

Universidad Industrial de Santander



CONSTRUIMOS FUTURO

Pumping truck

1

Holding tanks

3

Flare
pip

UNIDAD 5

Nearby house

6

Water well

OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Gas
storage pit

4

2

Well casing
and cement

Typically
thousands of
meters down

Well

5

Well heel

Fractures

FACULTAD DE INGENIERÍAS FÍSICO-QUÍMICAS
fluid
ESCUELA DE INGENIERÍA DE PETRÓLEOS
BUCARAMANGA
2015



AGENDA

5. INTRODUCCIÓN

5.1 PÉRDIDA DE PRODUCTIVIDAD DEL POZO

5.2 FRACTURAMIENTO HIDRÁULICO

5.3 ACIDIFICACIONES

5.4 FRACTURAMIENTO POR ACIDIFICACIÓN

5.5 RECAÑONEOS

5.6 CONTROL DE ARENA

5.7 OTRO TIPO DE ESTIMULACIONES



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

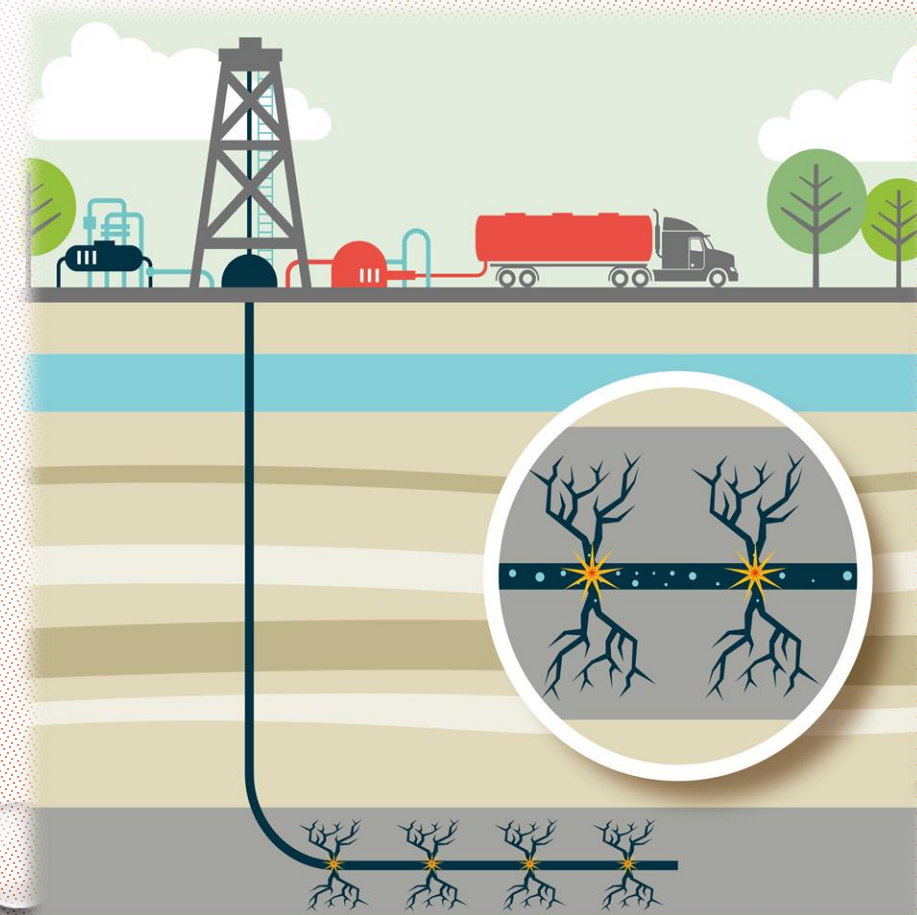
Otro tipo de estimulaciones

INTRODUCCIÓN

La operación de estimulación en un pozo es el proceso mediante el cual se restituye o se crea un sistema extensivo de canales en la roca productora de un yacimiento que sirvan para facilitar el flujo de fluidos de la formación al pozo, o de este a la formación y sus objetivos son:



- Para pozos productores: Incrementar la producción de hidrocarburos.
- Para pozos inyectores: Aumentar la inyección de fluidos como agua, gas o vapor.
- Para procesos de recuperación secundaria y mejorada: optimizar los patrones de flujo.





OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



PÉRDIDA DE PRODUCTIVIDAD DEL POZO

La ecuación de Darcy representa las condiciones reales de flujo del yacimiento al pozo, donde S es matemáticamente es un valor adimensional.

$$q = \frac{2\pi kh(Pws - Pwfreal)}{\mu \{ \ln \left(\frac{re}{rw} \right) + S \}}$$



Cada uno de los términos de esta ecuación afectará la productividad de un pozo, los parámetros que pueden cambiarse en esta son la permeabilidad K y el efecto skin o daño S , por lo que estos son los principales parámetros que afectan la productividad de un pozo. Un valor bajo de permeabilidad o un valor grande del efecto skin propiciarán una baja productividad del pozo.



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



PÉRDIDA DE PRODUCTIVIDAD DEL POZO

PARÁMETROS QUE AFECTAN LA PRODUCTIVIDAD



La permeabilidad

Hay una probabilidad muy baja de que esta pueda incrementarse para lograr obtener una mayor productividad, cuando esta es baja como por ejemplo menos de 10 md, la posibilidad de incrementar la productividad es a través de una estimulación por fracturamiento.

Un valor grande de S

Es consecuencia de un daño causado en la cara del pozo, consecuencia de las operaciones de perforación, completamiento o cementación del mismo. Esta alteración es posible disminuirla o eliminarla a través de la estimulación matricial. En cualquier caso, la estimulación reduce el efecto skin y el mejoramiento de la productividad se da gracias al incremento del radio del pozo



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



PÉRDIDA DE PRODUCTIVIDAD DEL POZO

DAÑO A LA FORMACIÓN

Puede ser causado por procesos simples o complejos y se puede presentar en cualquier etapa de la vida de un pozo. El proceso de la perforación es el primero y más importante origen del daño, el cual puede ser incrementado al momento de la cementación de las tuberías de revestimiento, en las operaciones de completamiento o reparación de pozos, hasta incluso por la misma estimulación. Es importante prevenir o minimizar el daño para evitar costosos gastos en la búsqueda de su remoción.

Condición del pozo	Valor del daño verdadero a la formación, S
Altamente dañado	$S > + 10$
Dañado	$S > 0$
Sin daño	$S = 0$
Acidificado	$-1 \leq S \leq -3$
Fracturado	$-2 \leq S \leq -4$
Masivamente fracturado	$S < -5$

OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

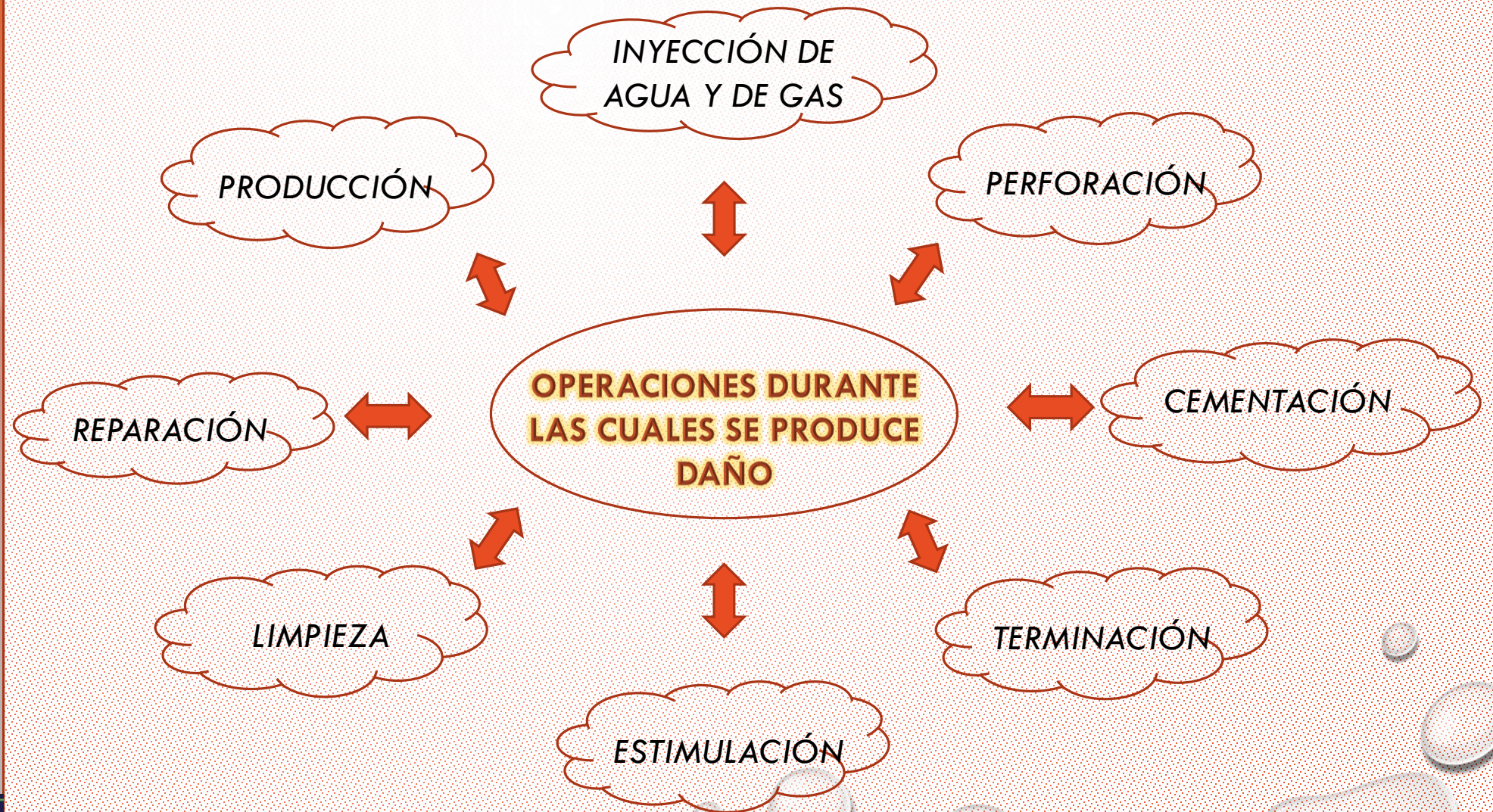
Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



PÉRDIDA DE PRODUCTIVIDAD DEL POZO



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

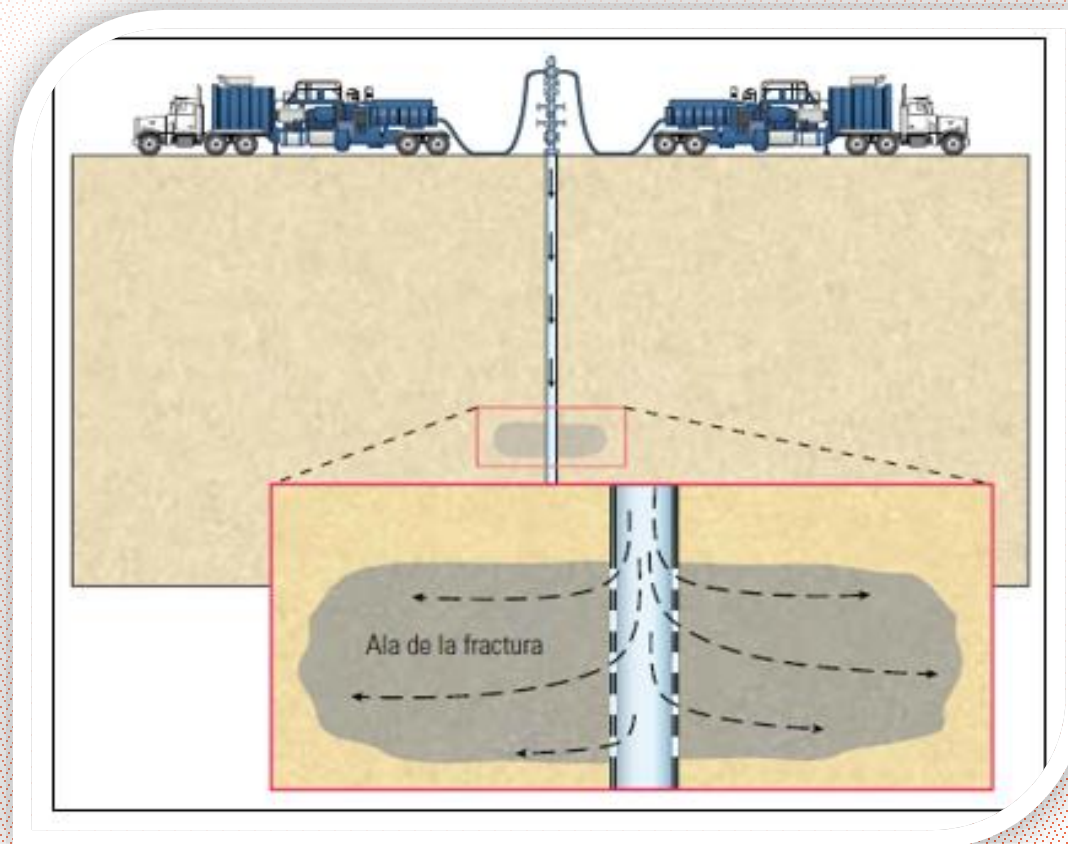
Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones

FRACTURAMIENTO HIDRÁULICO

El fracturamiento hidráulico es también conocido como estimulación hidráulica y es la encargada de mejorar el flujo de los hidrocarburos o la productividad de los pozos mediante la creación de fracturas en la formación, las cuales conectan al yacimiento con el pozo.



Esta técnica de estimulación consiste en generar en la roca reservorio una fractura induciendo presión por medio de la inyección de un fluido viscoso o fracturante, este fluido es bombeado a presiones que exceden la presión de fractura de la formación



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



FRACTURAMIENTO HIDRÁULICO

SUSTANCIAS PRINCIPALES QUE SE BOMBEOAN DURANTE EL FRACTURAMIENTO



Los apuntalantes; son partículas que mantienen abiertas las fracturas y las preservan para facilitar la producción, entre más grandes y más esféricas sean estas partículas forman empaques más permeables o empaques con más conductividad.



Los fluidos de fracturamiento; deben ser lo suficientemente viscosos para crear y propagar una fractura y además transportar el apuntalante hacia el interior de la fractura.

- El tamaño y la orientación de una fractura y la presión necesaria para crearla se determinan por el campo de esfuerzos locales de la formación, el cual puede ser definido por tres esfuerzos de compresión principales:

1. Esfuerzo de sobrecarga o vertical, σ_v (causado por el peso de la roca que suprayace un punto de medición)
2. Los esfuerzos horizontales mínimo y máximo (σ_{Hmax} y σ_{Hmin})



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del
pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



FRACTURAMIENTO HIDRÁULICO

OBJETIVOS DEL FRACTURAMIENTO HIDRÁULICO

- ✓ Mejorar la producción
- ✓ Desarrollar reservas adicionales
- ✓ Sobrepasar zonas altamente dañadas
- ✓ Reducir la deposición de asfaltenos
- ✓ Conectar sistemas de fracturas naturales
- ✓ Incrementar el área efectiva de drenaje de un pozo
- ✓ Disminuir el número de pozos necesarios para drenar un área
- ✓ Reducir la necesidad de perforar pozos horizontales



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



FRACTURAMIENTO HIDRÁULICO

APLICACIONES

Aumento en la producción

Entre mayor sea la fractura mayor será la productividad y el daño alrededor de la zona fracturada tiene un menor efecto en la producción

Corrección del daño a la formación

El daño a la formación consiste en la reducción de la permeabilidad en los alrededores de la cara del pozo.

Inyección de fluidos a la formación

Desarrollo comercial de yacimientos con baja permeabilidad

A este tipo de operación se le conoce como fracturamiento hidráulico masivo y su propósito es exponer una gran área de la formación para permitir el flujo hacia el pozo.

En yacimientos donde no hay empuje de gas o de agua, se requiere implementar pozos inyectores para mantener la presión del yacimiento y permitir la producción.



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



FRACTURAMIENTO HIDRÁULICO

PRE-FRACTURAMIENTO Y PROGRAMA DE BOMBEO

El objetivo de llevar a cabo esta evaluación es definir si el yacimiento es un buen candidato para ser fracturado, lo cual implica determinar la factibilidad tanto técnica como económica para diseñar la operación del fracturamiento.

- El MiniFrac o Mini Fracturamiento es un fracturamiento previo de diagnóstico y evaluación, con un volumen menor pero representativo del tratamiento principal, es decir, al mismo caudal y con el mismo fluido de fractura, aunque con poca cantidad de apuntalante.

Con esta operación se puede determinar

- Presión de fractura
- Eficiencia del fluido fracturante
- Presión de cierre
- Tiempo de cierre de la fractura
- Estimar la altura de esta

Y con ello prediseñar el fracturamiento principal.

OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones

FRACTURAMIENTO HIDRÁULICO

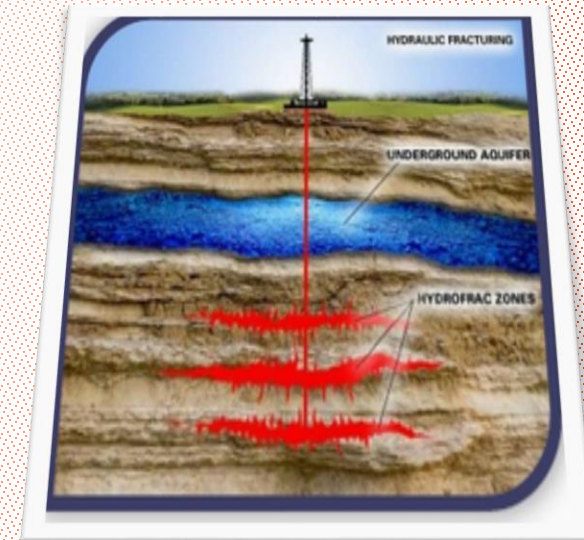
PROGRAMA DE BOMBEO

1. *Precolchón*: es el fluido gelificado o no gelificado que se bombea antes del fluido de fracturamiento.

2. *Colchón*: es un fluido gelificado que se bombea antes de agregar el agente de soporte.

3. *Dosificación del agente de soporte*: es un fluido cargado con arena, el cual apuntala la fractura y la mantiene abierta.

4. *Desplazamiento*: se vuelve a bombear fluido limpio con la finalidad de desplazar la mezcla fluido/agente de soporte que pueda quedar en la tubería de producción.





OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del
pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



FRACTURAMIENTO HIDRÁULICO

FLUIDOS FRACTURANTES

Permiten transmitir presión hidráulica a la formación hasta lograr su ruptura, permitiendo estimular la producción de gas y aceite.

Para lograr una estimulación exitosa se deben tener en cuenta algunas propiedades como las siguientes:

- Debe ser compatible con el material de la formación.
- Debe ser compatible con los fluidos de la formación.
- Debe ser capaz de suspender el apuntalante y transportarlo en lo profundo de la fractura.
- Debe ser capaz a través de su propia viscosidad de desarrollar la fractura con el ancho necesario para aceptar el apuntalante.
- Debe ser un fluido eficiente.
- Debe ser fácil de remover de la formación.



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

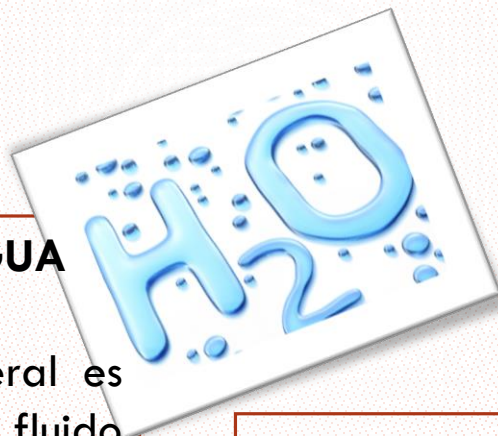
Otro tipo de estimulaciones



FRACTURAMIENTO HIDRÁULICO

FLUIDOS BASE AGUA

El agua por lo general es usada como base del fluido fracturante, esta clase de fluidos posee excelentes propiedades para transportar el material de soporte y controlar el filtrado, son económicos y de fácil preparación, no representan ningún riesgo por combustión, fácilmente están disponibles y son fácilmente viscosificados y controlados.



FLUIDOS FRACTURANTES

FLUIDOS BASE ACEITE

Entre este tipo de fluidos se encuentran los aceites refinados, la ventaja que estos poseen es el bajo costo, la disponibilidad y su fácil remoción de la fractura. Otro fluido es el aceite crudo; el cual ofrece una viscosidad de acarreo apropiada y se puede controlar su filtrado.



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

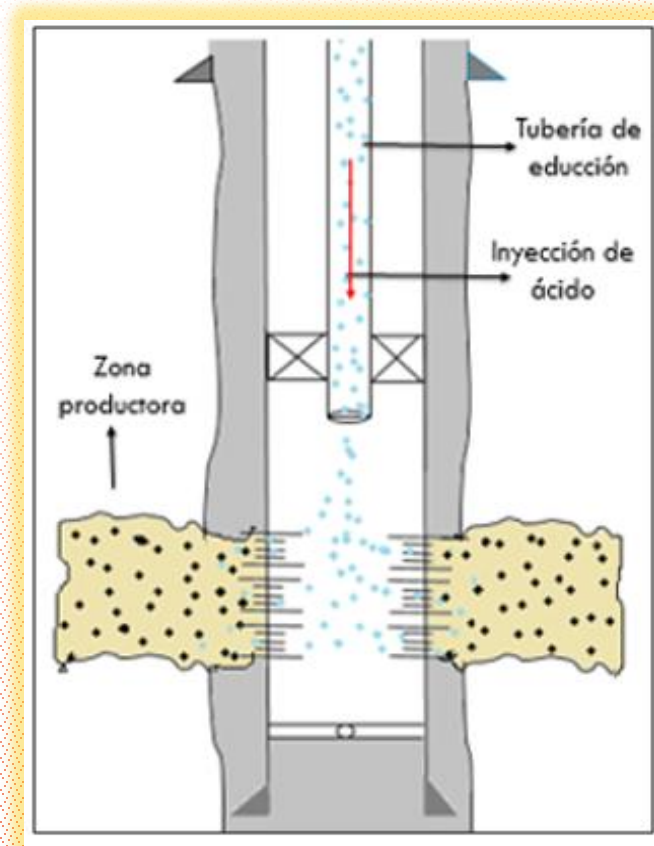
Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones

ACIDIFICACIONES

Esta técnica de estimulación consiste en la inyección a la formación de soluciones químicas a presiones inferiores a la presión de ruptura de la roca, donde estas reaccionan químicamente disolviendo materiales extraños a la formación y parte de la propia roca.



El objetivo de esta operación es remover el daño ocasionado en las perforaciones y en la vecindad del pozo al igual que eliminar las obstrucciones presentes en este.



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



ACIDIFICACIONES

ÁCIDOS

Son sustancias conocidas por su pH menor de 7, entre más completa y rápida sea la disociación del compuesto en agua, en iones hidrogeno y un anión, mayor poder de disolución tendrá el ácido. En la estimulación de pozos se utilizan ácidos que reaccionan con los minerales que contienen las formaciones, estas reacciones son procesos de cambios químicos entre el ácido y los minerales para dar productos de reacción.

Ácidos mas usados en la estimulación de pozos

ÁCIDOS INORGÁNICOS
 1. Ácido clorhídrico (HCl)
 2. Ácido fluorhídrico (HF)



ÁCIDOS ORGÁNICOS
 1. Ácido acético
 2. Ácido fórmico

OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

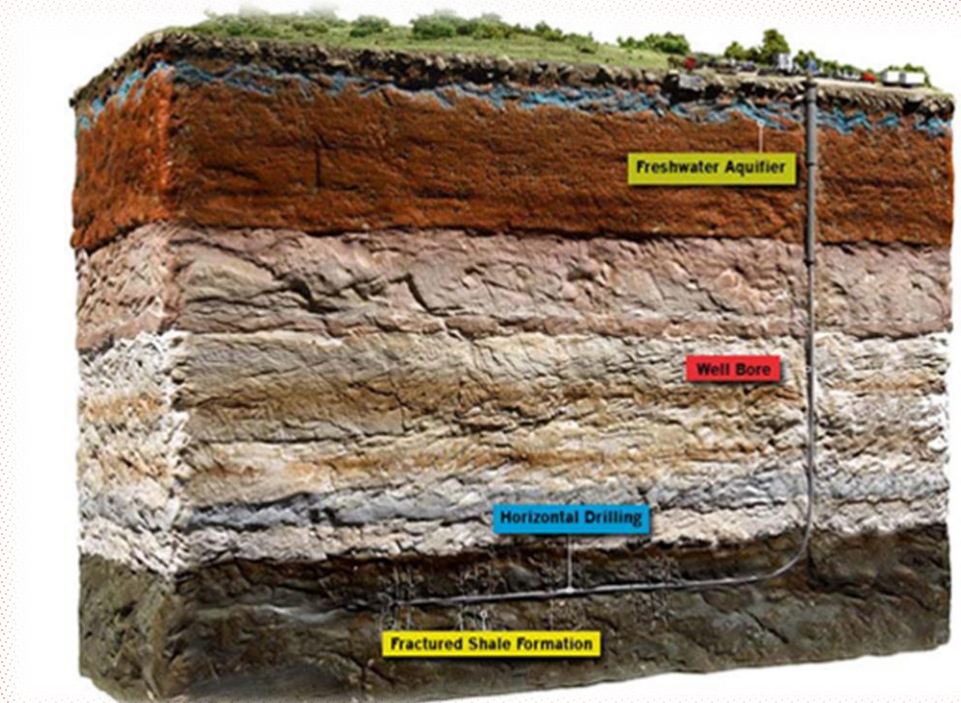
Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones

FRACTURAMIENTO POR ACIDIFICACIÓN

Es una operación de estimulación de pozos en la cual se inyecta un ácido, por lo general HCl en una formación de carbonato a una presión por encima de la presión de fractura de la formación



Las propiedades de los fluidos disponibles pueden ser estudiadas para determinar si la fractura deseada puede ser creada. Además se puede conocer el costo de su inversión y la rentabilidad de esta se puede calcular. Su diseño se puede repetir para volúmenes de ácido diferentes y el mejor se puede seleccionar utilizando algún criterio económico.

OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

- Introducción
- Pérdida de productividad del pozo
- Fracturamiento hidráulico
- Acidificaciones
- Fracturamiento por acidificación**
- Recañoneo
- Control de arena
- Otro tipo de estimulaciones

FRACTURAMIENTO POR ACIDIFICACIÓN

SELECCIÓN DE FLUIDOS DE FRACTURA Y ADITIVOS

Surfactantes rompedores de emulsión
Son útiles para evitar emulsiones que tienden a formarse cuando el ácido y el material fino de la formación se mezclan con el aceite o crudo de la formación.

Agentes secuestrantes de hierro
También son llamados estabilizadores, este tipo de aditivos solo se deben utilizar cuando se sabe que existe un problema de precipitación de hierro en un pozo o yacimiento.

Reductores de fricción
Son agentes de reducción de avance que pueden reducir la caída de presión por fricción para el agua,

Estabilizador de arcillas
Puesto que los ácidos se utilizan en el tratamiento de formaciones carbonatadas, los problemas de estabilización de arcillas no son tan graves.



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



RECAÑONEO



Esta técnica es empleada en pozos donde existen problemas de taponamiento de los agujeros que comunican el pozo con la zona productora (daño), estas perforaciones o cañoneos suelen obstruirse con arena, arcilla y partículas que migran desde el yacimiento al pozo durante la producción, esta situación suele presentarse mucho en pozos cuya vida de producción es avanzada; cuando se identifican la presencia de daño se ve la necesidad de realizar un trabajo de remediación para lograr que la comunicación yacimiento-pozo sea eficiente, por lo cual se realizan trabajos de estimulación o recañoneo. El procedimiento de recañoneo se lleva a cabo de la misma manera que el cañoneo convencional.

OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del
pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

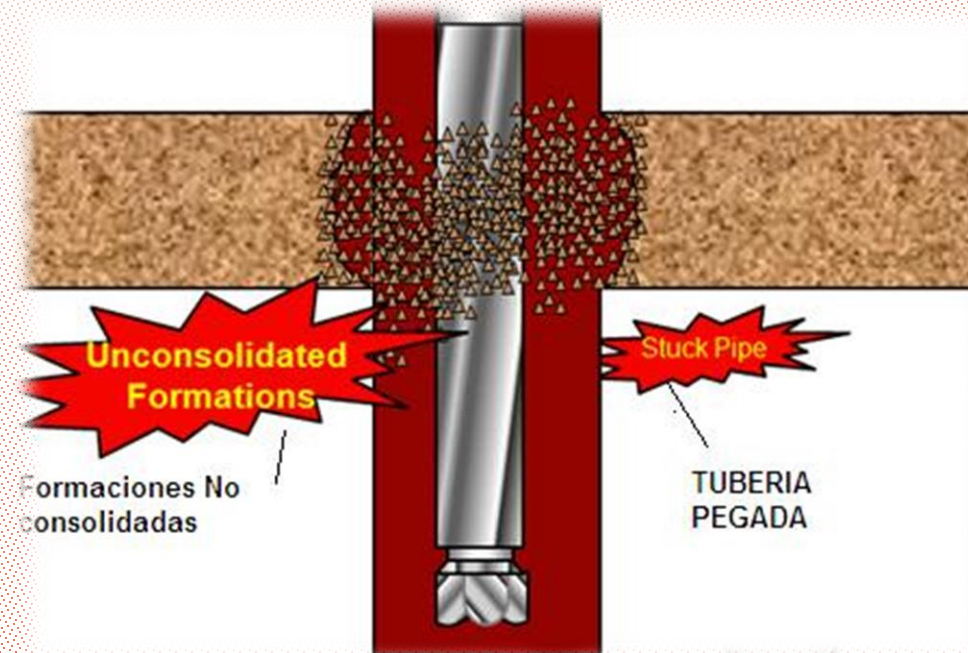
Otro tipo de estimulaciones

FACULTAD DE INGENIERÍAS
FÍSICO-QUÍMICAS
ESCUELA DE INGENIERÍA DE
PETRÓLEOS
BUCARAMANGA
2015



CONTROL DE ARENA

Conjunto de técnicas mediante las cuales se elimina total o parcialmente la producción de sólidos, que soportan cargas provenientes de la formación productora y que se producen juntamente con los hidrocarburos. Los problemas de producción de arena son presentes en formaciones no consolidadas, quiere decir formaciones que no son capaces de soportar los esfuerzos causados por el paso de los fluidos a través de ellas, lo que ocasiona un desmoronamiento de la arena que es arrastrada hacia el pozo.



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones

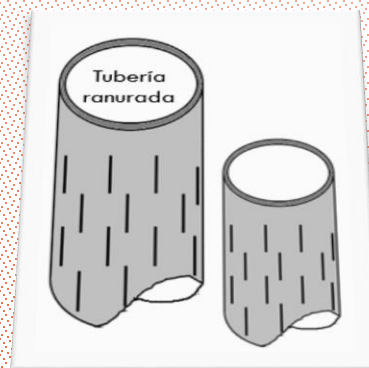
CONTROL DE ARENA

TÉCNICAS DE CONTROL DE ARENA

Uso de forros ranurados

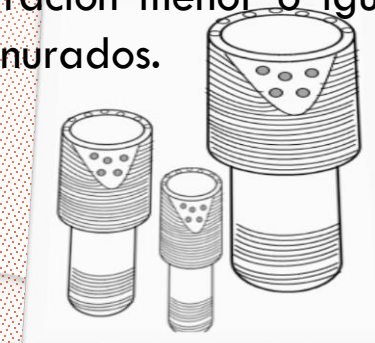
Colocación de tubería ranurada o liners

Consiste en colocar un tubo ranurado frente a la zona productora o zona de interés.



Colocación de mallas o rejillas

Son tubulares API que han sido ranurados o perforados y luego envueltos con alambre en forma de espiral dejando cierta separación menor o igual a la de los tubos ranurados.



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

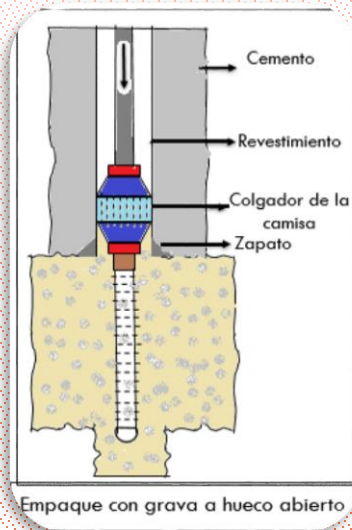
Otro tipo de estimulaciones

CONTROL DE ARENA

TÉCNICAS DE CONTROL DE ARENA

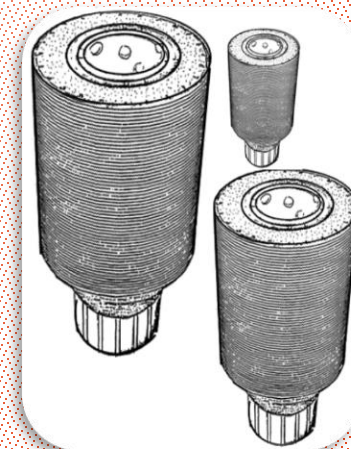
Empaquetamiento con grava

Consiste en colocar grava a manera de filtro, para adecuar el espacio anular entre el tubo ranurado y el revestimiento o entre el tubo ranurado y las paredes del pozo, esto se hace con el fin de que la grava soporte las paredes de la formación evitando que esta se desmorone.



Forros pre-empacados

Consiste en el uso de una rejilla la cual ha sido empacada con una combinación de grava y resina, la cual actúa como un empaque armado que puede bajarse sin necesidad de realizar un empaquetamiento con grava.



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones

CONTROL DE ARENA

TÉCNICAS DE CONTROL DE ARENA

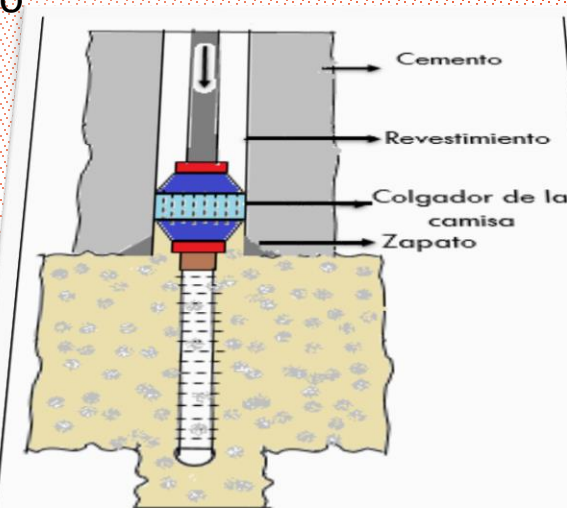
Empaquetamiento con grava

El Instituto Americano del Petróleo – API, ha fijado las siguientes normas que debe cumplir la grava usada para el control de arena:

- Análisis mineralógico
- Análisis granulométrico
- Redondez y esfericidad
- Solubilidad en ácido

El empaque con grava puede ser de dos tipos:

1. En hueco revestido
2. En hueco abierto



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones



CONTROL DE ARENA

EMPAQUE CON GRAVA EN HUECO REVESTIDO Y CAÑONEADO



Este tipo de empaque se usa principalmente en yacimientos con empuje activo de agua o gas, en arenas intermedias en contactos con zonas de gas o agua y en arenas de poco espesor.

TÉCNICAS



Estas varían de acuerdo a las condiciones y necesidades de las formaciones sometidas al tratamiento y de los equipos usados en ese proceso, algunas técnicas son:

- Técnica de limpieza de túneles de cañoneo.
- Técnicas de crucero o desviación del flujo.
- Técnica de circulación invertida.
- Técnica de empaquetamiento con grava a alta densidad (slurry-pack).

OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones

CONTROL DE ARENA

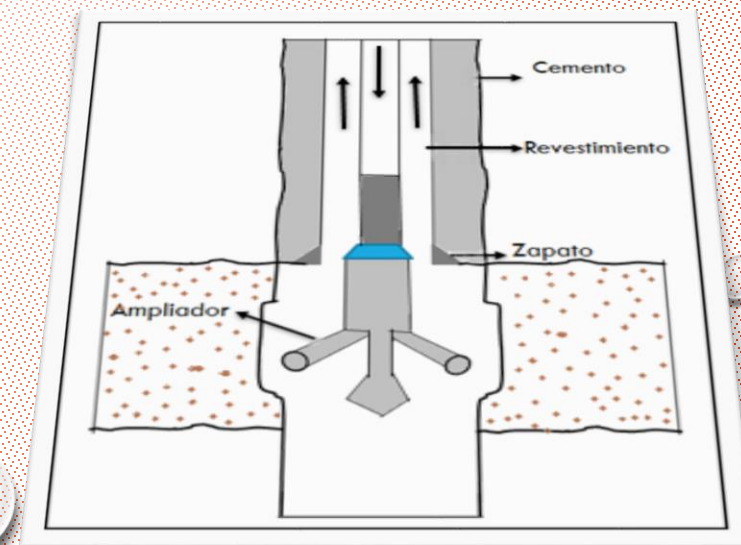
EMPAQUE CON GRAVA EN HUECO ABIERTO



Son usados donde las características de la formación permiten completar a hueco abierto y donde la instalación de control de arena debe permitir la producción máxima de tal forma que se obtenga un alto aprovechamiento.

PASOS A SEGUIR PARA REALIZAR UN EMPAQUETAMIENTO CON GRAVA A HUECO ABIERTO

1. **AMPLIACIÓN DEL HUECO:** Consiste en bajar un ensanchador hasta la zona de interés y ampliar el hueco por lo menos dos veces el diámetro original



OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

Recañoneo

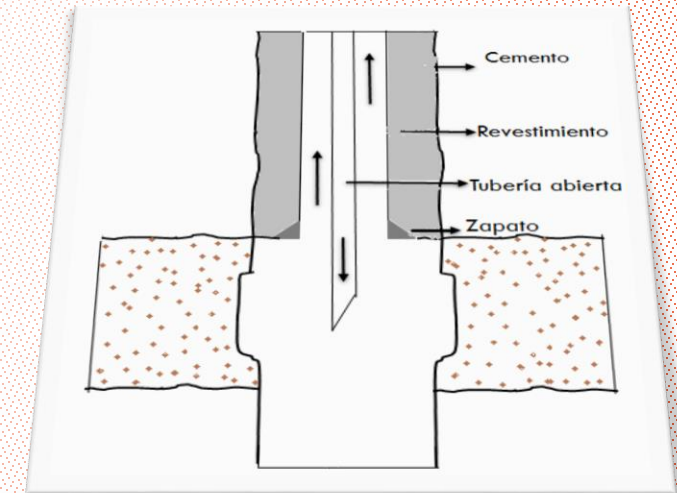
Control de arena

Otro tipo de estimulaciones

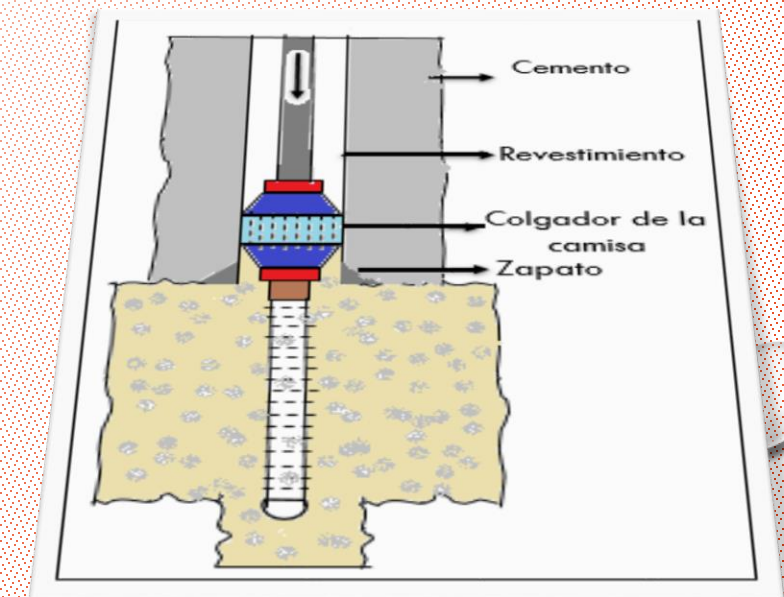
CONTROL DE ARENA

PASOS A SEGUIR PARA REALIZAR UN EMPAQUETAMIENTO CON GRAVA A HUECO ABIERTO

2. LIMPIEZA DEL HUECO: Consiste en bajar una tubería abierta (un extremo de ella parece un casco) hasta la profundidad total, circulando hasta superficie ripios o basura que se encuentre dentro del hueco



3. UBICACIÓN DE LA TUBERÍA RANURADA Y BOMBEO DE GRAVA: Después de que el tubo ranurado se encuentre frente a la zona de interés se bombea la grava, la cual sale al espacio anular entre el hueco y el tubo ranurado formándose así un filtro de grava.



Y por último se realiza la fijación del colgador y limpieza interna de la tubería ranurada:

OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

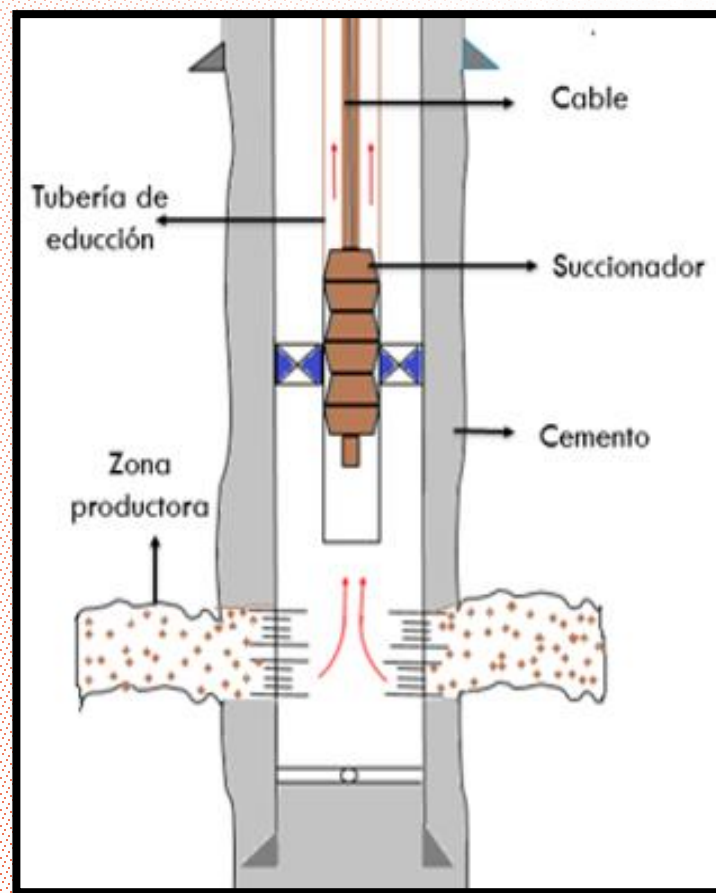
Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones

OTRO TIPO DE ESTIMULACIONES

Como en el periodo de terminación o de producción de un pozo se presentan situaciones en las que la zona productora no produce con facilidad los fluidos hacia el pozo, se pueden llevar a cabo otras operaciones de estimulación como:



SUCCIÓN

En esta operación se utiliza la misma tubería de educción y un cable en cuyo extremo va colgado un embolo especial de succión, este se introduce a una cierta profundidad en la tubería y al sacarlo este facilita la extracción de cierto volumen de fluido de la tubería y a la vez impone una fuerza de succión a la zona de producción.

La succión en esta zona se va haciendo más fuerte a medida que el embolo va achicando el pozo a mayor profundidad, el objetivo de esta técnica es limpiar la zona invadida del pozo, establecer la permeabilidad e inducir el flujo del pozo haciendo uso de la energía natural del yacimiento.

OPERACIONES DE ESTIMULACIÓN DE POZOS

Introducción

Pérdida de productividad del pozo

Fracturamiento hidráulico

Acidificaciones

Fracturamiento por acidificación

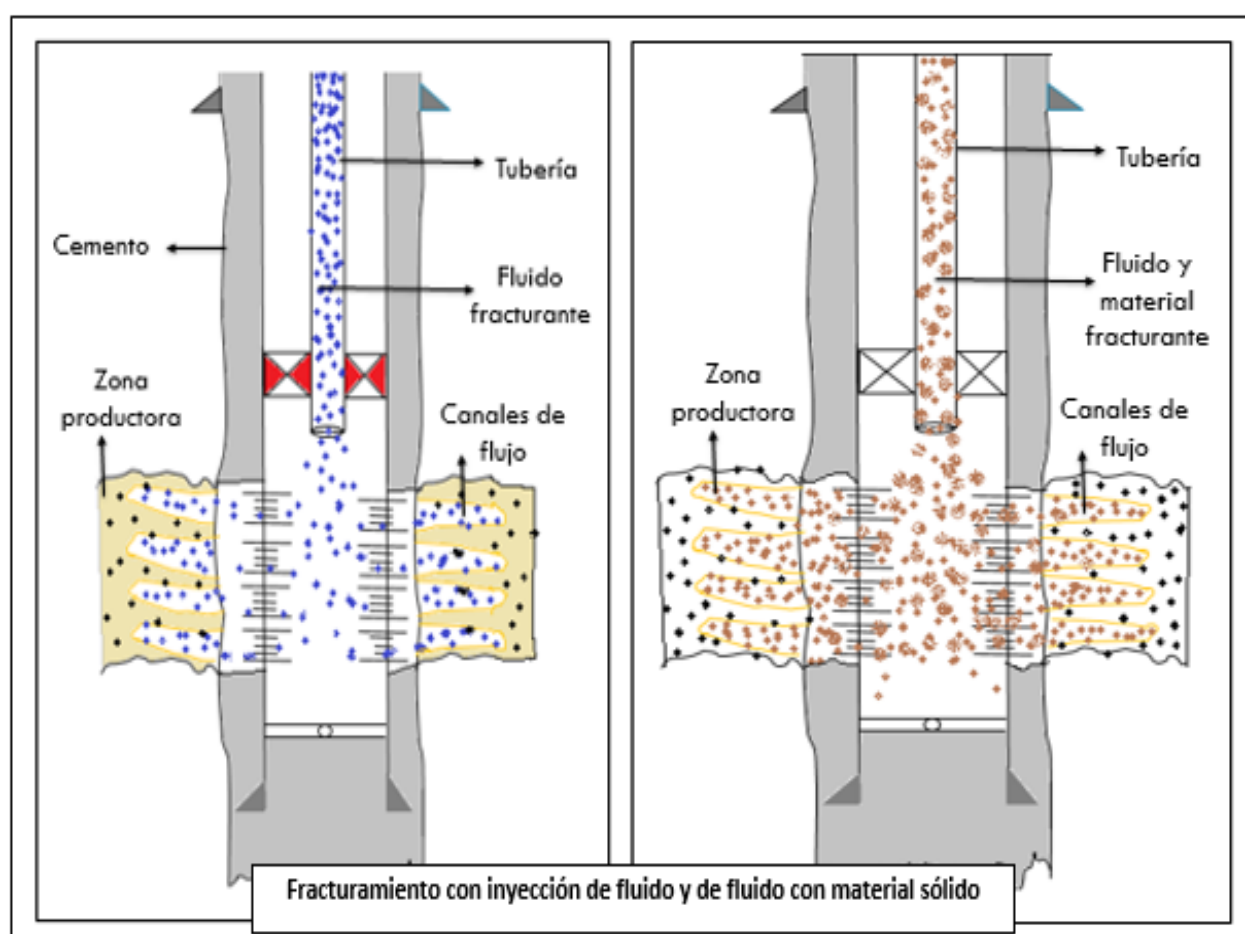
Recañoneo

Control de arena

Otro tipo de estimulaciones

OTRO TIPO DE ESTIMULACIONES

FRACTURAMIENTO DE ESTRATOS



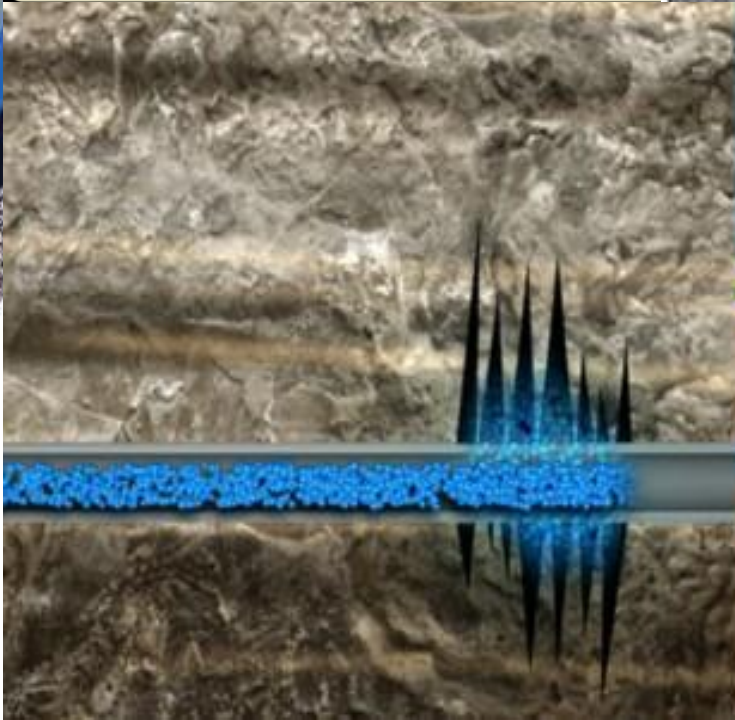
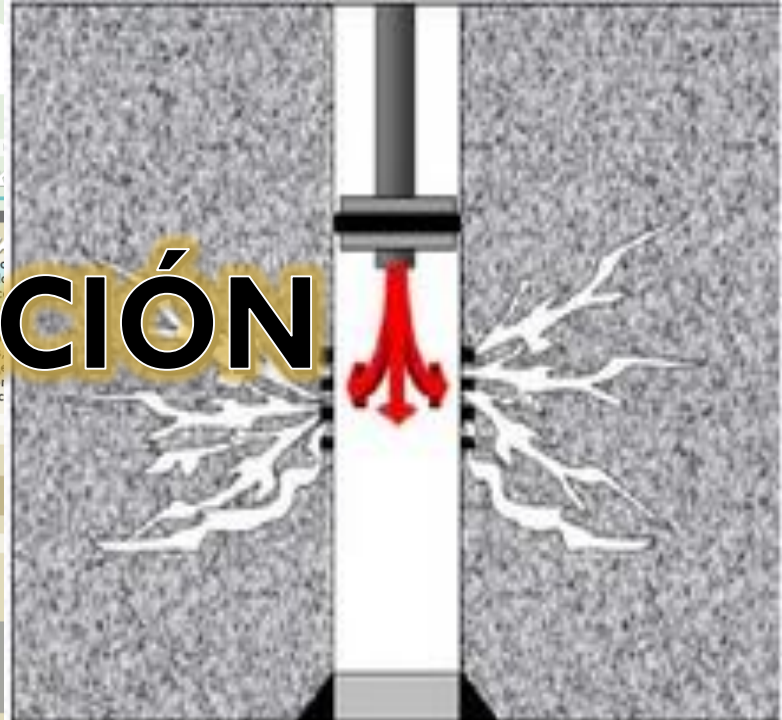
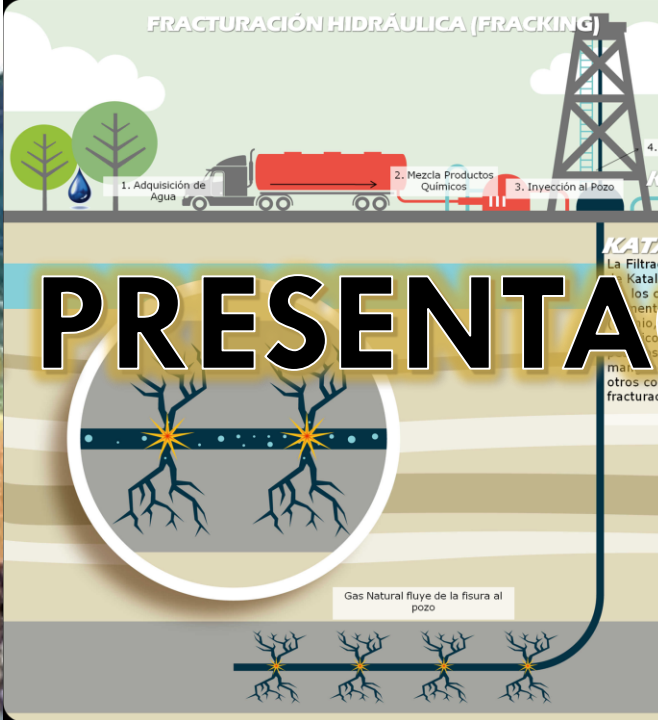
Esta técnica consiste en que el fluido inyectado a alta presión penetra en la zona abriendo canales de flujo, pero con esta técnica los canales se pueden asentar a medida que la presión de fractura disminuye, lo cual conlleva a que los canales se cierren impidiendo el flujo de los fluidos.

Por lo cual existe otra modalidad de fracturamiento la cual consiste en agregar al fluido un material sólido por lo general arena, esta se va depositando en los canales e impide que el intervalo se asiente cuando la presión de fractura disminuye, manteniendo así los canales de flujo siempre abiertos.



FIN DE LA PRESENTACIÓN

MUCHAS GRACIAS



FACULTAD DE INGENIERÍAS
FÍSICO-QUÍMICAS
ESCUELA DE INGENIERÍA DE
PETRÓLEOS
BUCARAMANGA
2015