

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81

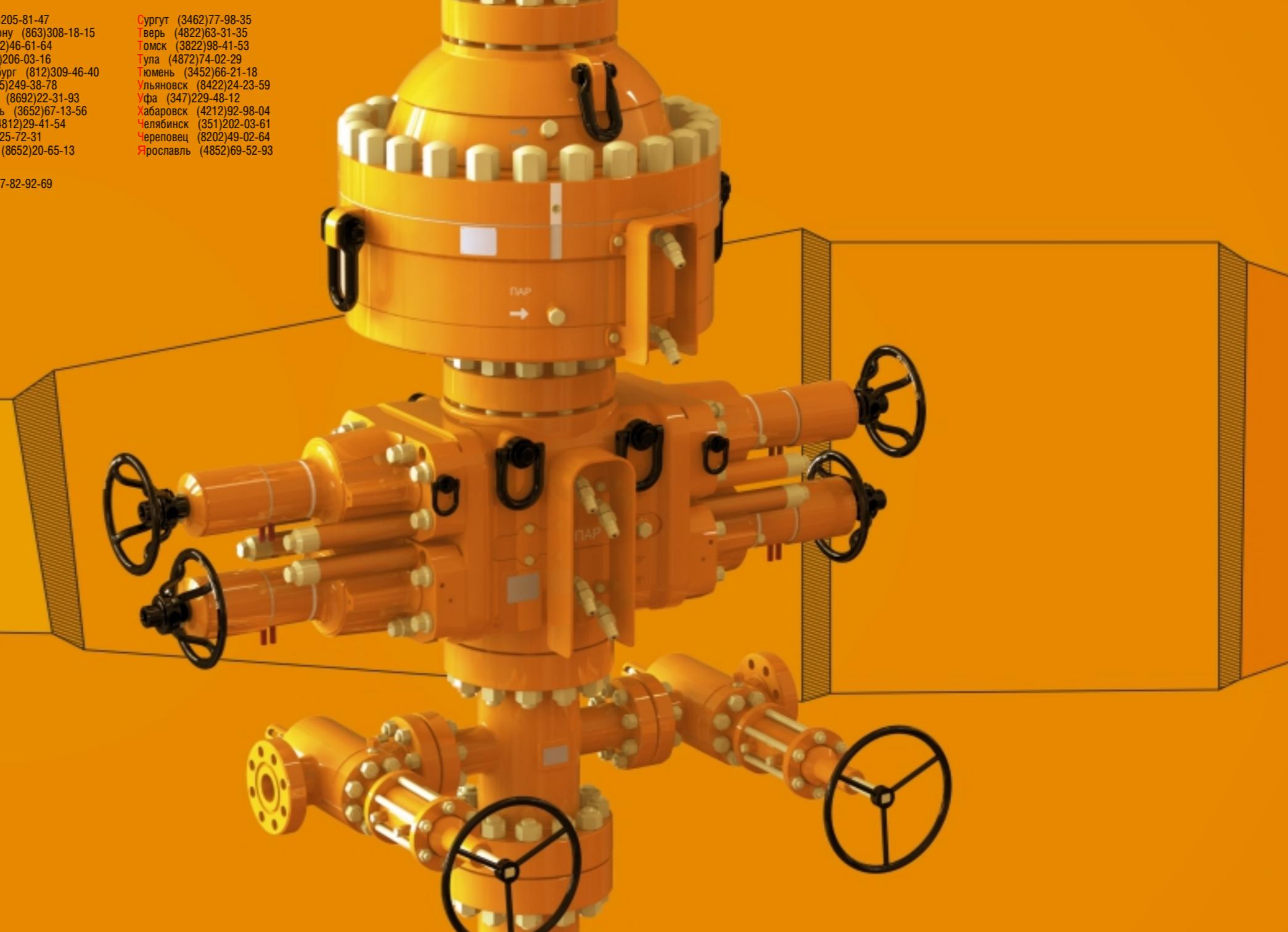
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Киргизия (996)312-96-26-47 Казахстан (772)734-952-31 Таджикистан (992)427-82-92-69

<http://tehsib.nt-rt.ru> || scc@nt-rt.ru



СОДЕРЖАНИЕ

КОМПЛЕКС ГЕРМЕТИЗИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ МОДЕРНИЗИРОВАННЫЙ	7
КРАНЫ ШАРОВЫЕ	14

ПРЕВЕНТОРЫ ПЛАШЕЧНЫЕ	17
ПРЕВЕНТОРЫ УНИВЕРСАЛЬНЫЕ	33

ПРЕВЕНТОРЫ КОЛТЮБИНГОВЫЕ	37
ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ	22



КОМПЛЕКС ГЕРМЕТИЗИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ МОДЕРНИЗИРОВАННЫЙ

КРАНЫ ШАРОВЫЕ

1КГОМ – комплекс герметизирующего оборудования модернизированный предназначен для герметизации устья нефтяных и газовых скважин в процессе их ремонта.

Комплекс состоит из:

- **Катушки-основания** с коническим проходом для установки вставок, в верхнем фланце которой установлены боковые винтовые упоры для фиксации вставок, выполненные в герметичном исполнении;
- **Комплекта вставок** (9 шт.), применяемых при различных видах ремонта и исследования скважин;
- **Комплекта шпилек и гаек** для крепления на устье в удобной для переноски кассете.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ВСТАВКИ**Вставка №1 (1КГОМ.200)**

Предназначена для герметизации трубных компоновок без кабеля. Имеет внутреннюю резьбу НКТ 73 и шаровой кран со съёмной рукояткой

Рабочее давление, МПа	21
Макс. допустимая растягивающая нагрузка, кН	600
Присоединительная резьба	муфтовая НК 73
Габариты, мм	195x323
Масса, кг	25

**Вставка №2 (1КГОМ.300)**

Предназначена для герметизации трубных компоновок с кабелем и без. Имеет внутреннюю резьбу НКТ 73, шаровой кран со съёмной рукояткой и сменные манжеты для герметизации кабелей: круглого КПБК, КПБКТ (3x10,16,25); плоского КПБП, КПБПП (3x10,16,25)

Рабочее давление, МПа	21
Макс. допустимая растягивающая нагрузка, кН	600
Присоединительная резьба	муфтовая НК 73
Габариты, мм	195x323
Масса, кг	28

**Вставка №3 (1КГОМ.400)**

Предназначена для герметизации ведущей трубы квадратного сечения при фрезеровании с применением ротора. Обеспечивает герметичность при вращении до 5 МПа, в статическом состоянии до 21 МПа.

Рабочее давление, МПа	21
Размер герметизируемой квадратной трубы, мм	65x65 80x80
Габариты, мм	195x305
Масса, кг	29

**Вставка №4 (1КГОМ.500)**

Предназначена для герметизации НКТ при спуске и подъёме с одновременной промывкой под давлением

Рабочее давление, МПа	21
Диаметр НКТ, мм	48 60 73 89
Габариты, мм	180 x 60
Масса, кг	7

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ВСТАВКИ**Вставка №5 (1КГОМ.600)**

Предназначена для очистки НКТ при извлечении их из скважины

Рабочее давление, МПа	21
Диаметр НКТ, мм	48
	60
	73
	89
Габариты, мм	195x95
Масса, кг	8

**Вставка №6 (1КГОМ.900)**

Предназначена для герметизации и предотвращения от перерубания геофизического кабеля при возникновении НГВП

Рабочее давление, МПа	21
Диаметр герметизируемого кабеля, мм	3-16
Габариты, мм	280x195x270
Масса, кг	20

**Вставка №7 (1КГОМ.1200)**

Входит в состав комплекса герметизирующего оборудования 1КГОМ и предназначена для проведения отдельных работ

Условный проход, мм	60
Рабочее давление, МПа	21
Боковой отвод, мм	73
Проход бокового крана, мм	50
Проход верхнего крана, мм	60
Макс. допустимая растягивающая нагрузка, кН	500
Габариты, мм	560x510
Масса, кг	50

**Вставка №8 (1КГОМ.1300)**

Предназначена для проведения комплекса геофизических работ на скважине с возможностью установки лубрикатора

Условный проход, мм	100
Рабочее давление, МПа	21
Боковой отвод, мм	73
Проход бокового крана, мм	50 или 60
Габариты, мм	365x775
Масса, кг	292

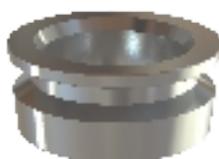
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ВСТАВКИ



Вставка №9 (1КГОМ.1600)

Предназначена для компенсации реактивного момента забойного двигателя и герметизации ведущей трубы

Рабочее давление, МПа	21
Воспринимаемый момент, Нм	2300
Сечение ведущей трубы, мм	80x80
Масса, кг	25



Центратор (1КГОМ.1001)

Предназначен для защиты конусной части прохода КГОМ и превенторов

Диаметр прохода, мм	127
Масса, кг	6



Основание 1КГОМ (1 КГОМ.100)

Катушка с коническим проходом и двумя винтовыми упорами-ползунами для установки и фиксации технологических вставок. Отверстия в нижнем фланце – эллиптические для присоединения к различным типам арматуры устья.

Условный проход, мм	152
Рабочее давление, МПа	21
Высота, мм	240
Масса, кг	106
Присоединительные размеры фланцев	180x21, ГОСТ 28919-91

КРАНЫ ШАРОВЫЕ

По желанию заказчика краны
могут изготавливаться
с различными размерами
и типами резьб

Модель	Диаметр условного прохода, мм	Рабочее давление, мПа	Допустимая осевая нагрузка, кН	Размер соединения, мм	Габариты, мм			Масса, кг	Спускаемый в скважину	
					D	B	H			
 1КШ	1КШ-42x21	42	21	600	М НКТ 60 / Н НКТ 60			7,5	+	
	1КШ-50x21	50	21	600	М НКТ 73 / М НКТ 73			12,5	+	
	1КШ-60x21	60	21	600	М НКТ 73 / М НКТ 73			12,5	+	
	1КШ-60x21-01	60	21	600	М НКТ 89 / М НКТ 89			12,5	+	
	1КШ-60x21-02	60	21	600	МВ НКТ 73 / МВ НКТ 73			12,5	+	
 3КШ	1КШ-62x21	62	21	600	М НКТ 89 / Н НКТ 89			12,5	+	
	3КШ-42x21	42	21	600	М НКТ 60 / Н НКТ 60	110	120	200	7,2	-
	3КШ-50x21	50	21	600	М НКТ 73 / М НКТ 73			16,2	-	
	3КШ-62x21	62	21	600	М НКТ 73 / М НКТ 73			16,2	-	
 1КШ3	3КШ-62x21-01	62	21	600	М НКТ 73 / Н НКТ 73			13,8	-	
	1КШ3-50x21	50	21	600	МЗ 86 / НЗ 86			20	+	
	1КШ-50x35-73В	50	35	500	МВ НКТ 73 / МВ НКТ 73			12,5	+	
	КШ-3-76-32x35	32	35	1200	МЗ 76 / НЗ 76			26	+	
	КШ-3-86-38x21	38	21	1200	МЗ 86 / НЗ 86			10	+	
 КШ-3	КШ-3-86-42x35	42	35	1200	МЗ 86 / НЗ 86			26	+	
	КШ-3-86Л-42x35	42	35	1200	МЗ 86 ЛН / НЗ 86 ЛН			27,2	+	

М - резьба муфты гладких НКТ

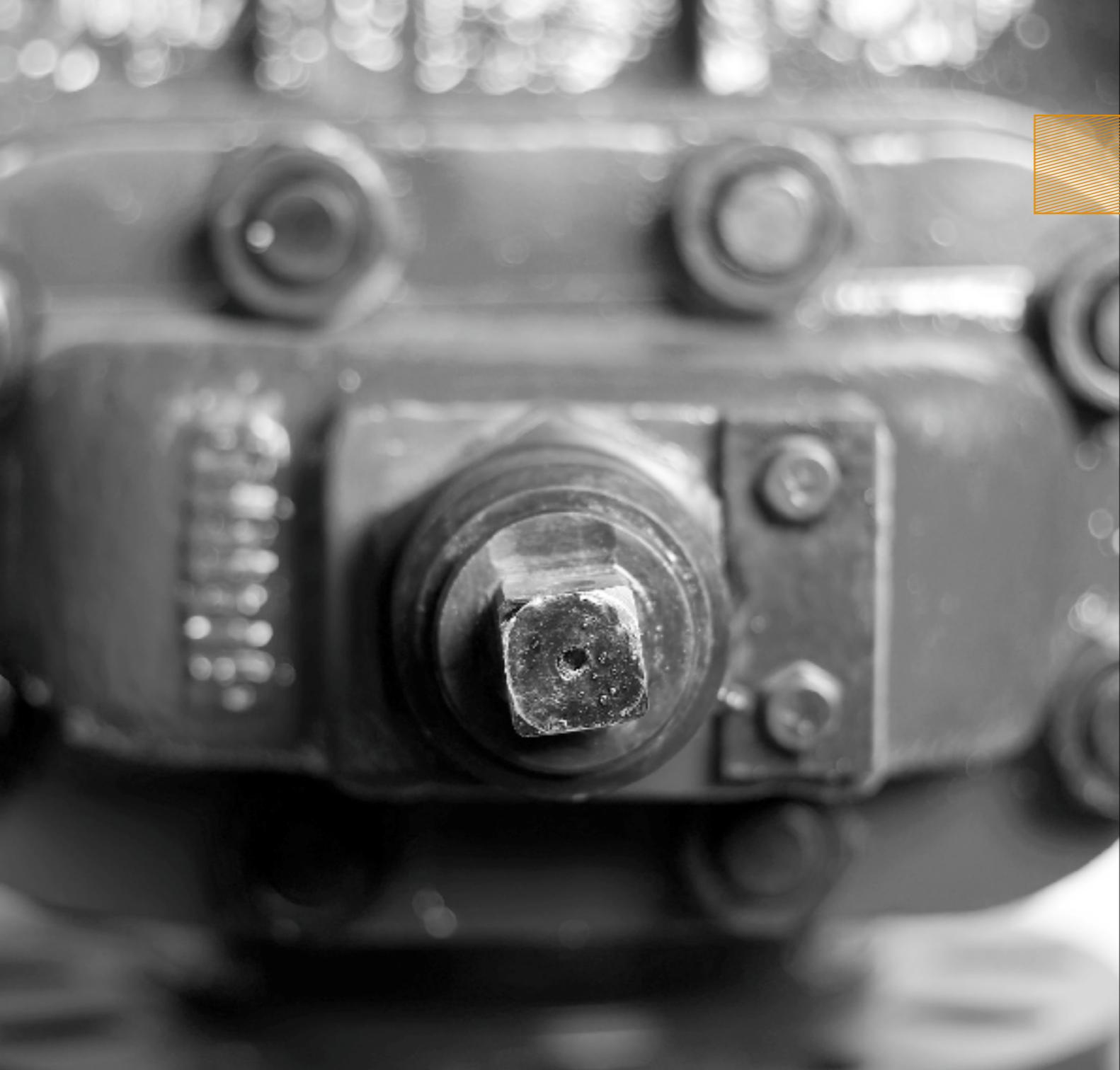
Н - резьба гладких НКТ

МВ - резьба муфты НКТ высаженная

НВ - резьба ниппеля НКТ высаженная

МЗ - резьба муфты замковая

НЗ - резьба ниппеля замковая



ПРЕВЕНТОРЫ ПЛАШЕЧНЫЕ

Компактные и лёгкие плашечные превенторы, как и все превенторы нашего производства, имеют **цельнолитой корпус** из легированной стали без единого соединения, в том числе сварного.

Обогрев плашечных полостей паром через внутренние камеры сохраняет работоспособность превенторов при температурах до -50°C .

Подъёмные петли позволяют использовать любые виды строповки при монтаже превентора.

Простота конструкции наших превенторов обеспечивает надёжность их закрытия, а также небольшой крутящий момент и малое количество оборотов штурвалов управления при закрытии плашек.

Полимерные уплотнения, используемые в конструкции превенторов, имеют повышенную износостойкость и жесткость, лучше работают в условиях отрицательных

температур что обеспечивает бесперебойную работу превенторов в самых жёстких условиях.

Простая технология ремонта и минимальный необходимый набор запасных частей позволяют проводить обслуживание превенторов в полевых условиях и обеспечивают работоспособность в течение назначенного срока службы 5 лет, с возможностью **продления до 8 лет** по нашей методике.

Техническое сопровождение - гарантийное обслуживание, **ЗИП**, необходимый для обслуживания и ремонта, поставляемый в любой комплектации, количестве и в любое время, обучение персонала и консультации наших специалистов облегчит использование наших превенторов.

Имеются **сертификаты соответствия, патенты РФ**, положительные отзывы наших клиентов.



⚙️ Соединив плашечный превентор с глухой шиберной задвижкой и комплексом герметизирующих вставок, наша компания создала принципиально новую конструкцию превентора, благодаря которой впервые стало возможным проведение всех видов ремонта скважин без снятия превентора с устья, что значительно экономит затраты на ремонт!

ППШР-2ФТ-152x21 «УНИВЕРСАЛ+»

Превентор плашечно-шиберный с отдельным расположением плашек и шибера с ручным приводом и возможностью дистанционного управления

Диаметр условного прохода, мм	152
Рабочее давление, МПа	21
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	42
Допустимая нагрузка на плашки от веса колонны, кН	560
Допустимая нагрузка на плашки от давления в скважине, кН	160
Диаметр уплотняемых труб, мм	33 - 114
Габариты: длина x ширина x высота, мм	810x670x550
Масса, кг	350
Макс. крутящий момент для закрытия и уплотнения плашек, Нм	500

Фланцевые соединения 180x21, ГОСТ 28919-91



1ППС-2ФТ-152x21 «ГАРАНТ-Т»

Превентор плашечный сдвоенный с ручным приводом плашек и возможностью дистанционного управления

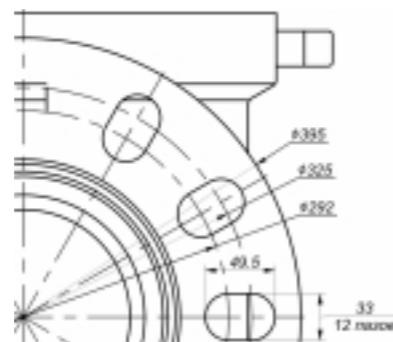
Диаметр условного прохода, мм	152
Рабочее давление, МПа	21
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	42
Допустимая нагрузка на плашки от веса колонны, кН	560
Допустимая нагрузка на плашки от давления в скважине, кН	160
Диаметр уплотняемых труб, мм	33 - 114
Габариты: длина x ширина x высота, мм	810x400x630
Масса, кг	550
Макс. крутящий момент для закрытия и уплотнения плашек, Нм	500

Фланцевые соединения 180x21, ГОСТ 28919-91



⚙️ Отверстия на нижнем фланце выполняются в виде эллипсов для возможности присоединения к различным типам арматуры устья.

ℹ️ У превенторов, в названии которых имеется буква «Т», имеется возможность использования технологических вставок, устанавливаемых в конусообразный проход и фиксируемых боковыми винтовыми упорами (ползунами), установленными в верхнем фланце.



ПП2-СТЦ-2ФТ-160x21

Превентор плашечный сдвоенный с ручным приводом плашек и возможностью дистанционного управления

⚙ *Отверстия на нижнем фланце выполняются в виде эллипсов для возможности присоединения к различным типам арматуры устья*

Диаметр условного прохода, мм	160
Рабочее давление, МПа	21
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	42
Допустимая нагрузка на плашки от веса колонны, кН	560
Допустимая нагрузка на плашки от давления в скважине, кН	160
Диаметр уплотняемых труб, мм	33 - 114
Габариты: длина x ширина x высота, мм	900x440x640
Масса, кг	505
Макс. крутящий момент для закрытия и уплотнения плашек, Нм	500

Фланцевые соединения 180x21, ГОСТ 28919-91



ППС-2Ф-160x35 «ГАРАНТ»

Превентор плашечный сдвоенный с ручным приводом плашек и возможностью дистанционного управления

Диаметр условного прохода, мм	160
Рабочее давление, МПа	35
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	70
Допустимая нагрузка на плашки от веса колонны, кН	560
Допустимая нагрузка на плашки от давления в скважине, кН	160
Диаметр уплотняемых труб, мм	33 - 114
Габариты: длина x ширина x высота, мм	1100x480x700
Масса, кг	600
Макс. крутящий момент для закрытия и уплотнения плашек, Нм	500

Фланцевые соединения 180x35, ГОСТ 28919-91



ППС-2Ф-180х35 «ГАРАНТ»

Превентор плашечный сдвоенный
с ручным приводом плашек
и возможностью дистанционного управления

Диаметр условного прохода, мм	180
Рабочее давление, МПа	35
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	70
Допустимая нагрузка на плашки от веса колонны, кН	900
Допустимая нагрузка на плашки от давления в скважине, кН	280
Диаметр уплотняемых труб, мм	60 - 140
Габариты: длина x ширина x высота, мм	1100x520x740
Масса, кг	650
Макс. крутящий момент для закрытия и уплотнения плашек, Нм	500

Фланцевые соединения 180x35, ГОСТ 28919-91



ППСГ-СТЦ-2ФТ-152х21

Превентор плашечный сдвоенный
с гидравлическим и ручным приводом
плашек

Диаметр условного прохода, мм	152
Рабочее давление, МПа	21
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	42
Рабочее (максимальное) давление в гидросистеме, Мпа	10,5(21)
Допустимая нагрузка на плашки от веса колонны, кН	560
Допустимая нагрузка на плашки от давления в скважине, кН	160
Диаметр уплотняемых труб, мм	33 - 114
Фиксация плашек в закрытом положении	ручная
Габариты: длина x ширина x высота, мм	1355x460x640
Масса, кг	640

Фланцевые соединения 180x21, ГОСТ 28919-91



ППСГ-2Ф-156х21 «ГАРАНТ-Комби»

Превентор плашечный сдвоенный
с гидравлическим и ручным приводом
плашек

Диаметр условного прохода, мм	156
Рабочее давление, МПа	21
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	42
Рабочее (максимальное) давление в гидросистеме, Мпа	10,5(21)
Допустимая нагрузка на плашки от веса колонны, кН	560
Допустимая нагрузка на плашки от давления в скважине, кН	160
Диаметр уплотняемых труб, мм	33 - 114
Габариты: длина x ширина x высота, мм	810x400x450
Масса, кг	240
Макс. крутящий момент для закрытия и уплотнения плашек, Нм	500
Фланцевые соединения 180x21, ГОСТ 28919-91	



ППСГ-2Ф-160х35 «ГАРАНТ-Комби»

Превентор плашечный сдвоенный
с гидравлическим и ручным приводом
плашек

Диаметр условного прохода, мм	160
Рабочее давление, МПа	35
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	70
Рабочее (максимальное) давление в гидросистеме, Мпа	10,5(21)
Допустимая нагрузка на плашки от веса колонны, кН	560
Допустимая нагрузка на плашки от давления в скважине, кН	160
Диаметр уплотняемых труб, мм	33 - 114
Фиксация плашек в закрытом положении	ручная
Габариты: длина x ширина x высота, мм	1540x520x700
Масса, кг	800
Фланцевые соединения 180x21, ГОСТ 28919-91	



ППСГ-2Ф-180х35 «ГАРАНТ-Комби»

Превентор плашечный сдвоенный с гидравлическим и ручным приводом плашек

Диаметр условного прохода, мм	180
Рабочее давление, МПа	35
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	70
Рабочее (максимальное) давление в гидросистеме, Мпа	10,5(21)
Допустимая нагрузка на плашки от веса колонны, кН	900
Допустимая нагрузка на плашки от давления в скважине, кН	280
Диаметр уплотняемых труб, мм	60 - 140
Фиксация плашек в закрытом положении	ручная
Габариты: длина x ширина x высота, мм	1800x540x740
Масса, кг	950

Фланцевые соединения 180x21, ГОСТ 28919-91



ПГК-80х21, ПГК-62х21

Превентер кабельный с гидравлическим приводом плашек

i Применяется в составе оборудования для герметизации устья скважин в процессе их освоения, ремонта и исследования с помощью геофизического кабеля

Диаметр условного прохода, мм	80/62
Рабочее давление, МПа	21
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	42
Рабочее (максимальное) давление в гидросистеме, Мпа	10,5(21)
Фиксация плашек в закрытом положении	ручная
Габариты: длина x ширина x высота, мм	1540x520x700
Масса, кг	800
Присоединительные резьбы по ГОСТ 1633-80 - резьба гладких НКТ 89 и 73	



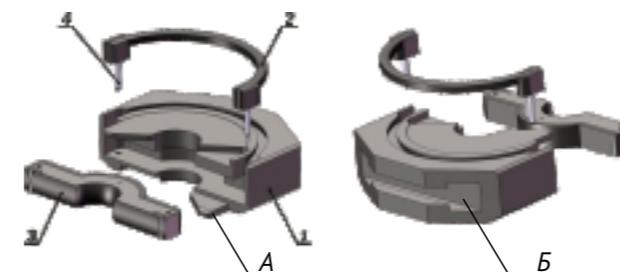
ППГ2-СТЦ-230x35

Плашечный превентор двойной гидравлический

Диаметр проходного отверстия, мм	230,5
Рабочее давление, МПа	35
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	70
Диаметр уплотняемых труб, мм	60 -178
Допустимая нагрузка на плашки, тонн от веса колонны / давления скважины	110 / 45
Рабочее давление гидропривода плашек, МПа	10,5 - 14 (21 макс.)
Масса, кг	2300

i Превентор ППГ2-230x35 (плашечный превентор двойной гидравлический) может использоваться в составе комплексов ПВО (ОП) при бурении скважин или отдельно, при их ремонте, в том числе и при зарезке боковых стволов. При проектировании использован 10-летний опыт компании, анализ изучения конструкций отечественных и зарубежных аналогов, а также требования и пожелания основных заказчиков.

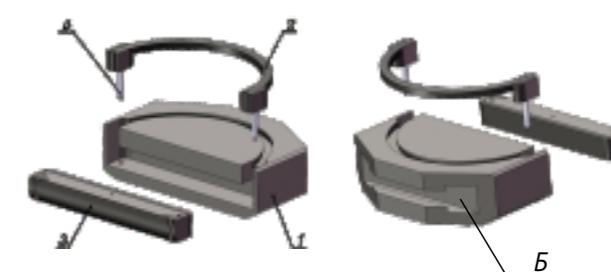
ППГ2-230x35 выпускается с **литым или кованным** корпусом. В варианте с кованным корпусом, дополнительно к представленному здесь, предлагаются сменные уплотнительные «зеркала» и боковые технологические отводы. Превентор имеет гидравлический привод плашек с ручной фиксацией их закрытого положения.



⚙ Плашка трубная в разобранном виде.
1-корпус плашки; 2-уплотнитель верхний;
3-уплотнитель; 4-штифт;
А - центрирующий выступ;
Б - Т-образный паз.

Гидроканалы выполнены внутри корпуса, снаружи нет никаких трубопроводов и шлангов, штуцеры подключения защищены от внешних повреждений. При отсутствии давления в системе управления, возможно закрытие плашек вручную.

Корпус оборудован обогревом, использующим любой теплоноситель - пар, масло, антифриз и т. д. Конструкция превентора оптимизирована по прочности и эргономике с применением современных программ проектирования, проста, надёжна и обеспечивает простоту эксплуатации и обслуживания.



⚙ Плашка глухая в разобранном виде.
1-корпус плашки; 2-уплотнитель верхний;
3-уплотнитель; 4-штифт;
Б - Т-образный паз.



⚙ Плашка.
Вид спереди

Плашка.
Вид сзади



ПШК-62x21 «КаШтан»

Кабельно-штанговый
плашечный превентор

Диаметр условного прохода, мм	62
Рабочее давление, МПа	21
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	42
Диаметр уплотняемых штанг и кабеля, мм	6 - 31
Кол-во оборотов штурвала для закрытия	7
Макс. крутящий момент для закрытия, Нм	300
Габариты: длина x ширина x высота, мм	498x166x210
Масса, кг, мм	19



ПШК1-62x21 «КаШтан-К»

Кабельно-штанговый
плашечный превентор

i с боковым отводом и сменным
нижним фланцем

Диаметр условного прохода, мм	62
Рабочее давление, МПа	21
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	42
Диаметр уплотняемых штанг и кабеля, мм	6 - 31
Кол-во оборотов штурвала для закрытия	7
Макс. крутящий момент для закрытия, Нм	300
Габариты: длина x ширина x высота, мм	498x541x305
Масса, кг, мм	32



ПРЕВЕНТОРЫ УНИВЕРСАЛЬНЫЕ



i ПУГ-180x35 со сферическим уплотнительным элементом, предназначен для использования в составе комплексов ПВО (ОП) при бурении скважин или отдельно при их ремонте. При проектировании применён собственный и мировой опыт, анализ конструкций аналогов, а также пожелания основных заказчиков.

ПУГ-СТЦ-180x35

Кольцевой превентор
(универсальный гидравлический)

Диаметр проходного отверстия, мм	180
Рабочее давление, МПа	35
Пробное давление, МПа	70
Рабочее давление гидропривода, МПа	10,5 - 14 (21 макс.)
Обогрев	пар, масло, антифриз и т.д
Масса, кг	1550



i ПУГ-230x35 со сферическим уплотнительным элементом, предназначен для использования в составе комплексов ПВО (ОП) при бурении скважин или отдельно при их ремонте. При проектировании применён собственный и мировой опыт, анализ конструкций аналогов, а также пожелания основных заказчиков.

ПУГ-СТЦ-230x35

Кольцевой превентор
(универсальный гидравлический)

Диаметр проходного отверстия, мм	230
Рабочее давление, МПа	35
Пробное давление, МПа	70
Рабочее давление гидропривода, МПа	10,5 - 14 (21 макс.)
Обогрев	пар, масло, антифриз и т.д
Масса, кг	3000



ПРЕВЕНТОРЫ КОЛТЮБИНГОВЫЕ

Модельный ряд колтюбинговых превенторов является дальнейшим усовершенствованием счетверённого превентора для ремонта скважин по прогрессивной технологии с использованием гибкой непрерывной трубы.

Имеют:

- прочный цельнолитой кованный корпус;
- внутреннюю гидросистему управления

плашками, без наружных трубопроводов;

- **перепускные клапаны** для обеспечения открытия герметизирующих плашек при наличии давления в скважине;
- **полиуретановые уплотнения**, позволяющие длительно работать в самых жёстких условиях.



ППК 80x35
ППК 80x70

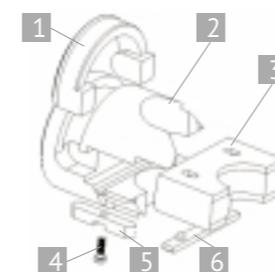
Превентор плашечный колтюбинговый

i Привод плашек - гидравлический с механической фиксацией закрытого положения плашек и возможностью ручного управления плашками

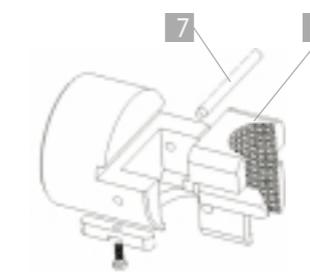
Диаметр условного прохода, мм	80
Рабочее давление, МПа	35, 70
Пробное давление на прочность корпуса, МПа	70, 105
Рабочее (Макс.) давление в гидравлическом приводе плашек, МПа	10,5(21)
Кол-во оборотов штурвала для фиксации в гидравлическом режиме или полного закрытия трубных и глухих плашек в ручном режиме, для каждого штурвала не более	9-10
Кол-во оборотов штурвала для фиксации в гидравлическом режиме или полного закрытия удерживающих и срезающих плашек в ручном режиме, для каждого штурвала, не более	19-20
Диаметр уплотняемых труб, мм	38,1- 44,5
Присоединительные размеры фланцев	80x35, 80x70
Габариты: длина x ширина x высота, мм	1160x350x1130
Масса, кг	800

⚙ Устройство плашек

Трубная



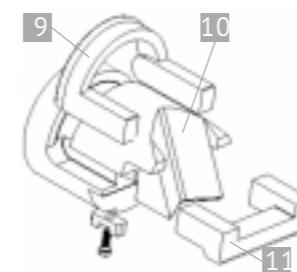
Удерживающая



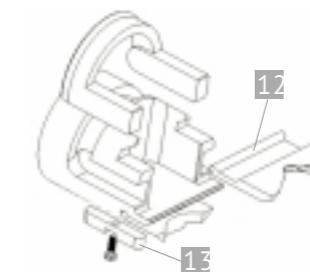
Плашки колтюбинговых превенторов

1. Верхнее уплотнение
2. Корпус плашки
3. Среднее уплотнение
4. Винт-фиксатор шпонки
5. Шпонка-направляющая
6. Шпонка
7. Штифт вкладыша
8. Удерживающий вкладыш

С верхним ножом



С нижним ножом



Глухие срезающие плашки

9. Верхнее уплотнение
10. Корпус плашки
11. Среднее уплотнение
12. Нож
13. Шпонка-направляющая



ОУБ-80x35

Обвязка устьевая быстроразъемная

- i ОУБ применяется для соединения превенторов ППК 80x35 или ППК2 80x35 с устьем скважины и технологическим оборудованием в процессе работ с гибкой непрерывной трубой.
- g Присоединительные размеры фланца тройника могут быть различными, по желанию заказчика.

Диаметр условного прохода, мм	80
Рабочее давление, МПа	35
Фланцы	по ГОСТ 28919-91 или API-ACME
Боковой отвод	резьба гладких НКТ 60
Габариты в сборе, мм	1200x273
Масса, кг	450



ГДБТ-65x70

Герметизатор длинномерной безмуфтовой трубы-65x70

- i ГДБТ-65x70 предназначен для использования в составе установки с металлической длинномерной безмуфтовой трубой или со шлангокабелем (полимерной армированной трубой), в составе комплекта устройств для спуска и подъема длинномерных безмуфтовых труб под давлением (в составе колтюбинговых установок), в процессе освоения или ремонта нефтяных, газовых, газоконденсатных скважин.

! ГДБТ-65x70 не является противовыбросовым оборудованием.

! ГДБТ-65x70 не предназначен для замены противовыбросового превентора.

Диаметр условного прохода, мм	65
Рабочее давление герметизации трубы с устьем скважины, МПа	70
Пробное давление, МПа	80
Фактический диаметр проходного отверстия для спуска оборудования и муфт на трубе (при извлечённых из ГДБТ сальниках и опорах сальников), мм	81
Наружный диаметр герметизируемых труб, мм	33,5±0,5; 38,1±0,5; 44,45±0,5
Присоединительные размеры	
Верх (крепление к инжектору)	4 отв. Ø 22 на окружности Ø330
Низ	Ниппель Ø111,6 быстроразъёмного соединения с накидной гайкой с резьбой 6,31-4 ACME
Габаритные размеры не более, мм	
высота	950
длина	380
диаметр	370
Масса не более, кг	250



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Наши специалисты по вашему желанию помогут выбрать из многообразия предлагаемых моделей противовибровое оборудование, максимально удовлетворяющее вашим запросам и потребностям, или оформить заказ на разработку конструкторским бюро уникального оборудования по индивидуальному техническому заданию специально для вашей компании. А также разработать и изготовить импортозамещающее оборудование.



КР-180/80X35

Крестовина устьевая

Условный проход, мм	180
Рабочее давление, МПа	35
Фланцы:	
проход	180x35 R46
отводы	80x35 R35
высота, мм	556
ширина (по отводам), мм	620
Масса, кг	211



КР-230/80X35

Крестовина устьевая

Условный проход, мм	230
Рабочее давление, МПа	35
Фланцы:	
проход	230x35 R50
отводы	80x35 R35
высота, мм	650
ширина (по отводам), мм	700
Масса, кг	340

КАТУШКИ ПЕРЕХОДНЫЕ



КП-152x21

Условный проход, мм	152
Рабочее давление, МПа	21
Пробное давление, МПа	42
Габариты, мм	380x230
Масса, кг	105



КП-180x35-01

Условный проход, мм	180
Рабочее давление, МПа	35
Пробное давление, МПа	70
Габариты, мм	395x310
Масса, кг	137



КП-180x35

Условный проход, мм	180
Рабочее давление, МПа	35
Пробное давление, МПа	70
Габариты, мм	395x470
Масса, кг	158



КП-180-65x21

Условный проход, мм	65
Рабочее давление, МПа	21
Пробное давление, МПа	42
Габариты, мм	380x230
Масса, кг	75

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Киргизия (996)312-96-26-47 Казахстан (772)734-952-31 Таджикистан (992)427-82-92-69

<http://tehsib.nt-rt.ru> || scc@nt-rt.ru