

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

КОМИТЕТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ПАТЕНТАМ И ТОВАРНЫМ ЗНАКАМ  
( РОСПАТЕНТ )

**П А Т Е Н Т**

**N<sup>o</sup> 2015298**

на ИЗОБРЕТЕНИЕ:  
"Устройство для зажима бурильных труб"

Патентообладатель(ли): Санкт-Петербургский государственный  
горный институт им. Г. В. Плеханова

Страна:

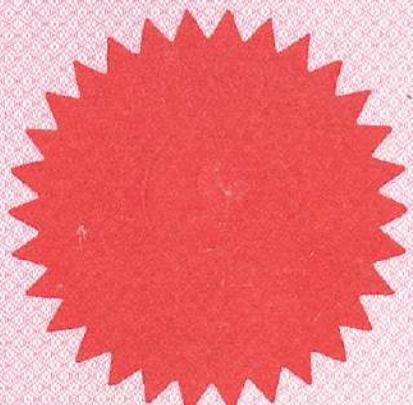
Автор (авторы): Бойцов Николай Петрович

Приоритет изобретения 9 января 1992г.

Дата поступления заявки в Роспатент 9 января 1992г.

Заявка N 5027051

Зарегистрировано в Государственном реестре изобретений 30 июня 1994г.



ПРЕДСЕДАТЕЛЬ РОСПАТЕНТА

*Расел*



(19) RU (11) 2015298 (13) C1  
(51) 5 Е 21 В 19/10

Комитет Российской Федерации  
по патентам и товарным знакам

## (12) ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ к патенту Российской Федерации

1

- (21) 5027051/03  
(22) 09.01.92  
(46) 30.06.94 Бюл. № 12  
(71) Ленинградский горный институт им. Г.В. Плеханова  
(72) Бойцов Н.П.  
(73) Санкт-Петербургский государственный горный институт им. Г.В. Плеханова  
(56) 1. Авторское свидетельство СССР N 875010, кл. Е 21C 1/00, 1979.  
2. Авторское свидетельство СССР N 1221313, кл. Е 21B 19/00, 1987.  
3. Авторское свидетельство СССР N 1355678, кл. Е 21B 19/16, 1987.  
(54) УСТРОЙСТВО ДЛЯ ЗАЖИМА БУРИЛЬНЫХ ТРУБ  
(57) Изобретение относится к буровому оборудованию и может быть использовано в процессе бурения геологоразведочных и нефтяных скважин при строительстве тоннелей, коммуникаций, а

2

также в машиностроении при зажиме цилиндрических тел. Привод устройства снабжен дополнительными ведомыми венцами, установленными в дополнительных кольцевых опорах корпуса, посадочные отверстия которых выполнены с вертикальным относительным эксцентрикитетом. Ведомые венцы имеют расточку с удвоенным эксцентрикитетом и пазы, в которых расположены пластины с возможностью радиального относительного перемещения на величину гарантированного зазора между их установочными выступами и прорезью в боковой стенке ведомого венца. Между боковыми поверхностями пластин неподвижно уложены клиновые вкладыши с вертикальными прорезями. В прорезях размещены подшипники качения. Между цилиндрической поверхностью лаза и пластинами уложены тела качения. При включении привода ведомые венцы проворачиваются и пластины зажимают трубу. 4 ил.

RU

2015298

C1

Изобретение относится к буровому оборудованию и предназначено для бурения скважин в различных горно-геологических и горнотехнических условиях.

Известен станок для направленного бурения, состоящий из основания, выполненного из двух движущихся относительно друг друга частей, вращателя с приводом, кинематически связанного с механизмом подачи, зажимного устройства [1].

Станок малоэффективен, так как не обеспечивает надежной работы при свинчивании и развинчивании бурильных труб.

Известна гидрофицированная установка, которая включает основание, несущую раму с приводом подачи, вертлюг, передний трубодержатель [2].

Данная установка снабжена недостаточно надежным трубодержателем, что снижает производительность работы при свинчивании и развинчивании труб.

Известно устройство для зажима труб, взятое за прототип, содержащее корпус, привод, рабочую головку с захватом [3]. Привод состоит из шестерни, ведомого венца с эксцентричными расточками и кольцевой опорой.

Устройство имеет сложную конструкцию, ненадежно в работе, недостаточноочноочно, небезопасно в работе, имеет большие габариты.

Целью изобретения является повышение надежности и безопасности в работе при бурении скважин.

Поставленная цель достигается тем, что привод дополнительно снабжен венцами, установленными в кольцевых опорах, посадочные отверстия которых выполнены с вертикальным относительным эксцентризитетом, при этом ведомые венцы имеют расточку с удвоенным эксцентризитетом и пазы, в которых расположены пластины с возможностью радиального относительного перемещения на величину гарантированного зазора между установочными выступами и прорезью в боковой стенке ведомого венца, причем между боковыми поверхностями пластин неподвижно уложены клиновые вкладыши с вертикальными прорезями, снабженными подшипниками качения, между цилиндрической поверхностью паза и пластинами уложены тела качения, диаметр которых определяется по формуле

$$d = 2B (D \pm H) / (D - B),$$

где  $B$  – ширина пластин;  $D$  – диаметр бурильных труб;  $H$  – погрешность пластин по высоте.

Существенными отличительными признаками предлагаемого изобретения является наличие дополнительных ведомых венцов и кольцевых опор с вертикальным относительным эксцентризитетом посадочных отверстий и удвоенным эксцентризитетом расточек ведомых венцов с пазами, в которых расположены пластины, клиновых вкладышей, снабженных подшипниками, тел качения, уложенных между цилиндрической поверхностью паза и пластинами.

На фиг. 1 изображено устройство для зажима труб, вид сбоку; на фиг. 2 – то же, вид сверху; на фиг. 3 и 4 – зажимные элементы.

Устройство состоит из двигателя 1 с приводом 2, выходной вал которого связан зубчатой передачей 3 с тройным зубчатым колесом 4, установленным в посадочных отверстиях кронштейнов, приваренных к крайним кольцевым опорам 5 ведомых венцов 6 (фиг.2). Крайние кольцевые опоры 5 выполнены с эксцентризитетом вертикально вверх, а средняя кольцевая опора 5 смешена вниз. Внутренние расточки ведомых венцов 6 выполнены с эксцентризитетом, превышающим вдвое эксцентризитет кольцевых опор.

В утолщенной части ведомых венцов выполнены пазы 7, закрытые с обеих сторон крышками 8 с прорезями 9, в которых по окружности с зазором расположены выступы 10 пластин 11.

В промежутке между пластинами и внутренней цилиндрической поверхностью 12 пазов уложены тела качения 13.

Для радиальной установки пластин 11 между ними расположены неподвижные клиновые вкладыши 14, выступы 15 которых расположены в прорезях 9 крышек 8 без зазора, т.е. неподвижно.

На клиновых вкладышах выполнены прорези 16, в которых размещены дополнительные тела качения 17.

Процесс зажима бурильных труб происходит следующим образом.

При введении бурильного инструмента во внутренние расточки ведомых венцов 6 включается двигатель 1 с приводом 2. Зубчатая передача 3 вращает тройное зубчатое колесо 4, которое передает вращение ведомым венцам 6 в кольцевых опорах 5. В результате этого центр расточки среднего ведомого колеса приближается к осевой линии зажимаемой трубы с одной стороны, а центры расточек крайних ведомых колес приближаются к этой же линии с противоположной стороны, при этом пластины 11 ведомых венцов зажимают трубу в трех точках подобному тому, как балка, расположенная на двух опорах, нагружается поперечной си-

лой на середине пролета, т.е. труба опирается на крайние ведомые венцы и прижимается средним ведомым венцом.

Равномерное распределение нагрузки в местах контакта пластин с трубой осуществляется за счет тел качения 13, которые в случае зажима неровной поверхности труб или попадания инородных тел между трубой и пластинами 11 перемещаются относительно друг друга, занимая новые положения в зависимости от погрешности зацепления.

Более благоприятные условия для зажима труб достигаются применением непод-

вижных клиновых вкладышей 14, которые обеспечивают радиальное направление перемещение пластин 11. При этом дополнительные тела качения 17 или смазка снижает силы трения.

В зависимости от условий эксплуатации зажим труб может проводиться посредством дополнительных кольцевых опор с ведомыми венцами или нескольких синхронно 10 работающих зажимных устройств.

Использование данного устройства позволяет повысить надежность и безопасность буровых работ, снизить энергоемкость.

15

шипников качения и тел качения, причем пластины выполнены с установочными выступами и расположены в пазах ведомых венцов с возможностью радиального относительного перемещения на величину гарантированного зазора между установочными выступами и прорезью в боковой стенке ведомого венца, клиновые вкладыши неподвижно уложены между боковыми поверхностями пластин, тела качения уложены между цилиндрической поверхностью пазов и пластинами, подшипники качения размещены в вертикальных 20 прорезях клиновых вкладышей, а диаметр  $d$  тел качения определен формулой

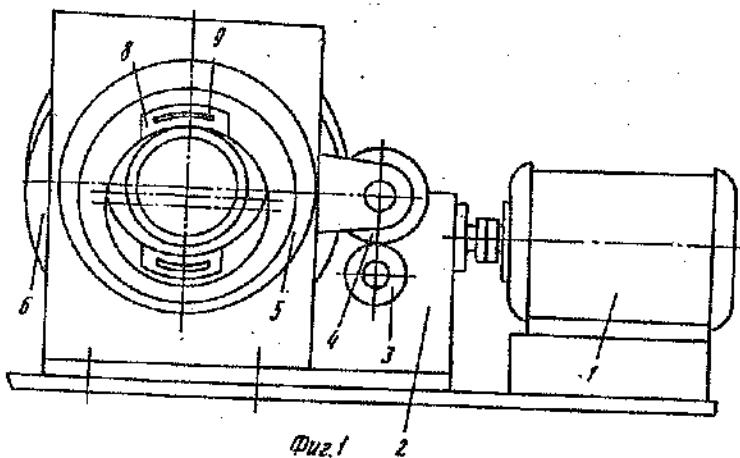
$$d = \frac{2B(D \pm H)}{(D - B)};$$

где  $B$  - ширина пластин;  
 $D$  - диаметр бурильных труб;  
 $H$  - погрешность высоты пластин,

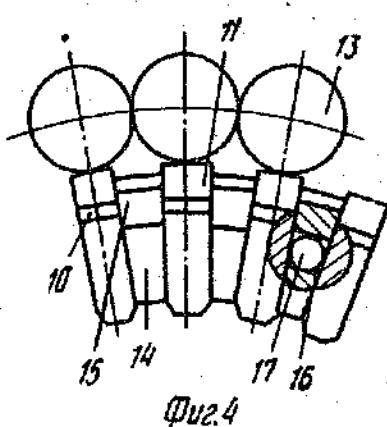
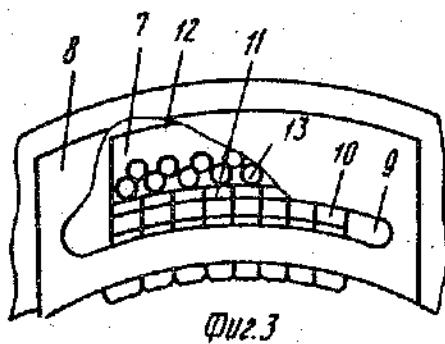
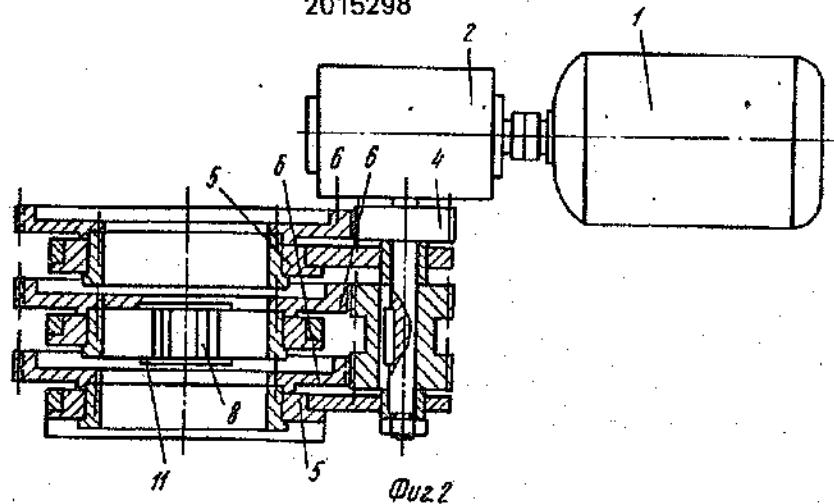
25

30

35



2015298



Редактор М. Стрельникова

Составитель А. Смыслов  
Техред М.Моргентал

Корректор О. Густи

Заказ 418

Тираж  
НПО "Поиск" Роспатента  
113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., 4/5

Подписьное

Производственно-издательский комбинат "Патент", г. Ужгород, ул.Гагарина, 101