

КАТАЛОГ

ПРОМГЕОФИЗСЕРВИС

2025

СОДЕРЖАНИЕ

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ УСТАНОВКИ МОСТОВ

Установочная скважинная пневматическая камера	4
Пакеры шлипсовые самоустанавливающиеся	6
Пневматические затворы для скважинных желонков	8
Гидравлическая камера на кабеле для установки шлипсовых пакеров	10
Гидравлическая камера на НКТ для установки шлипсовых пакеров	12
Шлипсовые проходные пакеры	14
Шлипсовые непроходные пакеры	16
Композитные шлипсовые непроходные пакеры	18
Односторонние шлипсовые непроходные пакеры	20
Шлипсовые цементируемые пакеры	22
Корпуса взрывных пакеров типа ВП	24
Корпуса шашечных торпед типа ТШТ	26
Шаблоны скважинные SARMAT	28
Амортизатор SARMAT	30
Желонки тампонажные	32
Прибор привязки SARMAT	34
Локаторы муфт	36
Прихватоопределители серии ПО SARMAT	38

КАРОТАЖНОЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Каротажная измерительная система "Aspid-1"	40
Мобильная разметочная установка с датчиком натяжения	42
Датчик натяжения с радиоканалом	44
Датчик натяжения на нижний роликовый блок	46
Датчик глубины	48
Датчик магнитных меток	50
Автономный манометр-термометр SARMAT	52

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ КАРОТАЖНЫХ ПОДЪЁМНИКОВ

Блоки роликовые	54
Геофизические коллекторы для каротажных лебёдок	56
Кабельные наконечники для бронированного кабеля по ГОСТ 14213 и НГ-101-64	58
Кабельные наконечники для бронированного кабеля для работы с грузами	60
Кабельные наконечники для бронированного кабеля со срезными элементами	62
Кабельные наконечники для жёсткого бронированного кабеля с переходниками	64
Кабельные наконечники для бронированного кабеля с заделкой на 2 повива брони	66
Кабельные наконечники СН для бронированного кабеля модульного типа	68
Кабельные наконечники для бронированного кабеля с разборным корпусом	70
Кабельные наконечники (головки) для перфорационных работ	72
Кабельные наконечники серии НК с сальниковым уплотнением	74
Зондовые головки	76
Переходники	78
Вращающиеся переходники	80

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ОСВОЕНИЯ СКВАЖИН

Устройства освоения скважин	82
Оборудование для свабиrowания	84

УСТЬЕВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Превентор SARMAT	86
Сальниковое устройство механическое на 100 атм	88
Сальниковое устройство механическое на 150 атм	90
Сальниковое устройство с гидроподжимом на 210 атм	92
Сальниковое устройство с гидроподжимом на 350 атм	94
Сальниковое устройство для проволоки на 250 атм	96
Лубрикаторная установка для проволоки	98
Лубрикаторная установка SARMAT для кабеля на 250 атм	100

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ АВАРИЙНЫХ РАБОТ

Оборудование для депарафинизации	102
----------------------------------	-----

Цанговые ловушки SARMAT	104
Аварийный барабан	106
Стойка зажима кабеля Т-типа	108
Зажим кабеля	110
Ловитель каротажного кабеля и проволоки	112
Соединитель каротажного кабеля СГК SARMAT	114
Устройства сцепные быстроразъёмные	116
Переходники: промывочный и разрезной	118

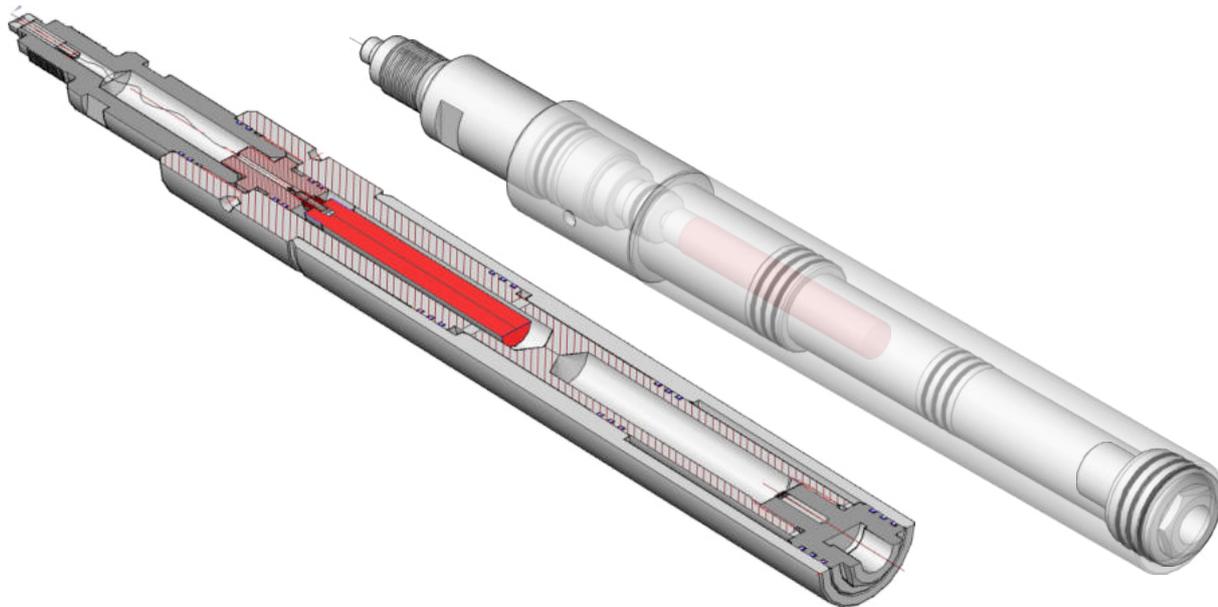
ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Корпусные роликовые опоры SARMAT	120
Центраторы серии SARMAT	122
Грузы геофизические	124

ЗАПАСНЫЕ ЧАСТИ И ИНСТРУМЕНТЫ

126

Установочная скважинная пневматическая камера



Установочная скважинная пневматическая камера УСПК-105 SARMAT

Установочная камера предназначена для посадки шлицовых пакеров в обсаженных скважинах, заполненных жидкостью или газом, а также для установки цементировочных шлицовых пакерующих элементов при ремонтных работах.

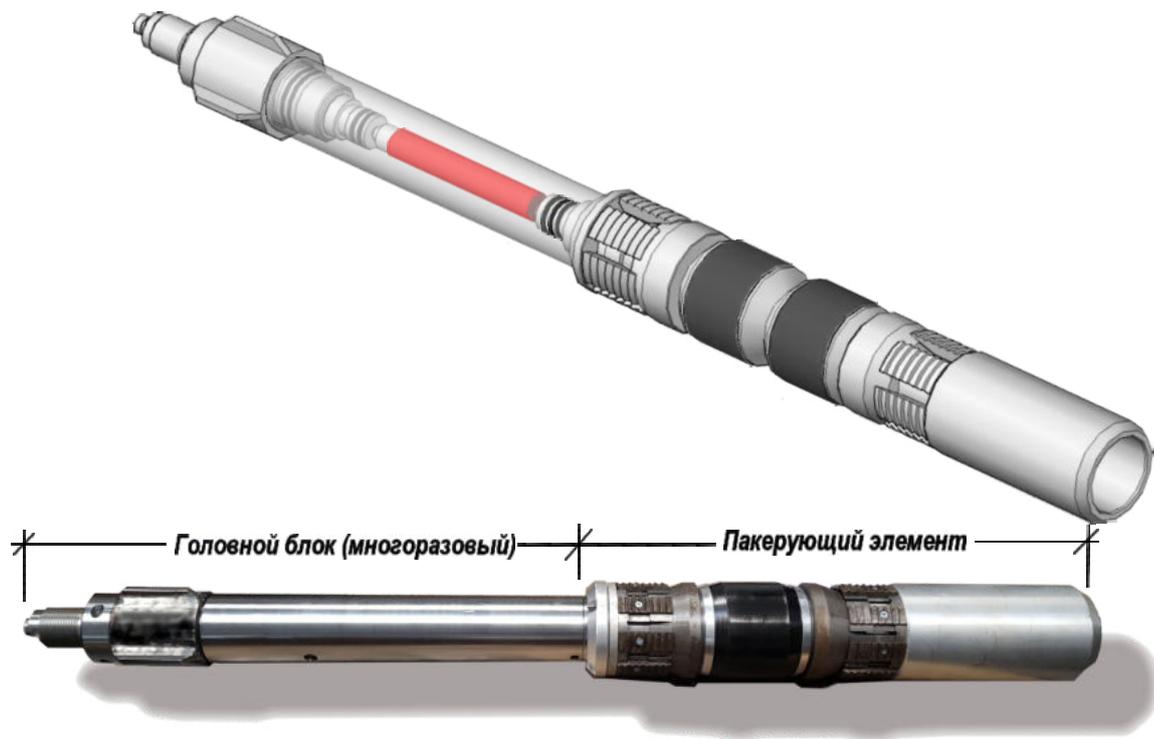
Усилие постановки до 20 тонн.

УСПК работает с одножильным каротажным кабелем. Соединение с пакерами осуществляется через разрывную шпильку.

В действие установочная камера приводится **газогенерирующим зарядом**, который не относится к взрывчатым материалам, не требует для перевозки специального транспорта, нечувствителен к ударам, трению и блуждающим токам.

Рабочее давление, МПа	до 80
Рабочая температура, град.С	до 150
Рабочий угол наклона, град.	до 90
Напряжение питания, В (переменного тока 50Гц)	220 ... 240
Потребляемый ток, А (не менее)	1,2
Время установки пакера, сек	10
Габариты, диаметр x длина, мм	105 x 1000
Масса, кг	35

Пакеры шлипсовые самоустанавливающиеся



Пакеры шлипсовые самоустанавливающиеся ПШС-82 (92, 102, 110, 118, 135, 146) SARMAT

Пакеры данного типа предназначены для разобращения обсаженного ствола и труб в скважинах. Пакеры способны выдерживать перепад давления до 700 атм.

Установка пакера ПШС в скважине не требует применения установочной камеры.

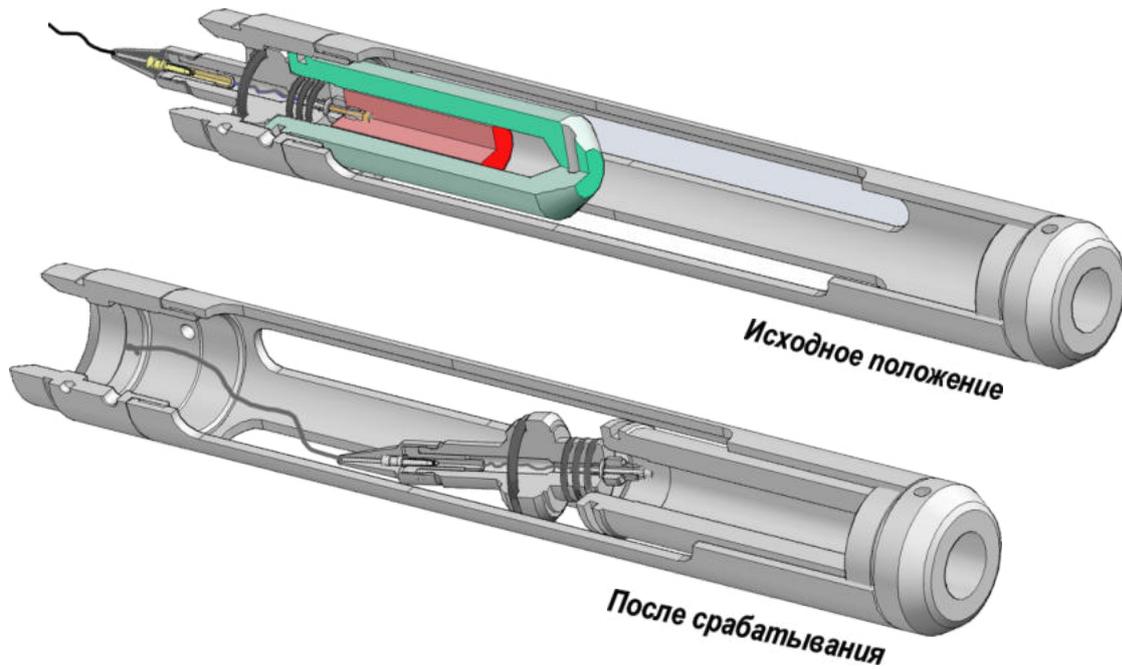
Пакеры ПШС работают с одножильным каротажным кабелем.

В состав пакера ПШС входит многоразовый головной блок и одноразовый пакерующий элемент

В действие пакеры приводятся **газогенерирующим зарядом**, который не относится к взрывчатым материалам, не требует для перевозки специального транспорта, нечувствителен к ударам, трению и блуждающим токам.

Рабочее давление, МПа	до 60
Рабочая температура, град.С	до 120
Рабочий угол наклона, град.	до 90
Ток инициации заряда, А (не менее)	1,2
Время установки пакера, сек	10
Диаметр, мм	82 ... 146
Установочная камера	не требуется

Пневматические затворы для скважинных желонок



Пневматические затворы для скважинных желонки ПЗ-89 (73, 60) SARMAT

Пневматические затворы для скважинных желонки предназначены для работы в составе тампонажных желонки при установке цементных мостов в скважинах.

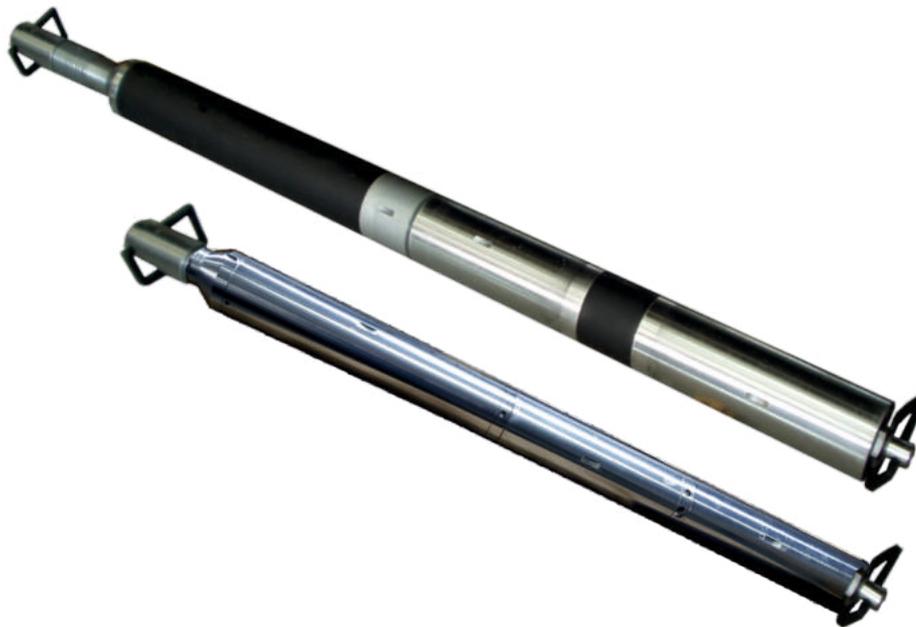
В действие затворы приводятся **газогенерирующим зарядом**, который не относится к взрывчатым материалам, не требует для перевозки специального транспорта, нечувствителен к ударам, трению и блуждающим токам.

Газогенерирующий заряд представляет собой заряд, содержащий горючее вещество и окислитель, и способный медленно гореть без доступа воздуха, выделяя газы, создающие большое давление в замкнутом объёме.

Инициация заряда осуществляется электрически по одножильному кабелю.

Рабочее давление, МПа	до 60
Рабочая температура, град.С	до 120
Напряжение питания, В (переменного тока 50Гц)	220 ... 240
Потребляемый ток, А (не менее)	1,2
Время срабатывания, сек	10
Габариты, диаметр x длина, мм	89(73, 60) x 680
Масса, кг	до 5

Гидравлическая посадочная камера на кабеле для установки шлипсовых пакеров



Гидравлические посадочные камеры НПК-100 SARMAT, НПК-82 SARMAT

Посадочные камеры предназначены для установки шлипсовых пакеров в обсаженных скважинах, заполненных жидкостью или газом, а также для установки цементировочных шлипсовых пакерующих элементов при ремонтных работах.

НПК работают с трёхжильным или одножильным каротажным кабелем.

Рабочее давление, МПа	до 60
Рабочая температура, град.С	до 110
Рабочий угол наклона, град. (не более)	80
Напряжение питания, В (переменного тока 50Гц)	220 ... 240
Потребляемая мощность, Вт (не более)	200
Время установки пакерующего элемента, мин.	10 ... 15
Габариты, диаметр x длина, мм	
НПК-100	100 x 1630
НПК-82	82 x 1200
Вес, кг	
НПК-100	65
НПК-82	40

Гидравлическая посадочная камера на НКТ для установки шлипсовых пакеров



Гидравлическая посадочная камера ГПИ-100 SARMAT

Гидравлическая посадочная камера предназначена для работы совместно с колтюбинговыми трубами, с трубами НКТ или ГНКТ и служит для установки пакеров, якорей и другого скважинного оборудования в вертикальных, наклонных и горизонтальных скважинах, когда работа на каротажном кабеле затруднена или невозможна.

Рабочая среда	Скважинные жидкости, газы
Температура эксплуатации, °С	от +5 до +150
Давление эксплуатации, максимальное, МПа	80
Температура хранения и транспортирования, минимальная, °С	-50
Тяговое усилие, тонн	до 20
Рабочий ход тяги, мм	150
Габаритные размеры, диаметр x длина, мм	100x1450
Масса, кг	35

Шлипсовые проходные пакеры



Шлиповые проходные пакеры серии ППШ SARMAT

Шлиповые проходные пакеры служат для разобщения труб в скважинах при давлениях до 150 МПа и температуре до 150 °С, заполненных жидкостью или газом.

Преимущественная область применения - технология многостадийного гидроразрыва пласта (МГРП) - PLUG & PERF для трудноизвлекаемых запасов.

Пакеры составляют типоразмерный ряд с внешними диаметрами от 92 до 112 мм и применяются в трубах с внутренними диаметрами от 98 до 119 мм.

В пакерах имеются сквозные проходные отверстия диаметрами от 50 до 83 мм, герметично перекрываемые сбрасываемым в скважину шарами из растворимого материала.

После проведения технологических операций в скважине происходит растворение герметизирующего шара и освобождение сквозного отверстия в пакере.

Пакеры выдерживают перепад давления до 700 атм.

Шлиповые непроходные пакеры



Шлиповые непроходные пакеры серии ГПШ SARMAT

Шлиповые непроходные пакеры служат для разобщения труб в скважинах при давлениях до 150 МПа и температуре до 150 °С, заполненных жидкостью или газом.

Пакеры составляют типоразмерный ряд с внешними диаметрами от 64 до 146 мм и применяются в трубах с внутренними диаметрами от 88 до 164 мм.

Пакеры выдерживают перепад давления до 700 атм.

Композитные шлицовые непроходные пакеры



Композитные шлипсовые непроходные пакеры серии К-ГПШ SARMAT

Композитные шлипсовые непроходные пакеры служат для разобщения труб в скважинах при давлениях до 60 МПа и температуре до 120 °С, заполненных жидкостью или газом.

Пакеры составляют типоразмерный ряд с внешними диаметрами от 82 до 146 мм и применяются в трубах с внутренними диаметрами от 88 до 164 мм.

Пакеры выдерживают перепад давления до 500 атм.

Пакеры характеризуются малым временем разбуривания: от 1,5 до 2 часов.

Односторонние шлицовые непроходные пакеры



Односторонние шлипсовые непроходные пакеры серии О-ГПШ SARMAT

Односторонние шлипсовые непроходные пакеры служат для разобщения труб в скважинах при давлениях до 150 МПа и температуре до 150 °С, заполненных жидкостью или газом, и выполняют роль временной опоры для заливки цементного моста.

Пакеры составляют типоразмерный ряд с внешними диаметрами от 82 до 146 мм и применяются в трубах с внутренними диаметрами от 88 до 164 мм.

Пакеры выдерживают перепад давления с дневной поверхности не менее 200 атм.

Пакеры характеризуются малым временем разбухания.

Шлиповые цементируемые пакеры



Шлипсовые цементирувочные пакеры серии ПЭЦ SARMAT

Шлипсовые цементирувочные пакеры предназначены для проведения изоляционных работ в скважинах при давлениях до 150 МПа и температуре до 150 °С с целью восстановления герметичности заколонного пространства.

Пакеры выполнены с встроенным проходным клапаном и сквозным каналом для продавливания через него цементного раствора.

Пакеры составляют типоразмерный ряд с внешними диаметрами от 82 до 146 мм и применяются в трубах с внутренними диаметрами от 88 до 164 мм.

Пакеры выдерживают перепад давления до 500 атм.

Корпуса взрывных пакеров типа ВП



Корпуса взрывных пакеров типа ВП

Корпус взрывного пакера является составной частью взрывного пакера типа ВП и предназначен для размещения в нём порохового заряда, после срабатывания которого корпус прочно сцепляется со стенками обсадной трубы, образуя в скважине опору для цементного моста.

Корпуса пакеров составляют типоразмерный ряд с внешними диаметрами от 82 до 146 мм и применяются в трубах с внутренними диаметрами от 88 до 164 мм.

Установленные пакеры выдерживают перепад давления до 150 атм и применяются в скважинах при температурах до 120 °С и давлениях до 600 атм.

Серийно выпускаются корпуса пакеров с креплением на срезных элементах, обеспечивающих гарантированное отсоединение после срабатывания порохового заряда, а также с креплением на шариках.

В комплект поставки, по договору с Заказчиком, входят грузы и переходники к пакерам.

Корпуса шашечных торпед типа ТШТ



Корпуса шашечных торпед типа ТШТ

Корпуса торпед являются составной частью шашечных термостойких торпед типа ТШТ, предназначенных для обрыва бурильных труб при ликвидации аварий, для торпедирования обсаженных и необсаженных скважин для увеличения дебита и повышения приемистости.

Для работы совместно с торпедами серийно производятся грузы соответствующих типоразмеров.

Корпуса торпед составляют типоразмерный ряд с условными диаметрами: 20/22, 15/25, 25/28, 35/40, 43/48, 50/55, 65/70, 84/90.

Шаблоны скважинные SARMAT



Шаблоны скважинные SARMAT

Шаблоны скважинные предназначены для проверки проходимости скважины перед спуском в неё геофизического оборудования.

Серийно выпускаются все наиболее часто требующиеся типоразмеры шаблонов.

Шаблоны изготовлены из легко разбуриваемых материалов: чугуна и алюминиевых сплавов.

Шаблоны не предназначены для работы в агрессивных средах.

Максимальная температура рабочей среды составляет +200 °С, а гидравлическое давление 1000 атм.

Типоразмер шаблонов и их присоединительные размеры выбираются согласно ТЗ заказчика.

Амортизатор SARMAT



Амортизатор SARMAT

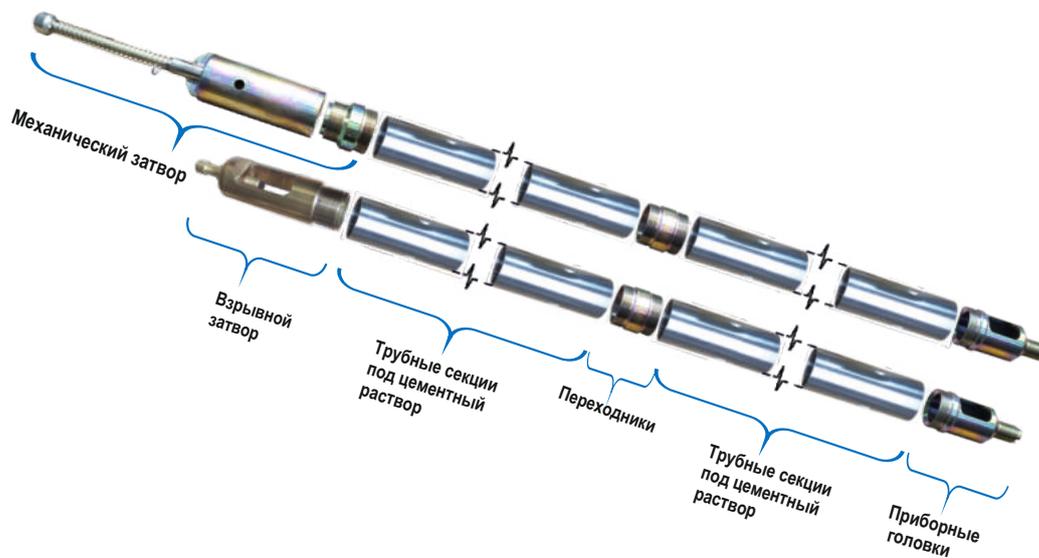
Амортизатор предназначен для демпферной защиты геофизической скважинной аппаратуры при её совместной работе с каротажным оборудованием, являющимся источником ударных и вибрационных нагрузок.

Амортизаторы выпускаются в проходном варианте с транзитными электрическими жилами.

Максимальная температура рабочей среды составляет +200 °С, а гидравлическое давление 1000 атм.

Типоразмер амортизаторов и присоединительные размеры подбираются согласно ТЗ заказчика.

Желонки тампонажные с механическими и взрывными затворами



Желонки тампонажные

Желонки тампонажные предназначены для установки цементных мостов в скважинах для изоляции продуктивных горизонтов и участков ствола скважины в процессе эксплуатации и ремонта.

В состав желонки входят: приборная головка, трубные секции, переходники и затворы механического или взрывного действия.

Приборная головка выполнена под соединение с наконечником для перфораторных работ. На боковой стороне головки имеется отверстие для заливки цементного раствора.

Трубные секции, соединённые между собой муфтами, выполняют функцию ёмкостей для цементного раствора. Диаметры серийных трубных секций составляют типоразмерный ряд: 73, 89, 102 и 114 мм.

В желонках с механическим затвором происходит разрушение мембраны и освобождение канала для цементного раствора. Во взрывных затворах при срабатывании заряда разрушается стеклянный стакан, перекрывающий канал для цемента.

Прибор привязки SARMAT



Прибор привязки SARMAT

Прибор обеспечивает привязку и контроль интервала постановки пакера, перфоратора без подъёма всей сборки на дневную поверхность.

Прибор привязки может работать совместно с установочными камерами гидравлического, электромеханического, химического и взрывного типа.

Прибор обеспечивает установку пакера с привязкой интервала постановки по геологическому разрезу с помощью каналов ГК и локатора муфт а также контролирует режим работы скважины до и после постановки пакера с использованием каналов давления и температуры.

Диапазон измерения мощности дозы гамма-излучения составляет 0 ... 140 мкР/час, диапазон измерения температуры - от -10 до +120 °С, диапазон измерения давления - 0 ... 60 МПа. Диаметр прибора 73 мм, длина 1680 мм.

Прибор эксплуатируется с программно-управляемой каротажной станцией, обеспечивающей электрическое сопряжение с прибором и реализующей протокол связи с прибором в цифровом коде «Манчестер-II».

Прибор работает при скважинном давлении до 800 атм и температуре до 120 °С.

Исполнение прибора проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью корпуса (по К1, К2, К2.1, К3).

Локаторы муфт



Локаторы муфт

Локаторы муфт предназначены для определения местоположения в стволе скважины муфтовых и замковых соединений трубных колонн, интервалов перфорации, для точной установки стреляющих аппаратов в интервале взрывных работ.

Серийно производятся локаторы типа ЛМ следующих типоразмеров: 28, 36, 42, 60, 73, 90, 102 мм.

Локаторы изготавливаются как в проходном варианте с транзитными жилами, так и в непроходном.

Локаторы работают при скважинном давлении до 800 атм и температуре до 120 °С.

Исполнение локаторов проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью корпуса (по К1, К2, К2.1, К3).

Прихватаопределители серии ПО SARMAT



Прихватоопределители серии ПО SARMAT

Прихватоопределители служат для определения места прихвата в колоннах бурильных и насоснокомпрессорных труб по способу, основанному на свойстве размагничивания ферромагнитных материалов при упругой деформации намагниченных участков.

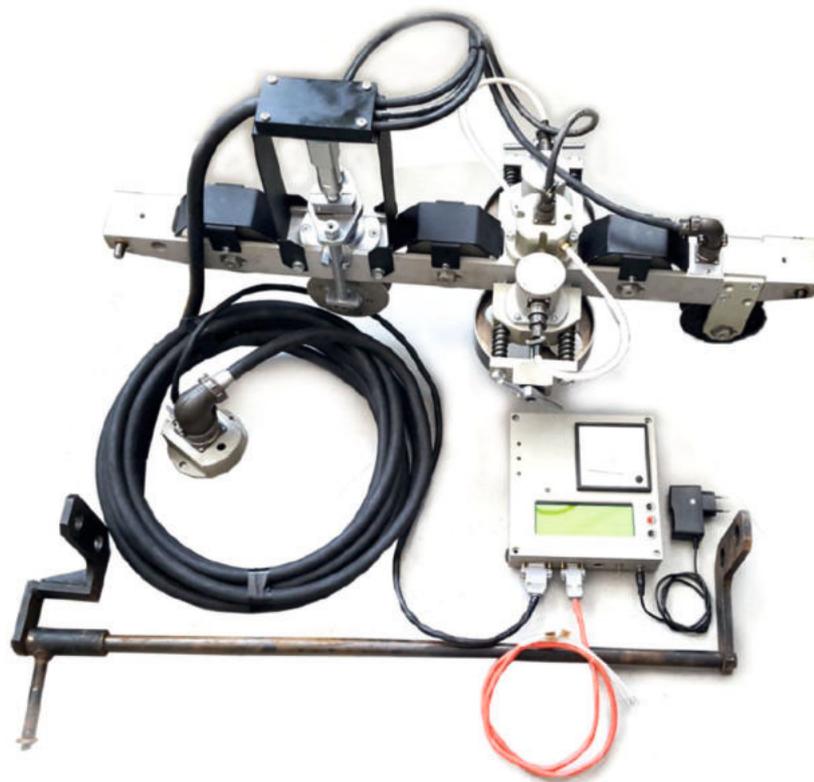
Серийно выпускаемые изделия составляют типоразмерный ряд с диаметрами: 28, 36, 42, 50, 73, 90 мм.

Максимально допустимое рабочее давление составляет 1000 атм.

Максимальная рабочая температура составляет 200 °С.

Прихватоопределители выпускаются как в проходном варианте с транзитными электрическими жилами, так и в не проходном варианте.

Каротажная измерительная система



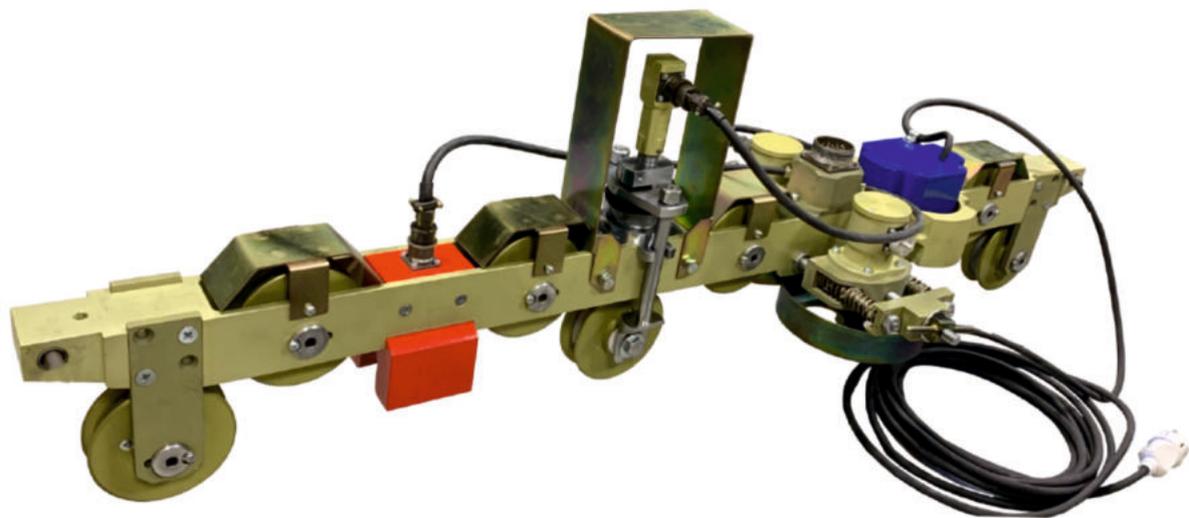
КАРОТАЖНАЯ ИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ СИСТЕМА «ASPID-1»

Предназначена для измерения длины каротажного кабеля, его натяжения, скорости перемещения кабеля, считывания магнитных меток и вывода данных в цифровом или аналоговом виде на каротажный регистратор.

Может работать в составе каротажной станции или самостоятельно.

Рабочая температура, град. С	
- подвесного модуля	-40...+60
- модуля управления	-10...+60
Предел регистрации глубины, м	10 000
Цена младшего разряда индикатора глубины, см	1
Основная погрешность измерения глубины (при скорости 0...6000 м/час), см/км	20
Диапазон измерения скорости, м/час	0...10 000
Основная погрешность измерения скорости, не более, %	5
Диапазон измерения натяжения, кГ	0...14 000
Основная погрешность измерения натяжения, не более, %	5
Полярность регистрируемых магнитных меток	SNNS
Аналоговый выход модуля управления	есть
Аварийная сигнализация	есть
Диаметр каротажного кабеля, мм	6 ... 16
Напряжение питания, В	8 ... 30
Потребляемая мощность, не более, Вт	15

Мобильная разметочная установка
с датчиком натяжения



Мобильная разметочная установка с датчиком натяжения UPM-1+ SARMAT

Предназначена для измерения натяжения, длины каротажного кабеля и его разметки магнитными метками как в полевых, так и в стационарных условиях.

Обеспечивает стирание ранее нанесённых магнитных меток и нанесение новых на бронированные геофизические кабели диаметром до 36 мм (диаметр кабеля указывать в заявке на приобретение).

Рабочая температура, °С	-40...+60
Интервал нанесения меток:	
- основных, м	10
- двойных, м	100
Погрешность измерения длины, не более, %	0,02
Полярность магнитных меток	SNNS
Диаметр размечаемого каротажного кабеля, мм	6...36
Допустимая скорость кабеля, м/час	500...4000
Направление движения кабеля при разметке	на подъёме, на спуске
Измеряемый диапазон натяжения, кг	0 ... 10000
Напряжение питания электромагнита стирания меток, В (переменного тока)	220
Напряжение питания модуля управления, В (пост. тока)	9...30
Габаритные размеры, не более, мм	1000x300x250
Вес, кг	20

Датчик натяжения с радиоканалом



Датчик натяжения с радиоканалом ИНГР-01 SARMAT

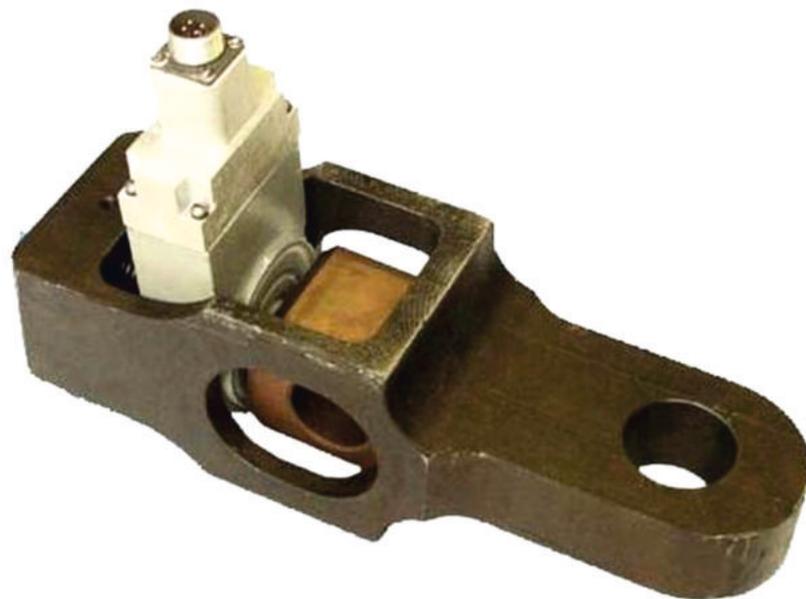
Датчик натяжения предназначен для измерения величины силы натяжения каротажного кабеля и сил, действующих на узлы подвеса роликовых направляющих блоков при геофизических работах на скважинах.

Принцип действия датчика натяжения основан на измерении гидравлического давления, возникающего в гидроцилиндре подвешенного измерительного модуля, при его растяжении.

Использование гидравлики позволяет получить более точные значения натяжения, устранив влияние деформаций элементов конструкции датчика на результаты измерений.

Рабочая температура, подвешенного модуля, град. С	-40 ... +70
Диапазон измерения силы, кгс	0 ... 20 000
Дальность действия радиосвязи, м	100
Частота радиоканала, МГц	433,5
Предельная относительная погрешность измерения силы, %	5
Частота проведения измерений, Гц	5
Напряжение питания подвешенного модуля, В (постоянного тока)	3,6 ...5
Напряжение питания модуля управления, В (постоянного тока)	9 ... 30
Аналоговый выход, В (при усилении от 0 до 20 000 кгс)	0 ... 5
Габаритные размеры подвешенного модуля, мм	550 x Ø115
Масса подвешенного модуля, кг	16
Аварийная сигнализация	есть
Цифровое и аналоговое отображение информации	есть

Датчик натяжения на нижний роликовый блок



Датчик натяжения на нижний роликовый блок ДН-02 SARMAT

Датчик натяжения предназначен для измерения величины силы натяжения каротажного кабеля при геофизических работах на скважинах.

Принцип действия датчика натяжения основан на измерении гидравлического давления, возникающего в гидроцилиндре измерительного модуля, при его сжатии.

Использование гидравлики позволяет получить более точные значения, устранив влияние деформаций элементов конструкции датчика на результаты измерений.

Рабочая температура, град. С	-40 ... +70
Диапазон измерения силы, кгс	0 ... 10 000
Предельная относительная погрешность измерения силы, %	3
Частота проведения измерений, Гц	5
Напряжение питания, В (постоянного тока)	12
Аналоговый выход, В (при усилении от 0 до 10 000 кгс)	0 ... 5
Габаритные размеры, мм	80x160x300
Масса, кг	7

Датчик глубины



Датчик глубины импульсный ДГИ-100 SARMAT

Датчик глубины предназначен для измерения глубины спуска геофизического кабеля при спускоподъёмных операциях в ходе работ на скважинах.

Датчик универсален и совместим с любыми направляющими роликовыми блоками.

Число импульсов на 1 оборот	100
Напряжение питания, В	+5; +12
Ток потребления, мА	15
Рабочая температура, град. С	-40 ... +60
Скорость вращения на валу, об/мин	3000
Дискретность по глубине, см	1
Амплитуда сигнала на выходе, В	5
Длительность счётного импульса, мкс	120
Габариты, мм	120x170x100

Датчик магнитных меток



Датчик магнитных меток ДММ SARMAT

Датчик магнитных меток предназначен для считывания магнитных меток с бронированного каротажного кабеля.

Магниточувствительным элементом датчика является трансформатор с возбуждающей и сигнальной обмотками. Датчик реагирует на составляющую магнитного поля, перпендикулярную каротажному кабелю.

Полярность магнитных меток	SNNS
Напряжённость поля меток, Э	2 ... 20
Скорость перемещения кабеля, км/час	0 ... 20
Рабочая температура, град. С	-50 ... +70

Автономный манометр-термометр SARMAT



Автономный манометр-термометр SARMAT

Автономный манометр-термометр является комплексным скважинным прибором, предназначенным для измерения и регистрации значений давления, температуры и записи данных во внутреннюю энергонезависимую память в формате LAS при исследованиях нагнетательных и добывающих скважин.

Прибор обеспечивает синхронизацию измеренных значений со временем записи, установку времени старта записи по времени или при заданном давлении, задание интервала и параметров записи, работу с компьютером для передачи данных из памяти прибора на внешние носители.

Диапазон измерения температуры составляет от 0 до +120 °С, диапазон измерения давления - 0 ... 60 МПа. Время записи до 764 час. Диаметр прибора 28 мм, длина 700 мм.

Прибор эксплуатируется с программно-управляемой каротажной станцией, обеспечивающей электрическое сопряжение с прибором и реализующей протокол связи с прибором в цифровом коде «Манчестер-II».

Исполнение прибора проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью корпуса (по К1, К2, К2.1, К3).

Блоки роликовые



Блоки роликовые типа БРВ и БРН

Блоки роликовые типа БРВ (верхние подвесные) и БРН (нижние направляющие) предназначены для комплектования каротажных подъёмников и служат для ориентации и направления в пространстве грузонесущих каротажных кабелей в процессе геофизических работ в скважинах.

Блоки изготовлены из цельных листовых материалов и имеют прочное полимерное антикоррозионное покрытие.

В номенклатуру выпускаемой продукции входят также ролики инклинометрические, промышленные ролики для безбригадных работ и ролики для работ с проволокой.

Диаметр обслуживаемых кабелей, мм	5 ...36
Рабочая температура, °С	-45 ... +50
Характер работы	непрерывный, продолжительный
Длительные рабочие нагрузки, кН	80
Предельные статические нагрузки, кН	
- БРН	180
- БРВ	240
Масса 1-метровых роликов, кг	35
Масса 1,5-метровых роликов, кг	50
Масса 2-метровых роликов, кг	58
Масса 3-метровых роликов, кг	
- БРН-3	50
- БРВ-3	70

Геофизические коллекторы для каротажных лебёдок



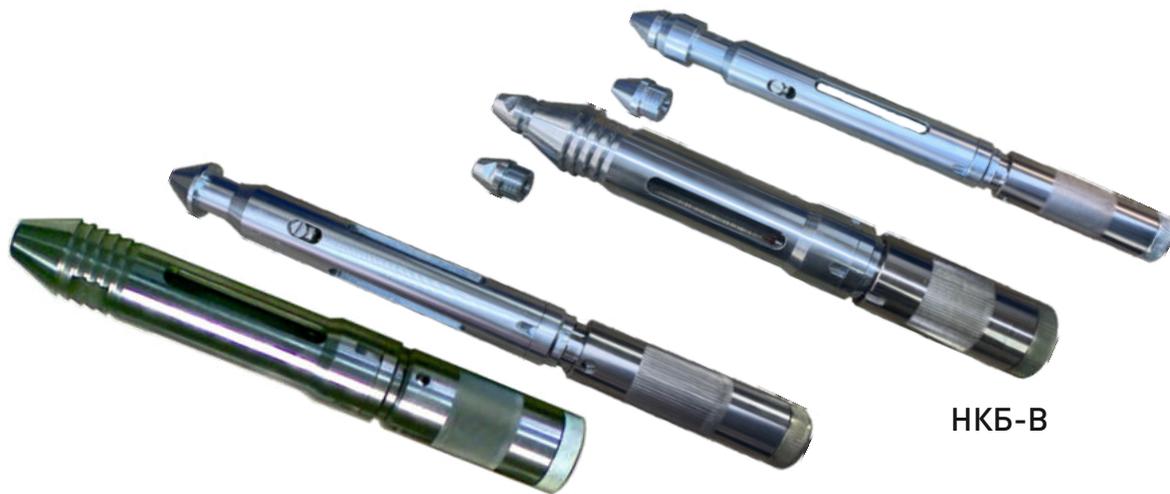
Геофизические коллекторы КГ-4 SARMAT и КГ-8 SARMAT

Геофизические коллекторы КГ- 4 SARMAT и КГ- 8 SARMAT предназначены для осуществления электрической связи между скважинными приборами и каротажной станцией.

Коллекторы имеют стабильное переходное сопротивление в широком диапазоне скоростей вращения, рабочих токов и напряжений.

Число транзитных жил	4, 5, 8
Рабочая температура, °С	-45 ... +70
Характер работы	непрерывный, продолжительный
Сопротивление контактов, не более, Ом	0,01
Допустимое рабочее напряжение, В	1000 (перем., пост.)
Допустимый ток через контактную пару, А	10
Габариты (диаметр x длина), мм	73 x 257
Масса, не более, кг	3,5

Кабельные наконечники для бронированного кабеля
по ГОСТ 14213 и НГ-101-64



НКБ

НКБ-В

Кабельные наконечники типа НКБ для бронированного кабеля по ГОСТ 14213 и НГ-101-64

Кабельные наконечники типа НКБ предназначены для надёжного механического и электрического соединения каротажного кабеля со скважинными геофизическими приборами.

Кабельные наконечники по ГОСТ 14213 и отраслевой нормали НГ-101-64 рассчитаны на заделку одного повива брони каротажного кабеля с регулировкой прочности заделки удалением расчётного числа проволок повива брони.

В варианте изготовления НКБ-В кабельные наконечники комплектуются сменными ввёртышами с отверстиями под применяемый заказчиком каротажный кабель.

Наконечники составляют типоразмерный ряд изделий с диаметрами: 28, 36, 42 и 60 мм.

Возможно изготовление наконечников с нестандартными типоразмерами.

Наконечники работают с каротажными кабелями диаметров: от 6 до 15 мм, – имеющими от одной до семи электрических жил.

Наконечники работают при скважинном давлении до 1000 атм и температуре до 200 °С.

Исполнение кабельных наконечников проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью (по К1, К2, К2.1, К3).

Кабельные наконечники НКБГ для бронированного кабеля
для работы с геофизическими грузами



Ловильная головка

НКБГ

Кабельные наконечники типа НКБГ для бронированного кабеля для работы с грузами

Кабельные наконечники типа НКБГ предназначены для надёжного механического и электрического соединения каротажного кабеля со скважинными геофизическими приборами при работах в скважине с использованием геофизических грузов.

Кабельные наконечники рассчитаны на заделку одного повива брони каротажного кабеля с регулировкой прочности заделки удалением расчётного числа проволок повива брони.

Для соединения с грузом наконечник оборудован шарнирным разъёмом.

Наконечники составляют типоразмерный ряд изделий с диаметрами: 36 и 42 мм.

Возможно изготовление наконечников с нестандартными типоразмерами.

Наконечники работают с каротажными кабелями диаметров: от 6 до 13 мм, - имеющих от одной до семи жил.

Наконечники работают при скважинном давлении до 1000 атм и температуре до 200 °С.

Исполнение кабельных наконечников проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью (по К1, К2, К2.1, К3).

Кабельные наконечники для бронированного кабеля со срезными элементами



Кабельные наконечники со срезными элементами для бронированного кабеля

Кабельные наконечники со срезными элементами предназначены для надёжного механического и электрического соединения каротажного кабеля со скважинными геофизическими приборами при работах в скважине.

Кабельные наконечники рассчитаны на полную заделку двух повивов брони каротажного кабеля с точной установкой усилия отрыва кабеля с помощью калиброванных срезных элементов.

Наконечники обеспечивают надёжную антикоррозионную и диэлектрическую защиту элементов конструкции благодаря заполнению корпуса диэлектрической защитной смазкой.

Наконечники составляют типоразмерный ряд изделий с диаметрами: 36, 42 и 60 мм.

Возможно изготовление наконечников с нестандартными типоразмерами.

Наконечники работают с каротажными кабелями диаметров: от 6 до 13,5 мм, - имеющих от одной до семи жил.

Наконечники работают при скважинном давлении до 1000 атм и температуре до 200 °С.

Исполнение кабельных наконечников проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью (по К1, К2, К2.1, К3).

Кабельные наконечники для жёсткого бронированного кабеля
с переходниками на ТШТ и перфораторную головку



Переходник на ТШТ

Переходник на перфоратор

Кабельные наконечники для жёсткого бронированного кабеля

Кабельные наконечники предназначены для надёжного механического и электрического соединения жёсткого каротажного кабеля диаметром до 38 мм со скважинными геофизическими приборами при работах в скважине.

Кабельные наконечники рассчитаны на заделку двух повивов брони каротажного кабеля с регулировкой прочности заделки удалением расчётного числа проволок повивов брони. Наконечники обеспечивают передачу на геофизическую приборную сборку как тянущих, так и толкающих усилий со стороны каротажного кабеля.

Наконечники обеспечивают надёжную антикоррозионную и диэлектрическую защиту элементов конструкции благодаря заполнению корпуса диэлектрической защитной смазкой.

Наконечники составляют типоразмерный ряд изделий с диаметрами: 36, 42 и 60 мм.

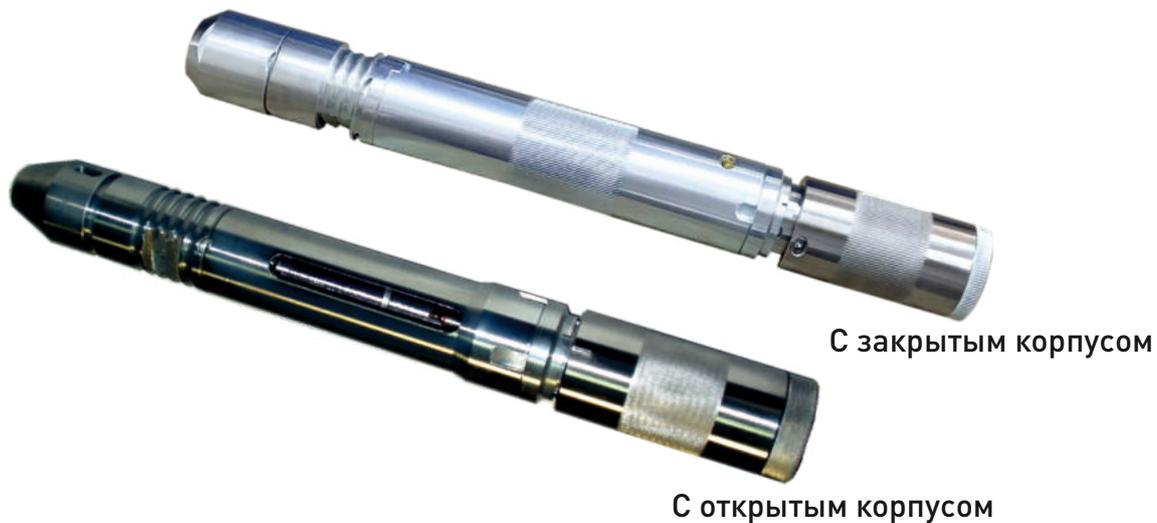
Возможно изготовление наконечников с нестандартными типоразмерами.

Наконечники работают с каротажными кабелями, имеющих от одной до семи жил и могут комплектоваться переходниками для соединения с шашечными торпедами типа ТШТ и перфораторными головками.

Наконечники работают при скважинном давлении до 1000 атм и температуре до 200 °С.

Исполнение кабельных наконечников проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью (по К1, К2, К2.1, К3).

Кабельные наконечники для бронированного кабеля
с заделкой на два повива брони SARMAT



Кабельные наконечники для бронированного кабеля с заделкой на два повива брони SARMAT

Кабельные наконечники предназначены для надёжного механического и электрического соединения бронированного каротажного кабеля диаметром до 17 мм со скважинными геофизическими приборами при работах в скважине.

Кабельные наконечники рассчитаны на заделку двух повивов брони каротажного кабеля с регулировкой прочности заделки удалением расчётного числа проволок повивов брони.

Наконечники обеспечивают надёжную антикоррозионную и диэлектрическую защиту элементов конструкции благодаря заполнению корпуса диэлектрической защитной смазкой (вариант с закрытым корпусом).

Наконечники составляют типоразмерный ряд изделий с диаметрами: 36, 38, 42 и 60 мм.

Возможно изготовление наконечников с нестандартными типоразмерами.

Наконечники работают с каротажными кабелями, имеющих от одной до семи жил.

Наконечники работают при скважинном давлении до 1000 атм и температуре до 200 °С.

Исполнение кабельных наконечников проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью (по К1, К2, К2.1, К3).

Кабельные наконечники для бронированного кабеля модульного типа СН



Кабельные наконечники для бронированного кабеля модульного типа СН

Кабельные наконечники предназначены для надёжного механического и электрического соединения каротажного кабеля диаметром до 16 мм со скважинными геофизическими приборами при работах в скважине.

Кабельные наконечники имеют универсальный узел заделки диаметром 42 мм для всех типоразмеров, рассчитанный на заделку одного повива брони каротажного кабеля с регулировкой прочности заделки удалением расчётного числа проволок брони.

Узел заделки комплектуется по ТЗ заказчика сменными корпусными модулями, соединяющимися с узлом заделки без перезаделки кабеля с помощью осевого коллекторного контакта и позволяющими использовать наконечник, как НКБ диаметра 42 или 60 мм, как перфораторную кабельную головку диаметром 40 или 60 мм, как многофункциональный переходник на каротажные приборы заказчика.

Наконечники обеспечивают надёжную антикоррозионную и диэлектрическую защиту элементов конструкции благодаря заполнению корпуса диэлектрической защитной смазкой.

Наконечники работают с каротажными кабелями, имеющих от одной до трёх жил.

Наконечники работают при скважинном давлении до 1000 атм и температуре до 200 °С.

Исполнение кабельных наконечников проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью (по К1, К2, К2.1, К3).

Кабельные наконечники для бронированного кабеля с разборным корпусом



Кабельные наконечники для бронированного кабеля с разборным корпусом

Кабельные наконечники предназначены для надёжного механического и электрического соединения одно- и трёхжильного каротажного кабеля диаметром до 15 мм со скважинными геофизическими приборами.

Кабельные наконечники имеют узел заделки, рассчитанный на заделку одного повива брони каротажного кабеля с регулировкой прочности заделки удалением расчётного числа проволок брони.

Разборная конструкция наконечника позволяет проводить замену его моста без перезаделки каротажного кабеля.

Возможно изготовление наконечников с нестандартными типоразмерами.

Наконечники работают при скважинном давлении до 1000 атм и температуре до 200 °С.

Кабельные наконечники КГ (головки) для перфорационных работ



Кабельные наконечники КГ (головки) для перфорационных работ

Кабельные наконечники (головки) предназначены для надёжного механического и электрического соединения коротажного одножильного кабеля с перфораторной головкой скважинного прибора.

Серийно производятся наконечники диаметрами: 40, 52, 58, 60 и 65 мм.

Возможно изготовление наконечников с нестандартными типоразмерами.

Наконечники диаметрами 60 и 65 мм могут комплектоваться защитным контактом, который обеспечивает электрическое соединение рабочей цепи только при погружении наконечника в заполненную жидкостью скважину на глубину не менее 60 м.

Наконечники работают при скважинном давлении до 600 атм и температуре до 120 °С.

Исполнение кабельных наконечников проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью (по К1, К2, К2.1, К3).

Кабельные наконечники серии НК с сальниковым уплотнением



Кабельные наконечники серии НК с сальниковым уплотнением

Кабельные наконечники серии НК с сальниковым уплотнением предназначены для надёжного механического и электрического соединения геофизических приборов с каротажным кабелем

Серийно производятся наконечники диаметрами: 28, 36, 42 и 60 мм.

Наконечники имеют узел заделки, рассчитанный на заделку одного повива брони каротажного кабеля с регулировкой прочности заделки удалением расчётного числа проволок брони.

Наконечники имеют узел уплотнения сальникового типа.

Наконечники предназначены для работы с одно- и трёхжильными каротажными кабелями.

Головки работают при скважинном давлении до 300 атм и температуре до 120 °С.

Исполнение наконечников проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью (по К1, К2, К2.1, К3).

Зондовые головки



Зондовые головки

Зондовые головки предназначены для надёжного механического и электрического соединения каротажного кабеля с зондами.

Серийно производятся головки диаметрами: 36 и 60 мм.

Возможно изготовление головок с нестандартными типоразмерами.

Головки типа 1 имеют узел заделки, рассчитанный на заделку одного повива брони каротажного кабеля с регулировкой прочности заделки удалением расчётного числа проволок брони.

Головки типа 2 (SARMAT) имеют узел заделки, рассчитанный на заделку двух повивов брони каротажного кабеля с регулировкой прочности заделки удалением расчётного числа проволок брони, а также спроектированы под заполнение корпуса защитной диэлектрической смазкой.

Головки предназначены для работы с одно-, трёх- и семижильными каротажными кабелями.

Головки работают при скважинном давлении до 1000 атм и температуре до 200 °С.

Исполнение зондовых головок проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью (по К1, К2, К2.1, К3).

Переходники



Переходники

Переходники для каротажных работ предназначены для механического и электрического соединения скважинных геофизических приборов с кабельными наконечниками, зондовыми и перфораторными головками различных типоразмеров, а также между собой.

Серийно производятся переходники для всего спектра применяемых в настоящее время приборных головок скважинных приборов.

Переходники имеют от одной до семи транзитных электрических жил.

Переходники работают при скважинном давлении до 1000 атм и температуре до 200 °С.

Исполнение переходников проводится по ТЗ заказчика с требуемой коррозионной стойкостью (по К1, К2, К2.1, К3).

Вращающиеся переходники



Вращающиеся переходники

Вращающиеся переходники для каротажных работ предназначены для механического и электрического вращающегося соединения скважинных геофизических приборов с кабельными наконечниками при геофизических работах и исследованиях в скважинах.

Серийно производятся переходники: одножильный диаметра 36 мм и трёхжильные диаметров 42 и 67 мм.

Переходники работают при скважинном давлении до 600 атм и температуре до 120 °С.

Допустимое рабочее напряжение - до 800 В, допустимый рабочий ток через контактную пару - до 4 А.

Устройства освоения скважин



Устройства освоение скважин УОС-60, УОС-73

Устройства предназначены для интенсификации притока нефти, очистки призабойной зоны пласта, гидродинамических и геофизических исследований скважин.

Устройства позволяют:

- проводить технологические операции в скважине, включая замену изношенных частей, без подъема труб НКТ;
- проводить опрессовку обсадной колонны и колонны труб НКТ;
- проводить промывку подпакерной зоны различными технологическими жидкостями;
- производить плавное снижение забойного давления и создавать требуемую депрессию на пласт без применения компрессорных установок;
- производить спуск в скважину геофизических приборов с целью оценки величины создаваемой во время работы депрессии и характера притока из пласта;
- производить запись графика восстановления давления в подпакерной зоне;
- создавать депрессию с подачей рабочей жидкости как в трубное, так и в затрубное пространство;
- использовать для добычи нефти.

Устройство УОС-60 может эксплуатироваться в скважинах с внутренним диаметром не менее 100 мм, а устройство УОС-73 в скважинах с внутренним диаметром не менее 118 мм.

Оборудование для свабирования



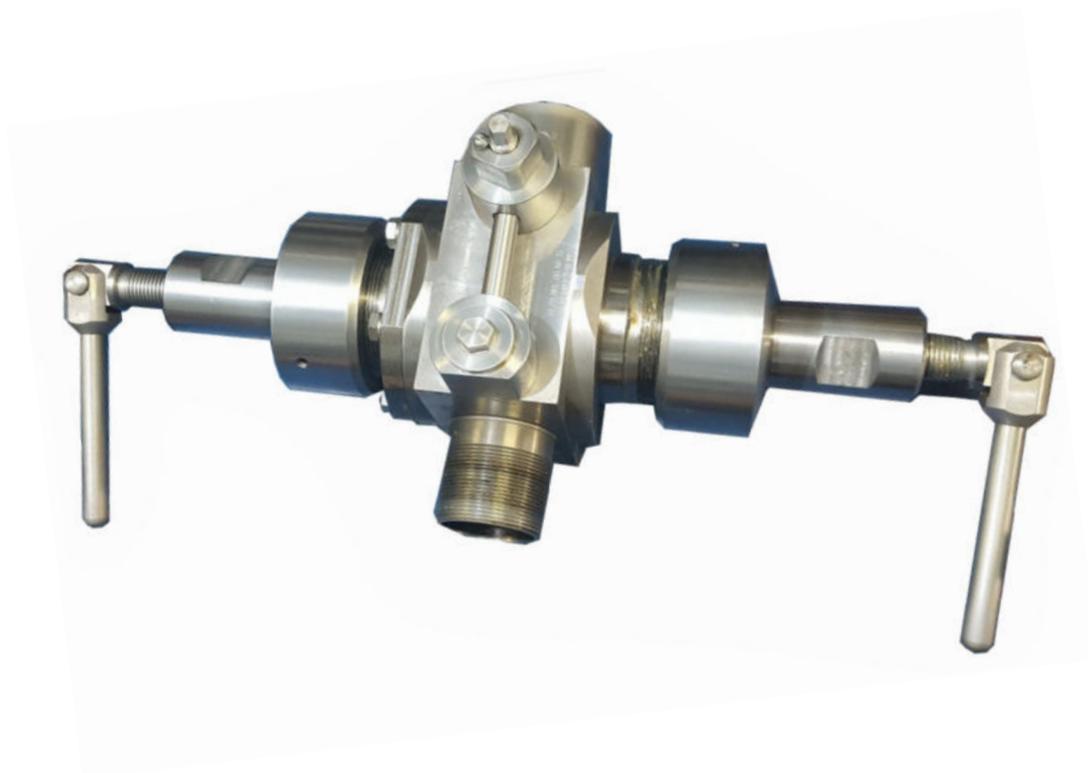
Оборудование для свабирования

Оборудование для свабирования предназначено для откачки жидкости из нефтяных скважин, оборудованных насосно-компрессорными трубами НКТ.

В комплект оборудования входят: головка, груз, ударный ясс, вертлюг, мандрель.

Диаметр максимальный, мм	
- сваб 2,5"	54
- сваб 2"	40
Длина, мм	
- сваб 2,5" (с яссом)	2710
- сваб 2"	950
Масса, не более	
- сваб 2,5" (с яссом)	35
- сваб 2"	10
Диаметр труб НКТ	
- сваб 2,5"	2,5"
- сваб 2"	2"

Превентор SARMAT



Превентор SARMAT

Превентор предназначен для герметизации каротажного кабеля, герметизации устья скважины при проведении геофизических исследований.

Управление превентором осуществляется ручным или дистанционно гидравлическими насосами.

Диаметр проходного отверстия превентора составляет 74 мм.

Превентор может работать с кабелями диаметром 6, 9, 11 и 16 мм.

Диапазон рабочих температур от -40 до +100 °С.

Рабочее давление на устье скважины - 350 атм.

Сальниковое устройство механическое на 100 атм



Сальниковое устройство механическое на 100 атм

Сальниковое устройство предназначено для герметизации каротажного кабеля в процессе спуска и подъёма геофизических приборов при проведении работ в работающих нефтедобывающих и нагнетательных скважинах, оборудованных фонтанной арматурой, при давлении на устье до 100 атм.

Герметизация каротажного кабеля осуществляется за счёт обжатия его упругими эластичными резиновыми элементами. Просочившийся через уплотнение флюид скважины отводится через боковой штуцер. Сила обжатия кабеля регулируется затяжкой по резьбе элементов конструкции.

Устройство может работать с кабелями диаметром до 16 мм.

Диапазон рабочих температур от -40 до +100 °С.

Присоединительная резьба К тр.73 или К тр. 60.

Сальниковое устройство механическое на 150 атм



Сальниковое устройство СУ-2К на 150 атм

Сальниковое устройство предназначено для герметизации каротажного кабеля в процессе спуска и подъёма геофизических приборов при проведении работ в работающих нефтедобывающих и нагнетательных скважинах, оборудованных фонтанной арматурой, при давлении на устье до 150 атм.

Герметизация каротажного кабеля осуществляется за счёт обжатия его упругими эластичными резиновыми элементами. Просочившийся через уплотнение флюид скважины отводится через боковой штуцер. Сила обжатия кабеля регулируется затяжкой по резьбе элементов конструкции.

Устройство может работать с кабелями диаметром до 16 мм.

Диапазон рабочих температур от -45 до +100 °С.

Диаметр проходного канала не менее 38 мм.

Присоединительная резьба К тр.73 или по ТЗ заказчика.

Сальниковое устройство SARMAT с гидродожимом на 210 атм



Сальниковое устройство SARMAT с гидроподжимом на 210 атм

Сальниковое устройство предназначено для герметизации каротажного кабеля в процессе спуска и подъёма геофизических приборов при проведении работ в работающих нефтедобывающих и нагнетательных скважинах, оборудованных фонтанной арматурой, при давлении на устье до 210 атм.

Герметизация каротажного кабеля осуществляется за счёт обжатия его упругими эластичными резиновыми элементами. Просочившийся через уплотнение флюид скважины отводится через боковой штуцер. Сила обжатия кабеля регулируется давлением в гидросистеме устройства с помощью гидравлического насоса.

Диаметр проходного канала устройства - 45 мм.

Устройство может работать с кабелями диаметром до 16 мм.

Диапазон рабочих температур от -40 до +100 °С.

Сальниковое устройство SARMAT с гидродожимом на 350 атм



Сальниковое устройство SARMAT с гидроподжимом на 350 атм

Сальниковое устройство предназначено для герметизации каротажного кабеля в процессе спуска и подъёма геофизических приборов при проведении работ в работающих нефтедобывающих и нагнетательных скважинах, оборудованных фонтанной арматурой, при давлении на устье до 350 атм.

Герметизация каротажного кабеля осуществляется за счёт обжатия его упругими эластичными резиновыми элементами. Просочившийся через уплотнение флюид скважины отводится через боковой штуцер. Сила обжатия кабеля регулируется давлением в гидросистеме устройства с помощью гидравлического насоса.

Диаметр проходного канала устройства - 40 мм.

Устройство может работать с кабелями диаметром до 13 мм.

Диапазон рабочих температур от -40 до +100 °С.

Сальниковое устройство SARMAT для проволоки на 250 атм



Сальниковое устройство для проволоки SARMAT на 250 атм

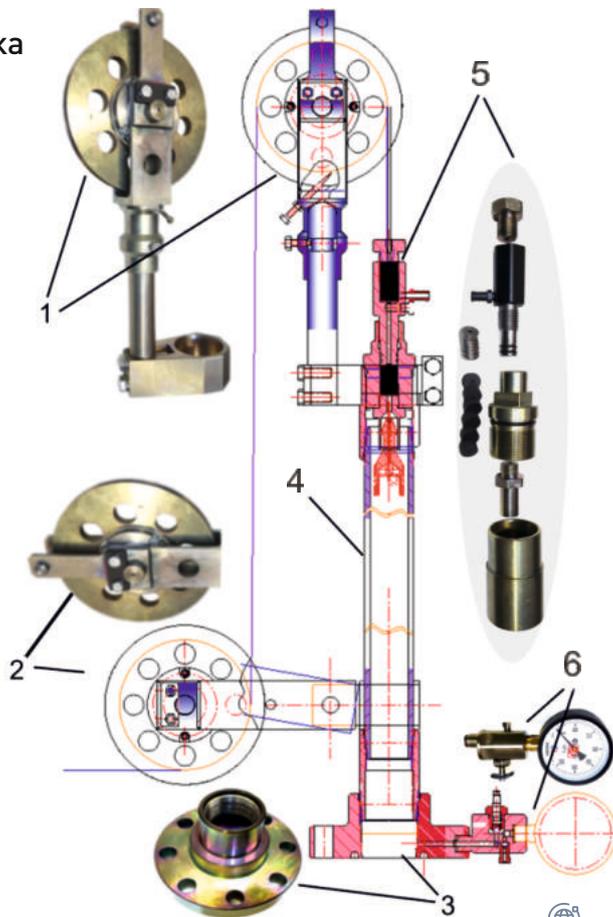
Сальниковое устройство предназначено для герметизации каротажной проволоки в процессе спуска и подъёма геофизических приборов при проведении работ в работающих нефтедобывающих и нагнетательных скважинах, оборудованных фонтанной арматурой, при давлении на устье до 250 атм.

Герметизация каротажной проволоки осуществляется за счёт её обжатия упругими эластичными резиновыми элементами. Просочившийся через уплотнение флюид скважины отводится через боковой штуцер. Сила обжатия проволоки регулируется затяжкой по резьбе элементов конструкции.

Устройство может работать с проволокой диаметром до 4 мм.

Диапазон рабочих температур от -40 до +100 °С.

Лубрикаторная установка для проволоки SARMAT



Лубрикаторная установка для проволоки SARMAT на 250 атм

Лубрикаторная установка предназначена для герметизации каротажной проволоки в процессе спуска и подъёма геофизических приборов при проведении работ в нефтедобывающих и нагнетательных скважинах, оборудованных фонтанной арматурой, при давлении на устье до 250 атм.

Герметизация каротажной проволоки осуществляется за счёт её обжатия упругими эластичными резиновыми элементами. Просочившийся через уплотнение флюид скважины отводится через боковой штуцер. Сила обжатия проволоки регулируется затяжкой по резьбе элементов конструкции.

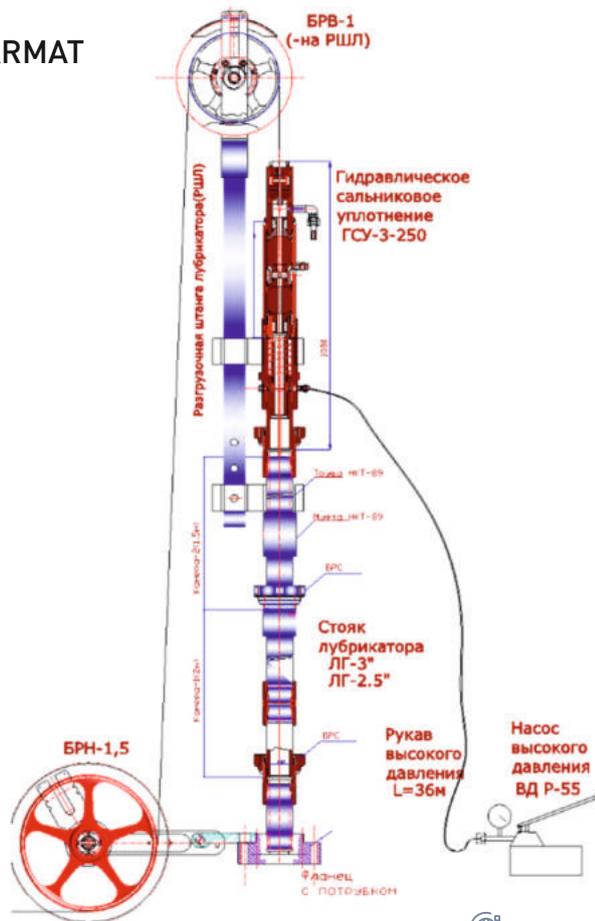
Установка может работать с проволокой диаметром до 4 мм.

Диапазон рабочих температур от -40 до +60 °С.

В состав установки входит:

1. верхний роликовый блок;
2. нижний роликовый блок;
3. переходник;
4. корпус;
5. сальниковое уплотнение;
6. переходник с манометром и клапанами.

Лубрикаторная установка SARMAT для кабеля на 250 атм



Лубрикаторная установка SARMAT для кабеля на 250 атм

Лубрикаторная установка предназначена для герметизации каротажного кабеля в процессе спуска и подъёма геофизических приборов при проведении работ в действующих нефтяных и газовых скважинах при давлении на устье до 250 атм и отсутствии в составе скважинного флюида сероводорода, углекислоты и других агрессивных компонентов.

Герметизация кабеля осуществляется за счёт его обжатия упругими эластичными резиновыми элементами. Просочившийся через уплотнение флюид скважины отводится через боковой штуцер. Сила обжатия кабеля регулируется дистанционно гидравлическими насосами.

Установка может работать с кабелем диаметром до 12,5 мм.

Диаметр условного прохода - 65 мм.

Диапазон рабочих температур от -30 до +100 °С.

Высота минимальная - 5 метров.

Масса - 460 кг.

Оборудование
для депарафинизации SARMAT



Оборудование для депарафинизации SARMAT

Оборудование представляет собой комплект скребкового инструмента, предназначенного для проведения работ на каротажной (скребковой) проволоке.

Оборудование гарантирует при нештатной ситуации обрыв скребковой проволоки в узле заделки изделия.

В комплект входит: наконечник (1), скребок (2), вертлюг, груз и ловушка для проведения аварийных работ.

Цанговые ловушки SARMAT



Цанговые ловушки SARMAT

Цанговые ловушки предназначены для проведения аварийных работ в скважине и служат для подъёма на дневную поверхность скважинных приборов и приборных сборок, имеющих конструкцию головных частей, выполненную под цанговый захват ловильным устройством.

Ловушки комплектуются сменными воронками и сменными цангами различных размеров согласно ТЗ заказчика.

Выпускаемые серийно ловушки имеют следующие типоразмеры (диаметры): 47, 54, 73, 89. Спуск ловушек в скважину производится на кабельных наконечниках или на трубах НКТ.

Допустимая рабочая температура составляет 200 °С, а рабочее давление - до 1000 атм.

Аварийный барабан



Аварийный барабан

Аварийный барабан предназначен для фиксации и удержания обрубленного каротажного кабеля на устье скважины при проведении аварийных работ.

Серийно выпускаются аварийные барабаны диаметров: 377, 500, 720 мм.

Диаметры закрепляемых каротажных кабелей составляют от 6 до 13 мм, а для барабана диаметром 720 мм более 13 мм.

Рабочая нагрузка составляет 12 тонн и 20 тонн для барабана 720 мм.

Максимальная статическая нагрузка составляет 24 тонны и 30 тонн для барабана 720 мм.

Температура эксплуатации от -50 до +70 °С.

Стойка зажима кабеля Т-типа



Стойка зажима кабеля Т типа

Стойка зажима кабеля предназначена для быстрого зажима и надёжного удержания обрубленного каротажного кабеля на устье скважины при проведении аварийных работ.

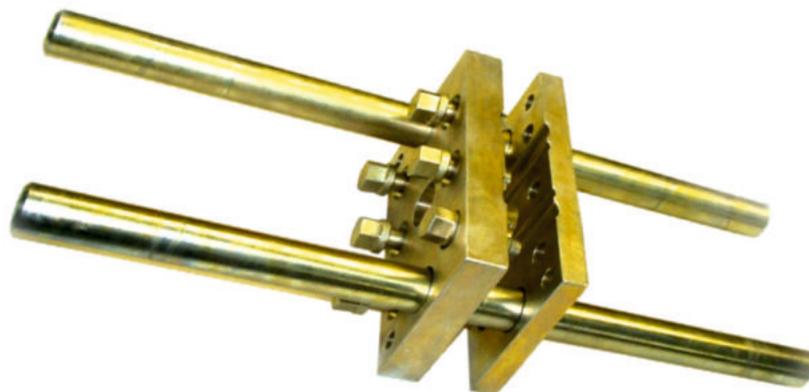
Диаметр зажимаемого каротажного кабеля от 6 до 23 мм.

Габаритные размеры: 600 x 700 x 100 мм.

Масса 23 кг.

Температура эксплуатации от -40 до +70 °С.

Зажим кабеля SARMAT



Зажим кабеля SARMAT

Зажим кабеля предназначен для быстрого зажима и надёжного удержания обрубленного каротажного кабеля на устье скважины при проведении аварийных работ.

Диаметр зажимаемого каротажного кабеля от 6 до 12,5 мм.

Температура эксплуатации от -40 до +70 °С.

Масса 10 кг.

Ловитель каротажного кабеля и проволоки



Ловитель каротажного кабеля и проволоки

Ловитель каротажного кабеля предназначен для проведения аварийных работ в скважине и служит для подъёма на дневную поверхность оборудования с оборвавшимся кабелем или каротажной проволокой.

Спуск ловителя в скважину осуществляется на трубах НКТ-73.

Температура эксплуатации до +200 °С.

Масса 7,5 кг.

Соединитель геофизического
кабеля СГК SARMAT



Соединитель геофизического кабеля SGK SARMAT

Соединитель геофизического кабеля предназначен для механического и электрического соединения отрезков грузонесущих геофизических бронированных кабелей при каротажных работах на скважине.

Соединитель обеспечивает:

- надёжное оперативное механическое соединение одно-, трёх- и семижильных отрезков кабелей с двухслойной бронёй между собой с полной заделкой на два повива брони.
- надёжный электрический контакт токопроводящих жил соединяемых между собой отрезков кабеля;
- функционирование при давлении до 600 атм и температуре до +200 °С.

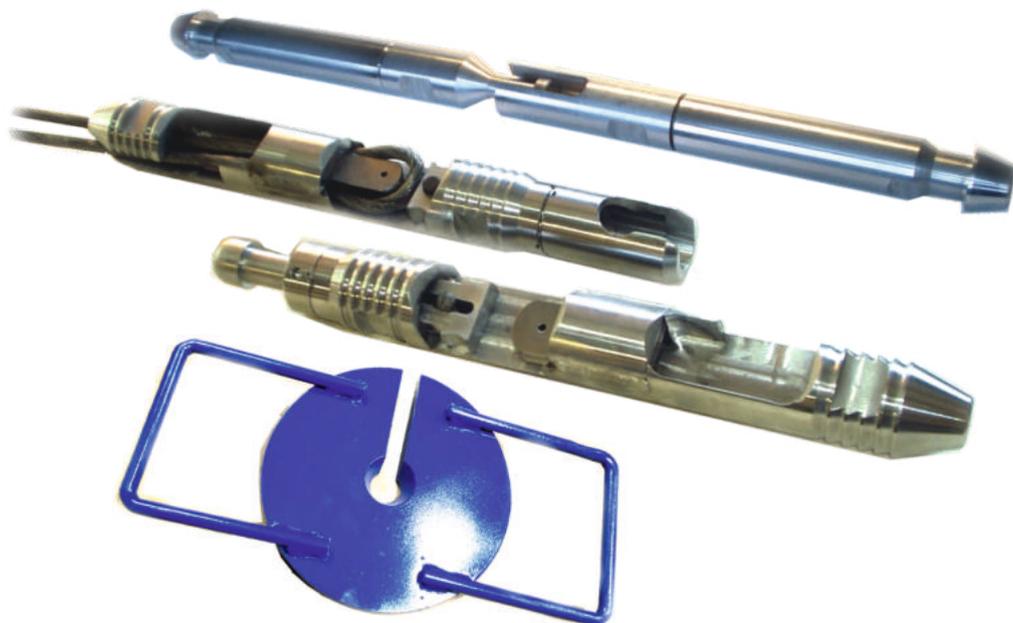
Соединитель защищён от воздействия скважинной среды диэлектрической гидрофобной смазкой, заполняющей его корпус.

Диаметр корпуса соединителя 37 мм, длина 490 мм.

Возможно изготовление соединителя с нестандартными типоразмерами.

Масса 2,5 кг.

Устройства сцепные быстроразъёмные



Устройства сцепные быстроразъёмные

Устройства сцепные серии УС предназначены для механического соединения отрезков обрубленных грузонесущих геофизических бронированных кабелей при аварийных работах на скважине.

Работа устройства проводится совместно с опорной плитой, входящей в комплект поставки согласно ТЗ заказчика.

Типоразмер	УС-42	УС-48	УС-52
Рабочая среда	жидкости, газы	жидкости, газы	жидкости, газы
Температура эксплуатации, °С	-40...+200	-40...+200	-40...+200
Температура хранения и транспортирования, минимальная °С	-50	-50	-50
Диаметр зажимаемого кабеля, мм	6...8	6...12,5	6...12,5
Габаритный, диаметр x длина, мм	42x870	48x870	55x900
Масса, кг	5,5	6	6,5
Максимальная осевая нагрузка, кгс	6000	6000	6000

Переходники



Переходник промывочный



Переходник разрезной

Переходники

Переходник промывочный предназначен для проведения ловильных работ на скважине совместно со сцепными устройствами серии УС методом перепуска геофизического кабеля через буровой инструмент.

Габаритный размер, диаметр x длина 127 x 500 (159 x 450) мм

Диаметр проходного отверстия 57 (80) мм

Присоединительный размер:

муфта 3-102 (3-133)

ниппель 3-102 (3-133)

Масса 50 (70) кг

Переходник разрезной предназначен для проведения ловильных работ на скважине и вывода геофизического кабеля за буровой инструмент.

Габаритный размер, диаметр x длина 127 x 500 (160 x 520) мм

Диаметр проходного отверстия 37 (60) мм

Присоединительный размер:

муфта 3-102 (3-133)

ниппель 3-102 (3-133)

Масса 32 (42) кг

Корпусные роликовые опоры SARMAT



Корпусные роликовые опоры SARMAT

Корпусные роликовые опоры предназначены для работы с каротажными приборами с целью снижения трения корпусов приборов о стенки скважин при геофизических работах.

Опоры закрепляются на корпусе каротажного прибора или сборки. Перемещение прибора по скважине происходит на свободно вращающихся роликах, которые могут вращаться как вокруг своей оси, так и вокруг корпуса каротажного прибора.

Роликовая опора применяется как в обсаженных, так и в необсаженных скважинах.

Максимальная температура рабочей среды составляет +200 °С, а гидравлическое давление 1000 атм.

Типоразмер роликовой опоры подбирается согласно ТЗ заказчика.

Центраторы серии SARMAT



Центраторы серии SARMAT

Центраторы предназначены для центрирования расположения скважинных приборов в заполненном жидкостью или сухом стволе скважины.

Центраторы выпускаются в проходном варианте с транзитными электрическими жилами (до 7 жил) или в непроходном.

Центраторы имеют разборные конструкции, позволяющие быстро заменить изношенные детали.

Максимальная температура рабочей среды составляет +200 °С, а гидравлическое давление 1000 атм.

Типоразмер центраторов и присоединительные размеры подбираются согласно ТЗ заказчика.

Грузы геофизические



Грузы геофизические

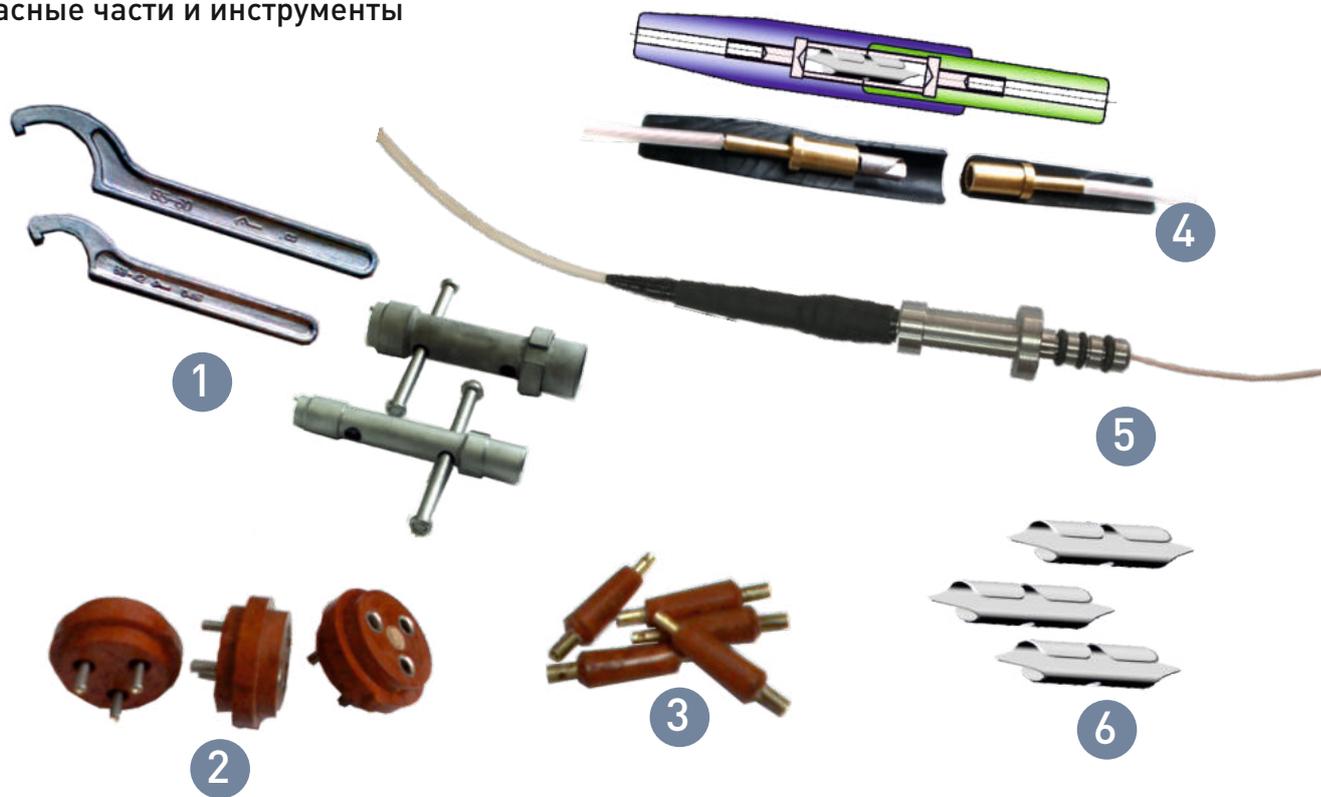
Грузы геофизические предназначены для использования при каротажных работах в скважине для обеспечения необходимого веса приборной сборки.

Серийно выпускаются накладные грузы на каротажный кабель (1), грузы для лубрикаторов типа УЛГИС (2), грузы проходные и непроходные (3), грузы для работы с каротажной проволокой, грузы для прострелочно-взрывной аппаратуры и т. д.

Максимальная температура рабочей среды составляет +200 °С, а гидравлическое давление 1000 атм.

Типоразмер геофизических грузов и их присоединительные размеры выбираются согласно ТЗ заказчика.

Запасные части и инструменты



Запасные части и инструменты

Для проведения монтажных и ремонтных работ геофизических приборов выпускаются:

1. торцевые (КТ-36, КТ-60) и радиальные ключи;
2. электрические разъёмы (пятаки) для приборных головок скважинного оборудования;
3. гермовводы (200°C, 1000 атм);
4. герметичные электрические одножильные разъёмы (120°C, 1000 атм);
5. свечи-гермовводы в сборе (200°C, 1000 атм);
6. двусторонние штыревые пружинные электрические контакты SARMAT;

а также запасные части ко всей линейке производимого оборудования, согласно запросам заказчика.



**+7(8452) 75-62-65,
75-62-85, 75-62-95**



office@pgfs.ru



www.pgfs.ru.com