

REIVINDICACIONES

1. Una composición para degradar polímeros usados en fluidos hidráulicos de fracturación y como recubrimiento apuntalante, en donde la composición comprende uno o más microorganismos y/o un subproducto de crecimiento del mismo, y opcionalmente, uno o más nutrientes y/o mejoradores de germinación.
2. La composición de acuerdo con la reivindicación 1, que comprende microbios de levadura asesina y/o un subproducto de crecimiento de los mismos.
3. La composición de acuerdo con la reivindicación 2, que comprende *Wickerhamomyces anomalus*.
4. La composición de acuerdo con la reivindicación 1, que comprende un *Starmerella bombicola*.
5. La composición de acuerdo con la reivindicación 1, que comprende *Bacillus subtilis vars. locuses*.
6. La composición de acuerdo con la reivindicación 1, que además comprende un biotensoactivo glicolípido.
7. La composición de acuerdo con la reivindicación 1, que además comprende surfactina.
8. La composición de acuerdo con la reivindicación 1, en donde los microorganismos están en forma de espora.

9. La composición de acuerdo con la reivindicación 1, que además comprende una o más enzimas degradadoras de polímero.
10. Un método para degradar polímeros en un pozo de fracturación, en donde el método comprende aplicar la composición de las reivindicaciones 1 a 9 al pozo.
11. El método de la reivindicación 10, en donde el método es usado para degradar ácido poliláctico (PLA) y/o poliglicólico (PGA).
12. El método de la reivindicación 10, en donde el paso de aplicar la composición comprende inyectar la composición en el pozo.
13. El método de acuerdo con la reivindicación 10, que además comprende administrar nutrientes y/o mejoradores para crecimiento microbiano y/o germinación.
14. El método de la reivindicación 13, en donde los nutrientes comprenden nitrógeno, nitrato, fósforo, magnesio y/o carbono.
15. El método de acuerdo con la reivindicación 10, que además comprende administrar una enzima degradadora de polímero.
16. El método de acuerdo con la reivindicación 10, usado para aumentar la productividad de petróleo de un pozo de fracturación al mejorar la transmisión a través de una línea de tubería, tanque, recubrimiento, tubería, varilla, bomba, y/o pozo de campo petróleo.

17. El método de acuerdo con la reivindicación 10, en donde la composición es producida en el sitio a una distancia de no más de 50 millas del pozo.
18. Un método para recuperar gel de poliacrilamida (PAM) en un pozo de fracturación, en donde el método comprende aplicar la composición de las reivindicaciones 1 a 9 a un fluido, luego usar el fluido para elevar el gel desde el pozo.
19. El método de la reivindicación 18, en donde antes de elevar, la composición es usada para adherir el gel PAM.
20. Un método para remediar desviadores de ácido en un pozo que se somete a fracturación de ácido, en donde el método comprende aplicar la composición de la reivindicación 1 a 9 al pozo.
21. El método de la reivindicación 19, en donde el desviador de ácido es ácido benzoico.