

Общество с ограниченной ответственностью



# КОРПУС ВЗРЫВНОГО ПАКЕРА ТИПА ВП

/срезные элементы/

Паспорт, техническое описание и инструкция по эксплуатации



**CAPATOB** 

## 1. ВВЕДЕНИЕ

- 1.1. Настоящий паспорт включает в себя техническое описание и инструкцию по эксплуатации на корпус взрывного пакера ВП (в дальнейшем корпус пакера) и содержит технические характеристики изделия, а также правила его эксплуатации, использования, транспортирования и хранения.
  - 1.2. Устройство изделия защищено патентом РФ №107545.

#### 2. НАЗНАЧЕНИЕ

- 2.1. Корпус пакера является составной частью взрывного пакера типа ВП, предназначенного для разобщения обсаженного ствола и труб в разведочных, эксплуатационных и нагнетательных скважинах.
- 2.2. Взрывной пакер типа ВП представляет собой изделие, состоящее из следующих составных частей: кабельная головка, корпус перфоратора (груз), внутренний электропровод, переходник, электровоспламенитель, корпус пакера, пороховой заряд.
- 2.3. Корпус пакера служит для размещения порохового заряда и после срабатывания взрывного пакера, деформируясь под действием пороховых газов, прочно сцепляется со стенками трубы, образуя в скважине опору для разобщающего моста разбуриваемую мостовую пробку.

### 3. ТИПЫ И ИСПОЛНЕНИЯ

3.1. Обозначения типа корпусов пакера состоят из аббревиатуры:



- 3.2. По рабочим условиям применения корпуса пакеров выпускаются для температур до 120°С и гидростатического давления до 60 МПа.
  - 3.3. Типы корпусов пакеров приведены в таблице 1.

# ТАБЛИЦА 1

Тип	Диаметр корпуса, мм
ВП - 82	82
ВП - 88	88
ВП - 92	92
ВП - 102	102
ВП - 110	110
ВП - 118	118
ВП - 135	135
ВП - 146	146

# 4. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

4.1. Основные технические характеристики корпусов пакеров приведены в таблице 2.

ТАБЛИЦА 2

	Норма для типоразмера							
Наимено- вание	ВП-82	ВП-88	ВП-92	ВП-102	ВП-110	ВП-118	ВП-135	ВП-146
Наружный диаметр, мм, не более	82	88	92	102	110	118	135	146
Масса, кг:	4,5±0,8	5,2±0,8	6,3±0,8	7,9±0,8	9, 6±0,8	11,6±0,8	15,7±1,0	19±1,0
Внутренние диаметры обсадной трубы, мм	89÷92	96,3÷ 98,3	100,3÷ 102,3	109÷ 115	117,7÷ 124	125,2÷ 133	144÷152	156÷164

# 5. УСТРОЙСТВО КОРПУСА ПАКЕРА

5.1. Корпус пакера (см. рис.1) состоит из полого металлического цилиндра 1 с размещённой внутри него камерой 2. Цилиндр 1 закрывается пробкой 3 и накидной гайкой 4. При спуске корпуса пакера в скважину цилиндр 1 через переходник 5 с помощью срезных шпилек 6 соединяется с корпусом перфоратора-груза (не показан). При этом для корпусов пакеров ВП-88, ВП-92, и ВП-102 обычно в качестве груза применяется одна или две секции корпуса перфоратора ПК 85, а для корпусов пакеров ВП-110, ВП-118, ВП-135 и ВП-146 - одна или две секции корпуса перфоратора Далее соединяется с кабельной головкой (не показана). Центральная жила геофизического кабеля соединяется с изолированным электровводом 8 в пробке 3. Пробка снабжена двумя герметизирующими кольцами 7.

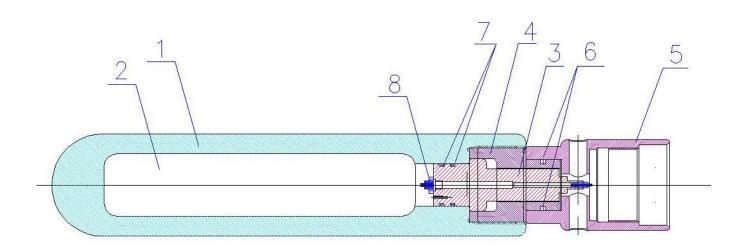


Рис.1

5.2. Все детали - корпус, пробка и накидная гайка — выполнены из алюминиевых сплавов, что позволяет в случае необходимости ликвидировать установленный в скважине пакер разбуриванием.

# 6. ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

6.1. При поступлении потребителю корпус пакера должен быть подвергнут входному контролю.

Входной контроль включает осмотр корпуса пакера (поверхности сборочных единиц и деталей должны быть чистыми, без дефектов, видимых невооруженным глазом) и проверку комплектности.

- 6.2. Работу с корпусом пакера проводить в соответствии с настоящей инструкцией и эксплуатационной документацией на взрывные пакеры типа ВП.
- 6.3. При работе с взрывными пакерами типа ВП особое внимание необходимо обратить на наличие цементной корки, парафиновых и прочих отложений на стенках обсадной колонны. При этом следует иметь ввиду, что корпус пакера, установленный в интервале с такими отложениями, даёт не прочное и не герметичное разобщение, а также при этом возможны заклинивание и прихват утяжелителя (груза) обвалившейся при отстреле пакера цементной коркой.

Поэтому интервал установки пакера <u>непосредственно перед его</u> <u>установкой</u> необходимо проработать скребком или райбером, а также прошаблонировать скважину шаблоном, имеющем наружный диаметр не менее наружного диаметра корпуса пакера.

При наличии парафиноотложений в районе установки очистку скребком производить с промывкой растворителем.

- 6.4. Место постановки корпуса пакера должно быть увязано с характером затрубного цемента: положительный результат будет получен с большей долей вероятности при наличии качественного затрубного цементного кольца.
- 6.5. Установка пакера не допускается, если интервал обсадной трубы в месте постановки ранее подвергали торпедированию.
- 6.7. Установленный пакер не гарантирует герметичности, для обеспечения герметизации установленного пакера рекомендуется заливка сверху дополнительного цементного моста высотой 3 ... 5 м.

<u>Дальнейшие работы в скважине допускаются только после полного</u> затвердевания цементного моста.

6.8. Предельно допустимый перепад давления для установленного пакера составляет 15 МПа.

## 7. МАРКИРОВКА, УПАКОВКА, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

- 7.1. На корпусе пакера (упаковки) нанесена маркировка следующего содержания:
  - 1) номер изделия;
  - 2) обозначение типоразмера;
  - 3) дата изготовления (месяц, год).

## Пример обозначения:

- 7.2. На упаковочных ящиках с документацией нанесена дополнительная надпись «Документация».
- 7.3. Упаковка корпусов пакера в ящиках обеспечивает их неподвижность при погрузке и транспортировании.
- 7.4. Документы герметично упаковывают в пакет из полиэтиленовой пленки по ГОСТ 10354 82 или поливинилхлоридной пленки по ГОСТ 16272-79 толщиной от 0,13 до 0,3 мм.
- 7.5. Корпус пакера хранят в упаковке предприятия-изготовителя под навесом или в закрытом помещении с естественной вентиляцией. По истечении 1 года хранения необходимо произвести переконсервацию пакеров, после чего они могут храниться далее с последующей переконсервацией один раз в год.
- 7.6. Погрузочно-разгрузочные работы следует производить в соответствии с ГОСТ 12.3.009-76. При погрузке ящиков с корпусами пакеров запрещается их переворачивать и бросать.
- 7.7. Корпус пакера может транспортироваться в упакованном виде любым видом транспорта в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на транспорте данного вида.

# 8. ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ

- 8.1. Перед выездом на скважину необходимо убедиться в исправности всех сборочных единиц, деталей, обращая внимание на отсутствие вмятин на наружной поверхности корпуса взрывного пакера и его резьбовых частей, на целостность уплотнительных колец и токоввода пробки.
- 8.2. Проверить наличие цепи в пробке и отсутствие электрического контакта этой цепи с массой пробки.
- 8.3. Проверить без уплотнительных колец стыковку и свинчиваемость всех деталей конструкции.

Сборка и разборка всех соединений должна осуществляться без особых усилий.

8.4. Срезные шпильки проверяют и калибруют на предприятииизготовителе на специальном испытательном стенде.

Одна шпилька рассчитана на усилие среза порядка 650 кгс.

#### 9. УКАЗАНИЯ ПО РАБОТЕ

- 9.1. Посадочное место пробки в корпусе пакера протереть и легко смазать касторовым маслом; смазать также герметизирующие кольца пробки.
  - 9.2. Накидную гайку 4 стопорить стопорным винтом.
- 9.3. Для соединения корпуса пакера с перфоратором-грузом подвесить корпус перфоратора с переходником над сборочной площадкой на высоту равную примерно длине корпуса пакера так, чтобы удобно было соединить переходник с корпусом пакера.
- 9.4. Для соединения корпуса пакера с корпусом перфоратора поверх накидной гайки пакера надеть переходник и соединить его с корпусом пакера с помощью двух срезных шпилек. Для этого надеть переходник на накидную гайку до упора и ввинтить в отверстия переходника друг против друга <u>2-е срезные шпильки</u>. При этом усилие среза составит величину порядка **1300 кгс.**

## Внимание!

- При работе в скважине **с двумя** срезными шпильками не допускать тянущих усилий на корпус пакера более **1000 кгс**.
- В случае повышенной вязкости скважинной среды допускается проводить работу с 3-я и 4-я срезными шпильками. При этом усилие среза шпилек составит соответственно величину порядка 1950 кгс и 2600 кгс.
- В случае повышенной вязкости скважинной среды подъём корпуса пакера на заданную отметку проводить на малых скоростях.
- **Усилие заделки** каротажного кабеля для гарантированного отсоединения корпуса пакера должно превышать усилие среза срезных шпилек.
- Пакерная сборка должна спускаться в скважину свободно под действием собственного веса.
- Проталкивать и пробивать пробки и препятствия пакерной сборкой запрещается!

#### 10. КОМПЛЕКТНОСТЬ ПОСТАВКИ

Корпус взрывного пакера	_ в собранном виде	
шпилька срезная, шт		
Паспорт, шт		
Яшик упаковочный, шт		

## 11. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Корпус взрывн	юго пакера				
заводской ном	ep				
соответствует	CTO-65829287-10	)-01-2010 «Гео	физическая	аппаратура	э и
оборудование	. Корпусные издел	ия прострелоч	но-взрывно	ой аппаратур	)Ы.
Параметры,	характеристики,	требования.	Методы	контроля	И
испытаний»,	CT EAFO 042-01	«Пакеры взрыв	ные типа В	П. Параметр	)Ы,
методы испыта	аний» и признан го	одным к эксплуа	атации.		
Сертификат с	оответствия №С	СГП 01.1.1-229			
	Дата выпуска				
М.П	I.				
			OTV		

### 12. ГАРАНТИЯ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие корпусов пакеров ВП настоящему нормативному документу при соблюдении потребителем условий эксплуатации, хранения и транспортирования.

Корпуса пакеров используются однократно. Гарантийный срок хранения 12 месяцев с момента отгрузки потребителю.

При отказах и неисправностях обращаться на предприятиеизготовитель по адресу:

РОССИЯ, 410064, г. Саратов, а/я № 4343

ООО «ПГФС»

Тел/Факс: +7(8452) 75-62-95

E-mail: <a href="mailto:sarpgfs@mail.ru">sarpgfs@mail.ru</a>

Интернет: www.pgfs.ru