ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1267827 , Назар аударыңыз! "Самұрық-Қазына" АҚ сатып алуды жүзеге асыру тәртібінің 12-бабы 5-тармағына сәйкес, сатып алу туралы шартты жасасудың шарты өнім берушіні таңдауға қатысты сатып алу рәсімдері жүзеге асырылған тауарлар, жұмыстар, көрсетілетін қызметтер бойынша қажеттілік туындаған көзді және сатып алу жоспарын және(немесе) оларға енгізілетін өзгерістерді және(немесе) толықтыруларды бекіту болады. Жетібай кен орнындағы қиын бұзылатын су-мұнай эмульсиясын қайта даярлау жөніндегі қызметтері сатып алу бойынша Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (3 У, 4574230) Мұнай-газ шикізатын арнайы өңдеу бойынша қызмет көрсетулер

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Ұйымдастырушы: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	3 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Мұнай-газ шикізатын арнайы өңдеу бойынша қызмет көрсетулер, Мұнайгаз шикізатын маманданырылған өңдеу бойынша қызметтер
Қосымша сипаттама	Жетібай кен орнындағы қиын бұзылатын су-мұнай эмульсиясын қайта даярлау жөніндегі қызметтер
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, месторождение Жетыбай
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

1. Жалпы ережелер:

Декантациялайтын центрифугада тазарту жолымен "Жетібаймұнайгаз" ӨБ МДжАЦ және АМДҚ технологиялық резервуарларында қиын бұзылатын мұнай эмульсиясының жинақталу салдарымен байланысты проблемаларды шешу (қайта даярлауға шығындарды азайту).

2. Көрсетілетін қызметтердің жалпы көлемі:

8000 м3 көлемінде МДжАЦ технологиялық резервуарларының қиын бұзылатын эмульсиясын қайта өңдеу бойынша қызметтер көрсету.

3. Қызмет көрсету орны: "Жетібаймұнайгаз" ӨБ, МДжАЦ және АМДҚ

4. Қызмет көрсету шарттары, талаптары:

4.1. Орындаушы қиын бұзылатын су-мұнай эмульсиясын қайта даярлау қайта өңдеу және тазалау үшін арналған декантациялық жабдықты (кешенді) меншік құқығында немесе жалдау негізінде иеленуі тиіс.

- Жабдықтар кешеніне қатысты жобалық құжаттаманы өнеркәсіптік қауіпсіздік бөлігінде уәкілетті органмен келісілген жобаны ұсыну (Қазақстан Республикасының «Азаматтық қорғау туралы» Заңының 78-бабына және «Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Заңына сәйкес). Негіздеме: жұмыстар/қызметтер I санаттағы қауіпті өндірістік объектілерге жататын өндірістік нысандарда орындалуына байланысты.

4.2. Қазақстан Республикасында қолданыстағы еңбекті қорғау және өндірістік қауіпсіздік нормалары мен қағидаларының талаптарын сақтай отырып, декантациялық центрифуганы тасымалдау, монтаждау және оны МДжАЦ-дағы РВС V-5000 м³ және АМДҚ-дағы РВС V-1000 м³ технологиялық резервуарларына байлау (қосу).

4.3. МДжАЦ және АМДҚ нысандарындағы РВС технологиялық резервуарларынан алынатын трудноразрушаемая эмульсияны декантациялық центрифуга қолдану арқылы қабылдау, есепке алу және қайта өңдеу.

4.4. Қондырғының шығысынан алынатын тауарлық мұнайдың сапасын зертханалық талдау үшін сынамаларды бірлесіп іріктеу.

4.5. Мұнайдың сапа талаптарына сәйкес есепке алу және тапсыру, Тапсырыс берушінің мұнай құбырына айдай отырып беру.

4.6. Қайта өңдеу нәтижесінде бөлінген мұнайшламды лицензиясы бар мамандандырылған ұйым арқылы шығару және кәдеге жарату (қалпына келтіру /қайта өңдеу).

4.7. Қайта өңдеуден кейін бөлінген ағынды суды Тапсырыс берушінің ағынды су құбырлары жүйесіне айдау.

5.Мұнай эмульсиясын қайта даярлаудан кейін алынған мұнайдың сапасына қойылатын талаптар:

Сапа параметрлері	Өлшем бірілігі	Параметрлері
Тығыздығы 20 0С	кг/м3	830 - 850,0
Судың құрамы	%, масс	артық емес - 0,5
Хлорлы тұздардың құрамы	мг/л	артық емес – 100
Механикалық қоспалардың құрамы	%	артық емес - 0,05
Мұнай сапасы (МЕМСТ Р 51858, MOD)	топ	1

6. Ресурстарды ұсыну шарттары.

6.1. Шарт талаптарына сәйкес, «Тапсырыс беруші» «Орындаушыға» төмендегі ресурстарды өтеусіз негізде ұсынады:

•электр энергиясымен қамтамасыз ету – шекараларды бөлу актісі толтырылады;
•тұщы (техникалық) сумен қамтамасыз ету (бұл ретте ең жақын су көзіне қосылу Орындаушының күшімен және қаражаты есебінен жүзеге асырылады немесе суды автокөлікпен өздігінен алып кету шартымен қамтамасыз етіледі);
•ілеспе мұнай газымен қамтамасыз ету – ең жақын газ көзіне қосылу Орындаушының күшімен және қаражаты есебінен жүзеге асырылады.

6.2. Орындаушы қызмет көрсетуді бастар алдында Тапсырыс берушінің тиісті қызметтерін хабардар етуге және оның өкілдерінің қатысуымен тұтынылатын ресурстар (Тұщы техникалық су, электр энергиясы, отын табиғи газ) есептеуіштерінің көрсеткіштерін жазып алуға міндетті. Ай сайын Тапсырыс беруші орындаушымен бірлесіп Санауыштардың көрсеткіштерін алуды жүзеге асырады, орындаушымен өзара есеп айырысу үшін негіз болып табылатын ресурстардың (Тұщы техникалық судың, электр энергиясының, отын ілеспе мұнай газының) тұтынылған мөлшеріне акт жасайды.

Тапсырыс беруші ресурстарды тұтынуға арналған актілердің негізінде Орындаушы көрсеткен қызметтер сомасын төлеу үшін Шартта көзделген өзара есеп айырысуларды салыстыру актісін жасайды және орындаушымен келіседі.

6.3. Тапсырыс беруші "ҚазТрансГазАймақ" АҚ орындалған жұмыстар актісінің негізінде Орындаушыға отын табиғи газын тұтынуға ұсынылған орындаушы көрсеткен қызметтер сомасын төлеу үшін Шартта көзделген өзара есеп айырысуларды салыстыру актісін жүргізеді.

7. Қызметтерді көрсету кезіндегі талаптар Орындаушы:

7.1 қолданылатын жабдық жарылыстан қорғалу класы, Климаттық орындалуы бойынша МЕМСТ, ТШ талаптарына сәйкес болуы тиіс.

7.2. Технологиялық жабдық ISO 9001 стандартына сәйкес химиялық машина жасау кәсіпорындарында дайындалған монтаждық дайындық блоктарынан тұруы тиіс.

7.3. Тапсырыс берушінің өкілдері автокөлік құралдарын бақылау және сүйемелдеу құқығын өзіне қалдырады,бұзушылықтар анықталған жағдайда жұмыстар тоқтатылады,айыппұл санкцияларын қолдануға тиісті құжаттар жасалады.

7.4. Көлік тасымалдарын қауіпті жүктерді тасымалдау қағидаларында белгіленген талаптарға сәйкес жүзеге асыруға міндетті, бұл ретте жүргізушілер:

§ белгіленген және келісілген маршрутты қатаң ұстану керек, ал маршрутта тұрақ орны көрсетілуі керек,

§ көлік құралын басқару кезінде күрт тежеуге жол бермеуге;,

§ орнынан күрт жылжуға жол бермеу;

§ ілінісу мен қозғалтқышты өшіру қозғалысы,

§ қозғалыс кезінде автокөлік құралында темекі шегуге жол бермеуге міндетті,

§ көлік құралын қадағалаусыз жібермеуге міндетті;

§ тасымалдауды жүзеге асыру кезінде Тапсырыс берушінің қалдықтарының төгілуіне жол бермеу;

§ төгілуіне жол бермей, шанақтың герметикалығын қамтамасыз етуге міндетті;

§ шаң, шашырау, Тапсырыс беруші қалдықтарының төгілуіне және т. б. жол бермеу үшін көлік құралының шанағының ілмектері жабылуы тиіс.;

§ жол бермеуге жылдамдығын;

§ елді мекендерге жақын тұраққа жол бермеуге міндетті;

§ тұрақ кезінде міндетті түрде тұрақ тежегішін қосу және еңісте сырғанауға қарсы тіректі қосымша орнату қажет;

§ автокөлік құралдары Тапсырыс берушінің қауіпті жүгінің бүкіл жүру жолында, жалпы пайдаланымдағы автожанармай құю станцияларында қосымша жанармай құюсыз отынмен қамтамасыз етілуі тиіс;

§ жүргізушілердің қауіпсіздік белдіктерімен, көлік құралын жүргізуге арналған куәлігінің болуымен, сондай-ақ жол парағында белгісі бар рейс алдындағы медициналық тексерумен қамтамасыз етілуі тиіс.

7.5. Орындаушы қалдық (мұнай шламдары) қайта өңдеу өніміне (бейтарап топыраққа) одан әрі пайдаланыла отырып айналысы фактісі толық расталғанға дейін өзі жүргізген барлық іс-қимылдар туралы жазбаша нысанда хабардар етуге және Тапсырыс беруші өкілдерінің тұрақты қатысуын қамтамасыз етуге міндетті.

7.6. Орындаушы мұнай шламын шығаруды және қайта өңдеу полигонына (кешеніне) тапсыруды жүзеге асырады немесе үшінші тұлғаларды тартады, бұл ретте Орындаушы Тапсырыс берушіге мұнай шламын қайта өңдеу бойынша растайтын құжаттарды ұсынады.

7.7. Қызметтер көрсетуді бастар алдында Орындаушы Тапсырыс берушіге САПАНЫҢ 1 тобына дейін қайта даярланған мұнайды есепке алу мақсатында өз сыйымдылықтарының градуирленген кестелерін ұсынуға міндетті. 7.8. Қызметтер көрсетуді бастар алдында Орындаушы Тапсырыс берушіге тұтынылатын ресурстарды (суды, электр энергиясын) есепке алу және резервуардағы газ-ауа қоспасының буын бақылау үшін өлшеу құралдары

(есептегіш және т.б.) туралы ақпарат беруге (тексерілген өлшеу құралдарының болуы туралы хат ұсынуға) міндетті.

7.9. "Тапсырыс берушімен"шарт жасасқан күннен бастап 3 (үш) апта ішінде қиын бұзылатын мұнай эмульсиясын қайта өңдеу және тазарту жөніндегі қызметтерді көрсетуге кірісу.

7.10. Мұнай шламын қайта өңдеу полигонына (кешеніне) тасымалдау Орындаушының күшімен және құралдарымен және тек қатты күйінде орындалады. Шығару басталғанға дейін мұнай шламын радиация деңгейі бойынша өлшеу бірлесіп жүргізіледі. Радиациялық мұнай шламын шығаруға жол бермеу. Орындаушы қалдықтардың пайда болу журналдарында есепке алуды және жазбаларды жүргізеді, жөнелту алдында өлшеуді жүргізеді.

7.11. Қолданылатын технологиялар жұмыстардың барлық технологиялық процесі нәтижесінде қоршаған орта компоненттерінің екінші рет ластануын болдырмауы тиіс, қайта өңдеу өнімдерін құрылысқа қайта пайдалану мүмкіндігін қамтамасыз етуі тиіс.

7.12. Мұнай шламын қайта өңдеу өнімі мемлекеттік бақылаушы органдардың қорытындысымен және келісуімен белгіленген қауіпсіз деңгейге сәйкес келуі тиіс. Орындаушы "ҚОҚ және жер ресурстарын пайдалану саласындағы экологиялық талаптармен" белгіленген 1000-2000 мг/кг аспайтын қауіпсіз деңгейді қамтамасыз етуі тиіс (Б қосымшасы химиялық заттармен жердің ластану деңгейінің көрсеткіштері, Маңғыстау облысы бойынша экология департаментінің қауіпсіз деңгейі бойынша "ММГ" АҚ жауабы).

7.13. Тапсырыс берушінің өкілдері өнеркәсіптік, өрт және экологиялық қауіпсіздікті, сондай-ақ шарттық міндеттемелерді сақтамауды анықтаған жағдайда жұмыстар толық жойылғанға дейін тоқтатыла тұруы мүмкін, бұл ретте Орындаушының шарттық міндеттемелерге сәйкес жұмыстарды орындағаны үшін жауапкершілігі қалады.

7.14. Орындаушы Тапсырыс берушіні жұртшылық, тұрғындар және мемлекеттік бақылаушы органдар тарапынан барлық шағымдардан, нұсқамалардан және басқа да шағымдардан қорғауға міндетті.

7.15. Тапсырыс беруші осы техникалық ерекшелікке сәйкес жұмыстар толық орындалғанға дейін тапсырыс берушінің меншігіне берілген қалдықтарымен жұмыс істеу жөніндегі одан арғы іс-қимылдарды бақылау мақсатында орындаушының аумағына еркін кіру құқығын өзіне қалдырады.

7.16. Егер арнайы киіммен, белгіленген үлгідегі арнайы аяқ киіммен және қорғау каскасымен қамтамасыз етілмесе, Орындаушының персоналы Тапсырыс берушінің аумағына жіберілмейді.

7.17. Орындаушының персоналы еңбек тәртіптемесінің қағидаларын, өнеркәсіптік, өрт, экологиялық, радиациялық қауіпсіздік саласындағы қағидалар мен талаптарды сақтауға, Қазақстан Республикасы нормативтік құқықтық актілерінің талаптарын, сондай-ақ Тапсырыс берушінің ішкі құжаттарының талаптары мен ережелерін сақтауға міндетті.

7.18. Қолданылатын жабдық пен жұмыс әдістері жарылысқа қауіпсіз орындауда болуы тиіс; 7.19. Жабдықтар мен материалдар жұмыстарды қауіпсіз жүргізуді қамтамасыз етуі тиіс; 7.20. Жұмыстар мұнай және газ өнеркәсібінің қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарына сәйкес жүргізілуі тиіс (наряд-допускілер, жұмыс жүргізуге рұқсат);

7.21. Орындаушы қалдықтарды қоршаған орта үшін қауіпсіз деңгейге дейін бейтараптандыруды және/немесе қайта өңдеуді қамтамасыз етуі, сондай-ақ қалдықтарды әкету және қайта өңдеу бойынша орындалған жұмыстардың есептерін ұсынуы тиіс.

7.22. Өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы кәсіби авариялық-құтқару қызметімен келісілген авariяларды жою жоспары болуы тиіс.

8. Нысан міндетті түрде мыналарды қамтуы керек:

1) қалдықтармен жұмыс істеу үшін нысаналы мақсаты бар объектіге құқық белгілейтін құжаттар, объектіге жалдау шартын (ҚР Жер кодексінің 37,42,44-баптары) ұсынуға жол беріледі: - жұмыстарды орындау шартының нысаналы мақсаты мен қолданылу мерзімдері бар жер пайдалану құқығына Акт; - әділетте тіркелген меншік иесі (құқық иесі) туралы мәліметтер;

2) " Маңғыстау облысы бойынша экология Департаментімен және Маңғыстау облысы бойынша тұтынушылардың құқықтарын қорғау Департаментімен (ҚР Экологиялық кодексінің 65, 87-баптары) келісілген ҚОҚ бөлімі не ҚОӘБ материалдары бар мердігер объектісіне жұмыс жобасының болуы, не мемлекеттік сараптаманы келісу; Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 65, 87-баптары) келісілген қалдықтармен жұмыс істеу";

3) полигон үшін тарату қорының құрылғанын растайтын құжат;

4) АВТО салмақтар, бұл ретте: паспорты, тексеру туралы сертификаттары, Тапсырыс берушінің мұнай қалдықтарын қабылдауды есепке алу журналы және өлшеу бойынша чектері болуы (барлық басқа кәсіпорындардан бөлек жүргізілуі тиіс);

5) тапсырыс берушінің мұнай қалдықтарын орналастыру карталары, бұл ретте мердігер қалдықтарды басқа кәсіпорындармен араластырмауға тиіс;

6) Тапсырыс берушінің мұнай қалдықтарын қайта өңдеу қондырғылары, бұл ретте Қазақстан Республикасында осы технологиялар мен қондырғыларды қолдануға барлық рұқсат беру құжаттары, паспорттары және т. б. болуы тиіс.;

7) Тапсырыс берушінің қайта өңделген топырағын орналастыруға арналған карталар, бұл ретте барлық өлшемдер, құрылыс зертханасынан осы топырақты құрылыс қажеттіліктеріне пайдалануға болатындығы туралы сертификаттар болуы тиіс;

8) шарттың қолданылу кезеңінде қоршаған ортаға әсер етуге экологиялық рұқсат;

9. Орындаушы Тапсырыс берушімен мұнай қалдықтарын (мұнай шламын) мердігер объектісіне дейін тасымалдау бағытын келісуге міндетті.

Қол қойған	Бердіхан Тілектес Бердіханқызы
Қол қойылған күні	30.10.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1267827 , Внимание! В соответствии с п.5 ст.12 Порядка осуществления закупок АО «Самрук - Қазына», условием заключения договора о закупках является утверждение источника(ов) возникновения потребности и плана(ов) закупок, и (или) вносимых к ним изменений и (или) дополнений по товарам, работам, услугам, в отношении которых были осуществлены процедуры закупок, касающиеся выбора поставщика. Услуги по переподготовке трудноразрушаемой водонефтяной эмульсии месторождения Жетыбай способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (3 У, 4574230) Услуги по специализированной обработке нефтегазового сырья

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	3 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по специализированной обработке нефтегазового сырья, Услуги по специализированной обработке нефтегазового сырья
Дополнительная характеристика	Услуги по переподготовке трудноразрушаемой водонефтяной эмульсии месторождения Жетыбай
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, месторождение Жетыбай
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

1. Общие положения:

Решение проблем (снижение затрат на переподготовку) связанных с последствиями накопления трудноразрушаемой нефтяной эмульсии в технологических резервуаров ЦППН и УПАН ПУ «Жетыбаймунайгаз» путем очистки на декантирующей центрифуге.

2. Общий объем оказываемых услуг:

Оказание услуг по переподготовке трудноразрушаемой водонефтяной эмульсии в технологических резервуарах ЦППН и УПАН в объеме 8 000 м³.

3. Место оказания услуг:

ЦППН и УПАН ПУ «Жетыбаймунайгаз»,

4. Условия, требования оказания услуг:

4.1. Исполнитель должен иметь на праве собственности или на арендной основе декантирующее оборудование (комплекс) по переработке и очистке ТРНЭ

- Предоставить согласованный проект уполномоченного органа на проектную документацию по комплексу оборудования в части промышленной безопасности (в соответствии со статьей 78 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» и Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» Обоснование: В связи с выполнения работ/услуг на производственных объектах относящихся к I-ой категории опасных производственных объектов.

4.2. Транспортировка, монтаж и привязка декантирующей центрифуги к технологическим резервуарам ЦППН РВС V-5000m3 и УПАН РВС V-1000m3 с соблюдением требований действующих норм и правил по охране труда и производственной безопасности РК.

4.3. Прием, учет и переработка трудноразрушаемой эмульсии с технологических резервуаров РВС на ЦППН и УПАН с применением декантирующей центрифуги;

4.4. Совместный отбор проб для лабораторного анализа качества товарной нефти с выхода установки;

4.5. Учет и сдача нефти согласно требованиям к качеству нефти, с подачей в нефтепровод Заказчика;

4.6. Вывоз и утилизация (восстановление/переработка) отделившегося после переработки нефтешлама специализированной организацией, имеющий лицензию;

4.7. Перекачка отделившегося после переработки сточной воды в систему сточных трубопроводов Заказчика;

5.Требования к качеству нефти полученной после переподготовки нефтяной эмульсии:

Качественные параметры	Ед. изм.	Параметры
Плотность при 20 0С	кг/м3	830 - 850,0
Содержание воды	%, масс	не более - 0,5
Содержание хлористых солей	мг/л	не более – 100
Содержание механических примесей	%	не более - 0,05
Качество нефти (ГОСТ Р 51858, MOD)	группа	1

6. Условия предоставления ресурсов.

6.1. Согласно условиям Договора, «Заказчик» предоставляет Исполнителю на безвозмездной основе следующие ресурсы:

- обеспечение электроэнергией – заполняется акт раздела границ;

- обеспечение пресной (технической) водой (при этом подключение к ближайшему источнику воды производится силами и средствами Исполнителя или на условиях самовывоза автотранспортом);

- обеспечение топливным попутно нефтяным газом – подключение к ближайшему источнику осуществляется силами и средствами Исполнителя.

6.2. Исполнитель, перед началом оказания услуг, обязан поставить в известность соответствующие службы Заказчика и в присутствии его представителей зафиксировать показания счетчиков потребляемых ресурсов (пресной технической воды, электроэнергии, топливного природного газа). Ежемесячно Заказчик совместно с Исполнителем осуществляет снятие показаний счетчиков, составляет акт на потребленное количество ресурсов (пресной технической воды, электроэнергии, топливного попутного нефтяного газа), который является основанием для взаиморасчета с Исполнителем.

Заказчик на основании актов на потребление ресурсов проводит составляет и согласовывает с Исполнителем Акт сверки взаиморасчетов, предусмотренный в Договоре для оплаты суммы оказанных Исполнителем услуг.

6.3. Заказчик на основании акта выполненных работ АО "КазТрансГазАймак" предоставленному Исполнителю на потребление топливного природного газа проводит Акт сверки взаиморасчетов, предусмотренный в Договоре для оплаты суммы оказанных Исполнителем услуг.

7. Требования при оказании услуг Исполнитель:

7.1 Применяемое оборудование должно соответствовать по классу взрывозащищенности, климатическому исполнению требованиям ГОСТ, ТУ.

7.2. Технологическое оборудование должно состоять из блоков монтажной готовности изготовленных на предприятиях химического машиностроения в соответствии со стандартом ISO 9001.

7.3. Представители Заказчика оставляют за собой право контроля и сопровождения за автотранспортными средствами, в случае выявления нарушений Работы будут остановлены, составлены соответствующие документы на применение штрафных санкций.

7.4. Транспортные перевозки осуществлять в соответствии с требования, установленными Правилами перевозки опасных грузов, при этом водители обязаны:

§ строго следовать установленному и согласованному маршруту, при этом в маршруте должен быть указано место стоянки,

§ не допускать при управлении транспортным средством резкого торможения,

§ не допускать резкого перемещения с места;

§ движения с выключенным сцеплением и двигателем,

§ не допускать курение в автотранспортном средстве во время движения,

§ не допускать транспортное средство без надзора;

§ не допускать разлива отхода Заказчика при осуществлении перевозки;

§ обеспечить герметичность кузова, не допуская разлива;

§ кузова транспортного средства должны быть закрыты с целью недопущения пыления, россыпи, разлива отходов Заказчика и т.д.;

§ не допускать превышение скорости;

§ не допускать стоянки вблизи населенных мест;

§ при стоянке обязательно включать стояночный тормоз и на уклоне дополнительно установить противооткатный упор;

§ автотранспортные средства должны быть обеспечены топливом на весь путь следования опасного груза Заказчика, без дозаправки на автозаправочных станциях общего пользования;

§ водители должны быть обеспечены ремнями безопасностями, наличием удостоверения на управление транспортным средством, а также предрейсовым медицинским осмотром с отметкой в путевом листе.

7.5. Исполнитель обязан информировать в письменной форме обо всех действиях, которые им произведены до полного подтверждения факта обращения отхода (нефтешлам) в продукт переработки (нейтральный грунт) с дальнейшим его использованием и обеспечить постоянное участие представителей Заказчика.

7.6. Исполнитель осуществляет вывоз и сдачу нефтешлама на полигон (комплекс) переработки или привлекает третьи лица, при этом Исполнитель предоставляет подтверждающие документы по переработке нефтешлама Заказчику.

7.7. Перед началом оказания услуг Исполнитель обязан предоставить Заказчику градуировочные таблицы своих емкостей, с целью учета нефти переподготовленной до 1 группы качества.

7.8. Перед началом оказания услуг Исполнитель обязан предоставить Заказчику информацию о средствах измерении (счетчик и др.) для учета потребляемых ресурсов (воды, электроэнергии) и контроля паров газо-воздушной смеси в резервуаре (представить письмо о наличии поверенных средств измерении).

7.9. Приступить к оказаниям услуг по переработке и очистке трудно-разрушаемой нефтяной эмульсии в течение 3 (трех) недель со дня заключения договора с «Заказчиком».

7.10. Транспортировка нефтешлама на полигон (комплекс) переработки выполняются силами и средствами Исполнителя и только в твердом виде. До начала вывоза совместно проводится измерение нефтешлама по уровню радиации. Не допускать вывоз радиационного нефтешлама. Исполнитель ведет учет и записи в журналах образования отходов, перед отправкой производит взвешивание.

7.11. Применяемые технологии должны исключить вторичное загрязнение компонентов окружающей среды в результате всего технологического процесса Работ должна обеспечить возможность повторного использования продуктов переработки на строительство.

7.12. Продукт переработки нефтешлама должен соответствовать безопасному уровню, установленному заключением и согласованием государственных контролирующих органов. Исполнитель должен обеспечить безопасный уровень, не превышающий 1000-2000 мг/кг, установленный «Экологическими требованиями в области ООС и использования земельных ресурсов» (приложение Б показатели уровня загрязнения земель химическими веществами, ответ АО «ММГ» по безопасному уровню Департамента экологии по Мангистауской области по безопасному уровню).

7.13. В случае, выявления представителями Заказчика несоблюдения промышленной, пожарной и экологической безопасностям, а также договорных обязательств, работы могут быть приостановлены до полного устранения, при этом за Исполнителем остается ответственность за выполнение работ в соответствии с договорными обязательствами.

7.14. Исполнитель обязан оградить Заказчика от всех нареканий, предписаний и других жалоб со стороны общественности, жителей и государственных контролирующих органов.

7.15. Заказчик оставляет за собой, право свободного доступа на территорию Исполнителя с целью контроля за дальнейшими действиями по обращению с отходами Заказчика, переданных в собственность, до полного выполнения работ согласно данной технической спецификации.

7.16. Персонал Исполнителя не будет допущен на территорию Заказчика, если не будет обеспечен спецодеждой, специальной обувью установленного образца и защитной каской.

7.17. Привлекаемый персонал должен иметь квалифицированный состав специалистов, прошедших обучение по проверке знаний, правил, норм и инструкций по промышленной безопасности на опасных производственных объектах; по безопасности и охране труда; по проверке знаний в области пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума и проинструктирован по обращению с отходами, в соответствии с процедурой управления отходами производства и потребления, а также иметь при себе удостоверения, оформленные по результатам проверки знаний в области промышленной безопасности и подтверждающие допуск их к работе.

7.18. Применяемое оборудование, методы работы должны быть выполнены во взрывобезопасном исполнении;

7.19. Оборудование и материалы должны обеспечивать безопасное проведение работ.

7.20. Работа должна вестись согласно требованиям промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности (наряд -допуски, разрешение на производство).

7.21. Исполнитель должен обеспечить нейтрализацию и/или переработку отходов до безопасного уровня в окружающую среду с предоставлением Отчетов выполненных работ по вывозу и переработке.

7.22. Иметь план ликвидации аварий, согласованный с профессиональной аварийно-спасательной службой в области промышленной безопасности.

8. Объект обязательно должен включать:

1) правоустанавливающие документы на объект с целевым назначением для обращения с отходами, допускается предоставление договора аренды на объект (статьи 37,42,44 Земельного Кодекса РК): - Акт на право землепользования с целевым назначением и сроками действия договора выполнения работ; - Сведения о собственнике (правообладателе), зарегистрированной в юстиции;

2) «наличие рабочего проекта с разделом ООС либо материалами ОВОС на объект Подрядчика, находящего в его собственности или аренде, согласованных с Департаментом экологии по Мангистауской области и Департаментом по защите прав потребителей по Мангистауской области (статьи 65, 87 Экологического кодекса РК), либо согласование Государственной экспертизы; Программы управления отходами для комплекса по обращению с отходами»;

3) документ, подтверждающий создание ликвидационного фонда для полигона;

4) автовесы, при этом иметь: паспорт, сертификаты о поверке, журнал учета приема нефтеотходов Заказчика и чеки по взвешиванию (должны вестись отдельно от всех других предприятий);

5) карты размещения нефтеотходов Заказчика, при этом Подрядчик не должен смешивать отходы с другими предприятиями;

6) установки переработки нефтеотходов Заказчика, при этом иметь все разрешительные документы на применение данных технологий и установок в Республики Казахстан, паспорта и т.д.;

7) карты для размещения переработанного грунта Заказчика, при этом иметь все замеры, сертификаты от строительной лаборатории, что данный грунт можно использовать на строительные нужды;

8) экологическое разрешение на воздействие в окружающую среду на период действия договора;

9. Подрядчик обязан согласовать с Заказчиком маршрут транспортировки нефтеотходов (нефтешлама) до объекта Подрядчика.

Подписал	Бердіхан Тілектес Бердіханқызы
Дата подписания	30.10.2026