

(19)



**Евразийское
патентное
ведомство**

(21) **202092903** (13) **A1**

(12) ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ К ЕВРАЗИЙСКОЙ ЗАЯВКЕ

(43) Дата публикации заявки
2021.07.13

(51) Int. Cl. *F42B 43/12* (2006.01)
F42B 34/06 (2006.01)

(22) Дата подачи заявки
2020.07.17

(54) СПОСОБ ПОИНТЕРВАЛЬНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ГОРИЗОНТАЛЬНЫЕ СКВАЖИНЫ, ЭКСПЛУАТИРУЕМЫЕ ГЛУБИННО-НАСОСНЫМ ОБОРУДОВАНИЕМ, И УСТРОЙСТВО ДЛЯ ЕГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ

(31) 62/886,367

(32) 2019.08.14

(33) US

(86) PCT/RU2020/050160

(87) WO 2021/029786 2021.02.18

(71) Заявитель:

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОТА
СИСТЕМС" (RU)**

(72) Изобретатель:

**Желонкин Александр Леонидович,
Вахитов Ильшат Дамирович,
Филиппов Виталий Петрович,
Абдрахманов Габдрашит Султанович
(RU)**

(74) Представитель:

Котлов Д.В. (RU)

(57) Изобретение относится к нефтегазодобывающей промышленности, а именно к разработке и эксплуатации нефтяных пластов с зонами различной проницаемости, в том числе с помощью боковых горизонтальных участков стволов. Способ поинтервального воздействия на горизонтальные скважины включает этапы, на которых предварительно бурят горизонтальный участок скважины, который строят через пласт с различными зонами проницаемости. Проводят геофизические исследования и определяют количество интервалов нефтедобычи разных категорий и их длины. В горизонтальный участок скважины спускают хвостовик или фильтр-хвостовик обсадной колонны с пакерами и башмаком. На колонне труб спускают в скважину электроцентробежный насос и сборку, состоящую из электроклапанов с измерительными датчиками давления и температуры, кабеля, пакеров, разделяющих межтрубное пространство скважины. Пакеры сборки располагают напротив пакеров обсадной колонны. При спуске сборки одни электроклапаны открывают, а другой, предназначенный для циркуляции, закрывают. Выполняют мониторинг данных, полученных с датчиков. Периодически обрабатывают участки пласта путем закачки химической композиции в соответствующий интервал горизонтального участка скважины.

A1

202092903

202092903

A1