

Утверждаю
Заместитель генерального директора
по новым проектам и технологиям
АО «Эмбаунайгаз»

 Жаксыбеков А.Е.

«___» _____ 2017 г.

**Техническая спецификация на выполнение работ
по переликвидации скважин на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз»**

1) Общие положения (цели и задачи):

К вниманию потенциальных поставщиков выставляется переликвидация скважин на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз», в том числе:

- 1.1. Транспортировка (Мобилизация) оборудования до скважины.
- 1.2. Подготовка площадки, монтаж-демонтаж и перетаскивание подъемных агрегатов и оборудования на следующую скважину, подлежащую ликвидации.
- 1.3. Подрядчик должен приступить к работам со дня подписания договора согласно утвержденному графику производства работ. Физической переликвидация скважин производится согласно разработанному и утвержденному Подрядчиком и согласованному с Заказчиком плану работ.
- 1.4. Работы выполняются строго в соответствии с «Положением о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение», утвержденным Министерством нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан и Министерством геологии и охраны недр Республики Казахстан от 02.06.1995г. № 63/121-П.
- 1.5. Подрядчик производит очистку территории вокруг переликвидированных скважин от промышленных отходов и замазученности, планировку и сдачу Заказчику по акту.
- 1.6. Вывоз и утилизация замазученного грунта и технологической жидкости Подрядчик осуществляет за свой счет и своими транспортными средствами.

2) Описание и требуемые технические, качественные и эксплуатационные характеристики работ

2.1. Работы по ликвидации скважин требуются выполнять строго в соответствии с «Положением о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение», утвержденным Министерством нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан и Министерством геологии и охраны недр Республики Казахстан от 02.06.1995г. № 63/121-П и «Типового проекта на проведение ликвидации и консервации скважин».

 1

3) Объемы выполняемых работ

Таблица 1

№№ п/п	№№ скв.	Месторождение	Катег. скв.	глубина	Нач.бур./ Кон.бур	Конструкция скважин	Забой, м пробур/ замер	интервал перфорации, м	Наименование проводимых работ	причины ликвидации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Переликвидация скважин										
1	281	Кульсары	ликв	1350	20.05.53. 20.07.53	Конд 12"x100м Эксп 6"x1329,4м	1350	1270-1266м 1195-1188м 1272-1270м	цем/мост на гл. 1138 м.	Кат IV, пункт «а», Пр.№ 818
2	36	Кульсары	ликв	274	18.09.48 06.11.48	Нет данных	274	Нет данных	цем/мост на гл. м.	2-б № 612 14.04.51 г.
3	125	Кульсары	ликв	211	06.10.43 16.10.43	напр16"x3м эксп.кол.8"x13,3м 5х206,8м	211	187,5 - 185,180-177,5	цем/мост на гл. 128м.	IV кат."а" пр № 623
4	222	Кульсары	ликв	1060	29.01.43 10.05.43	напр16"x3м конд 12"x1058м	1060	1027,5-1024,5м 1008-1004м 998-996м 978- 977м 975- 973,5м 965- 962м 958-956м 949-947м	цем/мост на гл. 897 м.	IV кат."б" пр № 345
5	261	Кульсары	ликв	1350	10.01.52. 27.06.52.	Конд 12"x188,5м Эксп 5"x1310м	1350	1261-1230м 1195-1215м 1290-1280м	цем/мост на гл. 1145 м.	2-б пр.№697
6	10	Кульсары	ликв	1000	26.01.38 24.05.38.	напр20"x2м кондук14"x121м Эксп 8"x1039,7 м	1000	1008-1001,7м 977-967м 892- 895м 878-875м 654-647м 636- 633м	цем/мост на гл. 583 м.	1У "а" пр.№208 23.11.93г



7	114	Кульсары	ликв			29.08.41 15.10.41	конд12"х163м Эксп 6"х698,5 м	699		628-620м 530-522м	цем/мост на гл. 579 м.	IV кат."в" пр № 727
8	138	Косшагыл	ликв			07.07.1939 19.07.1939	напр16"х2м Эксп 6"х329,13м	330		250-248, 245-241м	цем/мост на гл. 191 м.	по IV "б" кат.пр№ 432
9	140	Косшагыл	ликв			23.06.1949 05.07.1949	напр16"х2м кондук10"х27м Эксп 6"х555м	620		369-364, 358-352, 346-344, 333-327, 319-315, 288-286м	цем/мост на гл. 236 м.	25.01.93 г пр № 11 ПО "ТНГ" по IV "б" кат.
10	142	Косшагыл	ликв			14.11.1948 07.12.1948	напр16"х1,5м кондук12"х19м Эксп 6"х525м	530		495-490, 368-358, 435-433, 355-340, 422-418, 463-460, 438-433м	цем/мост на гл. 290 м.	26.12.90 г пр № 576 ПО "ТНГ" по IV "б" кат.
11	147	Косшагыл	ликв			27.05.1936 04.07.1936	напр16"х3м Эксп 6"х289,5м	291		266-262, 258-252м	цем/мост на гл. 202 м.	23.11.93 г пр № 208 ПО "ТНГ" по IV "б" кат.
12	148	Косшагыл	ликв			14.08.1937 20.09.1937	кондук12"х11м Эксп 6"х299м	300		270-265, 252-250, 226-223, 222-220м	цем/мост на гл. 170 м.	23.11.93 г пр № 208 ПО "ТНГ" по IV "б" кат.
13	168	Косшагыл	ликв			11.02.1948 25.02.1948	напр16"х2м Эксп 6"х329,3м	333		266-260, 258-256, 245-238, 230-224, 227-224, 193-188м	цем/мост на гл. 158 м.	27.06.84 г по IV "б" кат., пр № 186 ПОЭН
14	169	Косшагыл	ликв			20.04.1948 01.05.1948	напр16"х2м кондук12"х10м Эксп 6"х301,2м	350		230-226, 191-186, 244-241м	цем/мост на гл. 136 м.	30.08.68 г по IV "б" кат., пр № 105 КЭН
15	76	Косшагыл	ликв			12.07.1941 12.08.1941	направ.16" -1,2 м. колон. 6"-338,55м.	350		302 - 300,300 - 295,2	цем/мост на гл. 245 м.	25.01.93 г пр № 11 ПО "ТНГ" по IV "б" кат.



16	92	Косшагыл	ликв	450	16.05.1943 25.05.1943	направ. 20" - 1,4 м. кондук. 14" - 17,5 м. колон. 8" - 172,66 м. колон. 7" - 243,46 м. колон. 6" - 388,63 м	450	355-350, 293- 290, 286- 284, 278- 272, 253- 249, 340- 336, 327- 323, 317- 314, 242-24 - 236, 224-219м	цем/мост на гл. 169 м.	02.05.01 г. Пр. №380. Кат IV. пункт «а» УГНП и КРС
17	179	Косшагыл	ликв	330	24.09.1939 08.10.1939	напр 16"x2м Эксп 6"x328,38м	330	282-287, 269- 266, 263-262, 261-259, 254- 252м	цем/мост на гл. 202 м.	29.05.92 г пр № 168 ПО "ТНГ" по IV "б" кат.
18	144	Косшагыл	ликв	476	07.01.1943 14.04.1943	направ. 16" - 1,8 м. кондук. 12" - 17,5 м. колон. 8" - 47,8 м. колон. 7" - 404,5 м	476	342 - 339, 312 - 310, 305 - 302, 288 - 284, 242 - 236, 226 - 223, 219 - 214, 210 - 205	цем/мост на гл. 160 м.	12.1985 г по IV "б" кат., пр № 432 ПОЭН.
19	187	Косшагыл	ликв	414,5	26.12.1936 10.07.1937	напр 16"x3,1м Эксп 6"x440м	414,5	267-265, 254- 250, 241-234, 230-224м	цем/мост на гл. 174 м.	31.12.91 г пр № 345 ПО "ТНГ" по IV "б" кат.
20	41	Каратон	ликв	850	12.07.49г 05.02.49г	Конд 10" - 48 мм Экс кол 6" - 810м	850	640-649	цем/мост на гл. 590 м.	IV кат. "а"
21	47	Каратон	ликв	850	25.06.49г 31.07.49г	Напр 16" - 1,5 м. Конд 10" - 35 мм Экс кол 6" - 800м	850/685	649-656	цем/мост на гл. 599 м.	IV кат. "б"
22	55	Каратон	ликв	850	08.06.49г 14.06.49г	Напр 16" - 1,5 м. Конд 12" - 41 м Экс кол 6" - 794 м	850/595	729-730, 712- 730, 650- 655, 659-654, 641-636	цем/мост на гл. 586 м.	IV кат. "б"
23	80	Каратон	разв. ликв	1005	26.08.54г 13.10.54г	Напр 16" - 3,0 м. Конд 10" - 74 мм Экс. кол 6" * 847м	1005	713-723, 711- 715, 721-722	цем/мост на гл. 660м.	IV кат. "б"
24	88	Каратон	разв. ликв	1000	26.06.54г 16.07.54г	Напр 16" - 3,0 м. Конд 10" - 64,6м Экс/к 6" - 818м	1000	741 - 745	цем/мост на гл. 690м.	IV кат. "б"

25	405	Каратон	ликв	811	20.11.51г 08.05.52г	16" - 3,0м 10" - 51,5м 6" - 816,02м	811/773	730-740,727- 725,711-722, 704-700	цем/мост на гл. 650м.	IV кат. "а"
26	417	Каратон	ликв	800	29.09.51г 25.11.51г	Напр 10" - 74 м. экс/кол 6" - 799 м	800	748-753	цем/мост на гл. 698м.	IV кат. "а"
27	446	Каратон	ликв	1254	24.03.55г 25.05.55г	Напр 16" - 3,0 м, Конд 10" - 64,6м Экс/к 6" - 818м	1254/1218	1171 - 1175	цем/мост на гл. 121 м.	IV кат. "а"
28	451	Каратон	ликв	800	24.12.52г 21.02.53г	Конд 10" - 64,7м Экс/к 6" - 795м	800/725	710-715	цем/мост на гл. 660 м.	IV кат "а "
29	490	Каратон	ликв	808	23.01.52г 18.05.52г	16" - 1,5 м, 10" - 71 м, 6" - 800,8м	808/775	712-717	цем/мост на гл. 662 м.	III кат. "б"
30	172	Терен-Узек	ликв	350	25.08.57г 29.08.57г	5"-367 м	388/350	324-321, 325- 322	цем/мост на гл. 271 м.	IV кат "а "
31	379	Терен-Узек	ликв	610	17.04.62г 23.04.62г	10" - 152м 5" - 597,25м	610/586	570-566	цем/мост на гл. 510м.	III кат. "б"
32	27	Терен-Узек	ликв	635	24.03.55г 13.09.55г		1654/635	601-605	цем/мост на гл. 550м.	II кат. "а"
33	288	Терен-Узек	ликв	400	19.01.66г 26.01.66г	11" - 33 м 5" - 320,34 м	401			II кат. "а"
34	186	Терен-Узек	ликв	345	28.05.58г 31.05.58г	6" - 375.8 м	380/345	322-318		IV кат. "а"
35	287	Терен-Узек	ликв	1002	29.07.62г 27.10.62г	10" - 64 м 5" - 787 м	1002/1000			I кат. "е"
	Итого-35 скважин									



4) Требования к Подрядчику

В течении 10-ти рабочих дней со дня заключения договора. Подрядчик должен:

- 4.1. Предоставить наличие лаборатории буровых и тампонажных растворов для поддержки производства работ, оснащенных приборами для тестирования тампонажных растворов или договор с сервисной компанией на оказание услуг по тампонажным растворам, с наличием лаборатории тампонажных растворов, оснащенных приборами для тестирования растворов.
- 4.2. Заключить и предоставить договор на обслуживание с профессиональными аварийно-спасательными службами и формированиями в рамках исполнения требования Закона РК от 11.04.2014г. №188-V «О гражданской защите» и «Правил обслуживания недропользователей профессиональными аварийно-спасательными службами» утвержденных Приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 28 апреля 2015 года № 512 при проведении работ по переликвидации скважин на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз».
- 4.3. Предоставить разрешения на эмиссию в окружающую среду от стационарных источников при переликвидации скважин по Атырауской области со сроком не менее срока выполнения работ по договору.
- 4.4. Предоставить справку о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его технических характеристиках, подтверждающие наличие собственного полигона (полигон для размещения опасных отходов), либо договор на оказание услуг по транспортировке, утилизации и размещению отходов при проведении работ по переликвидации скважин с территории АО «Эмбаунайгаз» субподрядными организациями с приложением справки о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его технических характеристиках.
- 4.5. Предоставить справку о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его технических характеристиках, подтверждающие наличие в собственности производственной базы или договор аренды (субаренды), со сроком действия аренды производственной базы не менее срока выполнения работ, предусмотренной в Договоре, с приложением справки о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его технических характеристиках.
- 4.6. Предоставить наличие не менее 3-х собственных подъемных агрегатов и свидетельства о регистрации транспортных средств или договор аренды подъемных агрегатов со свидетельствами о регистрации транспортных средств. Подрядчик должен подтвердить наличие техники на базе подрядчика и готовность их к выполнению работ по договору.
- 4.7. Подъемные установки не должны превышать установленный срок эксплуатации, либо иметь экспертное заключение аттестованной организации по диагностированию подъемников на продление сроков эксплуатации.
- 4.8. Предоставить наличие собственной нижеследующей транспортной техники (Таблица 3) и свидетельства о регистрации транспортных средств или договор аренды транспортной техники со свидетельствами о регистрации транспортных средств.



6

Таблица 2

Вид спецтехники	Цементировочный агрегат. Раб. давление (32 МПа)	Автоцистерна	Автокран	Трубовоз	Паровая передвижная установка ППУ	Грузовой автотранспорт	Бульдозер
Кол-во (единиц)	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 1	Не менее 1	Не менее 1	Не менее 1	Не менее 3

4.9. Предоставить наличие страховых полисов на:

4.9.1. Страхование Персонала;

4.9.2. Страхование ответственности перед Третьими лицами;

4.9.3. Страхование ответственности владельцев транспортных средств.

Заказчик, вправе провести выездную проверку (инспекцию) требований к подрядчику на соответствие к данной технической спецификации и нормативным документам в области промышленной безопасности РК.

5) Место и условия выполнения работ

Работы выполняются в Жылойском районе Атырауской области, на скважинах месторождениях Кульсары, Косшагыл, Каратон и Терен-Узек НГДУ «Жылоймунайгаз» АО «Эмбамунайгаз»:

Сведения о районе работ:

Среднегодовая температура воздуха: +15°C

- наибольшая летняя, +40°C;

- наименьшая зимняя, -30°C.

Продолжительность отопительного периода в году - 176 сут.

Продолжительность зимнего периода в году -126 сут.

Азимут преобладающего направления ветра - 135 градус

Наибольшая скорость ветра - 18 м/с

Категория грунта - Вторая

Растительный покров -полынь, колючка, биюргун и др.

Рельеф трассы перетаскивания оборудования для переликвидации скважин при переезде на следующую скважину представляет собой всхолмленную равнину степного пространства. Трасса перетаскивания оборудования для капитального ремонта скважин проходит зачастую пропуском через инженерные коммуникации: внутри промышленные нефтепроводы, водопроводы и т.д.

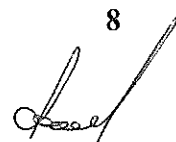
Глубины скважин 530м, пластовое давление в пределах 50-380 атм. в зависимости от глубины залегания продуктивных горизонтов и от расположения разрезающего ряда нагнетательных скважин.

Расстояние от города Атырау до нефтяных месторождений составляет в пределах от 250 до 300 км.

7
Сделано

Подрядчик должен выполнять следующие условия выполнения работ:

- 5.1. Выполнять переликвидации скважин на основе «под ключ» со своим оборудованием, инструментами и материалами.
- 5.2. Для проведения технологических операций Подрядчик должен иметь собственную или привлечь спецтехнику субподрядчиков, включающих цементирувочные агрегаты ЦА-320, автомобильные емкости АЦН-10, грузовой автотранспорт, автокран, бульдозер, сварочный агрегат:
- 5.3. Герметичность эксплуатационных колонн определять снижением уровня жидкости в скважине методом свабирования передвижной каротажной станцией, либо компрессированием.
- 5.4. Подъемники должны быть оснащены средствами малой механизации, гидравлическими ключами, забойным двигателем и ротором (при разбурировании цементных мостов и пробок).
- 5.5. Спуско-подъемные механизмы, бурильный инструмент перед началом работ должны пройти дефектоскопию и иметь на рабочей площадке акт дефектоскопии.
- 5.6. Копии паспортов, сертификатов, анализов, разрешений на применение используемых материалов и оборудования должны предоставляться Заказчику.
- 5.7. Подрядчик, для ликвидации скважин, должен использовать собственные технологические НКТ-75х5,5 Д с высаженными концами в количестве 3500м. Применение НКТ Заказчика, извлеченного из скважины, для ремонта скважин не допустимо.
- 5.8. По окончании работ по скважине представить подробный отчет с хронологией проведенных операций Заказчику.
- 5.9. Все работы по переликвидации скважин должны проводиться безамбарным методом (с замкнутой циркуляцией промывочной жидкости). Не допускается применение промывочных жидкостей, загрязняющих продуктивные горизонты.
- 5.10. Поднятое со скважины подземное оборудования (штанги, колонна НКТ) и устьевое оборудование скважин (колонные головки, фланцы, планшайбы, крестовины и др.) передаются Заказчику.
- 5.11. Вывоз поднятого со скважины подземного и устьевого оборудования на производственную базу или специальное место, указанное Заказчиком Подрядчик осуществляет за свой счет и своими транспортными средствами.
- 5.12. Подрядчик обязан соблюдать действующие нормы законодательства Республики Казахстан в данной отрасли, а также нормы, регламентирующие охрану труда, здоровья и окружающей среды, при проведении ликвидации скважин не допускать строительства земляных амбаров, а также разливов нефти и промышленных (пластовых) вод. Регулярно производить санитарную очистку рабочей площадки, обеспечив своевременный вывоз коммунальных и производственных отходов на специально предназначенные полигоны хранения/захоронения. Перед началом работ по ликвидации скважин Подрядчик обязан изолировать почву вокруг скважины полиэтиленовой изолирующей пленкой во избежание загрязнения грунта от разливов нефти и промышленных (пластовых) вод. После завершения ликвидационных работ обеспечить рекультивацию около скважинной территории.
- 5.13. Подрядчик обязан при ликвидации скважин согласовать все планы работ касательно технологических операции с Заказчиком, супервайзерами Заказчика и контролирующими органами.
- 5.14. Гарантийный срок устанавливается 10 лет с даты подписания сторонами акта выполненных работ.
- 5.15. Тампонажная техника должна быть в исправном состоянии и оснащена всеми необходимыми принадлежностями и инструментами. Автотранспортные средства собственные или арендованные (с предоставлением договоров об аренде) для въезда и выезда на контрактную территорию АО «Эмбаунагаз», должны быть оснащены GSM/GPS- терминалами систем мониторинга транспорта с возможностью фиксации координат транспорта и передачи их посредством GSM-сети, и отправку данных на IP-адрес сервера GPS-мониторинга Заказчика. Номер порта зависит от типа GSM/GPS- терминала и требует уточнения при его настройке.
- 5.16. Подрядчик самостоятельно за свой счет обеспечивает свой персонал, а также персонал Заказчика в количестве 2 человек, осуществляющих постоянный контроль выполнения Работ, 3-х разовым питанием, продуктами для кофе-тайма, питьевой водой, водой для санитарно-гигиенических нужд, жильем с душевыми, туалетом и канализацией с вывозом сточных вод, телевидением со спутниковой антенной, междугородней телефонной связью, персональным компьютером с интернетом, обогревом, кондиционером на каждую секцию вагона, постельными принадлежностями с их еженедельной заменой в вахтовом городке и на площадке работ.



6) Требуемые сроки (график) выполнения работ.

Календарный график производства работ

Таблица 3

Показатели	ЕИ	План на 2017г.	I квартал	январь	февраль	март	II квартал	апрель	май	июнь	III квартал	июль	август	сентябрь	IV квартал	октябрь	ноябрь	декабрь
НГДУ «Жылыоймунайгаз»	скв	35	0	-	-	-	0	-	-	-	19	7	6	6	16	6	6	4



7) Привлечение субподрядчиков допускается не более 2/3 от общего объема выполненных работ.

8) Требования к потенциальным поставщикам:

8.1 Предоставить копии лицензии либо заявление потенциального поставщика, содержащее ссылку на официальный интернет источник (веб-сайт) государственного органа, выдавшего лицензию, использующего электронную систему лицензирования:

8.1.1 на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа.

Подвид:

а) ликвидация скважин на месторождениях углеводородного сырья;

8.2 Наличие у потенциального поставщика опыта работы не менее 1 (одного) года в течение последних 5 (пяти) лет, на рынке закупаемых однородных работ, подтвержденного электронными копиями соответствующих актов, подтверждающих прием-передачу выполненных работ, совокупный объем которых по одному договору, в каждом году составляет не менее 75 миллионов тенге.

8.3 Предоставить на персонал в количестве не менее 6-ти мастеров, не менее 2-х геологов и не менее 2-х инженеров:

8.3.1. электронные копии трудовых книжек или трудовых договоров, подтверждающих профессиональную квалификацию специалистов и их опыт работы не менее 3 (трех) лет в области, соответствующей предмету закупок;

8.3.2. электронные копии удостоверений/сертификатов вышеуказанных специалистов о прохождении обучения и проверки знаний персонала в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

Зам. директора департамента
буровых работ и КРС:



Конуспаев Т.М.

Старший инженер по КРС:



Амангалиев А.