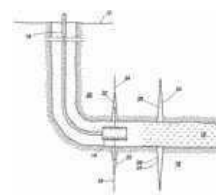
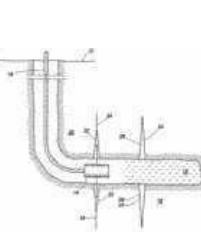
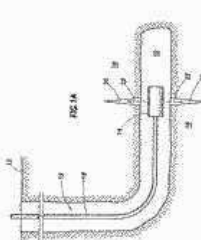
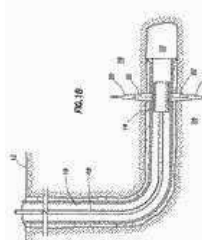
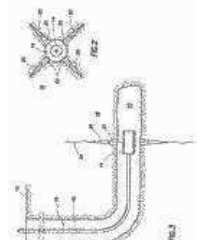
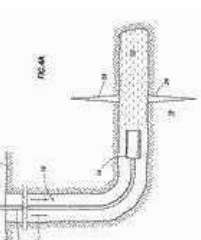
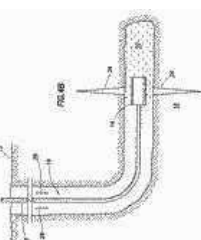
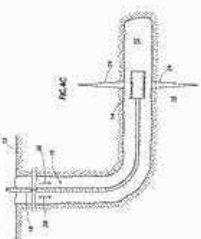
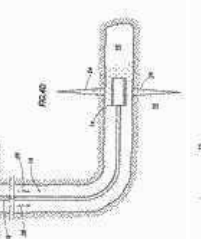
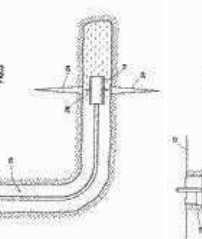
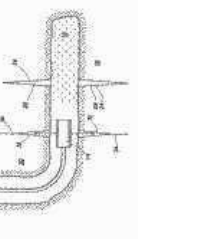
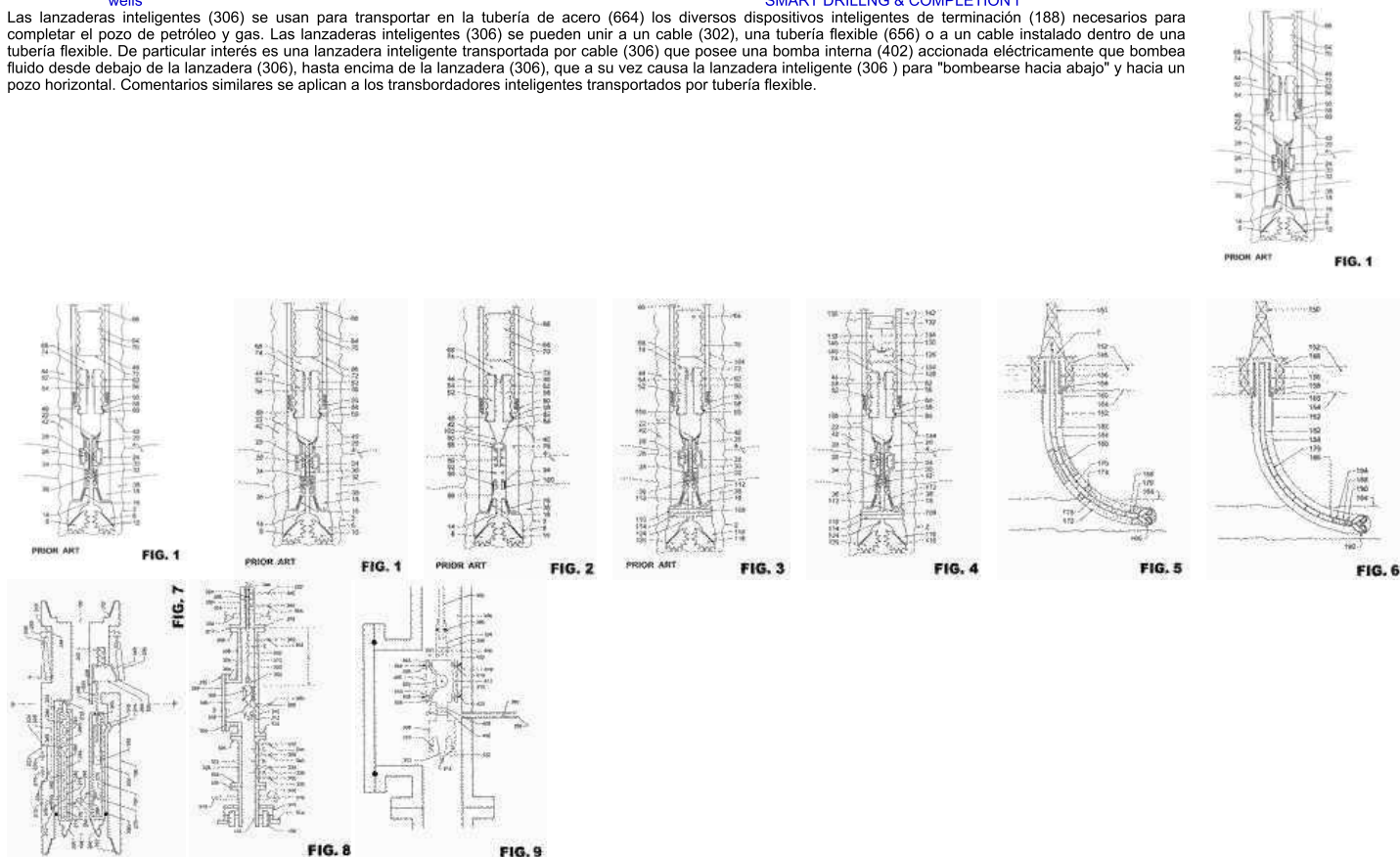
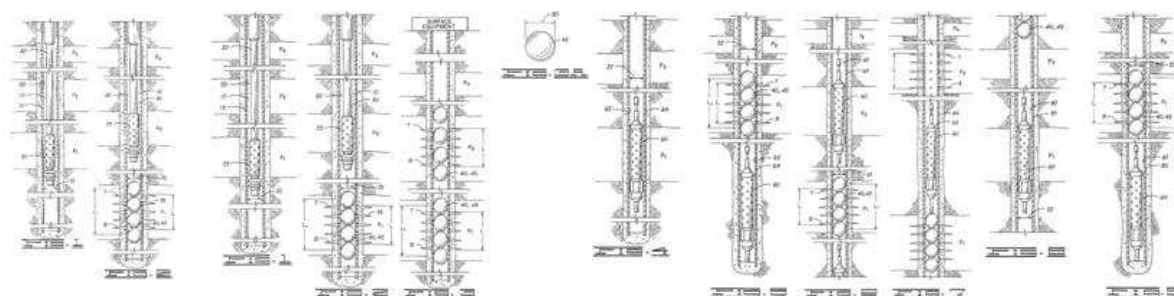
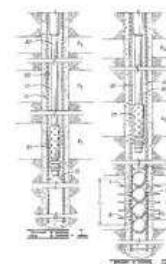
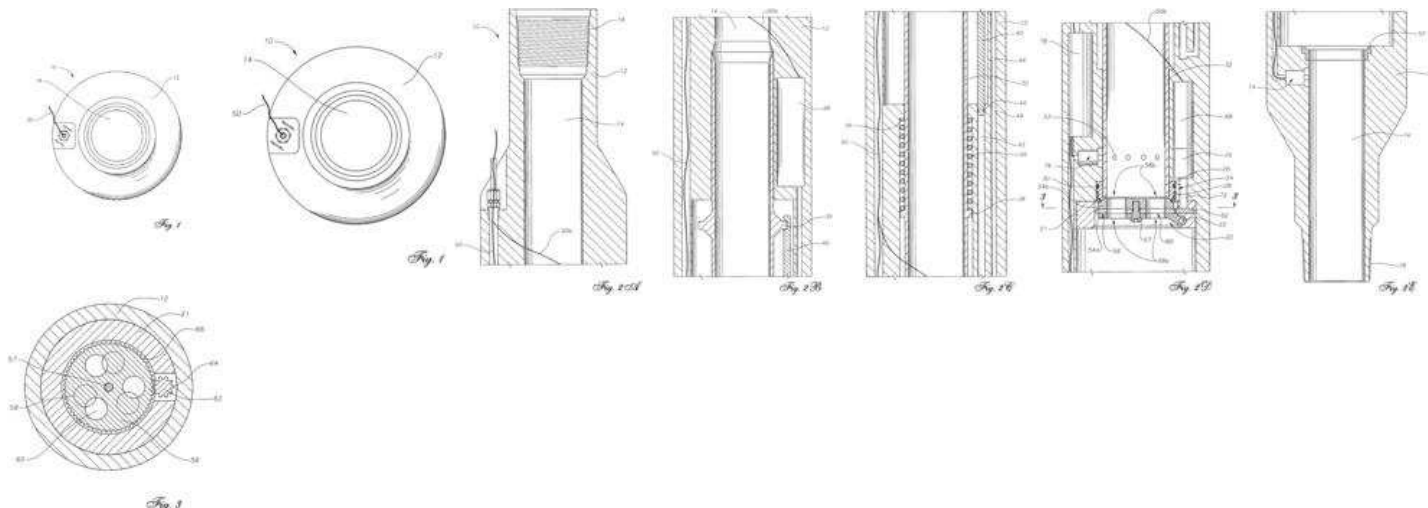
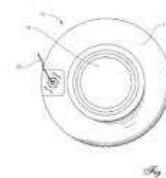


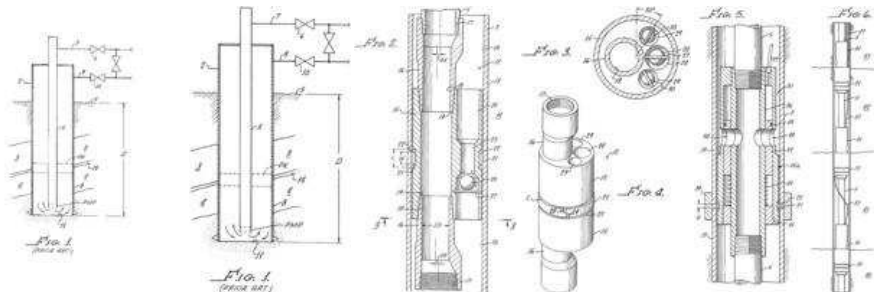
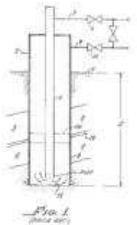
8 results for Cited Patents In category X or Y - Collection: FAMPAT

#	Título	Número de publicación	1st app. date	Solicitante / cesionario	1st publ. fecha	Publ. fecha
1.	Methods of isolating hydratjet stimulated zones	WO2005090747	2004-03-24	HALLIBURTON ENERGY SERVICES* WAIN CHRISTOPHER PAUL	2005-09-29	2005-09-29
La presente invención se dirige a un método para aislar zonas estimuladas por chorro de agua a partir de operaciones de pozo posteriores. El método incluye el paso de perforar un pozo en la formación subterránea de interés. Luego, el pozo puede o no ser revestido dependiendo de una cantidad de factores que incluyen la naturaleza y la estructura de la formación subterránea. A continuación, la carcasa, si se instala una, y el pozo se perforan utilizando un fluido a alta presión que se expulsa desde una herramienta de chorro de agua. Una primera zona de la formación subterránea se fractura y estimula. A continuación, la primera zona se tapona o sella parcialmente temporalmente instalando un fluido de aislamiento en el pozo adyacente a una o más fracturas y / o en las aberturas de las mismas, de modo que las zonas subsiguientes puedan fracturarse y se puedan realizar operaciones adicionales de pozos.       						
2.	Smart shuttles to complete oil and gas wells	US6189621	1999-08-16	SMART DRILLING & COMPLETION* SMART DRILLING & COMPLETION I	2001-02-20	2001-02-20
Las lanzaderas inteligentes (306) se usan para transportar en la tubería de acero (664) los diversos dispositivos inteligentes de terminación (188) necesarios para completar el pozo de petróleo y gas. Las lanzaderas inteligentes (306) se pueden unir a un cable (302), una tubería flexible (656) o a un cable instalado dentro de una tubería flexible. De particular interés es una lanzadera inteligente transportada por cable (306) que posee una bomba interna (402) accionada eléctricamente que bombea fluido desde debajo de la lanzadera (306), hasta encima de la lanzadera (306), que a su vez causa la lanzadera inteligente (306) para "bombearse hacia abajo" y hacia un pozo horizontal. Comentarios similares se aplican a los transbordadores inteligentes transportados por tubería flexible.      						





A slidably sealing isolator and method for using the isolator in a wellbore tubular to control the injection and production of fluids to individual formation zones, the isolator having 1) a sliding band seal which does not need to be actuated or set in order to restrict fluid flow into a wellbore zone and is capable of slidably sealing at threaded joint portions of the wellbore tubular, and 2) a wellbore flow control means.



7.

Single trip open hole well completion system and method

WO9625583

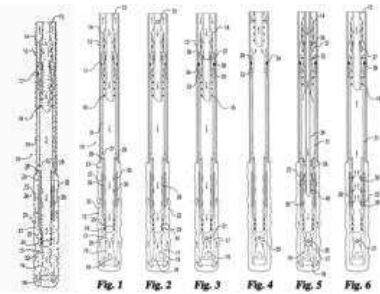
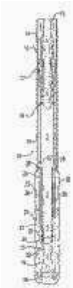
1995-02-13

OSCA*

1996-08-22

1996-08-22

A well completion system (10) which includes a production packer assembly (11), production tubing (15) sealed to the packer assembly (11), and an isolation assembly (12) coupled with the packer assembly (11). The isolation assembly (12) includes an isolation pipe (26) received within a production screen (22) and sealed at both ends therewith. The isolation pipe (26) defines at least one port and carrying a moveable sleeve (30) defining at least one aperture. The sleeve (30) is moveable between an open position in which the port and aperture are in communication to permit fluid flow therethrough, and a closed position in which the port and aperture are not in communication and fluid flow is prevented. The isolation system (12) is also coupled with a wash down shoe (18) and a shearable ball seat (20). The well completion system is useful in a method for establishing a well for production.



8.

Well perforating method for solution well mining

US4113314

1977-06-24

US ARMY
US DEPARTMENT OF THE INTERIOR*
US GOVERNMENT

1978-09-12

1978-09-12

Se proporciona un método mejorado de minería de pozo de solución que, entre otras ventajas, mejora la capacidad de inyección de los pozos y elimina la necesidad de sobrestimar y el uso de pantallas de pozos. En la minería de pozos en solución, se bombea una solución de lixiviación a un pozo de inyección para que fluya a través de una zona mineralizada a una pluralidad de pozos de producción, y la solución que contiene el mineral a recuperar se bombea fuera de los pozos de producción. La invención proporciona el uso de un chorro de agua a alta presión para perforar las envolturas cementadas del pozo a fin de, entre otras cosas, mejorar la inyectividad y proporcionar control de la arena. Las perforaciones están dispuestas en un patrón no uniforme preseleccionado en el pozo de producción, siendo la densidad la mayor en la parte inferior de la zona, a fin de promover un flujo uniforme de la solución.

