**Приложение №10**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_ от " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20\_\_г.**

**Продолжительность видов ремонтов согласно укрупненной нормой времени**

**по капитальному ремонту скважин и стоимость бригада/часа м/р ПУ «Жетыбаймунайгаз»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№**  **п/п.** | **Шифр** | **Виды ремонта по КРС** | **Нормативная продолжительность с заполнением песком, час.** | **Нормативная продолжительность без заполн. песком, час.** | **Ст-сть бр/часа, тенге (без НДС)** | | **I при глубине 2170 м.** | | | | | | | 1. | КР1-2 | Отключение отдельных интервалов и пропластков объекта эксплуатации (верхний) | 191,1 | 177,6 | 73 025,00 | | 2. | КР1-2 | Отключение отдельных интервалов и пропластков объекта эксплуатации (нижний) |  | 130,8 | 73 025,00 | | 3. | КР1-2 | Отключение отдельных интервалов и пропластков объекта эксплуатации. Установка и разбуривание пробки мостовой, ПМЗ (пробка мостовая заливочная) |  | 70,4 | 73 025,00 | | 4. | КР1-2.1 | Отключение отдельных интервалов цементом. Исправление негерметичности цементного моста |  | 80,9 | 73 025,00 | | 5. | КР1-2.1 | Установка цементного моста | 96,3 | 82,1 | 73 025,00 | | 6. | КР1-2.1 | Установка цементного моста желонкой (с помощью геофизической партии) |  | 28,9 | 73 025,00 | | 7. | КР1-3 | Восстановление технических характеристик герметичности цементного кольца. Ремонтно-изоляционные работы межколонного проявления |  | 31,5 | 73 025,00 | | 8. | КР1-4 | Восстановление технических характеристик посредством наращивания цементного кольца за эксплуатационной колонной, промежуточной колонной, кондуктором. РИР заколонных перетоков/без заполнения фильтра скважины песком | 267,7 | 254,0 | 73 025,00 | | 9. | КР2-1 | Устранение негерметичности тампонированием | 270,6 | 256,9 | 73 025,00 | | 10. | КР2-3 | Устранение негерметичности спуском дополнительной обсадной колонны меньшего диаметра (от кровли до 1800 м) /без заполнения фильтра скважины песком с РИР | 344,4 | 323,7 | 73 025,00 | | 11. | КР2-3 | Устранение негерметичности спуском дополнительной обсадной колонны меньшего диаметра (от кровли до устья) с РИР/без заполнения фильтра скважины песком | 450,5 | 436,8 | 73 025,00 | | 12. | КР2-4 | Устранение негерметичности частичной сменой эксплуатационной колонны. Замена верхней части эксплуатационной колонны/без заполнения фильтра скважины песком | 212,0 | 198,2 | 73 025,00 | | 13. | КР3-1 | Ликвидация аварии (водозаборных скважин) |  | 214,1 | 73 025,00 | | 14. | КР3-1 | Ликвидация аварий (штанги, НКТ) в горизонтальных скважинах |  | 285,4 | 73 025,00 | | 15. | КР3-1 | Ликвидация аварии со штангами и НКТ с пакером |  | 559,0 | 73 025,00 | | 16. | КР3-1 | Фрезерование кольцевым фрезером |  | 72,0 | 73 025,00 | | 17. | КР3-1 | Фрезерование торцевым фрезером |  | 73,9 | 73 025,00 | | 18. | КР3-3 | Ликвидация случаев брака или последствий аварий с эксплуатационной колонной и райберование |  | 103,7 | 73 025,00 | | 19. | КР3-3 | Прочие работы по ликвидации аварий (сужение эксплуатационной колонны и т.д.) |  | 90,4 | 73 025,00 | | 20. | КР3-6 | Очистка забоя и ствола скважины от посторонних предметов в горизонтальных скважинах |  | 156,7 | 73 025,00 | | 21. | КР3-6 | Очистка забоя и ствола скважины от посторонних предметов |  | 240,5 | 73 025,00 | | 22. | КР3-8.6 | Извлечение НКТ из скважины после аварии, допущенной в процессе ремонта скважины |  | 531,5 | 73 025,00 | | 23. | КР4-1 | Переход на нижележащий горизонт с установкой цементного моста 1 рейс - 100 м. |  | 201,6 | 73 025,00 | | 24. | КР4-1 | Возврат на вышележащий горизонт с установкой цементного моста 1 рейс - 100 м. | 144,8 | 137,6 | 73 025,00 | | 25. | КР4-2 | Приобщение дополнительного количества пластов для совместной эксплуатации. Приобщение пластов (вызов притока нового интервала - работа УКП) |  | 70,7 | 73 025,00 | | 26. | КР5-1 | Установка взрывного пакера (с помощью геофизической партии). |  | 33,3 | 73 025,00 | | 27. | КР5-1 | Установка пакера. |  | 72,6 | 73 025,00 | | 28. | КР5-1 | Спуск оборудования для ОРЗ |  | 145,0 | 73 025,00 | | 29. | КР5-3 | Ревизия и замена глубинного оборудования. (пакеров, циркуляционных клапанов, подземных клапанов отсекателей и др.). Добывающих скважин |  | 111,5 | 73 025,00 | | 30. | КР5-3 | Ревизия и замена глубинного оборудования. (пакеров, циркуляционных клапанов, подземных клапанов отсекателей и др.). Нагнетательных скважин |  | 104,2 | 73 025,00 | | 31. | КР7-1 | Проведение кислотной обработки. СКО, ЭКВ и т.д. |  | 43,2 | 73 025,00 | | 32. | КР7-9 | Дополнительная перфорация или торпедирование |  | 89,9 | 73 025,00 | | 33. | КР7-12 | Освоение после ГГРП |  | 50,3 | 73 025,00 | | 34. | КР7-12 | Освоение после КОРС |  | 48,6 | 73 025,00 | | 35. | КР7-12 | Работа с УКП (вызов притока) |  | 63,8 | 73 025,00 | | 36. | КР7-12 | Освоение после ГРП горизонтальной скважины |  | 50,6 | 73 025,00 | | 37. | КР7-18.1. | Подготовка к ГГРП |  | 147,4 | 73 025,00 | | 38. | КР8-2 | Подготовка к КОРС |  | 95,4 | 73 025,00 | | 39. | КР8-2 | Геофизические исследования ОГК |  | 24,8 | 73 025,00 | | 40. | КР8-2 | Геофизические исследования скважин - АКЦ |  | 2,5 | 73 025,00 | | 41. | КР8-2 | Работа с УКП (опрессовка со снижением уровня) |  | 32,2 | 73 025,00 | | 42. | КР8-2 | Спуск свинцовой печати |  | 28,3 | 73 025,00 | | 43. | КР8-2 | Подготовка и проведение ВСП (вертикальное сейсмическое профилирование) |  | 30,8 | 73 025,00 | | 44. | КР9-4 | Перевод скважин под нагнетание теплоносителя, воздуха или газа. |  | 54,4 | 73 025,00 | | 45. | КР10-2 | Смена пакера в нагнетательной скважине. Спуск пакера |  | 94,3 | 73 025,00 | | 46. | КР12-1 | Физическая ликвидация скважины |  | 172,1 | 73 025,00 | | 47. | КР13-1 | Восстановление циркуляции в скважине. Стравливание и глушение скважины |  | 3,1 | 73 025,00 | | 48. | КР13-2НТ | Промывка забоя скважины с использованием установки "непрерывная труба". Очистка забоя и другие виды ремонта с колтюбинговой установкой |  | 42,1 | 73 025,00 | | 49. | КР13-5 | Очистка лифта НКТ в скважинах, от асфальтопарафиновых отложений горячей промывкой |  | 4,1 | 73 025,00 | | 50. | КР13-6 | Ревизия или замена колонной головки. Переоборудование устья скважины (замена, ревизия колонной головки и АФТ) |  | 187,5 | 73 025,00 | | 51. | КР13-11 | Подготовка скважины к зарезке и бурению бокового (ых) ствола (ов), ответвления (ий), в т.ч. горизонтальных с вырезанием "окна" в эксплуатационной колонне |  | 151,7 | 73 025,00 | | 52. | КР13-12 | Замена устьевого оборудования |  | 6,0 | 73 025,00 | | 53. | КР13-1 | Подготовительно-заключительные работы |  | 22,0 | 73 025,00 | | 54. | КР13-1.2 | Подготовительно-заключительные работы (водозаборных скважин) |  | 35,4 | 73 025,00 | | 55. | КР13-1.2 | Подготовительно-заключительные работы (нагнетательных скважин) |  | 49,9 | 73 025,00 | | 56. | КР13-1.2 | Подготовительно-заключительные работы (фонтанных скважин) |  | 48,5 | 73 025,00 | | 57. | КР13-1.3 | Подготовительно-заключительные работы (ЭЦН) |  | 58,3 | 73 025,00 | | 58. | КР13-1.4 | Подготовительно-заключительные работы (ШГН) со спуском подземного оборудования |  | 54,4 | 73 025,00 | | 59. | КР13-1.4 | Подготовительно-заключительные работы без спуска подземного оборудования (ШГН) |  | 35,4 | 73 025,00 | | 60. | КР13-1.5 | Подготовительно-заключительные работы с применением стеклопластиковых труб (СПТ) |  | 62,4 | 73 025,00 | | 61. | КР13-1.6 | Подготовительно-заключительные работы (ВН) со спуском подземного оборудования |  | 59,4 | 73 025,00 | | **№**  **п/п.** | **Шифр** | **Виды ремонта по КРС** | **Нормативная продолжительность с заполнением песком, час.** | **Нормативная продолжительность без заполн. песком, час.** | **Ст-сть бр/часа, тенге (без НДС)** | | **II. При глубине 3900 м.** | | | | | | | 1. | КР1-2 | Отключение отдельных интервалов и пропластков объекта эксплуатации (верхний) | 286,0 | 267,8 | 73 025,00 | | 2. | КР1-2 | Отключение отдельных интервалов и пропластков объекта эксплуатации (нижний) |  | 194,0 | 73 025,00 | | 3. | КР1-2 | Отключение отдельных интервалов и пропластков объекта эксплуатации. Установка и разбуривание пробки мостовой, ПМЗ (пробка мостовая заливочная) |  | 78,5 | 73 025,00 | | 4. | КР1-2.1 | Отключение отдельных интервалов цементом. Исправление негерметичности цементного моста |  | 124,4 | 73 025,00 | | 5. | КР1-2.1 | Установка цементного моста /без заполнения фильтра скважины песком | 142,9 | 124,6 | 73 025,00 | | 6. | КР1-2.1 | Установка цементного моста желонкой (с помощью геофизической партии) |  | 29,7 | 73 025,00 | | 7. | КР1-3 | Восстановление технических характеристик герметичности цементного кольца. Ремонтно-изоляционные работы межколонного проявления |  | 34,4 | 73 025,00 | | 8. | КР1-4 | Восстановление технических характеристик посредством наращивания цементного кольца за эксплуатационной колонной, промежуточной колонной, кондуктором. РИР заколонных перетоков | 418,7 | 399,1 | 73 025,00 | | 9. | КР2-1 | Устранение негерметичности тампонированием | 393,9 | 374,2 | 73 025,00 | | 10. | КР2-3 | Устранение негерметичности спуском дополнительной обсадной колонны меньшего диаметра (от кровли до 3600 м) | 565,2 | 543,3 | 73 025,00 | | 11. | КР2-4 | Замена верхней части эксплуатационной колонны/без заполнения фильтра скважины песком. | 307,5 | 287,8 | 73 025,00 | | 12. | КР2-3 | Устранение негерметичности спуском дополнительной обсадной колонны меньшего диаметра (от кровли до устья) с РИР | 766,3 | 734,0 | 73 025,00 | | 13. | КР3-1 | Ликвидация аварий (штанги, НКТ) в горизонтальных скважинах |  | 505,6 | 73 025,00 | | 14. | КР3-1 | Ликвидация аварии со штангами и НКТ с пакером |  | 1153,3 | 73 025,00 | | 15. | КР3-1 | Фрезерование кольцевым фрезером |  | 163,7 | 73 025,00 | | 16. | КР3-1 | Фрезерование торцевым фрезером |  | 163,8 | 73 025,00 | | 17. | КР3-1.7 | Извлечение пакера, прихваченного в колонне. Ликвидация аварий подземного оборудования с пакером |  | 118,1 | 73 025,00 | | 18. | КР3-3 | Ликвидация случаев брака или последствий аварий с эксплуатационной колонной и райберование |  | 184,9 | 73 025,00 | | 19. | КР3-3 | Прочие работы по ликвидации аварий (сужение эксплуатационной колонны и т.д.) |  | 120,5 | 73 025,00 | | 20. | КР3-6 | Очистка забоя и ствола скважины от посторонних предметов в горизонтальных скважинах |  | 287,2 | 73 025,00 | | 21. | КР3-6 | Очистка забоя и ствола скважины от посторонних предметов |  | 451,2 | 73 025,00 | | 22. | КР3-8.6 | Извлечение НКТ из скважины после аварии, допущенной в процессе ремонта скважины |  | 1001,6 | 73 025,00 | | 23. | КР4-1 | Переход на нижележащий горизонт с установкой цементного моста 1 рейс - 100 м. |  | 304,5 | 73 025,00 | | 24. | КР4-1 | Возврат на вышележащий горизонт с установкой цементного моста 1 рейс - 100 м. |  | 226,5 | 73 025,00 | | 25. | КР4-2 | Приобщение дополнительного количества пластов для совместной эксплуатации. Приобщение пластов (вызов притока нового интервала - работа УКП) |  | 130,4 | 73 025,00 | | 26. | КР5-1 | Установка взрывного пакера (с помощью геофизической партии). |  | 59,8 | 73 025,00 | | 27. | КР5-1 | Установка пакера. |  | 132,2 | 73 025,00 | | 28. | КР5-1 | Спуск оборудования для ОРЗ |  | 210,8 | 73 025,00 | | 29. | КР5-3 | Ревизия и замена глубинного оборудования. (пакеров, циркуляционных клапанов, подземных клапанов отсекателей и др.). Добывающих скважин |  | 175,3 | 73 025,00 | | 30. | КР7-1 | Проведение кислотной обработки. СКО, ЭКВ и т.д. |  | 65,5 | 73 025,00 | | 31. | КР7-9 | Дополнительная перфорация или торпедирование |  | 156,4 | 73 025,00 | | 32. | КР7-12 | Освоение после ГГРП |  | 99,5 | 73 025,00 | | 33. | КР7-12 | Освоение после КОРС |  | 86,6 | 73 025,00 | | 34. | КР7-12 | Работа с УКП (вызов притока) |  | 72,1 | 73 025,00 | | 35. | КР7-12 | Освоение после ГРП горизонтальной скважины |  | 116,8 | 73 025,00 | | 36. | КР7-18.1. | Подготовка к ГГРП |  | 254,7 | 73 025,00 | | 37. | КР8-2 | Подготовка к КОРС |  | 168,4 | 73 025,00 | | 38. | КР8-2 | Геофизические исследования ОГК |  | 46,4 | 73 025,00 | | 39. | КР8-2 | Геофизические исследования скважин - АКЦ |  | 3,9 | 73 025,00 | | 40. | КР8-2 | Работа с УКП (опрессовка со снижением уровня) |  | 43,0 | 73 025,00 | | 41. | КР8-2 | Спуск свинцовой печати |  | 52,5 | 73 025,00 | | 42. | КР8-2 | Подготовка и проведение ВСП (вертикальное сейсмическое профилирование) |  | 56,0 | 73 025,00 | | 43. | КР12-1 | Физическая ликвидация скважины |  | 220,4 | 73 025,00 | | 44. | КР13-1 | Восстановление циркуляции в скважине. Стравливание и глушение скважины |  | 3,3 | 73 025,00 | | 45. | КР13-2НТ | Промывка забоя скважины с использованием установки "непрерывная труба". Очистка забоя и другие виды ремонта с колтюбинговой установкой |  | 44,7 | 73 025,00 | | 46. | КР13-5 | Очистка лифта НКТ в скважинах, от асфальтопарафиновых отложений горячей промывкой |  | 4,3 | 73 025,00 | | 47. | КР13-6 | Ревизия или замена колонной головки. Переоборудование устья скважины (замена, ревизия колонной головки и АФТ) | 298,6 | 280,4 | 73 025,00 | | 48. | КР13-11 | Подготовка скважины к зарезке и бурению бокового (ых) ствола (ов), ответвления (ий), в т.ч. горизонтальных с вырезанием "окна" в эксплуатационной колонне |  | 205,2 | 73 025,00 | | 49. | КР13-12 | Замена устьевого оборудования |  | 6,4 | 73 025,00 | | 50. | КР13-1.4 | Подготовительно-заключительные работы (ШГН) со спуском подземного оборудования |  | 58,3 | 73 025,00 | | 51. | КР13-1.4 | Подготовительно-заключительные работы без спуска подземного оборудования (ШГН) |  | 39,1 | 73 025,00 | | 52. | КР13-1.5 | Подготовительно-заключительные работы с применением стеклопластиковых труб (СПТ) |  | 98,0 | 73 025,00 | | 53. | КР13-1.6 | Подготовительно-заключительные работы (ВН) со спуском подземного оборудования |  | 59,4 | 73 025,00 | |  |

**Расчет стоимости работ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование работ** | **Всего продолжительность (час)** | **Тариф за 1 бр/час** | **Общая сумма в тенге (без НДС)** |
| 1 | Капитальный ремонт скважин | 34 996,50 | 73 025,00 | 2 555 619 412,50 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  | | --- | --- | | **Заказчик:**  **АО «Мангистаумунайгаз»** |  | |  |  | | |  | | --- | | **Подрядчик:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | |