ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1269859 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № (5-1 Р, 4579488) Шаруашылық қызмет процесінде түзілетін қалдықтарды қайта өңдеу/жою/орналастыру /тасымалдау / кәдеге жарату жөніндегі жұмыстар

Тапсырыс беруші: АҚ "Каражанбасмунай"

Ұйымдастырушы: АҚ "Каражанбасмунай"

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	5-1 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Шаруашылық қызмет процесінде түзілетін қалдықтарды қайта өңдеу/жою/орналастыру/тасымалдау / кәдеге жарату жөніндегі жұмыстар, Шаруашылық қызмет процесінде түзілетін қалдықтарды қайта өңдеу/жою /орналастыру/тасымалдау / кәдеге жарату жөніндегі жұмыстар (жер қойнауын пайдаланушыларды сатып алу үшін)
Қосымша сипаттама	Мұнай шламы және ұңғымаларды кері жуудан пайда болған қалдықтарын өңдеу бойынша жұмыс
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	01.2027 бастап 12.2029 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

2.1. Жұмыстарды орындауға негіз- Қазақстан Республикасының экологиялық заңнамасының талаптарын орындау мақсатында есепті жылы түзілген ұңғымаларды кері жуудан пайда болған қалдықтарын қайта өңдеу және кәдеге жарату немесе жою болып табылады.

2.**2. Негізгі басшылық құжаттар- есепті жылы түзілген** ұңғымаларды кері жуудан пайда болған қалдықтарын қайта өңдеу және кәдеге жарату немесе жою жөніндегі жұмыстарды жүргізу үшін ҚР Экологиялық кодексі және ҚР Экологиялық кодексінің талаптарын іске асыруда қабылданған нормативтік-құқықтық актілер болып табылады.

2.3. **Жұмыстарды орындау кезінде қолданылатын терминдер мен анықтамалар**

Мұнай қалдықтары-есепті жылы Тапсырыс берушінің объектілерінде түзілетін ұңғымаларды кері жуу қалдықтары.

Тапсырыс берушінің объектісі-мұнай қалдықтарын уақытша сақтауға арналған "Қаражанбасмұнай" АҚ Қаражанбас кен орнындағы арнайы карталар (алаңдар).

Мердігер объектісі- меншіктегі немесе жалға алынған барлық қолданыстағы рұқсат құжаттары бар қайта өңдеу және кәдеге жарату немесе жою жөніндегі объект.

Тазартылған топырақ-құрамында 5000 мг/кг-нан аз мұнай өнімдері бар қайта өңделген мұнай қалдықтары.

2.4. Мұнай қалдықтарын өңдеу және кәдеге жарату немесе жою орнына қойылатын талаптар

Есепті жылы түзілген ұңғымаларды кері жуудан пайда болған қалдықтарын қайта өңдеу және кәдеге жарату немесе жою жөніндегі жұмыс (бұдан әрі-жұмыс) барлық қолданыстағы рұқсат құжаттары бар мердігер объектісінде орындалуы тиіс.

2.5. **Сатып алынатын жұмыстардың мәні**

Мердігердің 4785 тонна мұнай қалдықтарын мердігер объектісіне әкете отырып және мердігер тендер сатысында мердігердің мұнай қалдықтарын қайта өңдеу және кәдеге жарату жобасы бойынша әсер етуге қолданыстағы экологиялық рұқсатқа қатаң сәйкес ұсынған әдіспен жыл сайын жұмыстарды орындауы.

Мердігер жұмыстарды орындау үшін пайдаланатын әдіс экологиялық, өнеркәсіптік және өрт қауіпсіздігі, еңбекті қорғау және өнеркәсіптік санитария нормалары бойынша Қазақстан Республикасының барлық қолданыстағы нормативтік-құқықтық актілерінің талаптарын қанағаттандыруға тиіс.

2.6. Мұнай қалдықтарын қайта өңдеуге және кәдеге жаратуға және жоюға қойылатын талаптар

2.6.1. Жұмыстар-мұнай қалдықтарын өңдеу бойынша келесі операцияларды қамтиды:

a. Мұнай қалдықтарын мердігер объектісінде қайта өңдеу және қалпына келтіру мақсатында Тапсырыс берушінің объектісінен мұнай қалдықтарын мердігердің мамандандырылған және көлік құралдарының көмегімен тиеу;

b. Сұрыптау-мұнай қалдықтарын сұрыптау деп қалдықтарды олардың түрлері және (немесе) фракциялары бойынша бөлу не қалдықтарды олардың құрамдас бөліктері бойынша бөлшектеу жөніндегі, мұндай қалдықтарды мердігер объектісіне қалпына келтіруге немесе жоюға жіберу мақсатында Тапсырыс беруші объектісінде жинау процесінде оларды жинағанға дейін жеке немесе жинақтаған кезде жүзеге асырылатын операциялар түсініледі;

c. Тасымалдау- мұнай қалдықтарын тасымалдау деп мұнай қалдықтарын мамандандырылған көлік құралдарының көмегімен оларды Тапсырыс беруші объектісінен мердігер объектісіне тасымалдауға байланысты қызмет түсініледі, онда ол жинауды, сұрыптауды, өңдеуді, қалпына келтіруді және (немесе) жоюды жүзеге асырады;

d. Қалдықтарды қалпына келтіру-қалдықтарды қалпына келтіру деп қалдықтардың көлемін қысқартуға бағытталған кез келген операция танылады, оның басты мақсаты қалдықтарды тиісті функцияны орындау үшін пайдаланылатын басқа материалдарды ауыстыру мақсатында қандай да бір пайдалы функцияны орындау үшін пайдалану болып табылады, соның ішінде қалдықтарды осындай функцияны орындау үшін дайындау жөніндегі қосалқы операциялар, қандай да бір нақты өндірістік объектіде немесе экономика секторында жүзеге асырылады. Қалдықтарды қалпына келтіру операцияларына қалдықтарды қайта өңдеу және кәдеге жарату жатады:

- қалдықтарды қайта өңдеу-қалдықтарды қайта өңдеу деп қалдықтардан олардың мақсатына қарамастан өнімді, материалдарды немесе заттарды өндіруде (дайындауда) одан әрі пайдалануға жарамды пайдалы компоненттерді, шикізатты және (немесе) өзге де материалдарды алуға бағытталған механикалық, физикалық, химиялық және (немесе) биологиялық процестер түсініледі;

- қалдықтарды кәдеге жарату-қалдықтарды кәдеге жарату деп қалдықтарды қайта өңдеуден басқа өзге мақсаттарда, оның ішінде жылу немесе электр энергиясын алу үшін, отынның әртүрлі түрлерін өндіру үшін қайталама энергетикалық ресурс ретінде, сондай-ақ өндірілген кеңістіктерді (бос орындарды) салу, толтыру (төсеу, толтыру) мақсаттары үшін қайталама материалдық ресурс ретінде пайдалану процесі түсініледі) жер немесе жер қойнауында немесе ландшафттарды құру немесе өзгерту кезінде инженерлік мақсатта.

e. қалдықтарды жою-қалдықтарды көмуге немесе жоюға дайындау жөніндегі қосалқы операцияларды (оның ішінде оларды сұрыптау, өңдеу, залалсыздандыру бойынша) қоса алғанда, қалдықтарды көму немесе жою жөніндегі қалпына келтірілмейтін кез келген операция қалдықтарды жою деп танылады.

2.7. Мұнай қалдықтарын өлшеуге қойылатын талаптар

2.7.1. Қаражанбас кен орнында мұнай қалдықтарын өлшеу рәсімі:

- мұнай қалдықтарын көлік құралына (самосвалға, вакуумдық қондырғыға немесе мұнай қалдықтарын тасымалдауға арналған басқа да көлік құралдарына) тиеу алдында Мердігер Тапсырыс берушінің автотаразысында көлік құралының салмағы тіркелетін жүксіз өлшеу рәсімінен өтуі тиіс;

- мұнай қалдықтарын Тапсырыс берушінің объектісінен көлік құралына тиегеннен кейін Мердігер Тапсырыс берушінің автотаразысында жүкпен өлшеу рәсімінен қайта өтеді;

- өлшеу рәсімінен өткеннен кейін мердігер мұнай қалдықтарын одан әрі өңдеу және кәдеге жарату үшін мұнай қалдықтарын мердігер объектісіне тасымалдауды жүргізеді;

- ерекше жағдайларда – Тапсырыс берушінің автотаразысы ақаулы болған кезде-мердігердің автотаразысында өлшеуге не көрсеткіштерді көлем өлшемдерінен (текше метр) салмақ өлшемдеріне (тонна) ауыстыру жолымен қайта өңдеуге берілетін мұнай қалдықтарының санын биржолғы есепке алуға жол беріледі.

2.7.2. Тапсырыс берушінің объектісінен мұнай қалдықтарының әрбір партиясын әкету кезінде мердігер тауар-көлік жүкқұжатын толтыруға міндетті.

2.7.3. Ай сайынғы негізде мұнай қалдықтарын қабылдау-беру актісін жасау.

2.7.4. Сондай-ақ қалдықтардың қозғалысын бастапқы есепке алу бойынша олардың санын, қабылдау күнін, жүкқұжаттың нөмірін көрсете отырып нәтижелер мердігердің журналында көрсетіледі. Журнал нөмірленуі, тігілуі және жауапты тұлғалардың қолымен куәландырылуы тиіс.

2.8. Мұнай қалдықтарын тасымалдауға қойылатын талаптар

2.8.1. Мердігер Тапсырыс берушімен мұнай қалдықтарын Тапсырыс беруші объектісінен жұмыстарды жүргізу учаскесіне (мердігер объектісіне) дейін тасымалдау бағытын келісуге міндетті.

2.8.2. Мердігер өз күшімен және өз есебінен Тапсырыс берушінің жазбаша және электрондық (электрондық пошта арқылы) өтінімін алған сәттен бастап күнтізбелік 10 күн ішінде Тапсырыс берушінің объектісінен және мердігердің объектісіне мұнай қалдықтарын тиеуді және тасымалдауды жүргізуге тиіс.

2.8.3. Мұнай қалдықтары мердігердің көлік құралына тиелген сәттен бастап Тапсырыс беруші Қазақстан Республикасының экологиялық заңнамасына сәйкес қалдықтармен жұмыс істеу жауапкершілігі сияқты мұнай қалдықтарына меншік құқығын мердігерге береді.

2.8.4. Мердігердің мамандандырылған техникасы машиналар қозғалған кезде мұнай қалдықтарының түсуіне және төгілуіне жол бермеуді қамтамасыз ету керек.

2.8.5. Тапсырыс берушінің өкілдері автокөлік құралдарын бақылау және сүйемелдеу құқығын өзіне қалдырады, жұмыстың бұзылуы анықталған жағдайда тоқтатылады, айыппұл санкцияларын қолдануға тиісті құжаттар жасалады.

2.8.6. Көліктік тасымалдауды қауіпті жүктерді тасымалдау қағидаларында белгіленген талаптарға сәйкес жүзеге асыруға, бұл ретте жүргізушілер міндетті:

- белгіленген және келісілген маршрутты қатаң ұстану, бұл ретте маршрутта тұрақ орны көрсетілуі тиіс;

- көлік құралын басқару кезінде қатты тежеуге жол бермеу;

- орыннан күрт қозғалуға жол бермеу;

- ілінісу және қозғалтқыш өшірілген кезде қозғалысқа жол бермеу;

- қозғалыс кезінде автокөлік құралында темекі шегуге жол бермеу;

- тасымалдауды жүзеге асыру кезінде Тапсырыс берушінің мұнай қалдықтарының төгілуіне жол бермеу, тозаңдануға, шашырауға және т. б. жол бермеу үшін корпустың, көлік құралының корпусының герметикалығын қамтамасыз ету.;

- жылдамдықтың артуына жол бермеу;

- елді мекендер маңында тұраққа жол бермеу;

- тұрақ кезінде тұрақ тежегішін қосу керек және еңісте қосымша кері аялдаманы орнату керек;

- автокөлік құралдары жалпы пайдаланымдағы автожанармай құю станцияларында жанармай құюсыз Тапсырыс берушінің қауіпті жүктерінің барлық жолына отынмен қамтамасыз етілуі тиіс;

- жүргізушілер қауіпсіздік белдіктерімен, көлік құралын басқаруға арналған куәліктің болуымен, сондай-ақ жол парағында белгісі бар рейс алдындағы медициналық тексерумен қамтамасыз етілуі тиіс.

2.9. Зертханаға және сынама алуға қойылатын талаптар

2.9.1. Зертханалық зерттеулер-ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрінің 2006 жылғы 22 ақпандағы № 65-п бұйрығымен бекітілген мұнаймен және мұнай өнімдерімен топырақтың ластануын бақылау кезінде сынамаларды іріктеу жөніндегі нұсқаулыққа (бұдан әрі-Нұсқаулық) сәйкес қайта өңдеуге дейінгі және кейінгі сынамаларды іріктеу және оларды тәуелсіз аккредиттелген зертханада зерттеу.

2.9.2. Сынамаларды іріктеу нұсқаулыққа сәйкес келісілген схема бойынша жүргізілуі тиіс.

2.9.3. Тазартылған топырақты талдау мердігердің өз қаражаты есебінен тиісті қорытынды ала отырып, тәуелсіз аккредиттелген зертханаларда жүргізілуі тиіс.

2.9.4. Өлшеу мұнай қалдықтары мен тазартылған топырақ сынамаларындағы мұнай өнімдерінің массалық үлесін айқындау мақсатында зертханалық әдіспен жүргізілуі тиіс, бұл ретте мемлекеттік өлшеу құралдары тізілімінде (ҚР МӨЖ) тіркелген осы өлшеу әдістемесін қолдану құқығын растау жүргізіледі.

2.9.5. Тазартылатын мұнай қалдықтары қайта өңделген әрбір учаскеден (1 га аспайтын) кемінде 8 және біріктірілген сынама алынады. Бұл ретте учаске төрт сынақ алаңына бөлінеді) және әрбір сынақ алаңынан кемінде 2 біріктірілген сынама алынады (жоғарғы және төменгі қабаттардан кемінде 1 біріктірілген сынама: 0-5 см және 30-40 см), біріктірілген сынама бір сынақ алаңында іріктелген кемінде бес нүктелік сынаманы араластыру жолымен жасалады, "конверт" әдісімен. Біріктірілген сынаманың массасы

кемінде 1 кг болуы керек. Мұнай қалдықтарын қайта өңдеу қондырғыларын пайдалану кезінде әрбір 500 (бес жүз) тонна тазартылған топырақтан 1 (бір) біріктірілген сынама алынады.

2.9.6. Мердігер ҚР заңнамасына сәйкес аккредиттелген зертханада (айына кемінде бір рет) сынамаларды тұрақты іріктеу және зертханалық бақылау жолымен қайта өңделетін мұнай қалдықтарындағы ластаушы заттардың төмендеу деңгейін (динамикасын) бақылауға міндетті.

2.9.7. Тапсырыс берушіге тазартылған топырақты тәуелсіз аккредиттелген зертханалар қалпына келтіргеннен кейін талдау нәтижелері ұсынылуы тиіс, сынамаларды іріктеу Тапсырыс беруші өкілдерінің міндетті қатысуымен ғана жүргізілетін болады.

2.9.8. Тапсырыс берушінің өкілдері актіні жасай отырып, қалдықтарды қайта өңдеу процесінің сапасын өндірістік-экологиялық бақылау, сондай-ақ зертханалық зерттеулер үшін мердігер өкілінің қатысуымен кез келген уақытта тазартылған топырақтың бақылау сынамаларын алу құқығын өзіне қалдырады.

3. ЖҰМЫСТАРДЫ ОРЫНДАУ ШАРТТАРЫ

3.1. Жұмыстарды орындау кезінде мердігерге қойылатын талаптар

3.1.1. Жұмысты орындау үшін жеткілікті персоналдың тұрақты болуын қамтамасыз ету, сондай-ақ Тапсырыс берушінің талабы бойынша өз міндеттерін орындау кезінде қабілетсіздік немесе немқұрайлылық танытқан немесе Тапсырыс берушінің мүдделеріне қайшы келетін немесе зиян келтіретін қызметке қатысатын мердігердің кез келген персоналын ауыстыру.

3.1.2. Мердігер Тапсырыс берушінің ресурстарын (қатысуын) тартпай, жұмыстарды орындау үшін қажетті мұнай қалдықтарын қайта өңдеуге арналған жабдықты жеткізуді және орнатуды дербес қамтамасыз етуге міндетті.

3.1.3. Мердігерде мұнай қалдықтарын қайта өңдеуге байланысты қауіпсіз жұмыстарды орындау үшін гидрооқшауланған алаң болуы керек.

3.1.4. Жұмыстарды орындау процесінде технологиялық процесті іске қосу және/немесе сүйемелдеу үшін қажетті ең аз қорды жинақтаудан басқа, мұнай қалдықтарын қайта өңдеусіз жинақтауға және сақтауға жол берілмейді.

3.1.5. Мұнай қалдықтарын өңдеу таза топырақпен араластырмай жүргізілуі керек.

3.1.6. Тапсырыс берушінің аумағында мердігердің қызметі нәтижесінде пайда болатын өндірістік қалдықтарды кәдеге жаратуды және/немесе жоюды қамтамасыз ету.

3.1.7. Мердігер алынған тазартылған топырақты жинауды және қауіпсіз сақтауды қамтамасыз етуге міндетті.

3.1.8. Жұмыстарды орындау кезінде Тапсырыс берушінің объектісін тазартуға арналған мамандандырылған техниканы қолдану. Мұнай қалдықтарын жинау бойынша қауіпсіз жұмысты қамтамасыз ету мақсатында мұнай қалдықтарын Тапсырыс беруші объектісінен тиеуді және оларды қайта өңдеу және кәдеге жарату үшін мердігер объектісіне қауіпсіз тасымалдауды жүзеге асыру.

3.1.9. Мұнай қалдықтарына меншік құқығы мердігердің көлік құралына тиелген сәттен бастап мердігерге өтеді. Қалдықтарға меншік құқығынан туындайтын жауапкершіліктің барлық түрлерін мердігер көтереді (ҚР Экологиялық кодексінің 339-бабы).

3.1.10. Мердігер мұнай қалдықтарын қайта өңдеу/кәдеге жарату/жою мерзімдерін сақтамаудың ықтимал салдары үшін, оның ішінде ҚР қолданыстағы заңнамасының талаптарына сәйкес мемлекеттік бюджетке әсер еткені үшін төлемақы төлеу жөніндегі міндеттеменің туындауы үшін дербес жауапты болады.

3.1.11. Мердігер жұмыстардың сапалы орындалатынына және ҚР Экологиялық Кодексінің талаптарына сәйкес шарттың бүкіл қолданылу кезеңі ішінде Тапсырыс берушінің талаптарына толық сәйкес келетініне кепілдік береді және сендіреді.

3.1.12. Егер Мердігер қауіпсіз болып табылмайтын немесе ҚР заңнамасында, сондай-ақ Тапсырыс берушінің жергілікті нормативтік құжаттарында көзделген қауіпсіздік жөніндегі ережелердің кез келгеніне қайшы келетін қызметті жүзеге асыратыны анықталған жағдайда, мердігер тапсырыс берушіден және/немесе уәкілетті мемлекеттік органнан жазбаша ескерту алғаннан кейін жағдайды дереу түзетуге тиіс.

3.1.13. Жұмыстарды орындау барысында анықталған кемшіліктер туралы Тапсырыс берушіден хабарлама алған кезде Мердігер оларды тапсырыс берушіден анықталған кемшіліктер туралы хабарлама алған сәттен бастап 24 (жиырма төрт) сағат ішінде немесе Тараптар жазбаша түрде келісетін өзге мерзімде өз есебінен жоюға міндетті.

3.1.14. Мұнай қалдықтарын қайта өңдеу қорытындылары бойынша тазартылған топырақ құрамындағы мұнай өнімдерінің құрамы 5000 мг/кг аспауы тиіс.

3.1.15. Тапсырыс беруші уәкілетті органдармен келісілген мердігер құжаттарының негізінде тазартылған топырақтағы мұнай өнімдерінің қалдық құрамы бөлігінде өзгерістер енгізу құқығын өзіне біржақты тәртіппен қалдырады.

3.1.16. Мұнай қалдықтарын қайта өңдеу нәтижесінде алынған тазартылған топырақты кәдеге жарату және/немесе жою мердігердің қолданыстағы жобасында реттелуі тиіс, ол әсерге экологиялық рұқсат алу үшін негіз болып табылады, сондай-ақ ҚР ТМ ГОСТ-қа қайшы келмейді.

3.1.17. Тапсырыс берушінің объектісінде мердігердің көлік құралдарына мұнай қалдықтарын тиеу үшін үнемі мердігердің мамандандырылған техникасы (экскаватор немесе тиегіш) болуы тиіс.

3.1.18. Мердігерде мұнай қалдықтарын Тапсырыс беруші объектісінен мердігер объектісіне дейін уақтылы тасымалдау үшін тұрақты түрде мамандандырылған техника болуы тиіс.

4. ЖҰМЫС КӨЛЕМІ ЖӘНЕ ОЛАРДЫ ОРЫНДАУ МЕРЗІМДЕРІ (КЕСТЕСІ).

Қайта өңдеуге/кәдеге жаратуға/ жоюға жататын мұнай қалдықтарының жыл сайынғы жоспарланған көлемі 4785 тоннаны құрайды.

5. ЖҰМЫС/ҚЫЗМЕТ НӘТИЖЕЛЕРІ БОЙЫНША РЕСІМДЕЛЕТІН ҚҰЖАТТАМА МЕН ЕСЕПТЕРГЕ ҚОЙЫЛАТЫН ТАЛАПТАР

Орындалған жұмыстардың нәтижелері бойынша мердігер тапсырылатын көлемнің әрбір партиясына есеп береді, ол мыналардан тұруы тиіс:

· түсіндірме жазба.

· мұнай қалдықтарын өңдеу басталғанға дейін, процесінде және одан кейін фотоесеп беру.

· тазартылған топырақты кәдеге жарату және/немесе жою туралы фото есеп.

· Тапсырыс берушіден қалдықтардың массасын көрсете отырып, мұнай қалдықтарын қабылдау-беру актісі, тоннамен.

· мұнай қалдықтарын одан әрі өңдеуге әкету туралы тауар-көлік жүкқұжаттарының көшірмелері.

· мұнай қалдықтарын қайта өңдеу және кәдеге жарату туралы акт мердігер жобаның негізінде алынған әсер етуге экологиялық рұқсатына сәйкес келуі керек.

· мұнай қалдықтарын өңдеу аяқталғанға дейін (бастапқы) және одан кейінгі мұнай өнімдерінің нақты құрамын көрсете отырып, зертханалық зерттеулер хаттамалары. Бұл ретте түпкілікті зертханалық талдау әсер етуге экологиялық рұқсаты бар мердігердің мұнай қалдықтарын қайта өңдеу және кәдеге жарату жөніндегі жобаға сәйкес келуі тиіс (мұнда мұнай өнімдерінің құрамы 5000 мг/кг аспауға тиіс).

Қол қойған	Мурынбаева Камшат Догдырбаевна
Қол қойылған күні	09.11.2026

Құжат «Самұрық-Қазына» АҚ сатып алу веб-порталымен құрылған
Документ сформирован веб-порталом закупок АО «Самрук-Қазына»

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1269859
способом Открытый тендер

Лот № (5-1 Р, 4579488) Работы по переработке/удалению/размещению/транспортировке/утилизации образуемых в процессе хозяйственной деятельности отходов

Заказчик: Акционерное общество "Каражанбасмунай"

Организатор: Акционерное общество "Каражанбасмунай"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	5-1 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по переработке/удалению/размещению/транспортировке/утилизации образуемых в процессе хозяйственной деятельности отходов, Работы по переработке/удалению/размещению/транспортировке /утилизации образуемых в процессе хозяйственной деятельности отходов (для закупок недропользователей)
Дополнительная характеристика	Работы по переработке нефтешлама и отходов обратной промывки скважин
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2027 по 12.2029 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

2.1. Основанием выполнения работ является переработка и утилизация или удаление отходов обратной промывки скважин, образованных в отчетном году в целях выполнения требований экологического законодательства Республики Казахстан по сокращению объемов нефтяных отходов.

2.2. Основными руководящими документами для проведения работ по переработке и утилизации или удалению отходов обратной промывки скважин, образованных в отчетном году, являются Экологический кодекс РК и нормативно-правовые акты, принятые в реализации требований Экологического кодекса РК.

2.3. Термины и определения, используемые при выполнении работ

Нефтеотход – отходы обратной промывки скважин, образующиеся на объектах Заказчика в отчетном году.

Объект Заказчика - специальные карты (площадки) на месторождении Каражанбас АО «Каражанбасмунай», предназначенные для временного хранения Нефтеотходов.

Объект Подрядчика – объект по переработке и утилизации или удалению имеющий все дейс твующие разрешительные документы находящейся в собственности или в аренде.

Очищенный грунт – переработанные Нефтеотходы с содержанием нефтепродуктов менее 5000 мг/кг.

2.4. Требования к месту переработки и утилизации или удалению Нефтеотходов

Работа по переработке и утилизации или удалению отходов обратной промывки скважин, образованных в отчетному году (далее – Работа), должны выполняться на объекте Подрядчика, имеющем все действующие **разрешительные документы.**

2.5. Предмет закупаемых работ

Ежегодное выполнение Подрядчиком Работ с вывозом на объект Подрядчика **4785 тонн** Не фтеотходов и методом, предложенным Подрядчиком на стадии тендера и в строгом соответствии с действующим экологическим разрешением на воздействие по проекту переработки и утилизации Нефтеотходов Подрядчика.

Метод, используемый Подрядчиком для выполнения Работ, должен удовлетворять требованиям всех действующих нормативно-правовых актов Республики Казахстан по нормам экологической, промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и промышленной санитарии.

2.6. Требования к переработке и утилизации и удалению Нефтеотходов

2.6.1. Работы - включают следующие операции по обращению с Нефтеотходами:

a. Погрузка Нефтеотходов из Объекта Заказчика с помощью специализированных и транспортных средств Подрядчика, в целях дальнейшего направления таких отходов на переработку и восстановление на Объекте Подрядчика;

b. Сортировка - под сортировкой Нефтеотходов понимаются операции по разделению отходов по их видам и (или) фракциям, либо разбору отходов по их компонентам, осуществляемые отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора на Объекте Заказчика в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление на объект Подрядчика;

c. Транспортировка - под транспортировкой Нефтеотходов понимается деятельность, связанная с перемещением Нефтеотходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их изъятия с Объекта Заказчика до объекта Подрядчика, где осуществляет сбор, сортировку, обработку, восстановление и (или) удаление;

d. Восстановление отходов – под восстановлением отходов признается любая операция, направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения соответствующей функции, включая вспомогательные операции по подготовке отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на каком-либо конкретном производственном объекте или в секторе экономики. К операциям по восстановлению отходов относится переработка и утилизация отходов:

- *переработка отходов – под переработкой отходов понимаются механические, физические, химические и (или) биологические процессы, направленные на извлечение из отходов полезных компонентов, сырья и (или) иных материалов, пригодных для использования в дальнейшем в производстве (изготовлении) продукции, материалов или веществ вне зависимости от их назначения;*

- *утилизация отходов - под утилизацией отходов понимается процесс использования отходов в иных, помимо переработки, целях, в том числе в качестве вторичного энергетического ресурса для извлечения тепловой или электрической энергии, для производства различных видов топлива, а также в качестве вторичного материального ресурса для целей строительства, заполнения (закладки, засыпки) выработанных пространств (пустот) в земле или недрах, или в инженерных целях при создании или изменении ландшафтов.*

e. Удаление – под удалением отходов признается любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

2.7. Требования к измерению Нефтеотходов

2.7.1. Процедура взвешивания Нефтеотходов на месторождении Каражанбас:

- перед загрузкой Нефтеотходов на транспортное средство (самосвал или другие транспортные средства для перевозки Нефтеотходов), Подрядчик должен пройти процедуру взвешивания на автовесах Заказчика без груза, где фиксируется вес транспортного средства;

- после погрузки Нефтеотходов с Объекта Заказчика на транспортное средство, Подрядчик повторно проходит процедуру взвешивания на автовесах Заказчика с грузом;

- после прохождения процедуры взвешивания Подрядчик производит транспортировку Нефтеотходов на Объект Подрядчика для дальнейшей переработки и утилизации Нефтеотходов;

- в исключительных случаях – при неисправности автовесов Заказчика - допускается взвешивание на автовесах Подрядчика либо разовый учет количества передаваемых на переработку Нефтеотходов путем перевода показателей из мер объема (кубические метры) в меры веса (тонны).

2.7.2. При вывозе каждой партии Нефтеотходов от объекта Заказчика Подрядчик обязан заполнить товарно-транспортную накладную.

2.7.3. Составить Акт приема-передачи Нефтеотходов на ежемесячной основе.

2.7.4. Также результаты по первичному учету движения отходов с указанием их количества, даты приема, номер накладной отражаются в журнале Подрядчика. Журнал должен быть пронумерован, прошит и заверен подписью ответственных лиц.

2.8. Требования к транспортировке Нефтеотходов

2.8.1. Подрядчик обязан согласовать с Заказчиком маршрут транспортировки Нефтеотходов из Объекта Заказчика до участка проведения Работ (Объект Подрядчика).

2.8.2. Подрядчик своими силами и за свой счет должен произвести погрузку и транспортировку Нефтеотходов с объекта Заказчика и на объект Подрядчика в течение 10 календарных дней с момента получения письменной и электронной (по электронной почте) заявки Заказчика.

2.8.3. С момента погрузки Нефтеотходов на транспортное средство Подрядчика, Заказчик передает права собственности на Нефтеотходы Подрядчику, как и ответственность за обращение с отходами в соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан.

2.8.4. Специализированная техника подрядчика должна обеспечивать предотвращение попадания и разлива нефтяных отходов при движении машин.

2.8.5. 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.

2.8.6. Транспортные перевозки осуществлять в соответствии с требованиями, 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;

- не допускать движения с выключенным сцеплением и двигателем;

- не допускать курение в автотранспортном средстве во время движения;

- не допускать разлива Нефтеотходов Заказчика при осуществлении перевозки, обеспечить герметичность кузова, кузова транспортного средства должны быть закрыты с целью недопущения пыления, россыпи 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.

2.9. Требования к лаборатории и отбору проб

2.9.1. Лабораторные исследования - отбор проб до и после переработки и их исследование в независимой аккредитованной лаборатории, в соответствии с Инструкцией по отбору проб при контроле загрязнения почв нефтью и нефтепродуктами, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 22 февраля 2006 г. № 65-п) (далее-Инструкция).

2.9.2. Отбор проб должен производится по согласованной схеме в соответствии с Инструкцией.

2.9.3. Анализы очищенного грунта должны производится в независимых аккредитованных лабораториях с получением соответствующего заключения за счет собственных средств Подрядчика.

2.9.4. Измерение производить лабораторным методом с целью определения массовой доли нефтепродуктов в пробах Нефтеотходов и очищенных грунтов, при этом подтверждение права применения данной методики измерений, зарегистрированной в реестре государственных средств измерений (ГСИ РК).

2.9.5. Отбираются не менее 8-и объединенных проб с каждого участка (не более 1 га), где переработаны очищаемые Нефтеотходы. При этом участок делится на четыре пробные площадки), и с каждой пробной площадки отбирается не менее 2-х объединенных проб (не менее 1-й объединенной пробы с верхнего и нижнего слоев: 0-5 см и 30-40 см), объединенную пробу составляют путем смешивания не менее пяти точечных проб, отобранных на одной пробной площадке методом «конверта». Масса объединенной пробы должна быть не менее 1 кг. При использовании установок переработки Нефтетходов, отбирается 1 (одна) объединённая проба с каждых 500 (пятьсот) тонн очищенного грунта.

2.9.6. *Подрядчик обязан контролировать уровень снижения (динамику) загрязняющих веществ в перерабатываемых Нефтеотходах путем регулярного отбора проб и лабораторного контроля в лаборатории, аккредитованной в соответствии с законодательством РК (не менее одного раза в месяц).*

2.9.7. Заказчику должны быть предоставлены результаты анализов после восстановления очищенного грунта независимыми аккредитованными лабораториями, отбор проб будет производиться только с обязательным участием представителей Заказчика.

2.9.8. Представители Заказчика оставляют за собой право производственно-экологического контроля за качеством процесса переработки отходов с составлением акта, а также отбирать контрольные пробы очищенного грунта в любое время в присутствии представителя Подрядчика для лабораторных исследований.

3. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

3.1. Требования к Подрядчику при выполнении Работ

3.1.1 Обеспечить постоянное наличие персонала достаточного для выполнения Работ, а также заменить по требованию Заказчика любой персонал Подрядчика, который проявил некомпетентность или небрежность при исполнении своих обязанностей, или участвует в деятельности, противоречащей или наносящей вред интересам Заказчика.

3.1.2. Подрядчик обязан самостоятельно, обеспечить поставку и установку оборудования для переработки Нефтеотходов, необходимого для выполнения Работ, без привлечения ресурсов (участия) Заказчика.

3.1.3. Подрядчик должен иметь гидроизолированную площадку для выполнения безопасных работ, связанных с переработкой Нефтеотходов.

3.1.4. Не допускается накопление и хранение Нефтеотходов без переработки в процессе выполнения Работ, кроме как для накопления минимального запаса, необходимого для запуска и/или поддержания технологического процесса.

3.1.5. Переработка Нефтеотходов должна проводится без смешивания с чистым грунтом.

3.1.6. Обеспечить утилизации и/или удаления производственных отходов, образующихся в результате деятельности Подрядчика на территории Заказчика.

3.1.7. Подрядчик обязан обеспечить сбор и безопасное хранение полученного очищенного грунта.

3.1.8. При выполнении Работ применять специализированные техники, предназначенные для очистки Объекта Заказчика. В целях обеспечения безопасной работы по сбору Нефтеотходов, провести погрузку Нефтеотходов из Объекта Заказчика и перемещение их на объект Подрядчика для безопасной переработки и утилизации.

3.1.9. Право собственности на Нефтеотходы переходит к Подрядчику с момента их погрузки на транспортное средство Подрядчика. Все виды ответственности, вытекающие из права собственности на отходы, несет Подрядчик (ст.339 Экологического кодекса РК).

3.1.10. Подрядчик самостоятельно несет ответственность за возможные последствия несоблюдения сроков переработки/утилизации/удаления Нефтеотходов, в том числе за возникновение обязательства по уплате в государственный бюджет платы за воздействие в соответствии с требованиями действующего законодательства РК.

3.1.11. Подрядчик гарантирует и заверяет, что Работы будут выполнятся качественно и полностью соответствовать требованиям Заказчика в течение всего периода действия Договора в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК.

3.1.12. В случае, если выяснится, что Подрядчик осуществляет деятельность, которая не является безопасной или противоречит какому-либо из положений по безопасности, предусмотренных законодательством РК, а также локальным нормативным документам Заказчика, Подрядчик должен незамедлительно исправить ситуацию после получения письменного замечания от Заказчика и/или уполномоченного государственного органа.

3.1.13. При получении уведомления от Заказчика о недостатках, выявленных в ходе выполнения Работ, Подрядчик за свой счет обязан устранить их в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента получения от Заказчика уведомления о выявленных недостатках, или в иной срок, который будет согласован Сторонами в письменном виде.

3.1.14. По итогам переработки Нефтеотходов, содержание нефтепродуктов в составе очищенного грунта не должно превышать 5000 мг/кг.

3.1.15. Заказчик оставляет за собой право в одностороннем порядке внести изменения в части остаточного содержания нефтепродуктов в очищенном грунте, на основании согласованных с уполномоченными органами документов Подрядчика.

3.1.16. Утилизация и/или удаление очищенного грунта, полученного в результате переработки Нефтеотходов должно быть регламентировано в действующем проекте Подрядчика, который является основанием для получения экологического разрешения на воздействие, а также не противоречить ГОСТам, ТУ РК.

3.1.17. На объекте Заказчика постоянно должна быть специализированная техника (экскаватор или погрузчик) Подрядчика для погрузки Нефтеотходов на транспортные средства Подрядчика.

3.1.18. Подрядчик постоянно должен иметь специализированную технику для своевременной транспортировки Нефтеотходов от Объекта Заказчика до Объекта Подрядчика.

4. ОБЪЕМЫ РАБОТ И СРОКИ (ГРАФИК) ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ.

Ежегодный планируемый объем Нефтеотходов, подлежащих переработке/утилизации/ удалению составляет **4785 тонн**.

5. ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТЧЕТАМ, ОФОРМЛЯЕМЫМ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТ/УСЛУГ

По результатам выполненных Работ Подрядчик предоставляет отчет, на каждую партию сдаваемого объема, который должен состоять из:

· пояснительной записки.

· фотоотчет до начала, в процессе и после переработки Нефтеотходов.

· фотоотчет об утилизации и/или удалении очищенного грунта.

· акт приема-передачи Нефтеотходов от Заказчика с указанием массы отхода, в тоннах.

· копии товарно-транспортных накладных о вывозе Нефтеотходов на дальнейшую переработку.

· акт о переработке и утилизации Нефтеотходов и его на основании Подрядчик получил экологическое разрешение на воздействие.

· протоколы лабораторных исследований с указанием фактического содержания нефтепродуктов до (исходное) и после окончания переработки Нефтеотходов. При этом окончательный лабораторный анализ должен соответствовать проекту по переработке и утилизации Нефтеотходов Подрядчика, имеющего экологического разрешения на воздействие (где, содержание нефтепродуктов не должно превышать 5000мг/кг).

Подписал	Мурынбаева Камшат Догдырбаевна
Дата подписания	09.11.2026