



Қосымша келісім 675733/2025/1-7
№675733/2022/1 келісім-шартқа арналған

29.10.2025 жылғы

"Oil Services Company" ЖШС, бұдан әрі Тапсырыс беруші деп аталатын, _____, негізінде қызмет ететін Бас директордың м. а. Уткелбаев Канат Саятович атынан, бір жағынан, және "Жігермұнайсервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі бұдан әрі Мердігер деп аталатын, Жарғы, негізінде қызмет ететін бас атқарушы директор Байболов Эльдар Серикбаевич атынан, екінші жағынан, бірге «Тараптар» деп аталатын, және жеке жоғарыда аталғандай «Тарап» деп аталатын, «Самұрық-Қазына» АҚ Директорлар кеңесімен бекітілген (2022 жылғы «03» наурыз №193) «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік немесе сенімгерлік басқару құқығында «Самұрық-Қазына» АҚ-ға тікелей немесе жанама түрде тиесілі заңды тұлғалардың сатып алу қызметін басқару тәртібіне (бұдан әрі – Тәртіп) сәйкес және 65-бап 1-4 т.) Сатып алу жоспарында бастапқы жоспарланғаннан аспайтын шарттың сомасына және көлеміне соманы азайту немесе ұлғайту негізінде осы қосымша келісімді жасасты және төмендегідей келісімге келді.

1. Стороны согласились изменить условия договора в следующем порядке:

1.1. Шарттың 2.1-тармағы мынадай редакцияда жазылсын:

"Осы Шарттың жалпы сомасы ҚҚС-мен 1 060 204 542,88 (бір миллиард алпыс миллион екі жүз төрт мың бес жүз қырық екі теңге сексен сегіз тиын) теңгені құрайды және Шарттың талаптарын тиісінше орындау үшін қажетті барлық шығыстарды қамтиды және шартта және Тәртібінде көзделген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін өзгертуге жатпайды".

1.2. Осы қосымша келісім әсер етпейтін Шарттың барлық басқа талаптары өзгеріссіз қалады және Тараптар олар бойынша өз міндеттемелерін растайды.

1.3. Осы қосымша Келісім Тараптардың уәкілетті өкілдері қол қойған сәттен бастап күшіне енеді және Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді толық орындағанға дейін әрекет етеді.

1.4. Осы қосымша келісім шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

2. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

"Oil Services Company" ЖШС
Маңғыстау облысы, 23 мкр, 18
БСН 020540003223
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ236010231000148422
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 221-2900
Бас директордың м. а. Уткелбаев Канат Саятович

"Жігермұнайсервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., Атырау к., Микрорайон
Бірлік, Промышленная зона Телемунара, строение 19
БСН 001240001592
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ656010141000016866
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (712) 276-3395
бас атқарушы директор Байболов Эльдар Серикбаевич

28.10.2025 17:00:18

29.10.2025 10:38:15





Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Жыл	Саны	Өлшем бірлігі	ҚР ҚҚС белгісі	Сомасы	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
32-7 У	Мамандандырылған бұрғылау жабдықтарды жалдау бойынша қызметтер	Жетібай, Асар кенорындарында, инженерлік сүйемелдеумен, қашауды, БҚҚ (бұрандалы кен жарлық қозғалтқыш), ЯСС және БҚТЖ іліспе элементтерімен, ұңғыны көлбей бағытпен қазуға арналған, инжиниринг телеметрия қызметі	1.000	2022	1.000	-	Иә	1 060 204 542.88	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, месторождение Жетыбай, Асар	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%
			1.000	2023	1.000	-	Иә					
			1.000	2024	1.000	-	Иә					
			1.000	2025	1.000	-	Иә					





ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

675733 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (32-7 У, 2462586)

Тапсырыс беруші: "Oil Services Company" ЖШС

Орындаушы: "Жігермұнайсервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	32-7 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Мамандандырылған бұрғылау жабдықтарды жалдау бойынша қызметтер
Қосымша сипаттама	Жетібай, Асар кенорындарында, инженерлік сүйемелдеумен, қашауды, БҚК (бұрандалы кен жарлық қозғалтқыш), ЯСС және БҚТЖ іліспе элементтерімен, ұңғыны көлбей бағытпен қазуға арналған, инжиниринг телеметрия қызметі
Саны	4.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, месторождение Жетыбай, Асар
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

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

1. Орындаушы ұсынатын бағдарламалық қамтамасыз етуі бар телеметриялық жабдықпен және Орындаушының БҚТЖ (бұрғылау құбырының төменгі жиынтығы) қажетті элементтерімен көлбеу-бағытталған ұңғымалар бейінінің өткізгішін инженерлік-технологиялық сүйемелдеу қызметтерін көрсету

2. Жұмыстар Тапсырыс беруші ұсынған техникалық жобаларға, Тараптар бекіткен құжаттарға және оның Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкестігіне ғана сәйкес жүргізілсін. Ұңғымалардың профильдері ұңғыманың жұмыс жобасында көрсетілген және Орындаушыға ұсынылады.

- басқа жағдайларда ұңғымалардың профильдері алдын ала түзетілуі және бас Тапсырыс беруші «МаңғыстауМұнайГаз» АҚ және «Oil Services Company» ЖШС-мен келісілуі мүмкін;

1. Ұңғымалар оқпандарының жобалық бейіндеріне сәйкес интервалдарда оқпан траекториясын қадағалау бойынша БҚТЖ элементтерін және Орындаушының телеметрия жүйесін пайдалана отырып, инженерлік сүйемелдеумен көлбеу-бағытталған ұңғы (КБҰ) оқпандарын бұрғылау қызметтері көзделген.

2. Ұңғымалардың 10 (он мыңнан) оңның ішінде 2022 оқп. - 11 (он бір), 2023 оқп. - 12 (он екі), 2024 ж. - 21 (он бір) және 2025 оқп. - 17 (он жеті) оқпан.

Осы құжат - электрондық құжат және электрондық қолтаңбамен қол қойылған. Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес, осы құжаттағы электрондық қолтаңбамен қол қойылған құжаттардың заңдылық сәйкестігіне қамтамасыз етіледі.

Данный документ является электронным документом, подписанным с помощью электронной подписи. Согласно законодательству Республики Казахстан, электронный документ, подписанный электронной подписью, равнозначен документу на бумажном носителе.



3. Шамамен ұңғыларды бұрғылау бір мезгілде кемінде 2 (екі) бұрғылау қондырғысымен жүргізілетін болады;

4. Бұрғылау жөніндегі бағдарламаны дайындау үшін, ұңғымалардың көлбеу-бағытталған оқпанын сапалы өткізу мақсатында, орындаушының ұңғыларды жоспарлау жөніндегі лицензиялық бағдарламалық қамтамасыз етуі болуға міндетті.

5. Орындаушының Қазақстан Республикасы аумағында жарамды, салыстырып тексеру және калибрлеу туралы сертификаттары бар және АМИ (Америка Мұнай Институты) талаптарына сәйкес параметрлерді бақылау үшін тиісті бағдарламалық қамтамасыз етуі бар, барлық қажетті жабдықпен жинақталған кемінде 5 (бес) жабдық және телеметрия жүйесі болуы тиіс;

1. Инжиниринг қызметтері мыналарды көздейді:

- ұңғының қисаю параметрлерінің 10 м-ге кемінде 3° алу;
- орташа жобалық ығысулар 60-тан 230 м-ге дейін;
- Орындаушының технологиясы мен жабдығы, орташа есеппен тәулігіне 100-150 метр көлбеу бағытталған ұңғымалардың профилін өткізуді қамтамасыз етуі тиіс;

1. Орындаушы, телеметрия жүйесі жабдығын Тапсырыс берушінің объектісіне әкелуді және жұмыс аяқталғаннан кейін әкетуді қамтамасыз етеді;

2. Тапсырыс берушінің объектілерінде жұмыстарды орындау үшін, тиісті сападағы жабдықтарды, саны мен жиынтықтылығын беруі тиіс;

3. Орындаушының қисықтық алу орынынан жобалық тереңдікке дейін беретін БҚТЖ элементтері:

- Ø 215,9мм PDC қашауы (ұңғыма оқпанын тұрақтандыратын жерлерінде басқарылатын жиынтық құрамында бұрыш алуын қамтамасыз ететін);
- Қайта қосу клапандары бар БКҚ-172/178мм (бұрандалы кенжарлық қозғалтқыш);
- Ясс-165/172мм;
- МАБҚ -165/172мм (магнитті емес ауырлатылған бұрғылау құбыры);
- АСБҚ-165/178 (ауырлатылған бұрғылау құбырлары);
- SLIM-1 (MWD) телесистема;
- Магнитсіз стабилизатор, циркуляциялық аудармашы, кері клапандар және оларға тиісті аудармашылар

1. Ұңғының Ø168 мм пайдалану тізбегінің бұрғылауы келесі БҚТЖ-мен жүргізіледі:

1. Ø 215,9-220,7мм 416 IADC S 222-223; 419 IADC S 222; 516/519 IADC S322-323 қашауы PDC кескіштермен (ұңғыма оқпанын тұрақтандыратын жерлерінде басқарылатын жиынтық құрамында бұрыш алуын қамтамасыз ететін):

- қалақ саны, дана – 4-5,

- негізгі (кесетін) кескіштердің диаметрі, дана (мм) – 15 (16), 18 (19);



- калибрлеу кескіштері диаметрі дана (мм) – 28 (13), 30 (13);

- жуу тесіктерінің саны, дана – 6-8;

- жуу тесіктерінің диаметрі (мм) – 8,32-12,32;

- қашаудың айналу жиілігі, айн/мин – 60-400;

- жуу сұйықтығының шығыны, л/сек – 30-40

- қашауға түсетін салмақ, тн – 2-10.

- жалғастыратын бұрандасы MEMCT 28487-90 – 3-117, API 7 – 4 ½ Reg;

Қашаудың жиынтығына тиістілер:

- кілт тақтасы, дана - 1 шт.

- формуляр, экз. - 1 шт.

- ағаш қорап, дана - 1 шт.

- паспорт

1. БКҚ-172/178 қайта қосу клапандарымен:

- қозғалтқыш бөлігінің түрі, мм – БКҚ-172/178

- ротор/статор кірісі – 5/6; 7/8;

- ротордың белсенді бөлігінің ұзындығы, 5000 мм кем емес;

- жуу сұйықтығының жұмыс ауқымы, л/с – 19-38 л/с;

- айналу жиілігі, айн/мин – 85 тен 225 дейін;

1. МАБҚ -165/172:

- сыртқы диаметрі, мм – 165/172;

- ішкі диаметрі, мм – 72 ден кем емес.

1. SLIM-1 (MWD) телесистема;

2. Циркуляциялық аудармашы;

1. Бұрғылау Ясс, гидравликалық (гидромеханикалық), екі жақты әрекетті:

- сыртқы диаметрі, мм – 165/172;

- өткізу арнасының диаметрі, мм – 57/72 ден кем емес;



1. АСБҚ-165/178

- сыртқы диаметрі, мм – 165/178;
- ішкі диаметрі, мм – 61/71,4/73;
- қабырға қалыңдығы, мм – 47/52,5;

1. ҰДБҚ 114,3x 8,56/101,6x8,38 G-105 (ұштары дәнекерленген бұрғылау құбырлары)

- сыртқы диаметрі, мм – 114,3;
- ішкі диаметрі, мм – 95,6/82,6.

1. Телеметриялық жүйенің сипаттамаларына қойылатын қажетті минималды міндетті талаптар:

1. Өлшенетін параметрлері:

- кеңістіктік орналасуы;
- қазіргі ағымдағы зениттік бұрышы;
- азимуты.

1. Ақпаратты беру тәсілі-гидравликалық байланыс арнасы.

2. Абсолютті дәлдік:

- магниттік азимут $\pm 1,0^\circ$ (зениттік бұрыш 5° -тан көп болғанда);
- зениттік бұрыш $\pm 0,1^\circ$.

1. Телесистеманың жұмысы 10 метрде 3° - тан кем емес ұңғының қисықтық параметрлерін алу мүмкіндігін қамтамасыз етуі тиіс.

1. Қоректендіру көзі – автономды режимде кемінде 150 сағат жұмыс істеу мүмкіндігі бар телеметрикалық жүйе құрамындағы батарея, ұңғыдағы жұмыстарды батареяны ауыстырмай аяқтауды қамтамасыз етуі тиіс. Қажет болған жағдайда немесе Тапсырыс берушінің талабы бойынша, Орындаушы ресурсты тиімді пайдалану және ротор үстелінің астында болу уақытын ұлғайту үшін телесистеманы құрастыруға қосымша батарея орнату мүмкіндігін қамтамасыз етеді;

1. Зондты баптау жоғарыда түсіру алдында және ұңғыда жүргізіледі;

2. Тележүйеге бұрғылау ерітіндісінің ең аз шығыны (берілуі) 3 л/сағ., максималды-шектелмеген;

1. Тележүйе орташа мөлшердегі талшықты және қатты бөлшектерден басқа, циркуляциялық жүйеде біркелкі араласқан жағдайда бұрғылау ерітіндісінің сіңірілуімен күресу үшін, көптеген толтырғыштарды қолдануға мүмкіндік беруі тиіс;



2. Бұрғылау құралы ұңғыда ұсталып қалғанда немесе БҚТЖ ұңғы түбінде қалып қойған жағдайда, тележүйе, орнату аудармашысын қоспағанда, кабельде алынатын болуы керек және ұстау құрылғысымен жинақталуы тиіс;

2. Жұмыс басталар алдында, Орындаушы ұсынылатын жабдық істен шыққан жағдайда ақаулықтарды жою жөніндегі іс-қимыл жоспарын ұсынуы тиіс. Жабдық резервін қамтамасыз ету жөніндегі жоспар жабдықтың кез келген бірлігінің тұрып қалу уақытын болғызбауға немесе барынша азайтуға тиіс. Жоспарға жабдықтардың бос тұрып қалуының уақытның болжамды есебі кіруі керек;

1. Телеметриялық жүйе мен БҚТЖ элементтерін дайындауды, құрастыруды, реттеуді, тексеруді және жөндеуді қамтамасыз етеді;

1. Бұрғылау процесінде нақты уақыт режимінде ұңғыма оқпанының траекториясын жүргізуді бақылайды және жауапты болады, бұрғылау үшін жұмыстарды модельдеуге, ұңғыма оқпанының көлбеу-бағытталған учаскелеріне консультациялық және технологиялық қолдау (қоса алғанда, бірақ онымен шектелмей) немесе Тапсырыс беруші талап ететін басқа да техникалық жәрдем береді;

2. КБҰ оқпанының осі траекториясының кеңістіктегі орнын есептеу және құру, жобадан рұқсат етілген ауытқуды, сондай-ақ өзге де бастапқы қажетті деректерді белгілеу кезінде, Орындаушы ұңғыға арналған жұмыс жобасының талаптарын басшылыққа алуы тиіс:

- профиль көлбеу бағытталған ұңғылардың жоғары жылдамдықты және сапалы бұрғылауын қанағаттандыруы керек.

1. Бұрғылау барысында, Тапсырыс берушінің персоналына техникалық жобаның барлық талаптарына сәйкес нақты уақыт режимінде ұңғы оқпанының траекториясын бақылауға көмек көрсетуі тиіс. Ұңғының траекториясын бақылау бойынша жұмыстар мақсатты аймақ шегінде орындалады;

2. Қызмет көрсету кезінде, жоғары білікті жұмысты қамтамасыз ету үшін, геологиялық ақпаратты, көршілес қазылған ұңғылардың траекториясын бақылау жөніндегі ақпаратты пайдалану қажет;

3. Ауданның геологиялық құрылымына байланысты және оның литологиясын зерттеу негізінде талдау жүргізеді, ұңғыны қазу үшін қашаудың оңтайлы түрлерін тандайды, Тапсырыс берушіге консультациялық және технологиялық қолдау көрсетеді;

4. Көрсетілетін қызмет және құралдар мен жабдықтардың параметрлері, техникалық ерекшелікте көрсетілген техникалық сипаттамаларға және талаптарға сәйкес келуі тиіс;

5. Орындаушының инженерлік құрамының мұнай-газ өндіру саласындағы өнеркәсіптік қауіпсіздік қағидалары курстарынан өткені туралы куәлігі болуы тиіс:

1. Тендерлік өтінімге қоса берілуге тиісті құжаттар:

- Тау-кен инженері/инженер/мұнай-газ ісі бакалавры біліктілігін растайтын диплом;



1. Куәліктер көшірмелері немесе курс бойынша Орындаушының инженерлік құрамының білімін тексеру хаттамасының көшірмелері:

- «Мұнай және газ салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары»;
- «Өрт-техникалық минимумі»;
- Жұмыстың жауапты басшыларына арналған «Еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау»;





4994990260

Қол қоюшылар:

Уткелбаев Канат Саятович, и.о. генеральный директор

Алимулов Исмоил Юсупович, Заместитель генерального директора по экономическим вопросам

Мүтәли Әділет Ахатұлы, и.о. заместитель генерального директора по обеспечению производства

Сухамбердиев Олжас Аскарович, Ведущий специалист отдела маркетинга, закупок и МТС

Султанов Еркин Султанович, заместитель начальника отдела бизнес планирования и экономического анализа

Оразова Гульмира Жылкыбековна, Ведущий экономист ОБПиЭА

Абдикадирова Айшолпан Тыныштыковна, Начальник юридического отдела

Абишаева Фатима Орунбековна, Главный бухгалтер

Байзақ Аманбек Чапайұлы, И.о. начальника ОСС

Байболов Эльдар Серикбаевич, генеральный директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе





**Дополнительное соглашение 675733/2025/1-7
к договору №675733/2022/1**

29.10.2025 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Services Company", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице и.о. генеральный директор Уткелбаев Канат Саятович, действующего на основании _____, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "Жигермунайсервис" именуемое в дальнейшем Подрядчик, в лице генеральный директор Байболов Эльдар Серикбаевич, действующего на основании Устав, , с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии с Порядком осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденным решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» (№193 от «03» марта 2022 года) (далее – Порядок), и на основании Статья 65 п. 1-4) Уменьшение или увеличение суммы на сумму и объем договора, не превышающих первоначально

запланированных в плане закупок, заключили настоящее дополнительное соглашение и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Тараптар Шарттың талаптарын мынадай тәртіппен өзгертуге келісті:

1.1. Пункт 2.1. Договора изложить в следующей редакции:

"Общая сумма настоящего Договора составляет составляет 1 060 204 542,88 (один миллиард шестьдесят миллионов двести четыре тысячи пятьсот сорок два тенге восемьдесят восемь тиын) тенге с учетом НДС и включает все расходы, необходимые для надлежащего исполнения условий Договора, и не подлежит изменению до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных Договором и Порядком".

1.2. Все остальные условия Договора, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

1.3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания уполномоченными представителями Сторон и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

1.4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.

2. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Services Company"
Мангистауская область, 23 мкр, 18
БИН 020540003223
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ236010231000148422
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 221-2900
и.о. генеральный директор Уткелбаев Канат Саятович

Товарищество с ограниченной ответственностью "Жигермунайсервис"
Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Микрорайон Бірлік, Промышленная зона Телемунара, строение 19
БИН 001240001592
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ656010141000016866
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (712) 276-3395
генеральный директор Байболов Эльдар Серикбаевич

28.10.2025 17:00:18

29.10.2025 10:38:15





4994990260

Приложение №1
к Договору №675733/2025/1-7 от 29.10.2025 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к-во	Год	К-во	Ед. изм	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
32-7 У	Услуги по аренде специализированного бурового оборудования	Услуги по инжинирингу телеметрии с использованием долот, ВЗД, ЯСС и элементов КНБК при бурении наклонно-направленных скважин с инженерным сопровождением м/р Жетыбай, Асар	1.000	2022	1.000	-	Да	1 060 204 542.88	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, месторождение Жетыбай, Асар	-	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2025	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%
			1.000	2023	1.000	-	Да					
			1.000	2024	1.000	-	Да					
			1.000	2025	1.000	-	Да					





ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 675733
способом Открытый тендер

Лот № 1 (32-7 У, 2462586)

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Services Company"

Исполнитель: Товарищество с ограниченной ответственностью "Жигермунайсервис"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	32-7 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по аренде специализированного бурового оборудования
Дополнительная характеристика	Услуги по инжинирингу телеметрии с использованием долот, ВЗД, ЯСС и элементов КНБК при бурении наклонно-направленных скважин с инженерным сопровождением м/р Жетыбай, Асар
Количество	4.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, месторождение Жетыбай, Асар
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2025
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

- Оказание Услуг инженерно-технологического сопровождения проводки профиля наклонно-направленных скважин с предоставляемым Исполнителем телеметрическим оборудованием с программным обеспечением и необходимыми элементами КНБК Исполнителя.
- Работы производить исключительно в соответствии с Техническими проектами, предоставляемыми Заказчиком, документами утвержденного Сторонами и соответствия его законам Республики Казахстан. Профили скважин указаны в рабочем проекте на скважину и будут представлены Исполнителю.

- в иных случаях, профили скважин могут быть предварительно скорректированы и согласованы с генеральным Заказчиком АО «Мангистаумунайгаз» и ТОО «Oil Services Company»;

- Услугами предусмотрено бурение наклонно-направленного стволов скважин (ННС) с инженерным сопровождением с использованием элементов КНБК и системы телеметрии Исполнителя по слежению за траекторией ствола в интервалах, в соответствии с проектными профилями стволов скважин
- Количество скважин – 59 (пятьдесят девять)**, в том числе 2022 г. – 11 (одиннадцать), 2023 г. – 12 (двенадцать), 2024 г. – 20 (двадцать), 2025 г. – 17 (семнадцать).
 - Ориентировочно, бурение скважин будет производиться не менее 2 (двумя) буровыми установками одновременно;
 - Для подготовки программы по бурению, с целью качественной проводки наклонно-направленного ствола скважин, Исполнитель обязан иметь лицензионные программные обеспечения по планированию скважин.
 - Исполнитель должен иметь не менее 5-ти комплектов оборудования и систем телеметрии, укомплектованным всем необходимым оборудованием, имеющим сертификаты о поверке и калибровке действительные на территории РК и соответствующим программным обеспечением для контроля параметров, согласно требованиям АНИ;





3. Услуги инжиниринга предусматривают:

- средние проектные смещения от 60 до 230 м;
- технология и оборудование Исполнителя должна обеспечить проводку профиля наклонно-направленных скважин, в среднем 100-150 метр/сутки;
 1. Исполнитель обеспечивает завоз оборудования системы телеметрии на объект Заказчика и вывоз по окончании работ;
 2. Предоставляет для выполнения работ на объектах Заказчика оборудования надлежащего качества, количества и комплектности;
 3. Исполнитель предоставляет элементы КНБК с участка набора кривизны до проектных глубин:
- PDC долота Ø 215,9 мм (*обеспечивающий набор угла в составе управляемых компоновок на участках стабилизации ствола скважины*);
- ВЗД (винтовой забойный двигатель) ДРУ-172/178мм с перепускными клапанами;
- Ясс-165/172мм;
- НУБТ (немагнитный утяжеленная бурильная труба) -165/172мм;
- УБТС (утяжеленная бурильная труба, спиральная) -165/178
- SLIM-1 (MWD);
- немагнитный стабилизатор, циркуляционный переводник, обратные клапана и соответствующие переводники к ним.
 1. Бурение скважины под 168 мм эксплуатационную колонну производится следующей КНБК:
 1. Долото Ø 215,9-220,7 мм с резцами PDC 416 IADC S 222-223; 419 IADC S 222; 516/519 IADC S 322-323 (*обеспечивающий набор угла в составе управляемых компоновок на участках набора кривизны и стабилизации ствола скважины*).

- количество лопастей – 4-5шт,

- диаметр основных (режущих) резцов, шт (мм) – 15 (16), 18 (19),

- диаметр калибрующих резцов шт (мм) – 28 (13), 30 (13),

- количество промывочных отверстий – 6-8

- диаметр промывочных отверстий – 8,32-12,32 мм,

- частота вращения долота – 60-400 об/мин

- расход промывочной жидкости – 30-40 л/сек

- нагрузка на долото – 2-10 тонн.

- присоединительная резьба по ГОСТ 28487-90 – 3-117, по API 7 – 4 ½ Reg;

В комплектность долот должен входит:

- ключ – доска – 1шт.

- формуляр экз. – 1шт.

- футляр деревянный – 1шт.

- паспорт

1. ВЗД 172/178 с перепускным клапаном:

- тип двигательной секции – ДРУ 172/178

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



- заходность ротор/статор 5/6; 7/8;
- длина активной части ротора, не менее 5000 мм;
- рабочий диапазон расхода промывочной жидкости 19-38 л/с;
- частота вращения от 85 об/мин до 225 об/мин;

1. НУБТ-165/172:

- наружный диаметр 165/172мм;
 - внутренний диаметр не менее 72мм.
1. SLIM-1 (MWD) телесистема;
 2. Циркуляционный переводник;
 3. Ясс буровой, гидравлический (гидромеханический), двухстороннего действия:

- наружный диаметр 165/172мм;
- диаметр проходного канала, не менее 57/72мм;

1. УБТС-165/178

- наружный диаметр 165/178мм;
- внутренний диаметр 61/71,4/73мм;
- толщина стенки 47/52,5мм.

1. ТБПН 114,3х 8,56/101,6х8,38 G-105

- наружный диаметр 114,3 мм;
- внутренний диаметр 95,6/82,6 мм.

1. Необходимые минимальные обязательные требования к характеристикам телеметрической системы:

1. Измеряемые параметры:

- пространственное положение;
- текущий зенитный угол;
- азимут.

1. Способ передачи информации – гидравлический канал связи.
2. Абсолютная точность:

- магнитный азимут $\pm 1,0^\circ$ (при зенитном угле больше 5°);
- зенитный угол $\pm 0,1^\circ$.



4994990260

1. Работа телесистемы должна обеспечивать возможность набора параметров искривления скважины не менее 3° на 10 м.
 2. Источник питания – батарея, в составе телеметрической системы с возможностью работы в автономном режиме не менее 150 часов, должна обеспечить завершение Работ на скважине без смены батареи. При необходимости или по требованию Заказчика, Исполнитель обеспечивает возможность установки в сборку телесистемы дополнительной батареи, для эффективной отработки ресурса и увеличения времени нахождения под столом ротора.
 3. Настройка зонда производится и на поверхности перед спуском и в скважине.
 4. Минимальный расход (подача) бурового раствора к телесистеме от 3 л/ч, максимальная – не ограничена.
 5. Телесистема должна позволять применение большинства наполнителей для борьбы с поглощениями бурового раствора при условии равномерного смешивания в циркуляционной системе, кроме волокнистых и твердых частиц среднего размера.
 6. Телесистема должна быть извлекаемая на кабеле, за исключением установочного переводника и комплектоваться ловильным устройством.
 7. В зависимости от технологического процесса на момент выполнения Работ, Исполнитель должен предоставлять оборудования с техническими характеристиками в соответствии с заявкой и согласованием с Заказчиком.
 8. Исполнитель должен иметь в наличии необходимое количество укомплектованного оборудования для оказания Услуг на 2 (двух) буровых установках одновременно;
 9. Кроме используемого оборудования в процессе бурения скважины, Исполнитель должен иметь на месторождении запасной комплект телеметрического оборудования, комплект элементов КНБК, по 2 (два) комплекта долот, 2 (два) ВЗД с перепускным клапаном, 2 (два) Ясс, в том числе левый (исполнение резьбы) Ясс.
 10. В случаях прихвата инструмента и оставления КНБК на забое скважины, телесистема должна быть извлекаемая на кабеле, за исключением установочного переводника и комплектоваться ловильным устройством.
 11. Перед началом Работ, Исполнитель должен предоставить план действий по устранению неисправностей в случае выхода из строя предоставляемого оборудования Исполнителя. План по обеспечению резерва оборудования должен предотвращать или минимизировать время простоя любой единицы оборудования. В план должен входить ориентировочный расчет времени, которое займет простой оборудования.
 12. Обеспечивает подготовку, сборку, наладку, ревизию и ремонт телеметрической системы и элементов КНБК.
 13. В процессе бурения контролирует и несет ответственность за проводку траектории ствола скважины в режиме реального времени, предоставляет консультационную и технологическую поддержку (включая, но, не ограничиваясь) моделирования работ для бурения, наклонно-направленного участков ствола скважины или другое техническое содействие, требуемое Заказчиком.
 14. При расчете и построении положения траектории оси ствола ННС в пространстве, установления допустимого отклонения от проекта, а также иными исходными необходимыми данными, Исполнитель должен руководствоваться требованиями рабочего проекта на скважину:
 - данные оформить в виде графического изображения проекции наклонно-направленной скважины на вертикальной и горизонтальной плоскости;
 - указать КНБК (компоновку низа бурильной колонны);
 - профиль должен удовлетворять скоростному и качественному бурению наклонно – направленных скважин.
 1. В процессе бурения оказывать персоналу Заказчика содействие в контроле траектории ствола скважины в режиме реального времени, согласно всем требованиям технического проекта. Работы по контролю траектории скважины выполняются в пределах целевой зоны.
 2. Во время оказания Услуг использовать геологическую информацию, информацию по контролю траектории соседних пробуренных скважин, если таковые имеются, для обеспечения высококвалифицированной работы.
 3. В зависимости от геологического строения района и на основе изучения ее литологии производит анализ, отбор оптимальных типов долот для бурения скважины, предоставляет консультационную и технологическую поддержку Заказчику;
 4. Оказываемая услуга и параметры инструментов и оборудования, должны соответствовать техническим характеристикам и требованиям, указанным в технической спецификации.
 5. Инженерный состав Исполнителя должен иметь свидетельство о прохождении курсов Правил промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли.
1. Приложить к тендерной заявке:
 - Диплом, подтверждающий квалификацию горного инженера/Инженер/бакалавра нефтегазового дела;
 - Копии свидетельств (удостоверений) или копии протокола проверки знаний инженерного состава Исполнителя по курсам:
 - «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности»;
 - «Пожарно-технический минимум»;
 - «Безопасность и охрана труда» для ответственных руководителей работ;



Подписывающие:

Уткелбаев Канат Саятович, и.о. генеральный директор

Алимулов Исмоил Юсупович, Заместитель генерального директора по экономическим вопросам

Мүтәли Әділет Ахатұлы, и.о. заместитель генерального директора по обеспечению производства

Сухамбердиев Олжас Аскарович, Ведущий специалист отдела маркетинга, закупок и МТС

Султанов Еркин Султанович, заместитель начальника отдела бизнес планирования и экономического анализа

Оразова Гульмира Жылкыбековна, Ведущий экономист ОБПиЭА

Абдикадирова Айшолпан Тыныштыковна, Начальник юридического отдела

Абишаева Фатима Орунбековна, Главный бухгалтер

Байзақ Аманбек Чапайұлы, И.о. начальника ОСС

Байболов Эльдар Серикбаевич, генеральный директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе