға қажет:

- аккредиттелген зертхананың болуы (аккредиттеу аттестаты) және аккредиттеу саласы Техникалық Тапсырмада көрсетілген талдауларға таралуы тиіс;

- Техникалық Тапсырмада көрсетілген қызметтерді тиісінше орындау үшін Зертхананың толық техникалық жарақтандырылуын қамтамасыз ету;

- талдау ережелері мен әдістерін белгілейтін растайтын құжаттарды ұсыну (аккредиттеу саласы);

- жұмыстарды орындау үшін қосалқы мердігер тартылған жағдайда, Орындаушы қосалқы мердігердің растайтын құжаттарын (аккредиттеу аттестаты, аккредиттеу саласы және қосалқы мердігерлік шарт) ұсынуға міндетті.

Орындаушы есеп нысанында жүргізілген талдаулардың хаттамаларын интернет арқылы электрондық пошталарға жіберуге тиіс, хаттамалардың түпнұсқалары Тапсырыс берушіге курьерлік пошта арқылы жіберіледі

Жер үсті сынамаларын іріктеу коммерциялық тораптардан, ұңғымалардың сағасынан, технологиялық жабдықтан Орындаушының герметикалық сынамаларына жүргізілетін болады. Орындаушының, Тапсырыс берушінің және Тапсырыс берушінің серіктесінің ("Жайықмұнай"ЖШС)зертхана өкілдерінің қатысуымен сынама алу актісін жасаумен

Сепарациялық газдың 3 сынамасын және тұрақсыз газ конденсатының 3 сынамасын алу қажет, үшінші сынама резервтік болып табылады және бірінші немесе екінші сынама дұрыс болмаған жағдайда қажет болады.

Үшінші сынамадан талдау Тапсырыс берушінің келісімі бойынша және себебін көрсете отырып, бірінші және екінші сынама дұрыс болмаған жағдайда ғана жүргізілуі тиіс.

Қажет болған жағдайда Тапсырыс берушінің өкілі және Тапсырыс берушінің серіктесі ("Жайықмұнай" ЖШС зертханада талдау жүргізу кезінде қатысуға құқылы.

Газ конденсаты мен шикі газдың физика-химиялық қасиеттері мен құрамдас құрамы бойынша талдау нәтижелері (талдау хаттамалары) сынамалар алынғаннан кейін күнтізбелік 10 (он) күн ішінде мынадай электрондық мекенжайларға жіберілуге тиіс:

- ӨТД менеджері- *YKhassanov@UOG.KZ*

- ӨТД жетекші инженері - *MBiktashev@UOG.KZ*

"Зертханалық/зертханалық-аспаптық зерттеулер/талдаулар жүргізу жөніндегі қызметтер" техникалық тапсырмасына зертханалық талдаулар тізбесі	

№ п/п	Қызмет атауы	Саны	өлшем бірлігі	
1.	* ГОСТ Р 57851 сәйкес газды бөлу сынамаларын талдау 1 бөлім	48	зерттеу	
2.	* ГОСТ Р 57851 сәйкес тұрақсыз газ конденсатының сынамаларын талдау 2 бөлім	48	зерттеу	
3.	ГОСТ Р 57851 4-бөліміне сәйкес газ конденсаты қоспасының құрамдас-фракциялық құрамын есептеу, актілерді (хаттамаларды) ресімдеу	48	есептеу	
4.	Қабат суының сынамаларын талдау	24	зерттеу	
5.	ГОСТ 2477 - 2014 сәйкес судың құрамын анықтау	48	зерттеу	

6.	ГОСТ 21534-2021 сәйкес хлорид тұздарының құрамын анықтау	48	зерттеу	
7.	ГОСТ 6370-2018 сәйкес механикалық қоспалардың құрамын анықтау	48	зерттеу	
8.	** ҚР СТ ГОСТ Р 53763-2011 сәйкес су бойынша шық нүктесінің температурасын анықтау	14	зерттеу	

Ескерту:

*Тұрақсыз конденсатты немесе сепарациялық газды талдау тұрақсыз конденсатты немесе сепарациялық газды 1 жалпы талдауды алу үшін қажет 2 зерттеуді (күкірт және көмірсутек компоненттері) қамтиды.

**Көрсетілген талдауға инженердің көшпелі жұмысы, мамандандырылған жабдықты пайдалана отырып, 1 және 2 сынақ сепараторындағы 1 нүктені өлшеу және Сынақ хаттамасын ресімдеу кіреді

3. Техникалық стандарттар

№ р/с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	К б

1	Иә	ГОСТ 2477-2014	376398	Межгосударственный стандарт	Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды	Настоящий стандарт устанавливает метод определения содержания воды в нефти, жидких нефтепродуктах, пластичных смазках, парафинах, церезинах, восках, гудронах и битумах. Стандарт не распространяется на битумные эмульсии	Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти» (ОАО «ВНИИ НП») ( )	15	Нефтяные продукты в целом	Действует		15.04.2018
						Настоящий стандарт устанавливает требования к выполнению измерений температуры точки росы по воде визуальными и автоматическими конденсационными и сорбционными (диэлько						

2	Иә	СТ РК ГОСТ Р 53763-2011	347972	Қазақстан Республикасының ұлттық стандарты	Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде Дата введения с 2013.01.01	метрическим, кулонометрическим, пьезоэлектрическим, интерференционным) методами и в газах горючих природных, поступающих с промысловых установок подготовки, подземных хранилищ газа и газоперерабатывающих заводов в магистральные газопроводы, транспортируемых по ним и поставляемых потребителям, а также применяемых в качестве топлива для двигателей внутреннего сгорания.	Нет ()	80	Природный газ	Действует	Приказом Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от «24» ноября 2011 года № 642-од	01.01.2013
						Настоящий стандарт устанавл							

							ивает общие требования к компетентности, беспристрастию и стабильному функционированию лабораторий. Настоящий стандарт применим ко всем организациям, занимающимся лабораторной деятельностью, независимо от численности персонала. Заказчики лабораторий, регулирующие органы, организации и схемы, использующие паритетную оценку, органы по аккредитации, а также другие стороны применяют						
3	Иә	ГОСТ ISO /IEC 17025-2019	401106	Межгосударственный стандарт	Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий		БелГИСС, г.Минск (г. Минск ул. Мележа 3)	32	Сертификация продукции и фирм. Оценка соответствия	Действует	Приказом Комитета технического регулирования и метрологии от 01 ноября 2019 г. № 409-од межгосударственный стандарт ГОСТ ISO IEC 17025-2019 введен в действие в качестве национального стандарта Республики Казахстан с 1 ноября 2019 г.	01.11.2019

						настоящий стандарт при подтверждении или признании компетентности лабораторий							

4. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	Атауы
1	ГОСТ 6370-2018 МҰНАЙ, МҰНАЙ ӨНІМДЕРІ ЖӘНЕ ҚОСПАЛАР. Механикалық қоспаларды анықтау әдісі
2	ГОСТ Р 57851.1-2017 газды бөлу. Газ хроматографиясы әдісімен компоненттік құрамды анықтау
3	ГОСТ Р 57851.2-2017 газ конденсаты тұрақсыз. Сынаманы алдын ала газсыздандыра отырып, газ хроматографиясы әдісімен компоненттік-фракциялық құрамды анықтау
4	ГОСТ Р 57851.4-2017 компоненттік-фракциялық құрамды есептеу
5	ГОСТ 21534-2021 Мұнай. Хлорид тұздарының құрамын анықтау әдістері

Қол қойған Кабдыгалиев Адильжан Серикович

Қол қойылған күні 02.11.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1263383
способом Открытый тендер

Лот № 1 (21 У, 4559541) Услуги по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований /анализов

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ"

Организатор: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	21 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований/анализов, Услуги по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований/анализов
Наименование категории ОКТРУ	Услуги по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований/анализов
Дополнительная характеристика	Услуги по проведению лабораторных анализов в 2027 году
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Западно-Казахстанская область, Зеленовский район, ЗКО, район Байтерек, месторождение Рожковское
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2027 по 12.2027 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Услуги по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований /анализов

1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Целевое назначение является оказание Услуг по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований/анализов

2 ТЕХНИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ

2.1. Общая информация

Территория месторождения «Рожковское» расположена в Западно-Казахстанской области, района Байтерек. Промышленная площадка месторождения находится в 75 км к северо-востоку от города Уральск. Скважины U-10, U-11, U-12, U-21, U-22, U-23, U-24, U-25, U-26, сборная станция и передаточная станция, на месторождении Рожковское, расположены на пахотно-сенокосных угодьях и находятся в пределах до 100 км от г. Уральск, вблизи

поселков Петрово, Курмангазы и Раздольное района Байтерек, Западно-Казахстанской области. Общая площадь земельного участка, занимаемая под скважинными площадками, составляет около 30 га.

Данные по отбираемым пробам:

- Содержанием сероводорода до 1 %
- Давлением максимум до 90 бар

Наличие у Исполнителя пробоотборников для проведения анализов (3 для газа сепарации и 3 для газового конденсата и 3 для пластовой воды). Исполнителю рекомендуется иметь еще 6 пробоотборников в резерве.

Тип пробоотборников необходимо согласовать с Заказчиком.

Лаборатория Исполнителя, проводящая анализы, должна соответствовать «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий по ГОСТ ISO /IEC 17025-2019».

2.2. Объем Услуг

ТОО «Урал Ойл энд Газ» (далее – «Заказчик») требуется оказание Услуг по проведению лабораторных анализов по ГОСТ Р 57851.1 – 2017 «Газ сепарации. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии» и ГОСТ Р 57851.2 – 2017 «Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии с предварительным разгазированием пробы».

Расчёт анализа проб согласно ГОСТ Р 57851 ч.1 и ч.2, расчёт компонентно-фракционного состава согласно ГОСТ Р 57851 ч.4.

Перечень и периодичность лабораторных анализов указаны в Таблице № 1 к настоящей технической спецификации.

Отбор и транспортировка проб с месторождения и до лаборатории исполнителя по конденсату газовому нестабильному, газу сепарации и пластовой воде будет производится исполнителем с составлением акта и в присутствии представителей лаборатории и Заказчика.

Лабораторные анализы будут производится по заявке Заказчика. Заявка будет подаваться Заказчиком за 48 часов до оказания услуги.

2.3. Условия оказания услуг:

В стоимость услуг включаются все расходы, связанные с оказанием услуг и промывкой пробоотборников, в том числе:

- расходы на реактивы и расходные материалы для оборудования на весь период действия Договора;

Исполнителю необходимо:

- иметь аккредитованную лабораторию (аттестат аккредитации) и область аккредитации должна распространяться на анализы, перечисленные в техническом задании;

- обеспечить полную техническую оснащенность лаборатории для надлежащего выполнения перечисленных в техническом задании Услуг;

- предоставить подтверждающие документы, устанавливающие правила и методы анализов (область аккредитации);

- в случае привлечения субподрядчика для выполнения работ, Исполнитель обязан предоставить подтверждающие документы субподрядчика (аттестат аккредитации, область аккредитации и договор субподряда).

Протоколы проведенных анализов в форме отчета Исполнитель должен будет высылать посредством интернета на электронные почты, оригиналы протоколов отправляются заказчику по курьерской почте

Отбор поверхностных проб будут производится с коммерческих узлов, устья скважин, технологического оборудования в герметичные пробоотборники Исполнителя. С составлением акта отбора проб в присутствии представителей лаборатории Исполнителя, Заказчика и партнера Заказчика (ТОО «Жаикмунай»)

Необходимо отбирать по 3 пробы газа сепарации и 3 пробы газового конденсата нестабильного, третья проба резервная и необходима будет в случае, если первая или вторая проба будет не корректна.

Анализ со третьей пробы необходимо производить **только** в случае некорректности первой и второй пробы по согласованию с Заказчиком и с указанием причины.

При необходимости, представитель Заказчика и партнер Заказчика (ТОО «Жаикмунай» вправе присутствовать при проведении анализов в лаборатории.

Результаты анализов (протоколы анализа) по физико-химическим свойствам и компонентному составу газового конденсата и сырого газа, должны быть направлены в течение 10 (десяти) календарных дней после отбора проб на следующие электронные адреса:

- Менеджер ПТД - *YKhassanov@UOG.KZ*

- Ведущий инженер ПТД - *MBiktashev@UOG.KZ*

Перечень лабораторных анализов к техническому заданию "Услуги по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований/анализов"	

	Таблица № 1			
№ п/п	**Наименование услуги**	**Количество**	**единица измерения**	
1.	*Анализ проб газа сепарации согласно ГОСТ Р 57851 часть 1	48	исследование	
2.	*Анализ проб нестабильного газового конденсата согласно ГОСТ Р 57851 часть 2	48	исследование	
3.	Расчет компонентно-фракционного состава газоконденсатной смеси согласно ГОСТ Р 57851 часть 4, оформление актов (протоколов)	48	расчет	
4.	Анализ проб пластовой воды	24	исследование	
5.	Определение содержание воды согласно ГОСТ 2477 - 2014	48	исследование	

6.	Определение содержания хлористых солей согласно ГОСТ 21534-2021	48	исследование	
7.	Определение содержания механических примесей согласно ГОСТ 6370-2018	48	исследование	
8.	**Определение температуры точки росы по воде согласно СТ РК ГОСТ Р 53763-2011	14	исследование	

Примечание:

*Анализ нестабильного конденсата или газа сепарации включает в себя 2 исследования (серосодержание и углеводородные компоненты), которые необходимы, чтобы получить 1 общий анализ нестабильного конденсата или газа сепарации

**В указанный анализ входит выездная работа инженера, замер 1 точки на тестовом сепарат оре 1 и 2 с использованием специализированного оборудования и оформление протокола испытании

3. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с

1	Да	ГОСТ 2477-2014	376398	Межгосударственный стандарт	Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды	Настоящий стандарт устанавливает метод определения содержания воды в нефти, жидких нефтепродуктах, пластичных смазках, парафинах, церезинах, восках, гудронах и битумах. Стандарт не распространяется на битумные эмульсии	Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти» (ОАО «ВНИИ НП») ( )	15	Нефтяные продукты в целом	Действует		15.04.2018
						Настоящий стандарт устанавливает требования к выполнению измерений температуры точки росы по воде визуальными и автоматическими конденсационными и сорбционными (диэлько						

2	Да	СТ РК ГОСТ Р 53763-2011	347972	Национальный стандарт Республики Казахстан	Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде Дата введения с 2013.01.01	метрическим, кулонометрическим, пьезоэлектрическим, интерференционным) методами в газах горючих природных, поступающих с промысловых установок подготовки, подземных хранилищ газа и газоперерабатывающих заводов в магистральные газопроводы, транспортируемых по ним и поставляемых потребителям, а также применяемых в качестве топлива для двигателей внутреннего сгорания.	Нет ()	80	Природный газ	Действует	Приказом Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от «24» ноября 2011 года № 642-од	01.01.2013
						Настоящий стандарт устанавл						

3	Да	ГОСТ ISO /IEC 17025-2019	401106	Межгосударственный стандарт	Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий	ивает общие требования к компетентности, беспристрастию и стабильному функционированию лабораторий. Настоящий стандарт применим ко всем организациям, занимающимся лабораторной деятельностью, независимо от численности персонала. Заказчики лабораторий, регулирующие органы, организации и схемы, использующие паритетную оценку, органы по аккредитации, а также другие стороны применяют настоящи	БелГИСС, г.Минск (г. Минск ул. Мележа 3)	32	Сертификация продукции и фирм. Оценка соответствия	Действует	Приказом Комитета технического регулирования и метрологии от 01 ноября 2019 г. № 409-од межгосударственный стандарт ГОСТ ISO IEC 17025-2019 введен в действие в качестве национального стандарта Республики Казахстан с 1 ноября 2019 г.	01.11.2019

						й стандарт при подтверждении или признании компетентности лабораторий							

4. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	ГОСТ 6370-2018 НЕФТЬ, НЕФТЕПРОДУКТЫ И ПРИСАДКИ. Метод определения механических примесей
2	ГОСТ Р 57851.1— 2017 Газ сепарации. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии
3	ГОСТ Р 57851.2— 2017 Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии с предварительным разгазированием пробы
4	ГОСТ Р 57851.4— 2017 Расчет компонентно-фракционного состава
5	ГОСТ 21534-2021 Нефть. Методы определения содержания хлористых солей

Подписал Кабдыгалиев Адильжан Серикович

Дата подписания 02.11.2026