



Қосымша келісім 1065547/2025/1-1
№1065547/2025/1 келісім-шартқа арналған

23.06.2025 жылғы

Өзенмұнайгаз АҚ, бұдан әрі Тапсырыс беруші деп аталатын, Сенімхат №4267514468 21.04.2025 бастап, негізінде қызмет ететін Бас директордың геология және игеру жөніндегі орынбасары Шырақбаев Дамир Алибекович атынан, бір жағынан, және "МунайФилдСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі бұдан әрі Мердігер деп аталатын, Жарғы, негізінде қызмет ететін Бас директор Белшер Нұрлан Тукмағанбетұлы 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. Қосымша келісімнің мәні

1.1. Сатып алынатын жұмыстардың көлеміне қажеттіліктің артуына байланысты, сондай-ақ Тәртіптің 4-бабының 1-тармағының 65-тармағына сәйкес, «Тараптар» 1065547/2025/1 жылғы № 03.02.2025 шартқа өзгерістер енгізу туралы уағдаластыққа қол жеткізді.

1.2. 2.1 жылғы № 2 шарттың 1065547/2025/1-бабының 03.02.2025-тармағы өзгертілсін және мынадай редакцияда жазылсын:

Осы Шарттың жалпы сомасы ҚР ҚҚС есебімен 1 995 840 000,00 (бір миллиард тоғыз жүз тоқсан бес миллион сегіз жүз қырық мың) теңгені құрайды және Шарт талаптарын тиісінше орындау үшін қажетті барлық шығыстарды қамтиды және шартта және тәртіппен көзделген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін өзгертуге жатпайды.

1.3. 03.02.2025 жылғы № 1065547/2025/1 келісімінің № 1, № 2 қосымшалары осы қосымша келісімге № 1, № 2 қосымшаларға сәйкес жаңа редакцияда жазылсын.

2. Басқа шарттар

2.1. 03.02.2025 ж. №1065547/2025/1 Шарттың осы қосымша келісіммен әсер етпеген барлық басқа талаптары өзгеріссіз қалады және тараптар олар бойынша өз міндеттемелерін растайды.

2.2. Осы қосымша келісім оған қол қойылған сәттен бастап күшіне енеді және 03.02.2025 ж. №1065547/2025/1 шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін қолданылады.

2.3. Осы қосымша келісім және оған № 1, № 2 қосымшалар 03.02.2025 жылғы № 1065547/2025/1 шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

2.4. Осы қосымша Келісім Тараптардың әрқайсысы үшін бір данадан бірдей заңды күші бар 2 данада орыс тілінде жасалды.

3. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

Өзенмұнайгаз АҚ
Маңғыстау облысы, Жаңаөзен Қ.Ә., Жаңаөзен қ., ул.
Сатпаева, дом 3, 402
BSN 120240020997
BSK HSBKKZKX
ЖСК KZ766010351000157065
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 346-3110
Бас директордың геология және игеру жөніндегі
орынбасары Шырақбаев Дамир Алибекович

"МунайФилдСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Маңғыстау облысы, Жаңаөзен Қ.Ә., Жаңаөзен қ., Өндірістік
аймақ 1, құрылыс 29
BSN 030240001703
BSK HSBKKZKX
ЖСК KZ666010351000170049
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (777) 311-9603
Бас директор Белшер Нұрлан Тукмағанбетұлы

22.06.2025 11:50:15

23.06.2025 08:46:10





4614099351

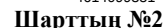
№1 қосымша

№1065547/2025/1-1 от 23.06.2025 жылғыкелісім-шарт үшін

Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Саны	Өлшем бірлігі	ҚР ҚҚС белгісі	Сомасы	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
5-2 Р	Ұңғыманы қайта бұрғылау бойынша жұмыстар	Қабаттарды радиалды бұрғылау (РВП) бойынша ТКС кейіннен арналарды селективті гидромониторлық жуу бұрғыланған радиалды арналардың ішіне сүзгілерді орнату арқылы	1.000	1.000	-	Иә	1 995 840 000	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, Мангистауская область, г. Жанаозен	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%





қосымшасы №1065547/2025/1-1 от 23.06.2025 жылғы

ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1065547 сатып алу бойынша
Төмендегү бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (5-2 Р, 3883642)

Тапсырыс беруші: Өзенмұнайгаз АҚ

Мердігер: "МунайФилдСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖК қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	5-2 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғыманы қайта бұрғылау бойынша жұмыстар
Қосымша сипаттама	Қабаттарды радиалды бұрғылау (РВП) бойынша ТКС кейіннен арналарды селективті гидромониторлық жуу бұрғыланған радиалды арналардың ішіне сүзгілерді орнату арқылы
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Жаңаөзен Қ.Ә., Жаңаөзен к., Мангистауская область, г. Жанаозен
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

Жұмыстың сипаттамасы

Кәсіпшілік сынақтарды жүргізудің негізгі мақсаты Өзен кен орнының геологиялық жағдайларында қабатты радиалды бұрғылау технологиясының (бұдан әрі - КРБ) мүмкіндіктерін тексеру болып табылады:

- o скин факторын төмендету мақсатында қолданыстағы перфорация интервалында қабатты қайта ашу.
- o өндіру скважинада бұрын пайдаланылмаған интервалдарды (қабаттарды) қайта ашу.

2.2 сынақтар шеңберінде шешілетін міндеттер:

- o берілген траектория бойынша радиалды арналарды бұрғылау,
- o бұрғыланған арналардың траекториясын растау,
- o гидромониторлық саптама немесе сүзгі арнасына түсу арқылы қосымша операцияларды орындау үшін арнаға қайта кіруді орындау..

Жұмыс ауданы туралы жалпы мәліметтер

Өзен кен орындарының негізгі өнімді қалыңдығы 6 горизонттан тұрады (XIII-XVIII), құрамында 50-ден астам мұнай қабаттары бар, олармен мұнайдың негізгі қорлары байланысты (95%). Бұдан басқа, кен орындары бөлінісінде жекелеген күмбездерде-Хумурун, Солтүстік – Батыс, Парсумурун, Шығыс және Батыс Қарамандыбас таралған XIX-XXIV

КӨКЖИЗДӨР-ЦИКЛАПТЫ



Осы құжаттың мақсаты – әрбір азаматтың өзіне тән құқықтарын білуіне және оларды қорғауына көмектесу. Құқықтарды қорғау – бұл мемлекеттің негізгі міндеті. Осы құжаттың мақсаты – әрбір азаматтың өзіне тән құқықтарын білуіне және оларды қорғауына көмектесу. Құқықтарды қорғау – бұл мемлекеттің негізгі міндеті.

Данный документ соответствует требованиям статьи 17.3 Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» («Об электронной подписи») и равнозначен документу на бумажном носителе



4614099351

Коллекторлар-бұл құмтас пен алевролиттер, негізінен өте сазды, өткізгіштігі 10-нан 1500 мд-ге дейін гетерогенділіктің өте жоғары дәрежесі. Орташа кеуектілігі 22-27%. Негізгі горизонттар (XIII-XVIII) бойынша мұнайдың бастапқы баланстық қорларының негізгі бөлігі өткізгіштігі 10-120 МД аймақтарда, яғни өткізгіштігі төмен коллекторларда шоғырланғанын атап өту қажет. Бұл қорлар қиын алынатын санатқа жатады.

XIII-XVIII горизонттардың шоғырлары бірыңғай су-мұнай түйіспесі бар (1130 – 1150м.) массивті қалыңд құрайды, қабаттардың орташа тереңдігі 1050-ден 1900 м-ге дейін өзгереді.

Ұңғымалардың нақты конструкциялары мыналардан тұрады:

а) газ контурынан тыс орналасқан Ұңғымаларды:

* бағыт диаметрі-324мм x 10м;

* кондуктор диаметрі-245мм x 200 м.

• эксплуатациялық колонна диаметрі 140мм, 146мм, 168мм x от1050 до1900 м.

б) VIII горизонттың (560 м дейін) газ контурының күкіртті сутегінің таралу аймағында (150-200) және өнімді мұнай қабаттарында өте жоғары қысым аймағында орналасқан Ұңғымаларды:

* бағыт диаметрі 530мм x 30 м (50м).

* кондуктор диаметрі 324мм x 150 м (200м).

• эксплуатациялық колонна диаметрі 140мм, 146мм,168мм x от1050м дейін 1900м.

Ұңғымаларды цементтеу үшін қолданылатын цементтердің түрлері:

* ПЦГ және ПЦХ типті портландцементтер;

* оцг типті жеңіл цемент;

* 400 маркалы құрылыс портландцементі;

* цемент-бентонит коспалары;

* цтл және ЦТОК типті жеңілдетілген цементтердің тәжірибелік партиялары

Жұмыстарды жүргізу тәртібі

- ОПИ жүргізу үшін кандидаттардың ұңғымаларын іріктеу және жауап беретін Ұңғымаларды анықтау
- Жұмыстың геологиялық және технологиялық болжамды тиімділігін бағалау
- Тапсырыс берушімен жұмыс жүргізу кестесін бекіту;
- РВП үшін жабдықтар мен персоналды жұмылдыру, оның ішінде КЖАЖ жабдықтары мен персоналы.
- Ұңғыманы КЖАЖ бригадасымен дайындау.
- АҚЦ (ГЗЖ ОГК), Тапсырыс берушімен келісім бойынша
- Тапсырыс берушінің келісімі бойынша муфталардың локаторы (түп аймағын соғу)
- Ұңғымалардың айналымы мен қабылдағыштығын анықтау
- Тапсырыс берушінің күшімен жұмыс басталғанға дейін тері факторын және Рпл анықтау үшін қайда
- РВП бойынша жұмыстар жүргізу
- Қорытынды жұмыстар (оның ішінде ұңғыманы игеру)

• Жұмыстардың нәтижелерін және олардың қорытындыларын

Осы құжат электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба арқылы қол қойылған. Ресми қол қойылған құжаттардағы құжат және электрондық құжат арасындағы айырмашылықтар заңмен реттелген.

Данный документ создан программой «Электронный документооборот» (ЭДО) и имеет юридическую силу. Электронный документ равнозначен документу на бумажном носителе.



- Тапсырыс берушінің күшімен жұмыс жүргізгеннен кейін тері факторын анықтау үшін қайда
- Өткізілген ОПИ нәтижелері бойынша қорытынды есепті жасау. Әрбір ұңғыма үшін ОПИ аяқтау туралы актіні жасау және келісу кезеңдер дәйекті түрде жүреді.

Жұмыстарды орындау үшін қажетті сипаттамалар

- Жұмыстарды жеткізуші уақтылы, сапалы және кілтпен орындауы керек.
- Жеткізуші үміткерлердің ұңғымаларын таңдауға қатысуы керек.
- Жұмыстарды орындау үшін қолданылатын барлық материалдар, тауарлар Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес техникалық регламенттерде, стандарттардың ережелерінде немесе өзге де құжаттарда белгіленген талаптарға сәйкес болуға тиіс және жұмыстардың нәтижелері бойынша өнім беруші Тапсырыс берушіге растайтын құжаттарды ұсынуға тиіс;
- Жұмыстарды орындау кезінде Өнім беруші осы саладағы Қазақстан Республикасы заңнамасының қолданыстағы нормаларын, сондай-ақ еңбекті, денсаулықты және қоршаған ортаны қорғауды регламенттейтін нормаларды сақтауға, жұмыстарды жүргізу кезінде жер сарайларын салуға, сондай-ақ мұнай мен өнеркәсіптік қалдықтардың төгілуіне жол бермеуге тиіс;

Жерасты жабдықтарын көтеру және түсіру:

- Жерасты жабдықтарын көтеру және АКТ бойынша Тапсырыс берушіге тапсыру;
- Жұмыстар аяқталғаннан кейін тапсырыс берушіден игеру үшін жерасты жабдықтарын қабылдау және ұңғымаға түсіру.

РВП алдында ұңғыманы дайындаудың технологиялық процесіне қойылатын талаптар

- Бригаданың көшуі, жабдықтарды жұмылдыру, ІҚМ бригадасын монтаждау;
- Ұңғыманы кептелу, іріңді көтеру;
- Перфорация аралығын оқшаулау (УЦМ)
- Цемді бұрғылау көпір, райбирлеу, қапсыру, ШАБЛОНДАУ пайдалану.
- ГАЗ кешенін жүргізу (қажет болған жағдайда Тапсырыс берушімен келісім бойынша).

РВП технологиялық процесіне қойылатын талаптар

- * Ұңғыманың күтілетін гидродинамикалық параметрлерін есептей отырып, бағытталған радиалды бұрғылау дизайнын әзірлеу;
- * Ұңғымаға жабдықты жұмылдыру;
- * Зәкірлік жабдықты орнату;
- * Арнаны бұрғылау аралығындағы пайдалану бағанындағы терезені фрезерлеу.
- * * Берілген дизайн траекториясы бойынша шағын көлемді ВДД және PDC қашауларын пайдалана отырып радиалды арнаны бұрғылау;
- * Бұрғыланған радиалды арналардың саны кемінде 2 бірлікті құрауы тиіс;
- * Арнаның нақты траекториясын өлшеу (Тқабат кезінде 100 аспайды);



- * Тапсырыс берушімен келісілген құрамның арнайы гидромониторлық саптамасынан бұрғыланған арналарды гидромониторлық жууды жүргізу үшін (келісім бойынша).
- * ТКРС бригадасын инженерлік-техникалық сүйемелдеу;
- * Зәкірлік жабдықты бөлшектеу.

Қорытынды жұмыстарға қойылатын талаптар:

- * Ағын профилінің ГЗЖ жүргізумен ұңғыманы сығымдау (игеру);
- * Ұңғыманы режимге шығару; жабдықты, персоналды ұңғымадан бөлшектеу, демобилизациялау.
- Жоғарыда көрсетілген ГЗЖ (АКЦ, ОГК, ЛМ, ОПП) жүргізу қажеттілігі болмаған жағдайда, Орындаушының КП сәйкес ГАЗ шегере отырып, жұмыстарды қабылдау.

3. Субмердігерлік ұйымдарды қатыстыру туралы мәліметтер

ЖСН /БСН	Субмердігердің/бірлесіп орындаушының атауы	Субмердігерлікке берілетін жұмыстардың /қызметтердің түрі	Субмердігерлік көлемі %
04044000 8204	"БатысГеофизСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	ГИС	2.00



Қол қоюшылар:

Шырақбаев Дамир Алибекович, Заместитель генерального директора по геологии и разработке

Ешманов Нурлан, Ведущий инженер-технолог по проекту реабилитации месторождений

Аткельтеров Нургали Акбайевич, Ведущий инженер-технолог департамента по проекту реабилитации месторождений

Мұхамеднепес Қуаныш Мұхамеднепесұлы, Заместитель директора департамента бюджетирования и экономического анализа

Сіргебаев Керей Бүркітұлы, Юрист 1 категории отдела договорно-правовой работы

Аюпов Еркен Жумабекович, Начальник отдела налогового учета и планирования

Байджанов Адилбек Аманджолович, Заместитель директора департамент по разработке месторождений

Нургалиев Амангельды Батыржанович, Директор департамента закупок и местного содержания

Құрбанбаев Бекболат Саматұлы, Директор департамента казначейства

Белшер Нұрлан Тукмағанбетұлы, 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



**Дополнительное соглашение 1065547/2025/1-1
к договору №1065547/2025/1**

23.06.2025 г.

Акционерное общество "Озенмунайгаз", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице Заместитель генерального директора по геологии и разработке Шырақбаев Дамир Алибекович, действующего на основании Доверенность №4267514468 от 21.04.2025, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "МунайФилдСервис" именуемое в дальнейшем Подрядчик, в лице Генеральный директор Белшер Нұрлан Тукмағанбетұлы, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии с Порядком осуществления закупок акционерного общества «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 Статьи 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. Предмет дополнительного соглашения

1.1. В связи с увеличением потребности в объеме приобретаемых работ, а также в соответствии с п.п. 4 п. 1 статьи 65 Порядка, «Сторонами» достигнута договоренность о внесении изменений в договор №1065547/2025/1 от 03.02.2025г.

1.2. Пункт 2.1 статьи 2 договора №1065547/2025/1 от 03.02.2025г. изменить и изложить в следующей редакции:

Общая сумма настоящего Договора составляет 1 995 840 000,00 (один миллиарда девятьсот девяносто пять миллионов восемьсот сорок тысяч) тенге с учетом НДС РК 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.

1.3. Приложения №1, №2 Договора №1065547/2025/1 от 03.02.2025г. изменить и изложить в редакции согласно приложениям №1, №2 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Прочие условия

2.1. Все остальные условия договора №1065547/2025/1 от 03.02.2025г. не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

2.2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до истечения срока действия договора №1065547/2025/1 от 03.02.2025г..

2.3. Настоящее дополнительное соглашение и Приложения № 1, № 2 к нему являются неотъемлемой частью договора №1065547/2025/1 от 03.02.2025г.

2.4. Настоящее дополнительное соглашение составлено на русском языке в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

3. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Акционерное общество "Озенмунайгаз"
Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, ул.
Сатпаева,, дом 3, 402
БИН 120240020997
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ766010351000157065
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 346-3110
Заместитель генерального директора по геологии и
разработке Шырақбаев Дамир Алибекович

22.06.2025 11:50:15

Товарищество с ограниченной ответственностью
"МунайФилдСервис"
Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен,
Промышленная зона 1, строение 29
БИН 030240001703
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ666010351000170049
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (777) 311-9603
Генеральный директор Белшер Нұрлан Тукмағанбетұлы

23.06.2025 08:46:10





4614099351

Приложение №1

к Договору №1065547/2025/1-1 от 23.06.2025 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к-во	К-во	Ед. изм	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
5-2 Р	Работы по повторному бурению скважины	Радиальное вскрытие пластов (РВП) с последующей селективной гидромониторной намывкой каналов установкой фильтров внутри пробуренных радиальных каналов.	1.000	1.000	-	Да	1 995 840 000	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, Мангистауская область, г. Жанаозен	-	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2025	Предоплата - 0%, Промежуточные платежи - 100%, Окончательный платеж - 0%





к Договору №1065547/2025/1-1 от 23.06.2025 г.

по закупке 1065547
способом Открытый тендер на понижение

Подрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "МунайФилдСервис"

Наименование	Значение
Номер строки	5-2 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по повторному бурению скважины
Дополнительная характеристика	Радиальное вскрытие пластов (РВП) с последующей селективной гидромониторной намывкой каналов установкой фильтров внутри пробуренных радиальных каналов.
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, Мангистауская область, г. Жанаозен
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2025
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

Данный документ, созданный программой «Электронный документооборот» (ЭДО) и подписанный электронной подписью, равнозначен документу на бумажном носителе



Коллекторами являются песчаники и алевролиты, в основном сильно глинистые, с исключительно высокой степенью неоднородности по проницаемости от 10 до 1500мД. Средняя пористость 22-27%. Необходимо отметить, что основная часть начальных балансовых запасов нефти по основным горизонтам (XIII-XVIII) сосредоточены в зонах с проницаемостью 10-120 мД, то есть в низкопроницаемых коллекторах. Эти запасы относятся к категории трудноизвлекаемых.

Залежи XIII-XVIII горизонтов образуют массивную толщу с единым водонефтяным контактом (1130-1150м.) Средняя глубина залегания пластов колеблется от 1050 до 1900 м. Пластовое давление – от 10,4 до 19,5 Мпа.

Фактические конструкции скважин состоят из:

- скважин, расположенных вне газового контура:
- направление диаметром - 324мм x 10 м;
- кондуктор диаметром - 245мм x 200 м.
- эксплуатационная колонна диаметром 140мм, 146мм, 168мм x от 1050 до 1900 м.
- скважин, расположенных в зоне распространения сероводорода (150-200) газового контура VIII горизонта (до 560м) и зоне аномально высоких давлений в продуктивных нефтяных пластах:
- направление диаметром 530мм x 30 м (50м).
- кондуктор диаметром 324мм x 150 м (200м).
- эксплуатационная колонна диаметром 140мм, 146мм, 168мм x от 1050 до 1900м.

Типы цементов, использующихся для цементирования скважин:

- портландцементы типа ПЦГ и ПЦХ;
- облегченный цемент типа ОЦГ;
- строительный портландцемент марки 400;
- цементно-бентонитовые смеси;
- опытные партии облегченных цементов типа ЦТЛ и ЦТОК.

Порядок проведения работ

- Подбор скважин кандидатов для проведения ОПИ и определение реагирующих скважин
- Оценка геологической и технологической прогнозной эффективности работ
- Утверждение графика производства работ с Заказчиком;
- Мобилизация оборудования и персонала для РВП, в т.ч. оборудование и персонал КРС.
- Подготовка скважины бригадой КРС.
- АКЦ (ГИС ОГК), по согласованию с Заказчиком
- Локатор муфт (отбивка забоя), по согласованию с Заказчиком
- Определение наличия циркуляции и приемистости скважин





- ГДИ для определения скин-фактора и Рпл до начала работ силами Заказчика
- Проведение работ по РВП
- Заключительные работы (в т.ч. освоение скважины)
- Демобилизация оборудования и персонала
- ГДИ для определения скин-фактора после проведения работ силами Заказчика
- Составление итогового отчета по результатам проведенного ОПИ. Составление и согласование Акта о завершении ОПИ для каждой скважины этапы следуют последовательно.

Требуемые характеристики к выполнению работ

- Работы должны выполняться Поставщиком своевременно, качественно и под ключ.
- Поставщик должен принимать участие в подборе скважин кандидатов.
- Все применяемые материалы, товары для выполнения работ должны соответствовать требованиям, установленным техническими регламентами, положениями стандартов или иными документами в соответствии с законодательством Республики Казахстан и по результатам работ Поставщик должен представить Заказчику подтверждающие документы;
- При выполнении работ Поставщик должен соблюдать действующие нормы законодательства Республики Казахстан в данной отрасли, а также нормы, регламентирующие охрану труда, здоровья и окружающей среды, при проведении работ не допускать строительства земляных амбаров, а также разливов нефти и промышленных отходов;

Подъем и спуск подземного оборудования:

- Подъем подземного оборудования, и сдача по акту Заказчику;
- После завершения работ прием по акту подземного оборудования для освоения от Заказчика и спуск в скважину.

Требования к технологическому процессу ПОДГОТОВКИ СКВАЖИНЫ ПЕРЕД РВП

- Переезд бригады, мобилизация оборудования, монтаж бригады КРС;
- Глушение скважины, подъем ГНО;
- Изоляция интервала перфорации (УЦМ)
- Разбуривание цем.моста, райбирование, скрепирование, шаблонирование ЭК.
- Проведение комплекса ГИС (при необходимости по согласованию с Заказчиком).

Требования к технологическому процессу РВП

- Разработка дизайна направленного радиального бурения с расчетом ожидаемых гидродинамических параметров скважины;
- Мобилизация оборудования на скважину;



- Монтаж якорного оборудования;
- Фрезерование окна в эксплуатационной колонне в интервале бурения канала.
- Бурение радиального канала с использованием малогабаритного ВЗД и долота PDC по заданной дизайном траектории;
- Количество пробуренных радиальных каналов должно составлять не менее 2-х единиц;
- Проведение измерения фактической траектории канала (при Тпл не более 100);
- Для проведения гидромониторной промывки пробуренных каналов со специальной гидромониторной насадки состава согласованный с Заказчиком (по согласованию).
- Инженерно-техническое сопровождение бригады ТКРС;
- Демонтаж якорного оборудования.

Требования к заключительным работам:

- Компрессирование скважины с проведением ГИС профиля притока (освоение);
- Вывод скважины на режим; Демонтаж, демобилизация оборудования, персонала со скважины.

В случае отсутствия необходимости в проведении вышеуказанных ГИС (АКЦ, ОГК, ЛМ, ОПП), принять работы за вычетом ГИС согласно КП Поставщика.

3. Сведения по привлечению субподрядных организаций

ИИН /БИН	Наименование субподрядчика/соисполнителя	Вид передаваемых на субподряд работ/услуг	Объем субподряда %
04044000 8204	Товарищество с ограниченной ответственностью "БатысГеофизСервис"	ГИС	2.00



Подписывающие:

Шырақбаев Дамир Алибекович, Заместитель генерального директора по геологии и разработке

Ешманов Нурлан, Ведущий инженер-технолог по проекту реабилитации месторождений

Аткельтеров Нурғали Акбайевич, Ведущий инженер-технолог департамента по проекту реабилитации месторождений

Мұхамеднепес Қуаныш Мұхамеднепесұлы, Заместитель директора департамента бюджетирования и экономического анализа

Сіргебаев Керей Бүркітұлы, Юрист 1 категории отдела договорно-правовой работы

Аюпов Еркен Жумабекович, Начальник отдела налогового учета и планирования

Байджанов Адилбек Аманджолович, Заместитель директора департамент по разработке месторождений

Нургалиев Амангельды Батыржанович, Директор департамента закупок и местного содержания

Құрбанбаев Бекболат Саматұлы, Директор департамента казначейства

Белшер Нұрлан Тукмағанбетұлы, 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