ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1266426 сатып алу бойынша
Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (37 Р, 4568415) Сараптама / сынаулар / тестілеу өткізу бойынша жұмыстар

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы
Ұйымдастырушы: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	37 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Сараптама / сынаулар / тестілеу өткізу бойынша жұмыстар, Сараптау/саралау/сынау жұмыстарын өткізу
Қосымша сипаттама	"Жетібаймұнайгаз" ӨБ кенорындарында деэмульгаторға тәжірибелік-өнеркәсіптік сынақтар (ТӨС) жүргізу бойынша жұмыстар
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, месторождения ПУ "Жетыбаймунайгаз"
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 90 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 0%, Соңғы төлем - 100%

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

1.1. ТӨС өткізу орны мен нысаны:

"Маңғыстаумұнайгаз" АҚ "Жетыбаймұнайгаз" ӨБ мұнайды кешенді дайындау және айдау цехы (МКДжАЦ) тәжірибелік-өнеркәсіптік сынақтардың объектісі болып табылады.

1.2. ТӨС өткізу мақсаты:

1.2.1. Тәжірибелік – өнеркәсіптік сынақ (бұдан әрі – ТӨС) мұнай мен суды дайындау сапасын арттыру, мұнайды дайындауға жұмсалатын үлестік шығындарды төмендету мақсатында жүргізіледі. Оң нәтижелерге қол жеткізілген жағдайда химиялық реагентті өнеркәсіптік қолдануға рұқсат беру үшін негіз ретінде пайдаланылады;

1.2.2. мұнай дайындау нысанында өндірістік жағдайларда «_____» деэмульгаторының тиімділігін бағалау.

1.3. ТӨС-қа арналған деэмульгатор мөлшері:

1.3.1. «ММГ» АҚ «ЖМГ» ӨБ МКДжАЦ ТӨС жұмыстарын жүргізу үшін – 54 тонна көлемінде деэмульгаторды жеткізу қажет. Деэмульгатордың қажетті көлемін жеткізу Мердігердің есебінен жүзеге асырылады.

1.4. ТӨС үшін деэмульгатордың техникалық сипаттамасы:

1.4.1. Жеткізілетін химиялық реагенттер барлық көрсеткіштер (техникалық және сапалық) бойынша мемлекетаралық стандарттарға (МЕМСТ) және техникалық шарттарға (ТШ) сәйкес келуі тиіс, ұқсас тауарлар үшін Қазақстан Республикасында қабылданған міндетті талаптардан төмен болмауы тиіс;

1.4.2. Физика-химиялық қасиеттерге қойылатын талаптар:

- Физикалық-химиялық көрсеткіштердің мәндері жүргізілген зертханалық зерттеулердің нәтижелері бойынша белгіленген мәндерге сәйкес келуі және ±15%-дан аспайтын рұқсат етілген ауытқуға ие бола алады;

- Сыртқы түрі: фазаларға біркелкі бөлінбеуі керек, суспензияланбаған және тұндырылған бөлшектерсіз;

1.5. ТӨС үшін деэмульгаторға қойылатын талаптар:

1.5.1. Тауарлық нысанда ұзақ уақыт сақтау және қолдану барысында өзінің біртектілігі мен тиімділігін, сондай-ақ физикалық-химиялық қасиеттерін сақтауы тиіс.

1.5.2. Жеткізілетін деэмульгатор осы деэмульгатор үшін белгіленген бастапқы мәлімделген физикалық-химиялық көрсеткіштерге, оның ішінде: сыртқы түрі, қату температурасы, тығыздығы, кинематикалық тұтқырлығы, белсенді заттың мөлшері және сутектік көрсеткіші (pH). сәйкес келуге тиіс;

1.5.3. Сумен араластырған кезде гельдер мен қатты тұнба түзілмеуге тиіс;

1.5.4. Мұнай кәсіпшілігі жабдығына теріс әсер етпеуге тиіс;

1.5.6. Реагент тауарлық мұнайдағы хлорорганикалық қосылыстардың (органикалық хлоридтердің) құрамын ұлғайтпауы тиіс.

2. Мердігерге қойылатын талаптар:

2.1. Мердігердің зертханалық сынақтардан өткен оң нәтижелері болуы тиіс, олардың қолданылу мерзімі зертханалық сынақтар туралы есеп жасалған күннен бастап 3 (үш) жылдан аспауы қажет, сондай-ақ «ҚМГ» ҰК» АҚ ЕТҰ-да химиялық реагенттерді іріктеуді, сынауды жүргізуді, енгізуді және кіріс бақылауын ұйымдастырудың Үлгілік қағидаларының 5.4.1.1-тармақшасына сәйкес «ЖМГ» ӨБ – да тәжірибелік-өнеркәсіптік сынақтарды жүргізуге рұқсаты болуы тиіс. Аталған Үлгілік қағидалар «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ Басқармасының 08.12.2020 ж. №52 отырыс хаттамасымен бекітілген.

2.2. Мердігерге жоғарыда 2.1. – тармақта көрсетілген растайтын құжаттар ұсынылмаған кезде, келісілген мерзімде Мердігер жұмыстарды жүргізуге жіберілмейді және одан әрі Мердігермен Шарттың бұзылуы қаралатын болады.

3. Мердігергенің Міндеттері:

3.1. «ММГ» АҚ «ЖМГ» ӨБ МКДжТЦ нысанында ТӨС жүргізуге айдалатын деэмульгатордың көлемі – 54 тоннаны құрауы тиіс;

3.2. ТӨС жүргізер алдында жеткізілетін деэмульгатордың әрбір тәжірибелік партиясына міндетті кіріс бақылауы (зертханалық талдау) жүргізіледі, оның барысында физикалық-химиялық көрсеткіштерінің бұрын белгіленген (тіркелген) параметрлерге сәйкестігі тексеріледі. Кіріс бақылауын «ҚМГ Инжиниринг» ЖШС филиалының мамандары мен жүзеге асырылады;

3.3. Кіріс бақылауы нәтижелерінің белгіленген талаптарға сәйкестігі және алдын ала зертханалық сынақтардың нәтижелері бойынша алынған көрсеткіштерден жол берілмейтін ауытқулардың болмауы жағдайында тәжірибелік партия ТӨС жүргізуге жіберіледі. Сәйкессіздік анықталған жағдайда тәжірибелік партия ТӨС жүргізуге жіберілмейді;

3.4. Кіріс бақылауы нәтижелерінің белгіленген талаптарға сәйкестігі жағдайында ТӨС жүргізу бойынша барлық кейінгі жұмыстар жасалған Шартқа қоса берілген ТӨС бағдарламасына (№ ___ қосымша) сәйкес жүзеге асырылады;

3.5. Жеткізуші жеткізу кезінде Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Қазақстан Республикасының уәкілетті органы берген химиялық реагентті тіркеу туралы куәлікті ұсынуы қажет (Қазақстан Республикасының 2007 жылғы 21 шілдедегі №302 «Химиялық өнімнің қауіпсіздігі туралы» Заңының 12-бабы, 2015 жылғы 29 қазандағы жағдай бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтырулармен).

3.6. Химиялық реагентті жеткізу кезінде Жеткізуші мынадай құжаттарды ұсынуға міндетті:

•Қауіпсіздік паспорты;
•Сапа паспорты;
•Мемлекеттік тіркеу туралы куәлік (МТК).

Қауіпсіздік паспорты Қазақстан Республикасының химиялық өнімнің қауіпсіздігі саласындағы заңнамасында белгіленген талаптарға сәйкес болуы тиіс. Құжаттар жеткізу күніндегі жағдай бойынша қолданыста болуы және тікелей жеткізілетін химиялық реагентке қатысты болуы тиіс;

3.7. Жеткізуші химиялық реагентті кен орнына металл немесе пластик бөшкелерде жеткізуді жүзеге асыруы және бос ыдыстарды кен орнынан өз күшімен әкетуді ұйымдастыруы қажет;

4. Тапсырыс берушінің Міндеттері:

4.1. Нысандағы деэмульгаторлардың сақталуын қамтамасыз ету;

4.2. ТӨС жүргізу үшін ұйымдастыру-техникалық жағдайлар жасау;

4.3. Барлық жұмыстарды мердігер өкілінің бақылауымен пайдалану жөніндегі нұсқаулыққа сәйкес жүргізу;

4.4. ТӨС жүргізу процесінде асқынулар туындаған кезде, туындаған асқынулар немесе ақаулар туралы мердігерді тәулік ішінде хабардар ету;

4.5. ТӨС жүргізу қорытындыларын қарау және оларды жою үшін жүргізілген ТӨС нәтижелеріне негізделген ескертулер беру;

4.6. Орындалған жұмыстарды (жұмыстардың нәтижесін) осы Шартта көзделген мерзімде және тәртіппен қарап,тексеруге және қабылдауға.

5. Тапсырыс беруші құқылы:

5.1. ТӨС жүргізу барысында ақаулар немесе қиындықтар туындаған жағдайда, ТӨС өткізу кезеңінде «ЖМГ» ӨБ - да тұрақты болатын Мердігергенің өкілі Тапсырыс берушінің талабы бойынша олардың туындау себептерін анықтау жөніндегі тексеруге қатысуға міндетті.

Жеткізушінің өкілі тексеруге қатыспаған жағдайда, тексеру оның қатысуынсыз жүргізіледі. Бұл жағдайда тексеру нәтижелері бойынша мердігерден шағымдар қабылданбайды;

5.2. ТӨС жұмысының барысына мониторинг жүргізу;

5.3. ТӨС жұмысын тоқтату немесе ТӨС орындау барысында теріс нәтижелер алған жағдайда мердігерден кемшіліктерді жоюды талап ету. ТӨС жүргізу барысында теріс нәтижелер алынған жағдайда, Тапсырыс беруші ТӨС жүргізуді тоқтатуға құқылы. Реагенттің белгіленген талаптарға сәйкес келмейтіні және (немесе) ТӨС нәтижелерінің қанағаттанарлықсыз екені расталған жағдайда, реагентті одан әрі қолдану тоқтатылады.

6. ТӨС-тің табыстылығын бағалау критерийлері:

6.1. Мұнайды дайындау және тапсырудың тұрақтылығы. ТӨС жүргізу кезеңінде мұнайды тапсыру кестесін бұзбай, тауарлық мұнайды алу;

6.2. ТӨС жүргізу кезеңінде МКДжАЦ – да тұтқындалған мұнай эмульсиясының түзілу қарқындылығын төмендету;

6.3. Нысандрда мұнайды дайындаудың аралық кезеңдеріндегі мұнай талдауларының көрсеткіштері, тауарлық мұнайдың көрсеткіштері, сондай-ақ ағынды судағы қалдық мұнай өнімдерінің мөлшері базалық реагентті қолданған кездегі ТӨС – ге дейінгі аналогиялық параметрлер деңгейінде немесе одан жақсы болуы тиіс. Рұқсат етілетін ауытқу ±10%;

6.4. Мұнайды тұрақты дайындауды қамтамасыз ету үшін ТӨС барысында белгіленген дозада деэмульгаторды қолданудың оң экономикалық тиімділігіне қол жеткізу;

6.5. «_____» маркалы деэмульгатордың ТӨС нәтижелерін «Рандем-2219» маркалы базалық деэмульгатордың нәтижелерімен салыстыру үшін ТӨС басталғанға дейінгі соңғы 30 (отыз) күндегі деректер (орташа мәндер) негіз ретінде қабылданады;

Жоғарыда көрсетілген тиімділік критерийлерінің барлығына қол жеткізілген жағдайда, тәжірибелік-өнеркәсіптік сынақтардың (ТӨС) нәтижесі «оң» деп есептеледі.

7. Тәжірибелік-өнеркәсіптік сынақты жеткізу және өткізу кестесі:

7.1. Деэмульгатордың тәжірибелік партиясын жеткізу мерзімі шарт жасалғаннан кейін 30 тәулікті құрайды;

7.2. Тәжірибелік-өнеркәсіптік сынақтың ұзақтығы кемінде 30 күнді құрайды;

7.3. Меншікті Шығысты оңтайландыруға байланысты реагентті үнемдеу кезінде ТӨС ұзақтығының мерзімін, тараптардың келісімі бойынша жеткізілген деэмульгатордың толық шығысына дейін ұзартуға болады.

8. Жұмыстарды тапсыру-қабылдау тәртібі:

8.1. ТӨС аяқталғаннан кейін «ҚМГ Инжиниринг» ЖШС 15 күнтізбелік күн ішінде өткізілген ТӨС технологиялық тиімділігін бағалай отырып, Тапсырыс берушімен келісілген техникалық есепті ұсынуы тиіс;

8.2. Техникалық есептің негізінде Тапсырыс беруші жүргізілген ТӨС-тың экономикалық тиімділігіне бағалау жүргізеді;

8.3. Техникалық есепті алғаннан кейін, «ҚМГ Инжиниринг» ЖШС жүргізген ТӨС технологиялық тиімділігін бағалай отырып және ТӨС экономикалық тиімділігінің орындалған есебін ала отырып, Тапсырыс беруші жүргізілген ТӨС тиімділігі туралы түпкілікті шешім қабылдау үшін ТӨС нәтижелерін «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ ғылыми-техникалық кеңесіне (бұдан әрі – «ММГ» АҚ ҒТК) шығарады. «ММГ» АҚ ҒТК қорытындылары бойынша хаттама ресімделеді, онда жүргізілген ТӨС табыстылығының түпкілікті қабылданған шешімі көрсетіледі;

8.4. Қажет болған жағдайда, атап айтқанда ТӨС нәтижесін бағалау бойынша даулы жағдайлар туындаған жағдайда, жүргізілген ТӨС-тың барлық материалдары (техникалық есеп, экономикалық тиімділік есептері) жүргізілген ТӨС-ты бағалай отырып, қорытынды алу үшін "ҚМГ Инжиниринг" ЖШС-ға жіберіледі;

8.5. Жұмыстар түпкілікті аяқталды деп есептеледі және «ММГ» АҚ -те қабылданған шешімге сәйкес, жүргізілген ТӨС-тың оң нәтижесі кезінде төлеуге жатады.

9. Жұмыс құны және есеп айырысу тәртібі:

9.1. Жүргізілген ТӨС қорытындысы бойынша «ММГ» АҚ ҒТК-те қабылданған шешімге сәйкес, Тапсырыс берушінің жұмыстардың құнын төлеу шарты ТӨС оң нәтижелеріне қол жеткізу болып табылады;

9.2. Шарттың жалпы құнын төлеу ТӨС-тың оң нәтижесіне қол жеткізу туралы «ММГ» АҚ ҒТК шешім қабылдағаннан кейін, ұсынылған шот-фактура негізінде тараптар орындалған жұмыстарды қабылдау актісіне қол қойған сәттен бастап 30 (отыз) күнтізбелік күн ішінде мердігердің банктік шотына ақша аудару арқылы жүргізіледі.

Қол қойған	Бердіхан Тілектес Бердіханқызы
Қол қойылған күні	30.10.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1266426
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (37 Р, 4568415) Работы по проведению экспертиз/испытаний/тестирований

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	37 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по проведению экспертиз/испытаний/тестирований, Работы по проведению экспертиз/испытаний/тестирований
Дополнительная характеристика	Работы по проведению опытно-промышленных испытаний (ОПИ) деэмульгатора на месторождениях ПУ "Жетыбаймунайгаз"
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, месторождения ПУ "Жетыбаймунайгаз"
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 90 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

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

1.1. Место и объекты проведения ОПИ:

Объектом опытно-промышленных испытаний является Цех Комплексной Подготовки и Перекачки Нефти (далее – ЦКППН) ПУ «Жетыбаймунайгаз» (далее – ПУ «ЖМГ») АО «Мангистаумунайгаз» (далее – АО «ММГ»);

1.2. Цель проведения ОПИ:

1.2.1. Опытно – промышленное испытание (далее - ОПИ) проводятся с целью повышение качества подготовки нефти и воды, снижение удельных затрат на подготовку нефти, при достижении положительных результатов – для допуска к промышленному применению химического реагента;

1.2.2. Оценка эффективности деэмульгатора «_____» в промысловых условиях на объекте подготовки нефти ЦКППН ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз»;

1.3. Объем деэмульгатора для ОПИ:

1.3.1. Подрядчик обеспечивает поставку деэмульгатора в количестве 54 тонн, необходимом для проведения ОПИ на ЦККПН ПУ «ЖМГ» АО «ММГ». Доставка деэмульгатора осуществляется за счёт Подрядчика.

1.4. Техническая характеристика деэмульгатора для ОПИ:

1.4.1. Поставляемые химические реагенты, по всем показателям (техническим и качественным) должны соответствовать межгосударственным стандартам (ГОСТ) и техническим условиям (ТУ), не должны быть ниже обязательных требований, принятых в Республике Казахстан для аналогичных товаров;

1.4.2. Требования к физико-химическим свойствам:

- Значения физико-химических показателей должны соответствовать значениям, установленным по результатам проведенных лабораторных исследований, с допустимым отклонением не более ±15%;

- Внешний вид: должен быть однородным не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц;

1.5.Требования к деэмульгатору для ОПИ:

1.5.1. В товарной форме должен сохранять свои физико-химических свойств однородности и эффективности при продолжительном хранении и применении;

1.5.2. Поставляемый деэмульгатор должен соответствовать первоначально заявленным физико-химическим показателям, установленным для данного деэмульгатора, включая: внешний вид, температуру застывания, плотность, кинематическую вязкость, содержание активного вещества и водородный показатель (pH).

1.5.3. При смешении с водой не должен образовывать гели и твердый осадок;

1.5.4. Не должен вызывать отрицательных воздействий на нефтепромысловое оборудование;

1.5.6. Реагент не должен увеличивать содержание хлорорганических соединений (органических хлоридов) в товарной нефти.

2. Требования к Подрядчику:

2.1. Подрядчик должен иметь положительные результаты лабораторных испытаний, срок действия которых составляет не более 3 (трёх) лет с даты составления отчёта о лабораторных испытаниях, а также допуск к проведению опытно-промышленных испытаний на ПУ «ЖМГ» в соответствии с подпунктом 5.4.1.1 Типовых правил организации подбора, проведения испытаний, внедрения и входного контроля химических реагентов в ДЗО АО «НК «КазМунайГаз», утверждённых протоколом № 52 заседания Правления АО «НК «КазМунайГаз» от 08.12.2020 года.

2.2. При отсутствии вышеуказанных подтверждающих документов, **указанные в пункте 2.1.** в оговоренный срок, Подрядчик не будет допущен к проведению работ и в дальнейшем будет рассмотрено расторжение договора с Подрядчиком.

3. Обязанности Подрядчика:

3.1. Объём закачиваемого деэмульгатора, необходимый для проведения ОПИ на ЦКППН ПУ «ЖМГ» АО «ММГ», должен составлять 54 тонны.

3.2. Перед проведением ОПИ каждой опытной партии поставляемого деэмульгатора проводится обязательный входной контроль (лабораторный анализ) на соответствие его физико-химических показателей ранее установленным (зафиксированным) параметрам. Входной контроль осуществляется специалистами филиала ТОО «КМГ Инжиниринг».

3.3. В случае соответствия результатов входного контроля установленным требованиям и отсутствия недопустимых отклонений от показателей, полученных по результатам предварительных лабораторных испытаний, опытная партия допускается к проведению ОПИ. При выявлении несоответствия опытная партия к ОПИ не допускается;

3.4. При соответствии результатов входного контроля установленным требованиям все дальнейшие работы по проведению ОПИ выполняются в соответствии с Программой ОПИ (приложение № ___ к Договору);

3.5. Подрядчику при поставке необходимо предоставить: свидетельства о регистрации химического реагента, выданного уполномоченным органом Республики Казахстан в соответствии с законодательством Республики Казахстан (Закон о безопасности химической продукции РК от 21.07.2007 г. №302 Статья 12 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 29.10.2015г.);

3.6. При поставке химического реагента Подрядчик обязан предоставить:

•Паспорт безопасности;
•Паспорт качества;
•Свидетельство государственной регистрации (СГР).

Паспорт безопасности должен соответствовать требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан в области безопасности химической продукции. Документы должны быть действующими на дату поставки и относиться непосредственно к поставляемому химическому реагенту;

3.7. Подрядчику необходимо произвести поставку химического реагента на месторождение в металлических или пластиковых бочках и организовать своими силами вывоз пустых тар с месторождения;

4. Обязанности Заказчика:

4.1. Обеспечить сохранность деэмульгаторов в объекте;

4.2. Создать организационно – технические условия для проведения ОПИ;

4.3. Все работы проводить в соответствии с инструкцией по эксплуатации, под контролем представителя Подрядчика;

4.4. При возникновении осложнений в процессе проведения ОПИ в течение суток известить Подрядчика о возникших осложнениях или неисправностях;

4.5. Рассмотреть итоги проведения ОПИ и выдать замечания, обоснованные на результатах проведенного ОПИ для их устранения;

4.6. Осмотреть и принять выполненные Работы (результат Работ) в сроки и в порядке предусмотренные настоящим Договором;

5. Заказчик вправе:

5.1. В случае возникновения неисправности и (или) осложнений в ходе проведения ОПИ представитель Подрядчика, постоянно находящийся на ПУ «ЖМГ» в период проведения ОПИ, обязан принять участие в расследовании причин их возникновения по требованию Заказчика.

В случае неучастия представителя Подрядчика в расследовании, расследование проводится без его участия;

5.2. Вести мониторинг за ходом работ ОПИ;

5.3. В случае получения отрицательных результатов в ходе проведения ОПИ Заказчик вправе приостановить проведение ОПИ. В случае подтверждения несоответствия реагента установленным требованиям и (или) достижения неудовлетворительных результатов ОПИ дальнейшее применение реагента прекращается.

6. Критерии оценки успешности ОПИ:

6.1. Стабильность подготовки и сдачи нефти. Получение товарной нефти за период проведения ОПИ без срывов графика сдачи нефти.

6.2. Снижение интенсивности образования ловушечной нефтяной эмульсии за период проведения ОПИ на ЦКППН.

6.3. Содержание анализов нефти на промежуточных стадиях подготовки на объектах, товарной нефти, а также содержание остаточных нефтепродуктов в сточной воде должный быть на уровне или лучше, чем аналогичные параметры до ОПИ при базовом реагенте допуск ±10%.

6.4. Достижение положительной экономической эффективности при применении деэмульгатора с дозировкой, установленной в ходе ОПИ для стабильной подготовки нефти;

6.5. Базой для сравнения результатов ОПИ деэмульгатора марки «_____» с результатами базового деэмульгатора марки «Рандем-2219» являются данные (сред. значения) за последние 30 (дней) до начала ОПИ.

6.6. При достижении вышеперечисленных критериев эффективности - результат опытно-промышленного испытания считать «положительным».

7. График поставки и проведения опытно-промышленного испытания:

7.1. Срок поставки опытной партии деэмульгатора составляет 30 суток после заключения договора;

7.2. Продолжительность опытно-промышленного испытания составляет не менее 30 дней;

7.3. При экономии реагента в связи оптимизацией удельного расхода, возможны продление срока продолжительности ОПИ до полного расхода поставленного деэмульгатора по согласованию Сторон.

8. Порядок сдачи–приемки работ:

8.1. После окончания ОПИ, ТОО «КМГ Инжиниринг» в течение 15 календарных дней должен представить согласованный с Заказчиком технический отчет с оценкой технологической эффективности проведенного ОПИ;

8.2. На основании технического отчета Заказчик проводит оценку экономической эффективности проведенного ОПИ;

8.3. После получения технического отчета, с оценкой технологической эффективности проведенного ОПИ от ТОО «КМГ Инжиниринг» и выполненного расчета экономической эффективности ОПИ, Заказчик выносит результаты ОПИ в Научно-технический совет АО «Мангистаумунайгаз (далее – НТС АО «ММГ») для принятия окончательного решения об эффективности проведенного ОПИ. По итогам НТС АО «ММГ» оформляется протокол, где отражается окончательно принятое решение успешности проведенного ОПИ;

8.4. При необходимости, а именно в случае возникновения спорных ситуаций по оценке результата ОПИ, все материалы проведенного ОПИ (технический отчет, расчеты экономической эффективности) направляются в ТОО «КМГ Инжиниринг» для получения заключения, с оценкой проведенного ОПИ;

8.5. Работы считаются окончательно завершенными и подлежат к оплате при положительном результате проведенного ОПИ, согласно принятого решения на НТС АО «ММГ».

9. Стоимость работ и порядок расчетов:

9.1. Условием оплаты Заказчиком стоимости Работ является достижения положительных результатов ОПИ, согласно принятого решение на НТС АО «ММГ» по итогам проведённого ОПИ;

9.2. Оплата Общей стоимости Договора производится после принятия решения НТС АО «ММГ» о достижении положительного результата ОПИ, путем перечисления денег на банковский счет Подрядчика, в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания Сторонами Акта приемки выполненных Работ на основании выставленного счета-фактуры;

Подписал	Бердіхан Тілектес Бердіханқызы
Дата подписания	30.10.2026