

1. Спосіб підвищення продуктивності свердловин, який включає глушіння свердловини, підняття з неї підземного експлуатаційного обладнання, опущення на трубах пристрою для створення високих репресій і депресій тиску, герметизацію гирла, створення високих репресій і депресій тиску, винесення на поверхню продуктів забруднення і запускання свердловини в роботу, який **відрізняється** тим, що на трубах одночасно з пристроєм для створення високих репресій і депресій тиску встановлюють стаціонарну частину підземного експлуатаційного обладнання, причому, пристрій розташовують на рівні або нижче інтервалу перфорації, а стаціонарне експлуатаційне обладнання - на проектній глибині, крім цього, під пристроєм встановлюють заглушену знизу і з отворами в верхній частині трубу і після створення високих репресій і депресій тиску свердловину промивають нафтою і при необхідності встановлюють в труби нестаціонарну частину підземного експлуатаційного обладнання.

2. Спосіб підвищення продуктивності свердловин по п. 1, який **відрізняється** тим, що в свердловинах, які експлуатуються глибинними штанговими насосами, на трубах під стаціонарним експлуатаційним обладнанням встановлюють клапан, який герметично ізолює труби від затрубного простору, а до нижньої частини нестаціонарного експлуатаційного обладнання приєднують перфорований патрубок, який забезпечує в робочому положенні штангового насоса відкриття клапана і з'єднання трубного і затрубного просторів.

3. Спосіб підвищення продуктивності свердловини по п. 1, який **відрізняється** тим, що в свердловинах, які експлуатуються глибинними штанговими насосами і фонтанують при заміні в них рідини глушіння на пластову нафту, нестаціонарне експлуатаційне обладнання опускають в труби, не встановлюючи його в робоче положення, а в гирловому обладнанні встановлюють ущільнюючий пристрій для спуску штанг і наступне доопускання глибинного насоса в робоче положення після очищення свердловини і пласта проводять через ущільнюючий пристрій.