**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 «Каламкасмунайгаз»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№****п/п.** | **Шифр** | **Виды ремонта по КРС** | **Продолжит.** **по УНВ, в часах** | **Ст-сть бр/часа, тенге (без НДС)** |
| **При глубине 900 м.** |  |
| 1. | КР1-2 | Отключение отдельных или обводненных интервалов пласта (верхний). | 128,9 | 63 500 |
| 2. | КР1-2 | Отключение отдельных или обводненных интервалов пласта (нижний). | 79,1 | 63 500 |
| 3. | КР1-3 | Исправление негерметичности цементного моста. | 52,9 | 63 500 |
| 4. | КР1-4 | Наращивание цементного кольца за эксплуатационной, промежуточной колоннамии кондуктором. Ремонтно-изоляционные работы заколонных перотоков. | 166,0 | 63 500 |
| 5. |  | Ремонтно-изоляционные работы межколонного проявления. | 29,3 | 63 500 |
| 6. | КР2-1 | Устранение негерметичности тампонированием. | 169,9 | 63 500 |
| 7. | КР2-2 | Устранение негерметичности со спуском пакера (нагнетательной скважины). | 42,8 | 63 500 |
| 8. | КР2-3 | Устранение негерметичности со спуском дополнительной обсадной колонныменьшего диаметра. | 252,5 | 63 500 |
| 9. |  | Установка цементного моста | 64 | 63 500 |
| 10. |  | Установка цементного мостажелонкой (с помощью геофизической партии). | 28,4 | 63 500 |
| 11. | КР3-5 | Ликвидация аварии (НКТ). | 239,9 | 63 500 |
| 12. | КР3-5 | Ликвидация аварии (штанги, НКТ). | 297,9 | 63 500 |
| 13. | КР3-5 | Ликвидация аварии (водозаборных скважин). | 132,7 | 63 500 |
| 14. |  | Замена верхней части эксплуатационной колонны. | 151,6 | 63 500 |
| 15. | КР3-3 | Очистка забоя и ствола скважины от металлических предметов. | 106,3 | 63 500 |
| 16. | КР3-4 | Прочие работы по ликвидации аварий (сужение эксплуатационной колонны и т.д.). | 50,9 | 63 500 |
| 17. | КР3-3 | Очистка забоя от механических примесей, солеотложения и т.д.(с разбуреванием долотом). | 39,0 | 63 500 |
| 18. |  | Переоборудование устья скважины (замена, ревизия колонной головки и АФТ). | 144,9 | 63 500 |
| 19. | КР4-1 | Переход на вышележащий горизонт. | 80,8 | 63 500 |
| 20. | КР4-1 | Переход на нижележащий горизонт. | 177,3 | 63 500 |
| 21. | КР4-2 | Приобщение пластов (вызов притока нового интервала - работа УКП). | 58,8 | 63 500 |
| 22. |  | Ревизия пакеров добывающих скважин с ПЗР (подъем, спуск пакера с подземным оборудованием - подготовительно-заключительные работы). | 78,4 | 63 500 |
| 23. |  | Ревизия пакеров нагнетательных скважин с ПЗР (подъем, спуск пакера с НКТ - подготовительно-заключительные работы). | 75,3 | 63 500 |
| 24. |  | Установка взрывного пакера (с помощью геофизической партии). | 15,5 | 63 500 |
| 25. |  | Установка пакера. | 45,1 | 63 500 |
| 26. |  | Спуск пакера с ПЗР (спуск пакера на НКТ - подготовительно-заключительные работы ШГН). | 58,0 | 63 500 |
| 27. |  | Подготовка скважины к бурению (зарезка) бокового ствола. | 103,6 | 63 500 |
| 28. | КР7-1 | Проведение кислотной обработки (СКО, ЭКВ и т.д.) | 28,8 | 63 500 |
| 29. | КР7-2 | Подготовка к ГГРП | 74,2 | 63 500 |
| 30. | КР7-2 | Освоение после ГГРП с подготовительно-заключительными работами. | 44,9 | 63 500 |
| 31. |  | Подготовка к КОРС | 46,7 | 63 500 |
| 32. |  | Освоение после КОРС | 27,2 | 63 500 |
| 33. | КР7-11 | Дополнительная перфорация (перестрел, дострел) | 44,6 | 63 500 |
| 34. | КР8 | Геофизические исследования скважин - АКЦ | 14,4 | 63 500 |
| 35. | КР8 | Геофизические исследования скважин - ОГК | 23,5 | 63 500 |
| 36. | КР8-2 | Оценка технического состояния (спуск свинцовой печати) | 13,5 | 63 500 |
| 37. |  | Работа с УКП (опрессовка со снижением уровня) | 21,6 | 63 500 |
| 38. |  | Работа с УКП (вызов притока) | 43,4 | 63 500 |
| 39. | КР12 | Физическая ликвидация скважин | 140,4 | 63 500 |
| 40. |  | ПЗР (ШГН) со спуском подземного оборудования  | 42,4 | 63 500 |
| 41. |  | ПЗР (ШГН) без спуска подземного оборудования | 29,2 | 63 500 |
| 42. |  | ПЗР (ЭЦН) | 46,4 | 63 500 |
| 43. |  | ПЗР (фонтанных скважин)  | 36,3 | 63 500 |
| 44. |  | ПЗР (нагнетательных скважин) | 36,9 | 63 500 |
| 45. |  | ПЗР (водозаборных скважин) | 33,4 | 63 500 |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|

|  |  |
| --- | --- |
|  **Заказчик:** **АО «Мангистаумунайгаз»** |  |
|  |  |

 |

|  |
| --- |
| **Подрядчик:** |

 |