



СП ООО «New Silk Road Oil and Gas» JV «New Silk Road Oil and Gas» LLC

Поставщик/
Vendor: Всем заинтересованным компаниям
All interested companies

Дата/ 15 декабрь 2025г.
Date: desember 15, 2025

Заказчик /
Client: СП ООО «New Silk Road Oil & Gas»
JV «New Silk Road Oil & Gas» LLC

Тел./Tel: +998 71 238-97-66

Факс/Fax: +998 71 238-97-67

Адрес /
Address: Узбекистан, 100084, Ташкент,
ул. А.Тимура 107-Б, МБЦ, Блок С, 11 этаж
11th Floor, Block C, IBC Building
107-B, Amir Temur Street
Tashkent, 100084, Uzbekistan

Данный документ является запросом цен на нижеследующие товары / услуги. Расценки и любой заказ на поставку последующий за данным запросом должны быть подготовлены в соответствии с условиями, указанными ниже. Покупатель оставляет за собой право принять или отклонить предложение по нескольким позициям товаров / услуг или в целом. Данный документ не должен рассматриваться как заказ на поставку товаров/ услуг. This is a request for quotation on the material /services given below. Quotation and any purchase / service order subsequently issued inconnection herewith will be subject to conditions herein. The right, is reserved to accept or reject quotation on each item separately or as whole. This is not a PO.	Срок подачи предложения/ Deadline for receipt of quotation: 19 декабрь 2025г. до 12:00 desember 19. 2025, 12:00 Tashkent time
--	--

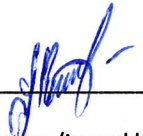
ПОЖАЛУЙСТА, ЗАПОЛНИВ НИЖЕСЛЕДУЮЩУЮ ФОРМУ С УКАЗАНИЕМ КОЛИЧЕСТВА ТОВАРА / УСЛУГИ, ЦЕНУ ЕДИНИЦЫ, ОБЩУЮ СУММУ, СРОК ПОСТАВКИ И ВСЮ НЕОБХОДИМУЮ ИНФОРМАЦИЮ ВЕРНИТЕ КАК ЧАСТЬ ВАШЕГО ПРЕДЛОЖЕНИЯ.
PLEASE FILL IN UNIT, UNIT PRICE, EXTENDED PRICE, DELIVERY DATE AND ALL REQUIRED INFORMATION; RETURN THIS FORM AS PART OF YOUR PROPOSAL BY E-MAIL.

№	Товары / Услуги Material / Service	Описание / Description Text	Цена за товар Price for goods	Период обслуживания Service period
1	Выполнение лабораторных испытаний по определению качественных показателей проб природного газа, газового конденсата и пластовой воды.	Согласно технического задания.		2026

Итого/Total:

Место предоставления услуг: Бухарская область, Алатский район, МФЙ Кирлишон

Условия оплаты: После подписания договора (по перечислению).
Payment conditions: After conclusion of the contract (by bank transfer).


Составил/Issued by:


Проверил/Authorized by:

"УТВЕРЖДАЮ"

Врио главного инженера
СП ООО «New Silk Road Oil and Gas»

Yang Guang
«05» декабря 2025г.

Техническое задание

На выполнение лабораторных испытаний по определению качественных показателей проб природного газа, газового конденсата и пластовой воды, необходимых входе производственного процесса добычи природного газа с ГКМ Шаркий Алат, ГКМ Ходжадават и участка Ходжасаят ГКМ Денгизкуль
СП ООО «New Silk Road Oil and Gas» в 2026 году

№ п/п	Наименования лабораторных исследований	Вид анализа	Метод контроля	Сроки выполнения работ, количество проб	Наименование выходного документа
1	Определение состава и свойств стабильного газового конденсата с УППГ Денгизкуль	Определение давления насыщенных паров, кРа	по ГОСТ 1756	1 раз в квартал + 1 дополнительная проба. Итого 5 проб	Протокол испытаний газового конденсата
		Определение массовой доли воды, %	по ГОСТ 2477		
		Определение массовой доли механических примесей, %	по ГОСТ 6370		
		Определение массовой концентрации хлористых солей, мг/дм3	по ГОСТ 21534		
		Определение плотности при 20°С, кг/м3	по ГОСТ 3900		
		Определение массовой доли сероводорода, ppm (%)	по ГОСТ 32918		
2	Определение компонентного состава природного газа с коммерческого узла УППГ "Денгизкуль" нитка-101	Определение массовой доли меркаптановой серы, %	по ГОСТ 19121, ГОСТ 32139, ГОСТ 33194 или ГОСТ ISO 8754	Каждую декаду месяца, с представлением протокола испытаний, а также представление обобщенного протокола испытаний с осредненными значениями по итогам каждого месяца. Итого - 53 проб	Протокол испытаний природного газа
		Определение полного компонентного состава природного газа хроматографическим методом в (мольных и масс %)	по ГОСТ 31371.1 - 31371.7 -2008, ГОСТ - 36369-2008		
		Определение фактической и относительной плотности при 20°С, кг/м3			
		Определение теплоты сгорания, и числа Воббе			
		Определение молекулярного веса газа и УВ			
		Определение массовой концентрации механических примесей, г/м3			
Определение объемных долей сероводорода и кислорода, %	по ГОСТ 31371.1 - 31371.7 -2008, ГОСТ - 31369-2008, ГОСТ 22387.2 - 2014				
3	Определение состава пластовой воды с разделителей УППГ Денгизкуль	Проведение полного количественного химического анализа пластовой воды	Согласно действующих НД	1 раз в квартал + 1 дополнительная проба. Итого 5 проб	Протокол испытаний пластовой воды
		Определение pH			
		Определение плотности при 20°С, кг/м3			
		Определение общей жесткости, мг-экв/дм3			
		Определение общей минерализации воды мг/дм3			

4	Определение компонентного состава газа дегазации конденсата с УППГ "Денгизкуль"	Проведение дегазации и определение количества газа, выделенного при дегазации сырого конденсата Определение компонентного состава газа дегазации и расчет количества молей, %мол., %масс Определение фактической и относительной плотности при 20°C, kg/m³ Определение теплоты сгорания, и числа Воббе Определение молекулярного веса газа и УВ Определение физико-химических показателей дегазированного конденсата (плотность, молекулярные массы, газовый фактор, коэффициент усадки)	по ГОСТ 31371.1 - 31371.7 -2008, ГОСТ - 31369-2008, Итого 5 проб	1 раз в квартал + 1 дополнительная проба. Итого 5 проб	Протокол испытаний газа дегазации
5	Определение состава и свойств стабильного газового конденсата с УППГ Ходжаасят	Определение давления насыщенных паров, kPa Определение массовой доли воды, % Определение массовой доли механических примесей, % Определение массовой концентрации хлористых солей, mg/dm³ Определение плотности при 20°C, kg/m³ Определение массовой доли сероводорода, ppm (%) Определение массовой доли меркаптановой серы, % Проведение полного количественного химического анализа пластовой воды Определение pH Определение плотности при 20°C, kg/m³ Определение общей жесткости, mg-ekv/dm³ Определение общей минерализации воды mg/dm³	по ГОСТ 1756 по ГОСТ 2477 по ГОСТ 6370 по ГОСТ 21534 по ГОСТ 3900 по ГОСТ 32918 по ГОСТ 19121, ГОСТ 32139, ГОСТ 33194 или ГОСТ ISO 8754	1 раз в месяц + 1 дополнительная проба. Итого 13 проб	Протокол испытаний газового конденсата
6	Определение состава пластовой воды с УППГ Ходжаасят	Проведение дегазации и определение количества газа, выделенного при дегазации сырого конденсата Определение компонентного состава газа дегазации и расчет количества молей, %мол., %масс Определение фактической и относительной плотности при 20°C, kg/m³ Определение теплоты сгорания, и числа Воббе Определение молекулярного веса газа и УВ Определение физико-химических показателей дегазированного конденсата (плотность, молекулярные массы, газовый фактор, коэффициент усадки)	Согласно действующих НД	1 раз в месяц + 1 дополнительная проба. Итого 13 проб	Протокол испытаний пластовой воды
7	Определение компонентного состава газа дегазации конденсата с УППГ "Денгизкуль"	Проведение дегазации и определение количества газа, выделенного при дегазации сырого конденсата Определение компонентного состава газа дегазации и расчет количества молей, %мол., %масс Определение фактической и относительной плотности при 20°C, kg/m³ Определение теплоты сгорания, и числа Воббе Определение молекулярного веса газа и УВ Определение физико-химических показателей дегазированного конденсата (плотность, молекулярные массы, газовый фактор, коэффициент усадки)	по ГОСТ 31371.1 - 31371.7 -2008, ГОСТ - 31369-2008, Итого 13 проб	1 раз в квартал + 1 дополнительная проба. Итого 13 проб	Протокол испытаний газа дегазации

8	состава природного газа с технологического узла УППГ "Ходжаасат" нитка-102	Определение теплоты сгорания, и числа Воббе	по ГОСТ 31371.1 - 31371.7 -2008, ГОСТ-31369-2008, ГОСТ 22387.2 -2014	также предоставляется обобщенный протокола испытаний с усредненными значениями по итогам каждого месяца. Итого - 24 проб	Протокол испытаний природного газа
		Определение молекулярного веса газа и УВ			
		Определение массовой концентрации механических примесей, g/m ³			
9	Определение компонентного состава природного газа с газодобывающих скважин участков Ходжаасат, Ходжаавазат и Шаркий Алат, а также с УЗОУ и УПОУ Ходжаасат (* Прим.: А также исследование компонентного состава газа, отобранного при возможных глубинных исследованиях скважин)	Определение объемных долей сероводорода и кислорода, %	по ГОСТ 31371.1 - 31371.7 -2008, ГОСТ-36369-2008	2 раза в году отбор проб со всех скважин и УЗОУ/УПОУ Ходжаасат, Ходжаавазат и Шаркый Алат. Всего 46 проб (с учетом возможного ввода новых скважин), * Прим.: анализ проб газа	Протокол испытаний природного газа
		Определение полного компонентного состава природного газа хроматографическим методом в (мольных и масс %)			
		Определение фактической и относительной плотности при 20 ⁰ С, kg/m ³			
		Определение теплоты сгорания, и числа Воббе			
		Определение молекулярного веса газа и УВ			
10	Определение состава пластовой воды со скважин (* Прим.: В случае необходимости проведения исследовательских мероприятий при строительстве системы сепарации)	Определение массовой концентрации механических примесей, g/m ³	по ГОСТ 31371.1 - 31371.7 -2008, ГОСТ-31369-2008, ГОСТ 22387.2 -2014	при глубинных исследованиях - Всего 8 проб ИТОГО - 28 проб	Протокол испытаний пластовой воды
		Определение объемных долей сероводорода и кислорода, %			
		Проведение полного количественного химического анализа пластовой воды			
		Определение pH			
		Определение плотности при 20 ⁰ С, kg/m ³			
		Определение общей жесткости, mg-equiv/dm ³	Согласно действующих НД	34 проб	
		Определение общей минерализации воды mg/dm ³			

Примечание: Указанное количество требуемых анализов может отличаться в зависимости того или иного анализа, объема услуг, осуществляется согласно фактически выполненному объему.

Подготовил:

Мастер по добыче газа

Проверил:

Директор департамента по производству

Хамраев Г.Б.

Ruan Jingquan