

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 «Доссормунайгаз»**

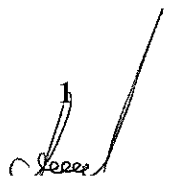
1) Общие положения (цели и задачи):

К вниманию потенциальных поставщиков выставляется переликвидация скважин на месторождениях НГДУ «Доссормунайгаз» 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».



3) Объемы выполняемых работ.

Таблица 1

№№ п/п	Наименование месторождения	№ скв.	сост. фонда	нач. и конец бурения	Конструкция скважин	толщина стенки, мм	Забой, пробур. / замерен. м	Интервал перфорации, м	Наименование проводимых работ	Причина ликвидации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Переликвидация скважин										
1	Доссор	70	разв	21.07.1939г- 23.03.1940г	6*-230,6	7	250/213	116-206	цем.мост на глубине 66м.	IV "а"
2	Доссор	296	эксп	10.03.1949г- 31.03.1949г	6*-345	7	350/254	220-314	цем.мост на глубине 170м.	катег IV"а"
3	Доссор	403	нагн	26.06.1940г- 04.07.1940г	6*-242,7	7	260/200	127-184	цем.мост на глубине 77м.	катег I "а"
4	Доссор	433	инжек	30.01.1955г- 04.02.1955г	5 3/4 *-128	7	141/117	86-90	цем.мост на глубине 36м.	катег IV"а"
5	Юж.Танаггар	89	эксп	03.08.1994г- 03.09.1994г	6*-1167	8,9	1167/1153	1091-1115	цем.мост на глубине 1041м	катег IV"а"
6	С.Макаг	365	эксп	14.07.1931г- 23.07.1931г	6*-164,3	7	154/154	101-152	цем.мост на глубине 51м	катег IV "б"
7	С.Макаг	416	эксп	13.03.1939г- 31.03.1939г	6*-567,3	7	570/567	509-529	цем.мост на глубине 459м	катег IV "б"
8	Кошкар	168	эксп	22.06.1948г- 06.07.1948г	6*-443м	7	450/450	334-401	цем.мост на глубине 284м	IV "а"
9	Кошкар	39	нагн	06.04.1945г- 22.04.1945г	5*-242,5м	7	-/252	200-204	цем.мост на глубине 150м	IV "в"
10	Кошкар	48	эксп	14.04.1945г- 28.04.1945г	6*-243,7м	9	255/230	125-228	цем.мост на глубине 75м	IV "а"
11	Сагиз	51	эксп	18.05.1938г- 02.06.1938г	16*-2,5м, 10*-25м	9	272,8/-	-	цем.мост на глубине 222м	-
12	Сагиз	250	эксп	22.06.1943г- 14.07.1943г	7* x 405,5м	8	400/349,5	312-340	цем.мост на глубине 262м	IV "а"

13	Сагиз	22	разв	24.09.1932г- 21.04.1933г	8*-378,8	8	395,5/-	-	цем.мост на глубине 345м.	III "б"
14	Сагиз	111	эксп	09.04.1951г- 02.05.1951г	6*-349	7	512/315	298,5-301	цем.мост на глубине 248м.	III "г"
15	Сагиз	128	эксп	26.10.1942г- 30.12.1942г	8*-6*-258,4	8	260/249	224-232	цем.мост на глубине 174м.	IV "а"
16	Бек-Беке	67	развед.	12.07.1949г- 30.08.1949г	18*-2,5м., 10*- 196м., 6*-656м	9	901/610	588-606,5	цем.мост на глубине 538м	IV "а"
17	Бек-Беке	71	развед.	31.12.1948г- 14.03.1949г	16*-2,5м., 12*- 144м., 6*-647м.	7	900/627	568-604	цем.мост на глубине 518м	IV "а"
18	Искине	198	эксп	06.08.1947г- 15.08.1947г	6*-218м	7	220/206	181-204	цем.мост на глубине 131м	IV "а"
19	Искине	226	эксп	29.09.1956г- 20.12.1956г	5*-854,36	7	865/765	742-818	цем.мост на глубине 692м	IV "а"
20	Искине	253	эксп	16.04.1956г- 26.04.1956г	11*-35,5м., 5*- 835,66м	8	850/860	711-749	цем.мост на глубине 661м	IV "а"
21	Байчунас	333	эксп	24.08.1943г- 16.09.1943г	6*-7*-403,4	7	450/380	360-368	цем.мост на глубине 303м	IV "а"
22	Байчунас	293	экс	04.08.1939г- 22.08.1939г	6*-406,5м	7	410/382	343-347	цем.мост на глубине 293м.	IV кат.п"а"
23	Байчунас	122	экс	20.02.1932г-23.05.1 932г	6*-200м	7	200/205	200-205	цем.мост на глубине 150м.	IV кат.п"а"
24	Байчунас	124	экс	09.06.1932г- 23.08.1932г	5 1/4*-245,5м	7	255/255	244-255	цем.мост на глубине 194м.	IV кат.п"а"
25	Байчунас	114	экс	18.06.1931г- 10.09.1931г	колонна не спущена	-	354,5/-	не вступала	цем.мост на глубине 0м.	-
26	Байчунас	125	экс	02.02.1932г- 20.06.1932г	6*-190м	7	220/216	фильтр 4 *-24 от 192-216	цем.мост на глубине 142м.	-
27	Байчунас	403	экс	09.06.1939г- 22.06.1939г	6*-405,5м	7	410/376	325-330	цем.мост на глубине 275м.	-
28	Байчунас	262	экс	03.01.41г.- 22.02.41г.	6*411,5	7	420/385,6	319-375	цем.мост на глубине 269м.	IV "а"
29	Байчунас	4с	разв	01.03.1934г- 25.03.1934г	9 1/4 *-120	9	216/216	фильтр 6*-11м от 120-126	цем.мост на глубине 60м.	IV "а"

30	Байчунас	5ю	разв	24.09.29г.- 09.02.30г.	конт. 16*-47,6м. колона не спущена	-	476/-	не вступала	цем.мост на глубине 426м.	III "б"
31	Байчунас	6с	разв	28.11.32г.- 24.06.33г.	колона не спущена	-	805/-	не вступала	цем.мост на глубине 755м.	I "а"
32	Байчунас	73	экс	22.09.49г.- 20.10.49г.	6*-598	7	620/581	549-559	цем.мост на глубине 499м.	IV "а"
33	Байчунас	241	экс	16.07.41г.- 26.08.41г.	6*-395	7	406/375	308-362	цем.мост на глубине 258м.	IV "а"
34	Байчунас	258	экс	29.05.41г.- 12.06.41г.	6*-402	7	404/390	132-334	цем.мост на глубине 82м.	IV "а"
35	Байчунас	186	экс	19.06.41г.- 13.07.41г.	6*-308	7	411/395	325-376	цем.мост на глубине 275м.	IV "а"
36	Байчунас	196	экс	28.11.41г.- 20.02.42г.	6*-396	7	400/385	341-375	цем.мост на глубине 291м.	IV "а"
37	Байчунас	204	экс	13.08.41г.- 10.09.41г.	6*-397	7	400/380	88-333	цем.мост на глубине 38м.	IV "а"
38	Байчунас	282	экс	08.07.39г.- 23.08.39г.	6*-406	7	410/375	334-356	цем.мост на глубине 284м.	IV "а"
39	Байчунас	320	разв	18.12.36г.- 30.01.37г.	8*-390	9	390/378	358-367	цем.мост на глубине 308м.	IV "а"
40	Байчунас	324	экс	09.11.37г.- 09.12.37г.	6*-398,8	7	400/372	358-361	цем.мост на глубине 308м.	III "б"
41	Байчунас	325	экс	02.01.38г.- 02.02.38г.	6*-398,7	7	400/381	367-370	цем.мост на глубине 317м.	I "а"
42	Байчунас	346	экс	11.03.60г.- 21.03.60г.	5*621,69	7	630/603	544-565	цем.мост на глубине 494м.	IV "а"
	Итого-42 скв									

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 «Доссормунайгаз».
- 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 2) и свидетельства о регистрации транспортных средств или договор аренды транспортной техники со свидетельствами о регистрации транспортных средств.

5



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 Макатском районе Атырауской области, на скважинах месторождениях Доссор, С.Макат, Юж.Танатар, Бек-Беке, Сагиз, Искене, Байчунас, Кошкар и Алтыкуль НГДУ «Доссормунайгаз» АО «Эмбаунайгаз»:

Сведения о районе работ:

Среднегодовая температура воздуха: +10°C

- наибольшая летняя, +33°C;

- наименьшая зимняя, -35°C.

Продолжительность отопительного периода в году - 197 сут.

Продолжительность зимнего периода в году -127 сут.

Азимут преобладающего направления ветра - С/В-Ю/З

Наибольшая скорость ветра - 25 м/с

Категория грунта - Вторая

Растительный покров -полынь, колючка, биюргун и др.

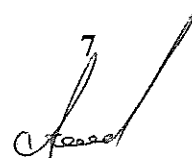
Рельеф трассы перетаскивания оборудования для переликвидации скважин при переезде на следующую скважину представляет собой всхолмленную равнину степного пространства. Трасса перетаскивания оборудования для капитального ремонта скважин проходит зачастую пропуском через инженерные коммуникации: внутри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

Глубины скважин 100-1200м, пластовое давление в пределах 10-120 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 100 до 200 км.

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 цементируочные агрегаты ЦА-320, автомобильные емкости АЦН-10, грузовой автотранспорт, автокран, бульдозер, сварочный агрегат:
- 5.3. Подъемники должны быть оснащены средствами малой механизации, гидравлическими ключами, забойным двигателем и ротором (при разбурировании цементных мостов и пробок).
- 5.4. Спуско-подъемные механизмы, бурильный инструмент перед началом работ должны пройти дефектоскопию и иметь на рабочей площадке акт дефектоскопии.
- 5.5. Копии паспортов, сертификатов, анализов, разрешений на применение используемых материалов и оборудования должны предоставляться Заказчику.
- 5.6. Подрядчик, для ликвидации скважин, должен использовать собственные технологические НКТ-75х5,5 Д с высаженными концами в количестве 2500м. Применение НКТ Заказчика, извлеченного из скважины, для ремонта скважин не допустимо.
- 5.7. По окончании работ по скважине представить подробный отчет с хронологией проведенных операций Заказчику.
- 5.8. Все работы по переликвидации скважин должны проводиться безамбарным методом (с замкнутой циркуляцией промывочной жидкости). Не допускается применение промывочных жидкостей, загрязняющих продуктивные горизонты.
- 5.9. Поднятое со скважины подземное оборудования (штанги, колонна НКТ) и устьевое оборудование скважин (колонные головки, фланцы, планшайбы, крестовины и др.) передаются Заказчику.
- 5.10. 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.
- 5.11. Подрядчик обязан соблюдать действующие нормы законодательства Республики Казахстан в данной отрасли, а также нормы, регламентирующие охрану труда, здоровья и окружающей среды, при проведении переликвидации 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.
- 5.12. Подрядчик обязан при переликвидации скважин согласовать все планы работ касательно технологических операции с Заказчиком, супервайзерами Заказчика и контролирующими органами.
- 5.13. Гарантийный срок устанавливается 10 лет с даты подписания сторонами акта выполненных работ.
- 5.14. 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 «Эмбаунайгаз», 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.
- 5.15. 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.

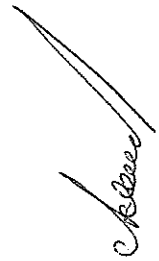


6) Требуемые сроки (график) выполнения работ.

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 «Доссормунайгаз»	скв	42	0	-	-	-	7	-	3	4	21	6	9	6	14	7	5	2



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;

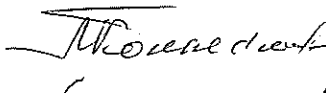
8.2 Наличие у потенциального поставщика опыта работы не менее 1 (одного) года в течение последних 5 (пяти) лет, на рынке закупаемых однородных работ, подтвержденного электронными копиями соответствующих актов, подтверждающих прием-передачу выполненных работ, совокупный объем которых по одному договору,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