



LLC "Trade House "VolgaPromServis"

2016



				2
				5
				7
	1			8
	2			9
		1		10
	3			11
				12
				13
				14
				14
			-1 65 21	15
				16
				17
		2		18
				19
				20
				21
				22
				23
		-21		24
	-73			24
				25
				26
				26
				27
	TUF			27
				27
				28
				29
			23979-80	29
	-		633-80	29
	-	632-80		30
				30
	-2			31
				32
				33
		12836-67		34
				34
				35
				35
				36
				36
				37
				37
			-100 25 (32,40)	38
				39
				40



2005

« « » -

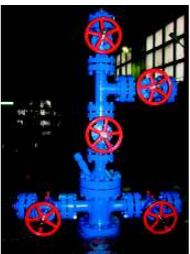
« « »

« « »

C -

100

« « »



Dear Sir or Madam!

We offer you to consider the possibility of purchasing oil and gas production equipment which is manufactured by "VolgaPromServis" company and is widely operated in Russia. The company has been working since 2005 and has proven itself as a successful manufacturer of oil and gas production equipment.

The list of produced equipment is shown below:

- X-mas tree with borehole and side outlet diameter D(in) = 2 1/16, 2 9/16, 3 1/8, 4 1/16 and P(psi) = 5000 max;
- casing string (1-3 strings) piping equipment (wedge and coupling equipment) designed for pipes D(in) = 5 1/2 – 16 3/4 and P(psi) = 5000 max;
- locking, control (throttling) and safety devices to stop and smoothly increase/decrease flow of operating fluid by P(psi) = 5000 max;
- ball valves, valves of instruments (pressure gauges), packing of well pump cables;
- different fittings (threaded and flanged), couplings, quick-release connectors P(psi) 5000 max;

The company applies excellent equipment and control methods to produce high-quality equipment, tap high-accuracy sealing threads and sealing connections of parts and units of equipment.

The equipment is supplied to oil companies in Russia and in the Republic of Kazakhstan where it is successfully operated and contributes to oil and gas production.

All our equipment is certified according to ROSS RU, EAC.

Detailed specifications and the list of equipment with diagrams and 3D images are provided in the product catalog of our company.

Our marketing development team is currently working on English versions of our web-site and catalog.

Contacts in Russia:

Moscow Highway, 20 km, block 75, Samara, 443028, Russia

Tel./fax: +7 846 9962495, 2787431

E-mail: td-vps@mail.ru www.mineral-sam.ru

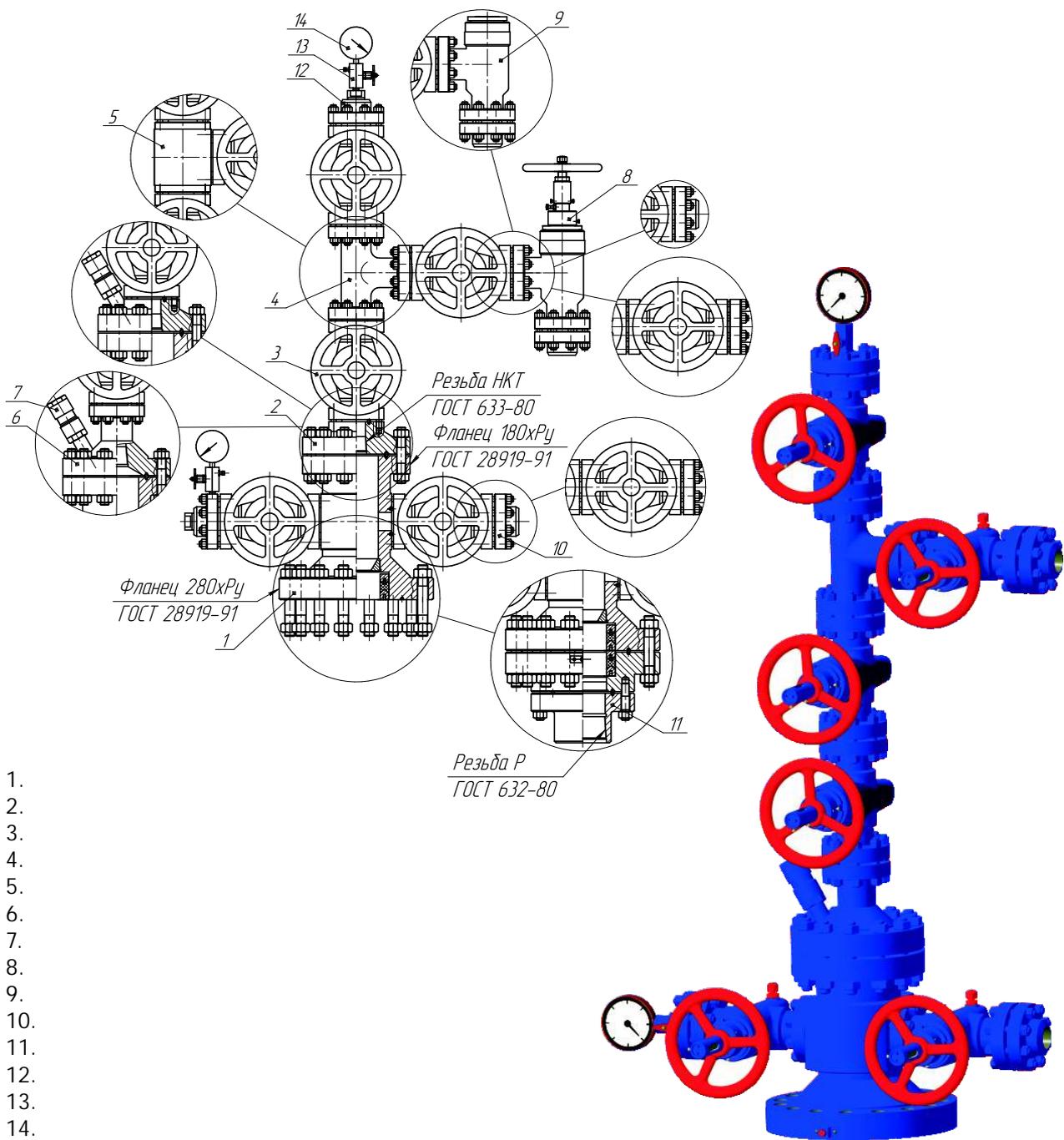
LLC "Trade House "VOLGAPROMSERVIS"

Looking forward to a fruitful cooperation

Respectfully yours

Director General Aleksei Koshcheev

3665-001-25520545-2007.



Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С
Способ подвешивания скважинного трубопровода	В переводнике к трубной головке

13846-89:

Схема 1

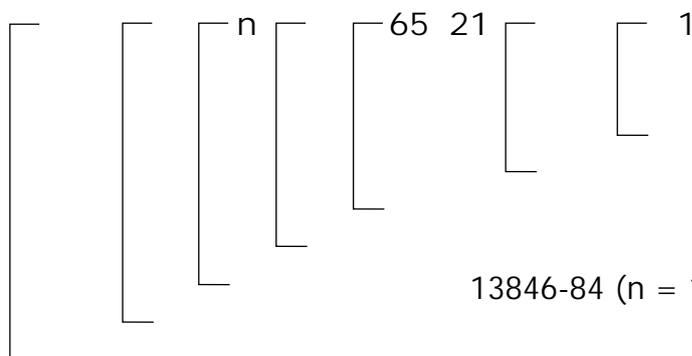
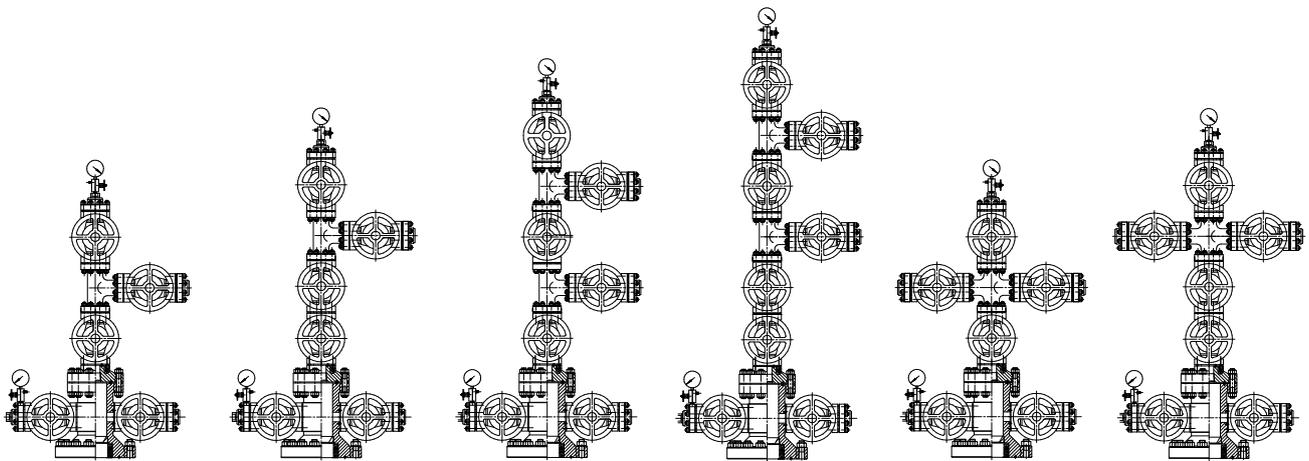
Схема 2

Схема 3

Схема 4

Схема 5

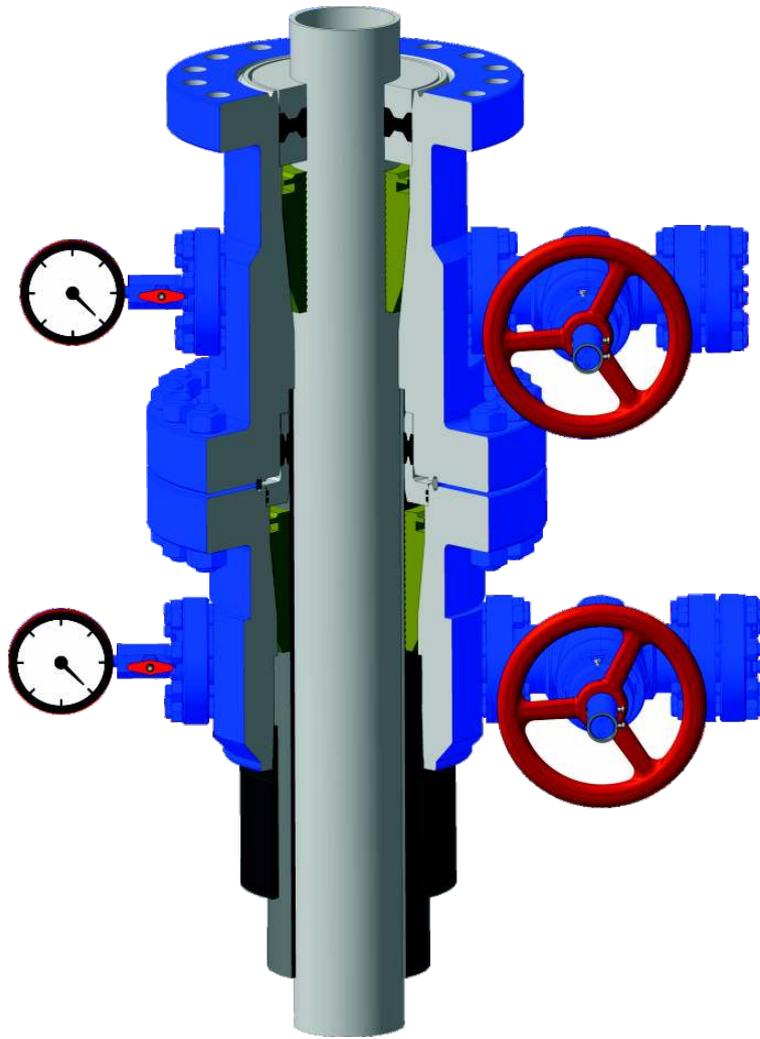
Схема 6



13846-84 (n = 1-6)

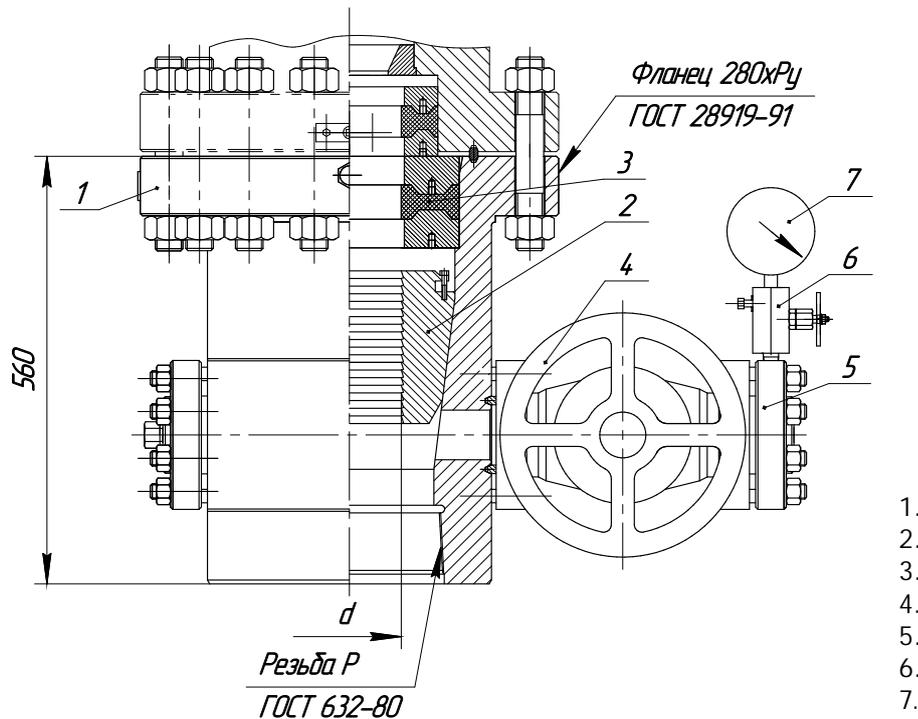
13846-84

Условный проход, мм			Рабочее давление, МПа (psi)	Резьба НКТ в переводнике
ствола елки	боковых отводов елки	боковых отводов трубной головки		
50	50	50	14(2000), 21(3000), 35 (5000)	60, 73, 73В, 89
65	50,65	50,65		
80	50,65,80			



3665-002-25520545-2007.



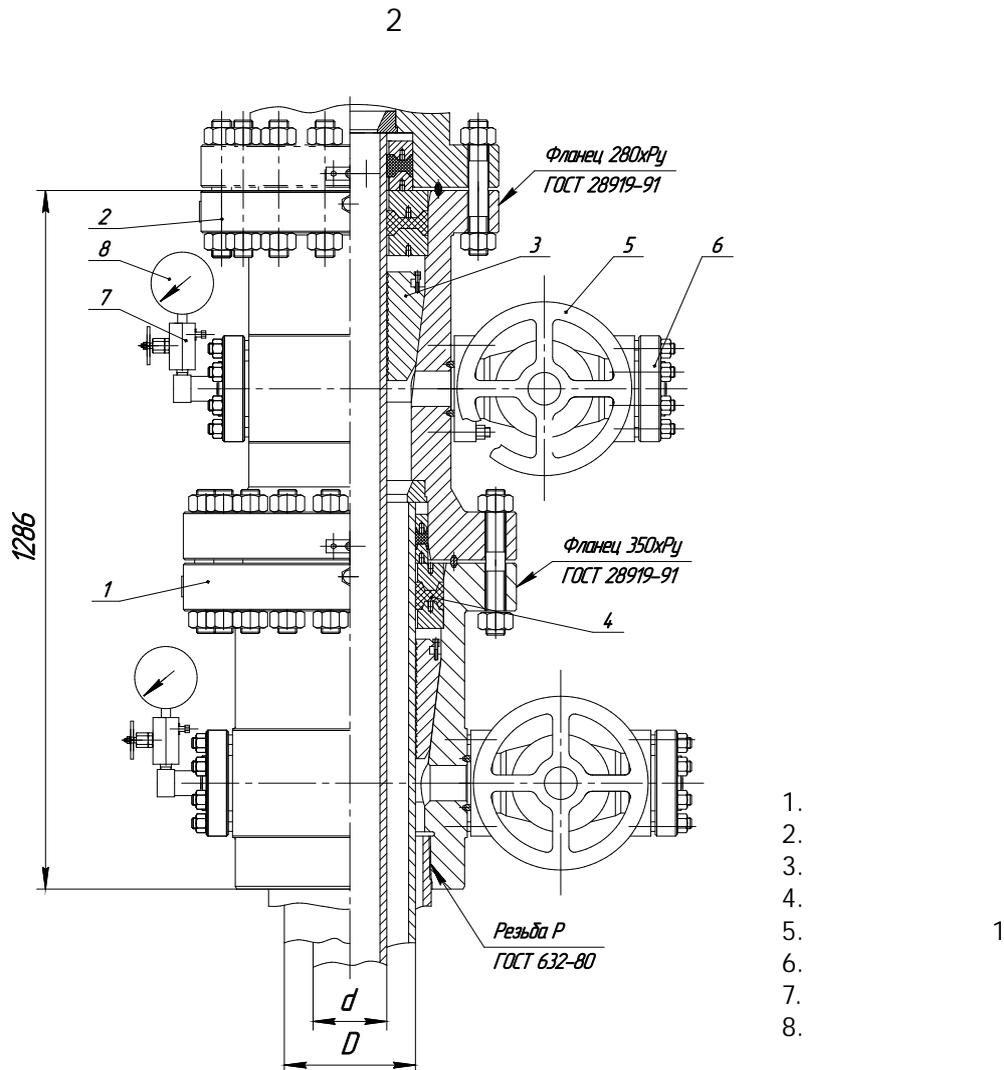


- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- 5.
- 6.
- 7.

1

Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С
Тип колонной подвески	клиньевая

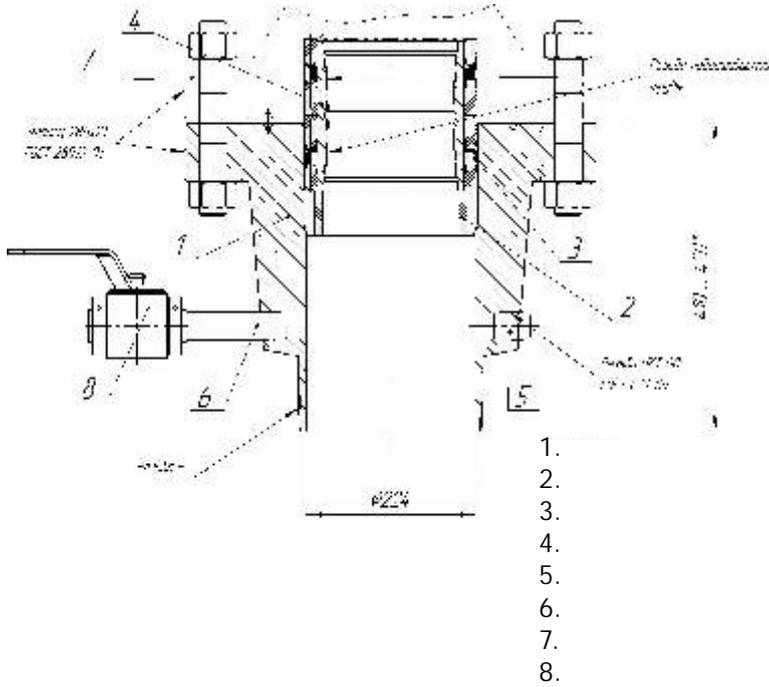
Обозначение	Рабочее давление МПА (psi)	Условный диаметр подвешиваемой колонны, мм	Резьба Р, ГОСТ 632-80
ОКК1-21-140x245	21 (3000)	140	245
ОКК1-21-146x219	21 (3000)	146	219
ОКК1-21-146x245	21 (3000)	146	245
ОКК1-21-168x219	21 (3000)	168	219
ОКК1-21-168x245	21 (3000)	168	245
ОКК1-21-178x245	21 (3000)	178	245
ОКК1-35-146x219	35 (5000)	146	219
ОКК1-35-146x245	35 (5000)	146	245
ОКК1 35 168x245	35 (5000)	168	245



Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С
Тип колонной подвески	клиньевая

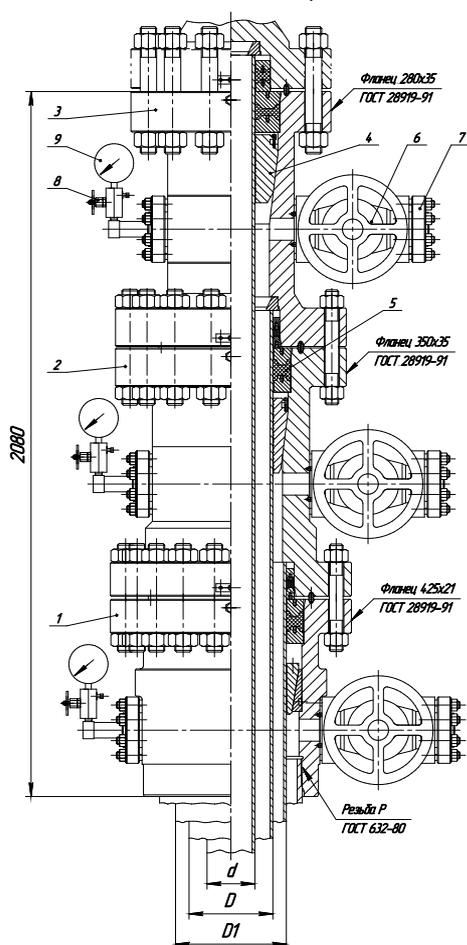
Обозначение	Рабочее давление МПа (psi)	Условный диаметр подвешиваемой колонны, d, мм	Условный диаметр подвешиваемой колонны, D, мм	Резьба Р, ГОСТ 632-80
ОКК2-21-146x245x324	21 (3000)	146	245	324
ОКК2-21-168x245x324	21 (3000)	168	245	324
ОКК2-21-168x219x324	21 (3000)	168	219	324
ОКК2-35-146x245x324	35 (5000)	146	245	324
ОКК2-35-168x245x324	35 (5000)	168	245	324





Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более °С	+120
Тип колонной подвески	

Обозначение	Рабочее давление МПА (psi)	632-80,	51906-2002	Резьба Р, ГОСТ 632-80
1-21-146 245	21 (3000)	146		245
1-21-146 245	21 (3000)	168		245
1-21-146 245	21 (3000)	178		245



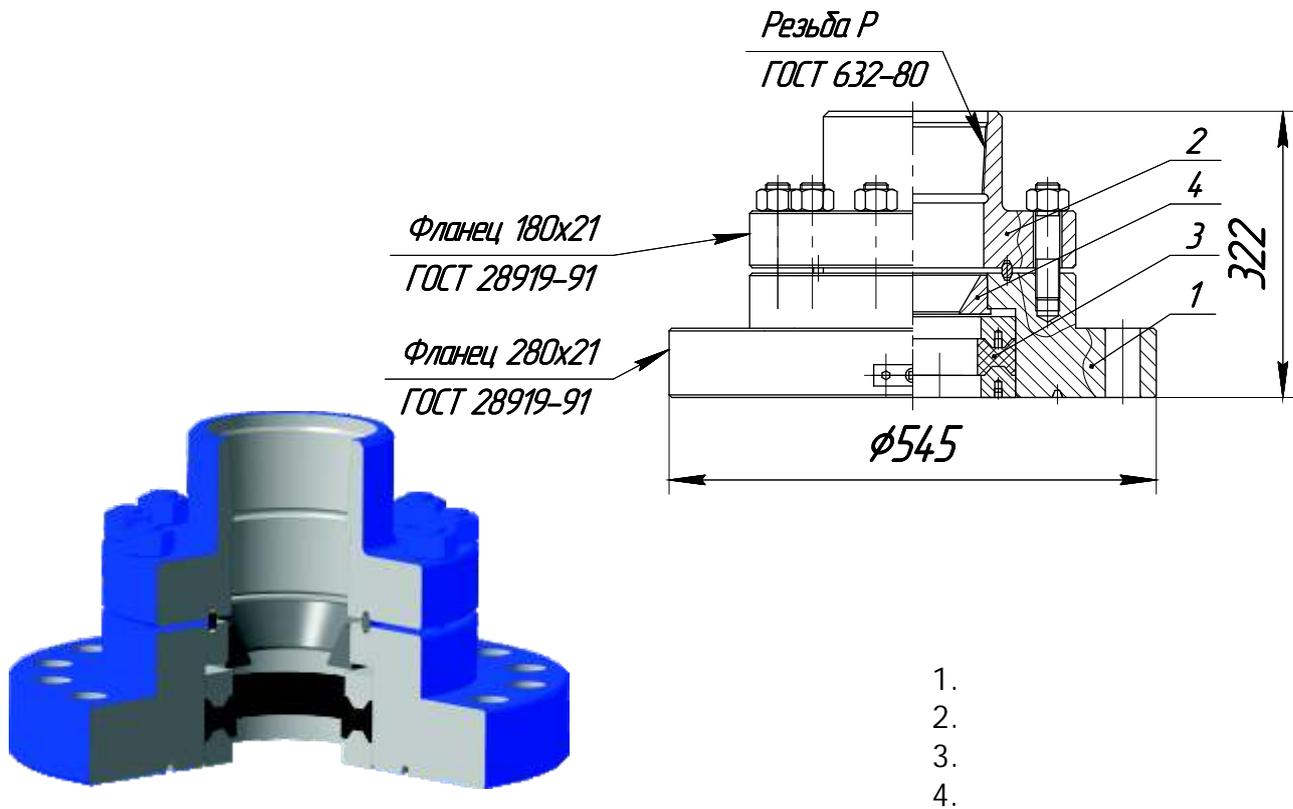
- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- 5.
- 6.
- 7.
- 8.
- 9.

1

Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С
Тип колонной подвески	клиньевая

Обозначение	Рабочее давление МПА (psi)		Условные диаметры подвешиваемых колонн, мм			Резьба Р, ГОСТ 632-80
	В верхней и средней колонных коловках	В нижней колонной головке	d	D	D1	
ОККЗ-35-146x245x324x426	35 (5000)	21 (3000)	146	245	324	426
ОККЗ-35-146x245x340x426	35 (5000)	21 (3000)	146	245	340	426
ОККЗ-35-168x245x324x426	35 (5000)	21 (3000)	168	245	324	426
ОККЗ-35-168x245x340x426	35 (5000)	21 (3000)	168	245	340	426



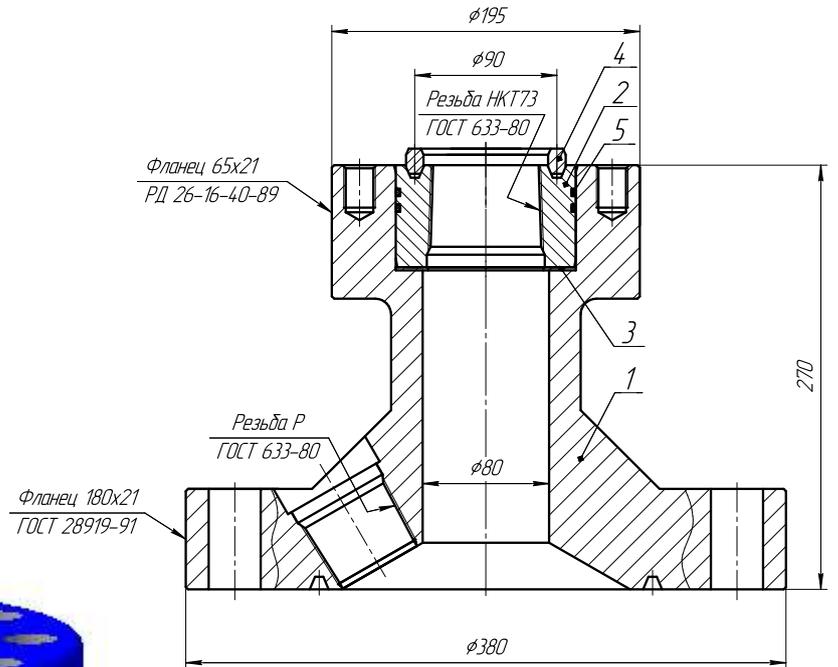
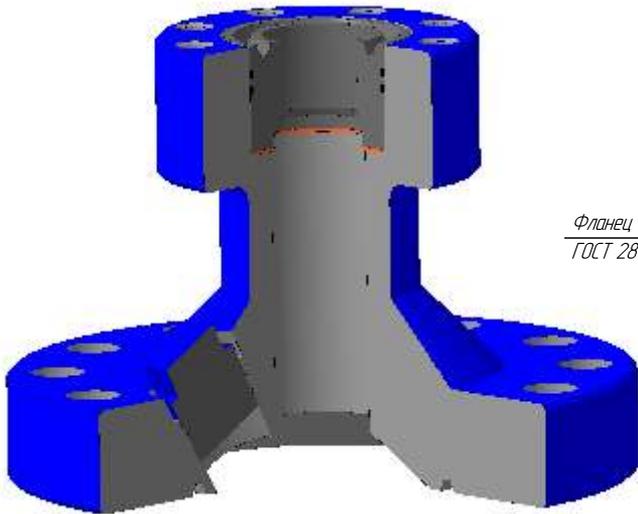


Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С

Обозначение	Рабочее давление МПА (psi)	Резьба Р, ГОСТ 632-80
ФП 380(146ОБС)х545	21 (3000)	146 ОБС
ФП 380(168ОБС)х545		168 ОБС
ФП 380(178ОБС)х545		178 ОБС
ФП 380(146ОТТМ)х545		146 ОТТМ
ФП 380(168ОТТМ)х545		168 ОТТМ

73,

()



- 1.
2. 73
- 3.
4. 65 21 26-16-40-89
- 5.

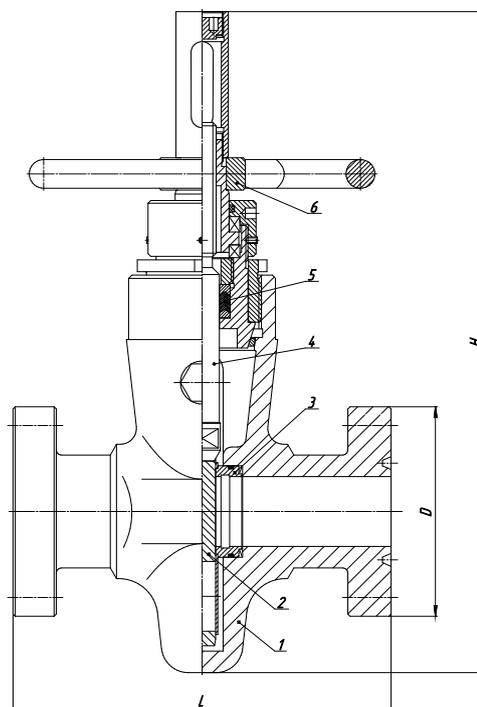
	51365-99		1
	15150-69		()
			-60 +40
			+120

	(psi)	d _i	P, 632-80
.037.00.00.	21 (3000)	73	60
.037.00.00-01	21 (3000)	73	48



90°

3665-001-25520545-2007

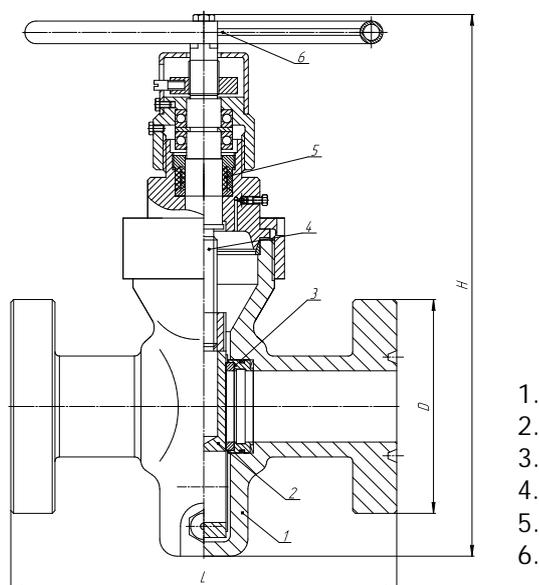
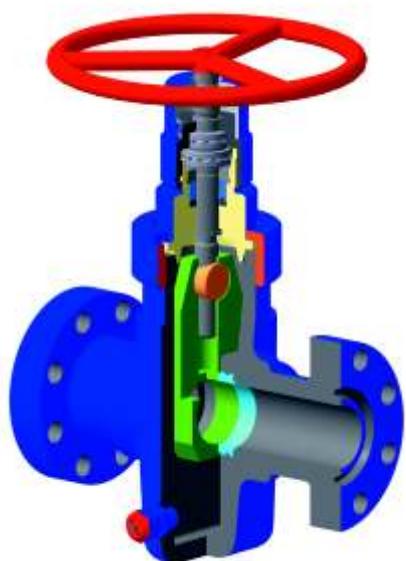


- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- 5.
- 6.

Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Способ управления	Ручной
Класс герметичности затвора по ГОСТ 9544-93	A
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, K1, K2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С

Обозначение	Условный проход, Ду, мм	Рабочее давление, МПа, (psi)	Присоединительные размеры, мм	Длина, L, мм	Высота, H, мм
ЗМС 50x14М	50	14 (2000)	D 165 ГОСТ 28919-91	295	560
ЗМС 50x14М-Р			НКТ 60 ГОСТ 633-80	245	560
ЗМС 65x14М	65	21 (3000)	D 195 РД 26-16-40-89	350	620
ЗМС 50x21М	50		D 215 ГОСТ 28919-91	370	560
ЗМС 50x21М-Р		65	НКТ 60 ГОСТ 633-80	245	560
ЗМС1 65x21М	35 (5000)		D 195 РД 26-16-40-89	350	620
ЗМС2 65x21М		D 245 ГОСТ 28919-91	422	620	
ЗМС1 65x35М	65	35 (5000)	D 195 РД 26-16-40-89	350	625
ЗМС2 65x35М			D 245 ГОСТ 28919-91	422	625

3665-001-25520545-2007



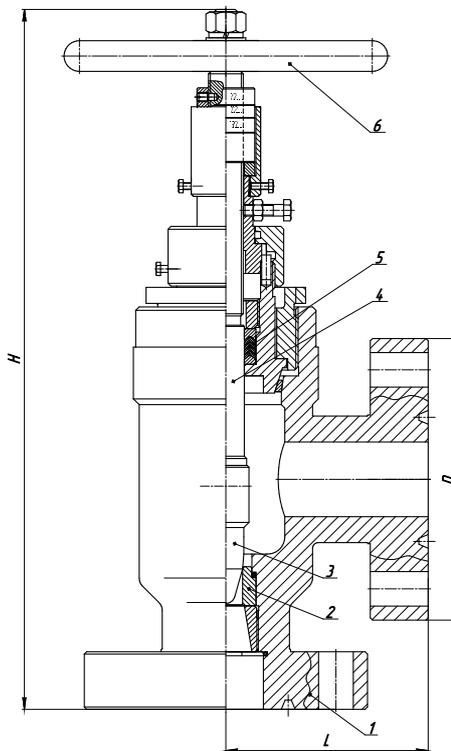
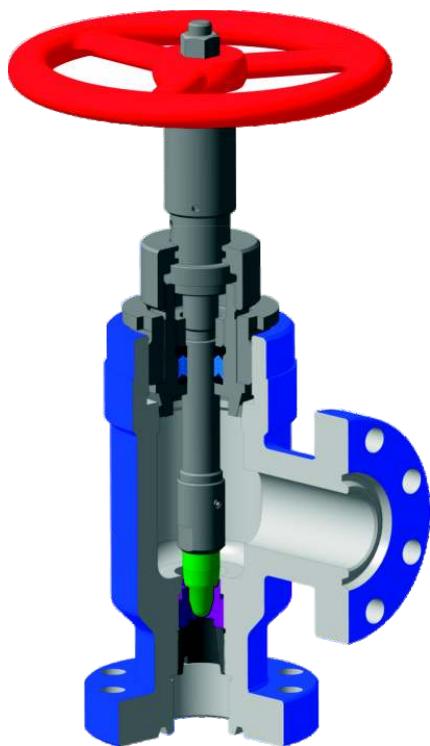
Обозначение	Условный проход, Ду, мм	Рабочее давление, МПа, (psi)	Присоединительные размеры, мм	Длина, L, мм	Высота, H, мм
ЗМС1 65x21	65	21 (3000)	D 195 РД 26-16-40-89	350	500
ЗМС2 65x21			D 245 ГОСТ 28919-91	422	500
ЗМС1 65x35		35 (5000)	D 195 РД 26-16-40-89	350	500
ЗМС2 65x35			D 245 ГОСТ 28919-91	422	500



)

(-

-8.



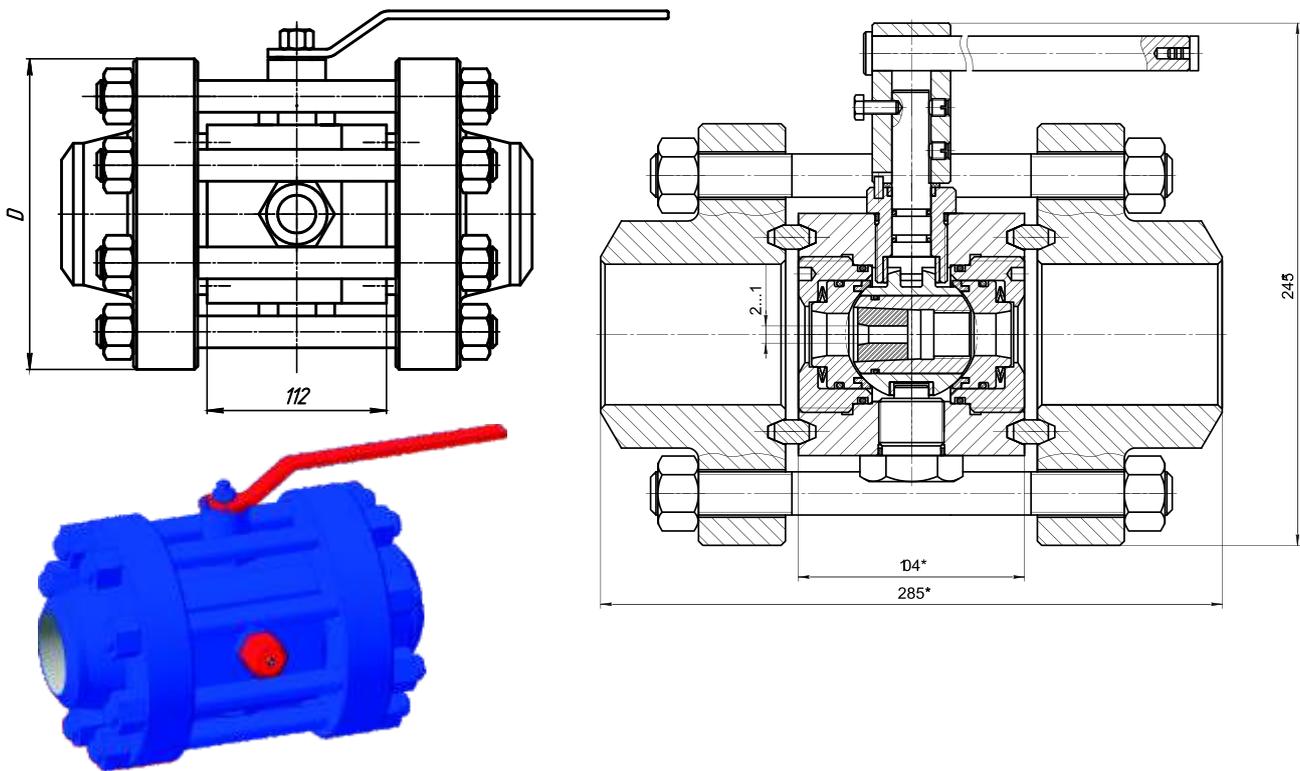
- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- 5.
- 6.

Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Способ управления	Ручной
Эквивалентный диаметр проходного сечения, мм	29/45
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С

Обозначение	Условный проход, Ду, мм	Рабочее давление, МПа, (psi)	Присоединительные размеры, мм	Длина, L, мм	H, мм
ДР 50x21	50	21 (3000)	D 215 ГОСТ 28919-91	175	640
ДР 50x35		35 (5000)	D 215 ГОСТ 28919-91	175	640
ДР1 65x21	65	21 (3000)	D 195 ГОСТ 28919-91	175	640
ДР150x35		35 (5000)	D 195 ГОСТ 28919-91	175	640
ДР2 65x21		21 (3000)	D 245 ГОСТ 28919-91	175	640
ДР2 50x35		35 (5000)	D 245 ГОСТ 28919-91	175	640
100 21	103	21 (3000)	D 292 ГОСТ 28919-91	275	840
100 35		35 (5000)	D 310 ГОСТ 28919-91	275	840

()

3665-004-25520545-2009.



Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Способ управления	Ручной
Диаметр проходного сечения штуцерных втулок, мм	2...18*
Направление движения среды	одностороннее
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С
* Комплект и типоразмер втулок оговаривается при заказе.	

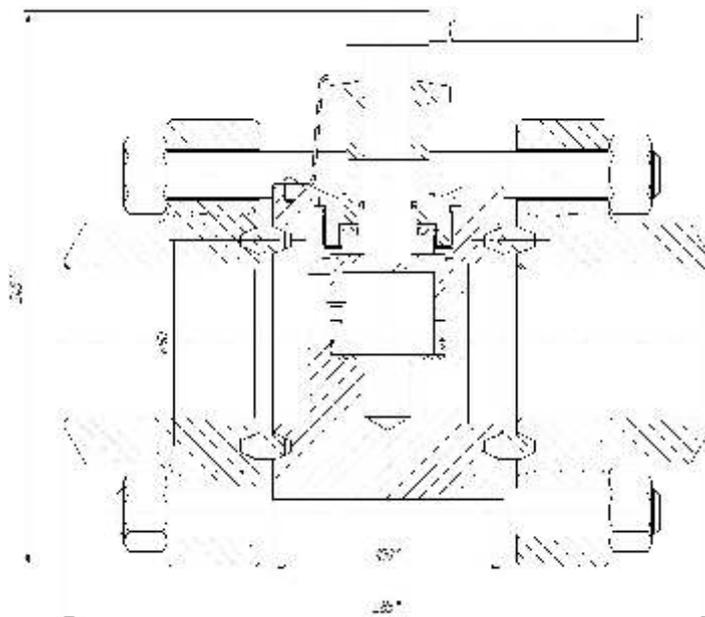
Обозначение	Условный проход, Ду, мм	Рабочее давление, МПа, (psi)	Присоединительные размеры, мм
КШД 50x21	50	21 (3000)	D 215 ГОСТ 28919-91
КШД 65x21	65		D 195 РД 26-16-40-89
КШД 80x21	80		D 242 ГОСТ 28919-91
КШД 65/100x21	65		Dу 292 D 242 ГОСТ 28919-91



2 65 21

2

).



Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Способ управления	Ручной
Диаметр проходного сечения штуцерных втулок, мм	2...18*
Направление движения среды	одностороннее
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С
* ()	

Обозначение	Условный проход, Ду, мм	Рабочее давление, МПа, (psi)	Присоединительные размеры, мм
КШД 2 65 21	65	21 (3000)	D 195 ГОСТ 28919-91
КШД 2 65 21	65		D 245 ГОСТ 28919-91
КШД 2 65 35	65	35 (5000)	D 195 ГОСТ 28919-91
КШД 2 65 35	65		D 245 ГОСТ 28919-91
КШД 2 80 21	80	21 (3000)	D 242 ГОСТ 28919-91

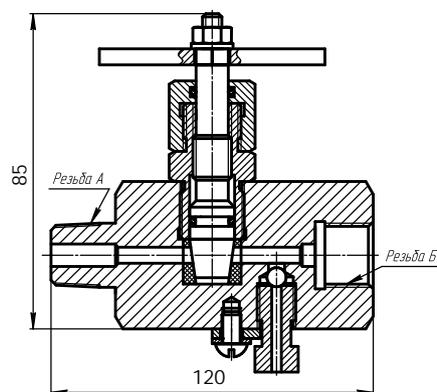
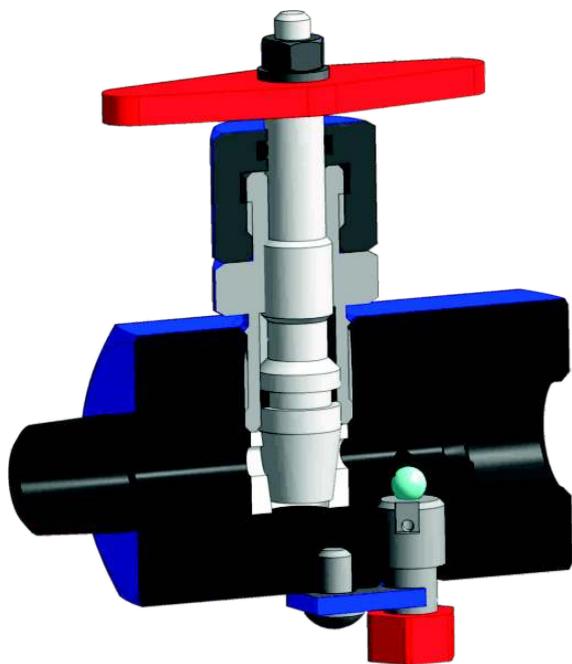


Рис. 1

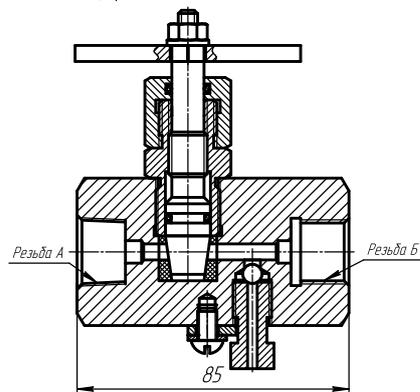


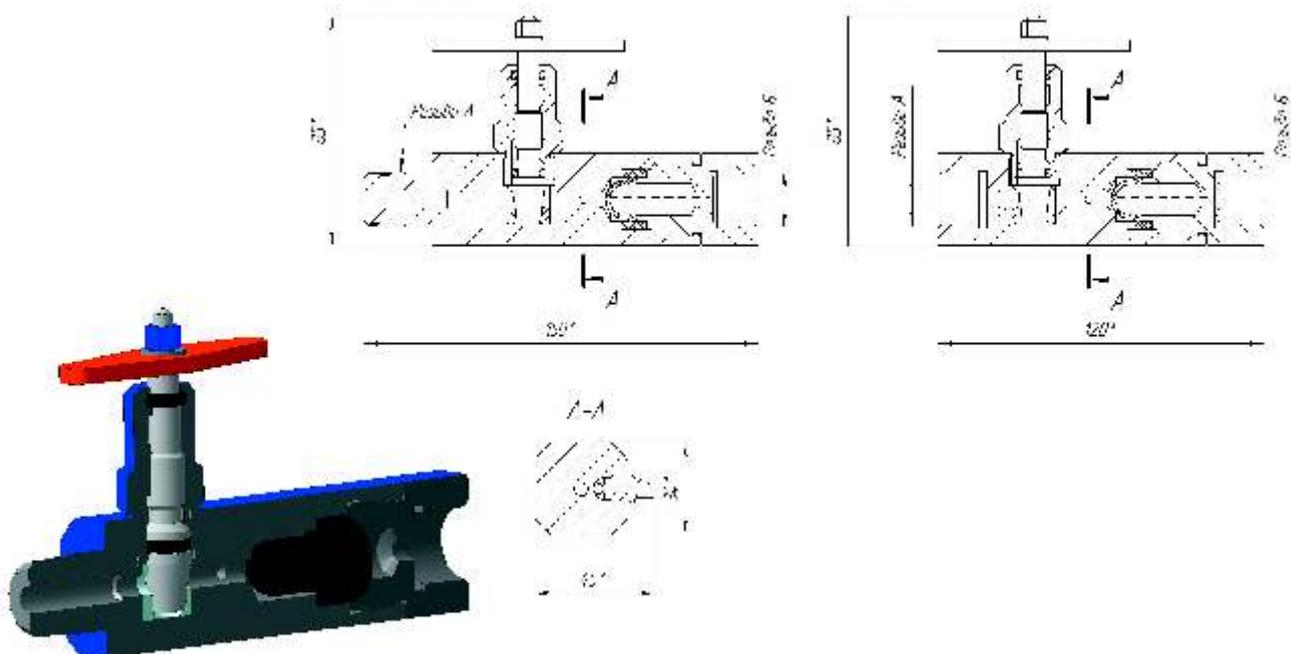
Рис. 2

Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Способ управления	Ручной
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды не более	+120°С

Обозначение	Условный проход, Ду, мм	Максимальное рабочее давление, МПа, (psi)	Присоединительные размеры резьб*, мм		Исполнение Рис.
			Резьба А	Резьба Б	
ВВД 5x35	5	35 (5000)	R 1/2	M20x1,5	1
ВВД 5x35-01			M20x1,5	M20x1,5	1
ВВД 5x35-02			Rc 1/2	M20x1,5	2
ВВД 5x35-03			M20x1,5	M20x1,5	2

*Возможны так же другие типоразмеры присоединительных резьб по требованию заказчика





Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Возможные исполнения в зависимости от условий эксплуатации по ГОСТ Р 51365-99	некоррозионная, К1, К2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С

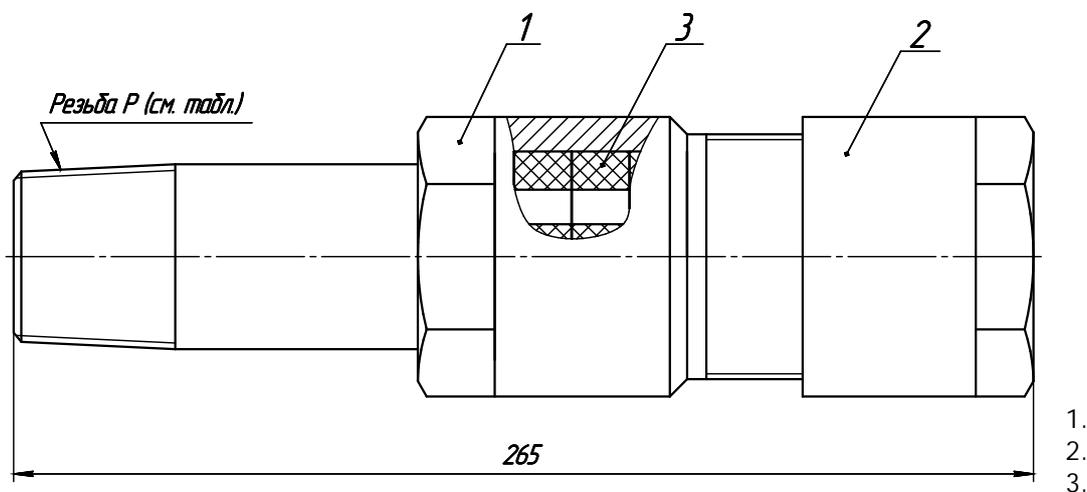
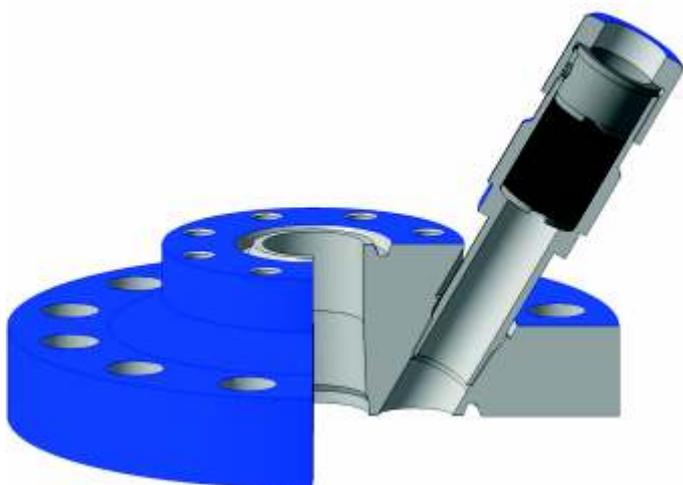
Обозначение	Dy,	(psi)	Присоединительные размеры резьб*	
			R 1/2; 20 1,5; 1/2	20 1,5
5 35	5	35 (5000)	R 1/2; 20 1,5; 1/2	20 1,5

*Возможны так же другие типоразмеры присоединительных резьб по требованию заказчика

38-005-1166-98,

- 60° + 100° ,
1/ 2

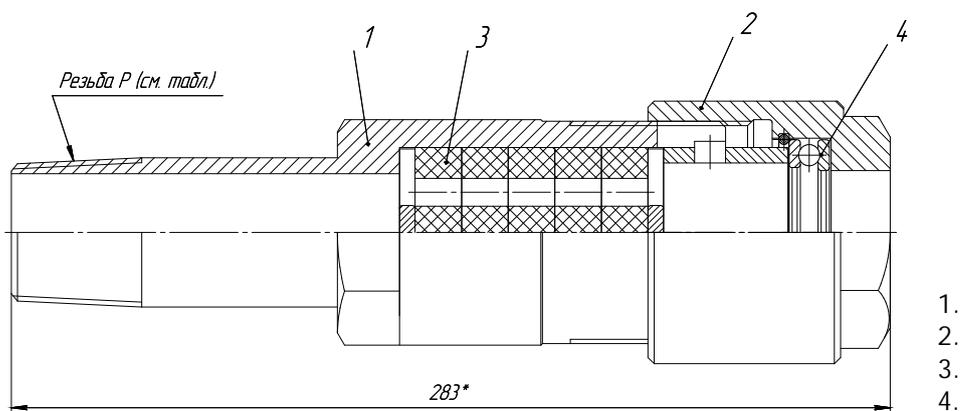
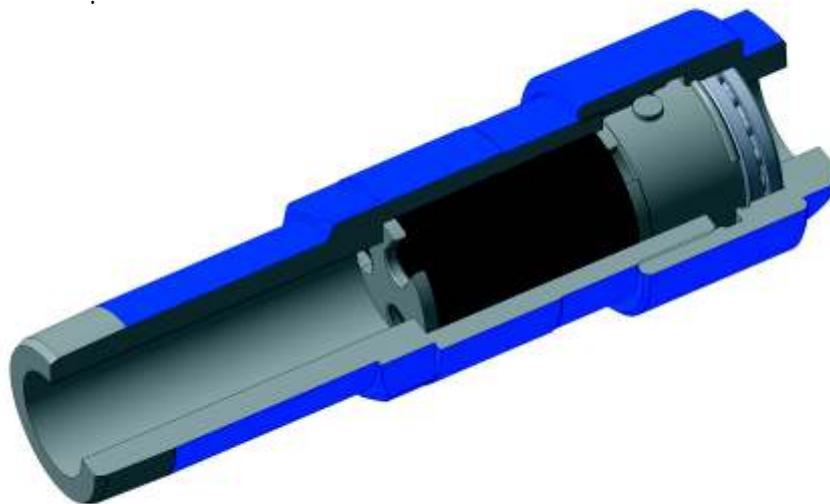
-14



Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С

Обозначение	Рабочее давление, МПа, (psi)	Присоединительная резьба Р	Диаметр отверстий под жилы кабеля, мм	Число сальников, шт
ВК.1-21.000.00	21 (3000)	НКТ 48 ГОСТ 633-80	7	5
ВК.1-21.000.00-01		НКТ 60 ГОСТ 633-80		
ВК.2-21.000.00		НКТ 48 ГОСТ 633-80	9	
ВК.2-21.000.00-01		НКТ 60 ГОСТ 633-80		

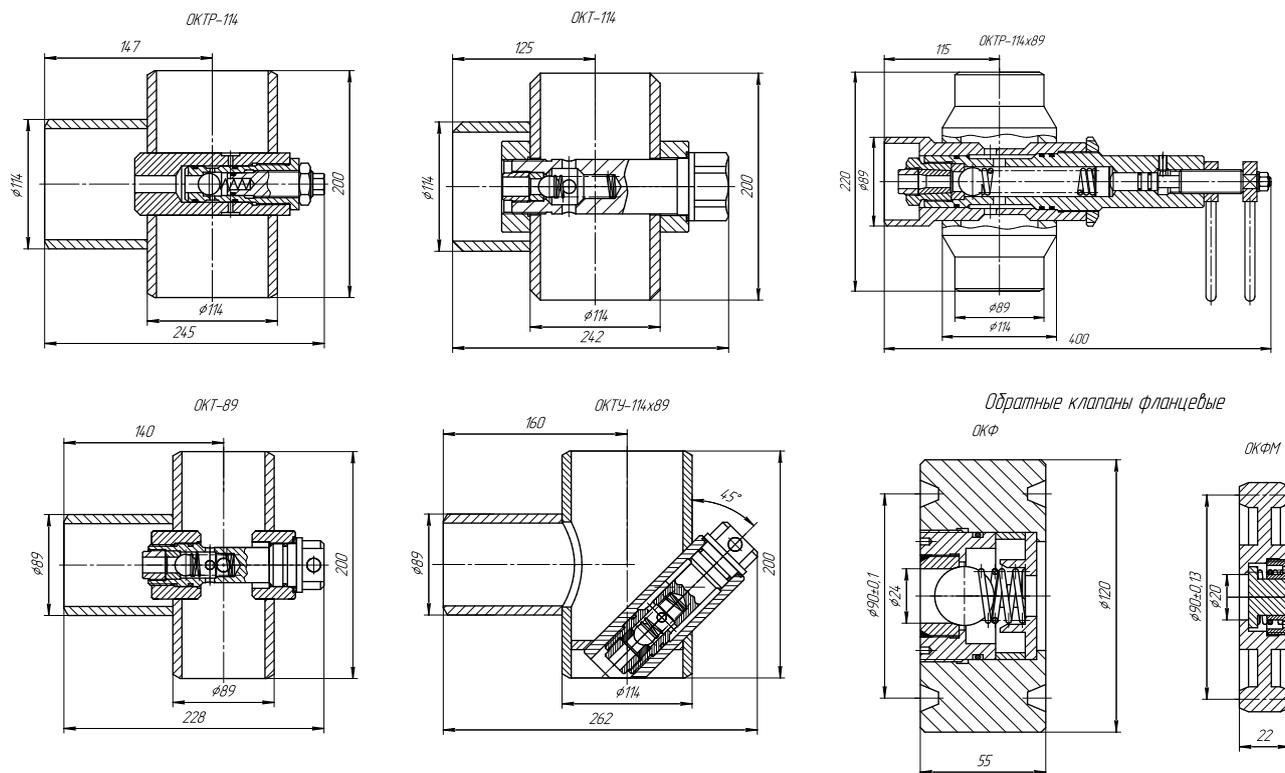




Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С

	, (psi)			
. 1-21.000.00	21 (3000)	48	633-80	7
. 1-21.000.00-01		60	633-80	
. 1-21.000.00-02		48	633-80	9
. 1-21.000.00-03		60	633-80	
				5

Обратные клапаны трубные

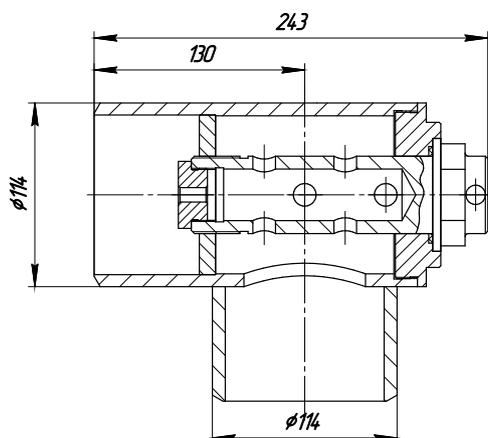


Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С

Обозначение	Максимальное рабочее давление, МПа, (psi)	Давление срабатывания МПа	Присоединительные размеры
OKT-89	21 (3000)	0,3-0,4	под приварку по ГОСТ 16037-80
OKTP-114		0,3-1	
OKT-114		0,3-0,4	
OKTY-114x89		0,3-2	
OKTP-114x89		0,3-0,4	
OKФ		0,3-0,4	фланцевый по РД 26-16-40-89
OKФМ		0,05	

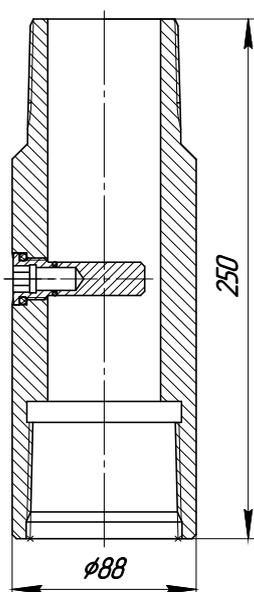


ЗАПОРНЫЕ И РЕГУЛИРУЮЩИЕ, ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЕ И ДРОССЕЛИРУЮЩИЕ УСТРОЙСТВА



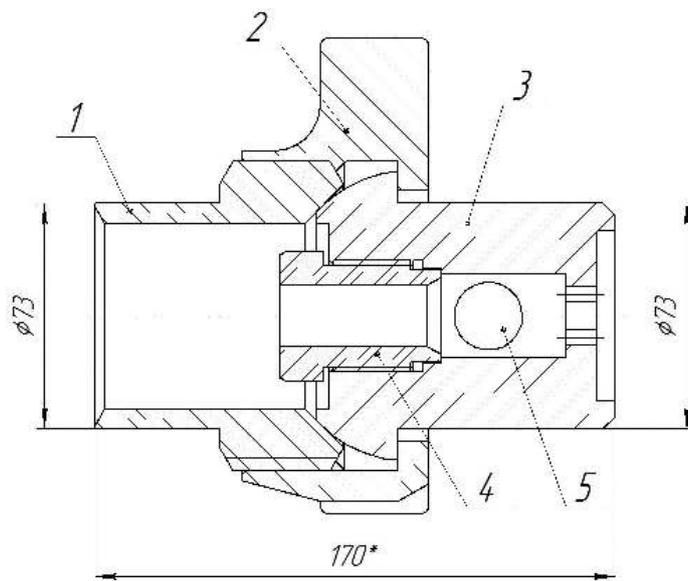
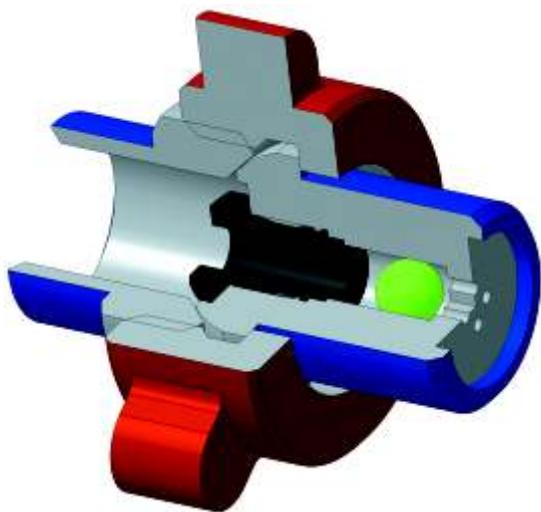
-21

Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Максимальное рабочее давление, МПа, (psi)	21 (3000)
Диаметры проходного сечения штуцерных втулок, мм	2...15*
Присоединительные размеры	под приварку по ГОСТ 16037-80
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды не более	+120°С



-73

Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Максимальное рабочее давление, МПа, (psi)	21 (3000)
Присоединительные резьбы	НКТ73, ГОСТ 633-80
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С

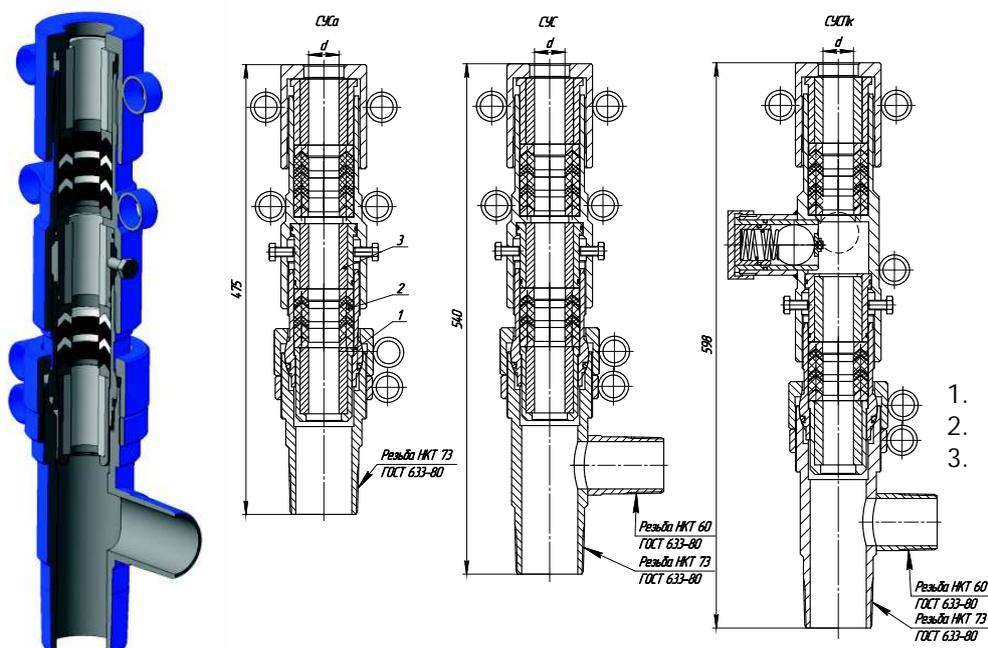


- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- 5.

	(/ °)	21(210)
Рабочая среда		0,05% H ₂ S 0,003%
		73
°		450
15150-69		15150-69
		7



3665-003-25520545-2008.



Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Рабочее давление при подвижном полированном штоке, МПа (кгс/см ²)	4(40)
Наибольшее давление при неподвижном полированном штоке и затянутой нижней манжете, МПа (кгс/см ²)	21(210)
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ (ХЛ)
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °С	от -60 до +40
Температура рабочей среды, не более	+120°С

Обозначение	Диаметр полированного штока, d, мм	Присоединительные размеры резьб	
		К устьевой арматуре	отвода
СУСа-21-31	31	НКТ73 ГОСТ 633-80	-
СУС-21-31			НКТ60 ГОСТ 633-80
СУСПк-21-31			-
СУСа-21-32	32	НКТ73 ГОСТ 633-80	-
СУС-21-32			НКТ60 ГОСТ 633-80
СУСПк-21-32			-

TUF



(, ,) 2,5 (63).

Рабочая среда	Продукция нефтяных скважин (флюид)
Вес выносимого флюида, кг	до 1000
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °C	от -60 до +40
Группа резины	МБ
Высота манжеты, мм	125
Посадочный диаметр, мм	33



Рабочая среда	Продукция нефтяных скважин (флюид)
Возможные исполнения диаметров отверстий для тартального каната, мм	9,5; 11; 12,5; 14; 16; 19
Рабочий диапазон температур окружающей среды, °C	от -40 до +40
Группа резины	МБ
Высота сальника, мм	95
Наружный диаметр, мм	86

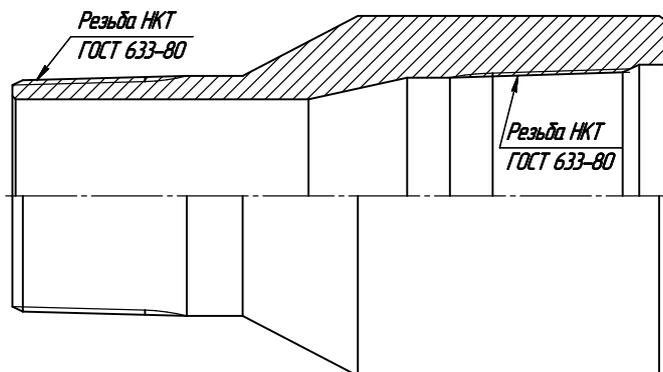




Рабочая среда	Продукция нефтяных скважин (флюид)
Возможные исполнения диаметров отверстий для тартального каната, мм	9,5;11;12,5;14;16;19
Высота втулки, мм	82
Наружный диаметр, мм	86

23979-80

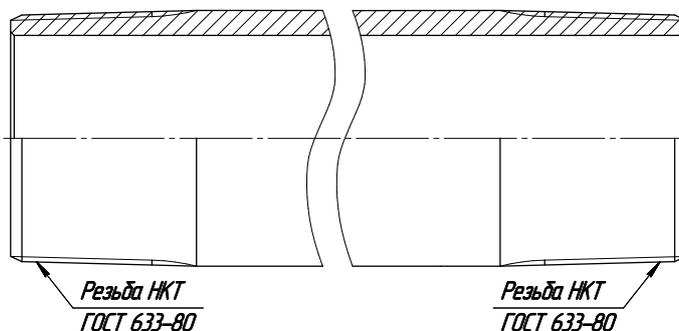
23979-80



Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Наименование стандарта	ГОСТ 23979-80
Возможные типы резьб по ГОСТ 633-80	для соединения гладких труб, труб с высаженными концами; типоразмеры - 48, 60, 73, 89
Возможные группы прочности по ГОСТ 633-80	Д, К, Е, Л

633-80

633-80

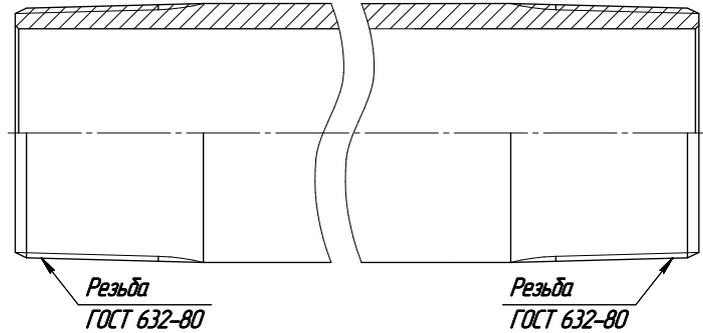


Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Наименование стандарта	ГОСТ 633-80
Возможные типы резьб по ГОСТ 633-80	для соединения гладких труб, труб с высаженными концами; типоразмеры - 48, 60, 73, 89
Возможные группы прочности по ГОСТ 633-80	Д, К, Е, Л

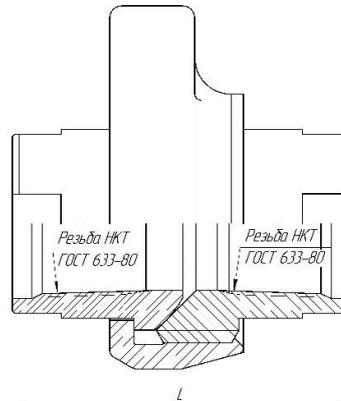


632-80

632-80

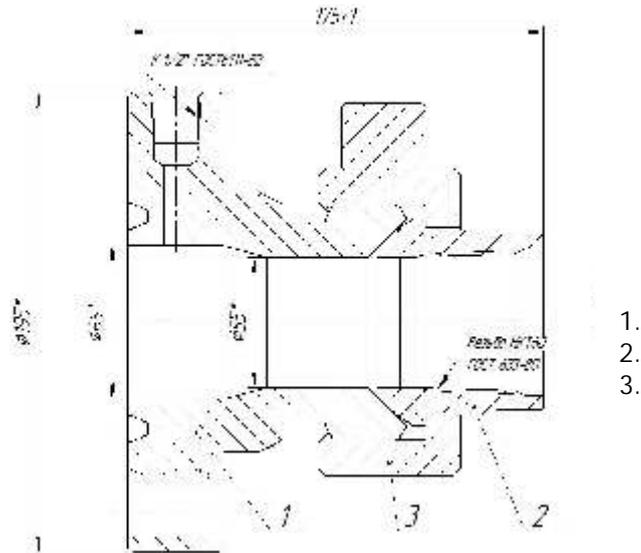
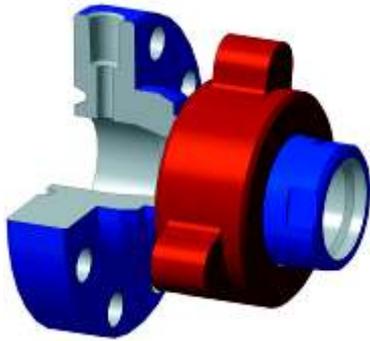


Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Наименование стандарта	ГОСТ 632-80
Возможные типы резьб по ГОСТ 632-80	для соединения труб с треугольной резьбой, труб с трапецидальной резьбой; типоразмеры - 114, 146, 168, 178, 219, 245, 324
Возможные группы прочности по ГОСТ 632-80	Д, К, Е, Л



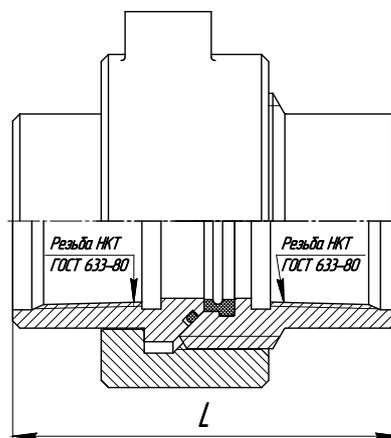
Обозначение	БРС-2	БРС-2,5
Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин	
Максимальное рабочее давление, МПа, (psi)	35 (5000)	
°С	450	
Присоединительные резьбы НКТ по ГОСТ 633-80	НКТ 60	НКТ73
Длина, L, мм	140	162

-2



	(/ ²)	21(210), 35(350)
		50
28919-91		50 14; 65 14; 80 14; 50 21; 65 21; 80 21; 50 35; 65 35; 80 35
Рабочая среда		0,05% H ₂ S 0,003%
15150-69		()
		60 633-80
		15,0





Обозначение	БРС-2	БРС-2,5
Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин	
Максимальное рабочее давление, МПа, (psi)	35 (5000)	
Присоединительные резьбы НКТ по ГОСТ 633-80	НКТ 60	НКТ73
Длина, L, мм	140	162



Обозначение	ФР	ФПР
Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин	
Присоединительные размеры фланцевого соединения	- по РД 26-16-40-89 - по ГОСТ 28919-91	
Присоединительные размеры под ответное оборудование	- резьба НКТ 60 - резьба НКТ 73	под приварку с трубами НКТ 89, НКТ 114

12836-67



Условное давление, PN (Py), МПа	0,1-4
Условный диаметр, Ду, мм	10-500
Температура	Не более 530°C
Материал	сталь 3сп, 20, 09Г2С



Обозначение	АФК 65x21	АФК 65x35
Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин	
Тип соединения	фланцевый - боковые отводы по РД 26-16-40-89 - верхний и нижний фланцы по ГОСТ 28919-91	
Рабочее давление, МПа (psi)	21 (3000)	35 (5000)
Условный диаметр, мм	боковых отводов	65
	верхнего фланца	180
	нижнего фланца	280

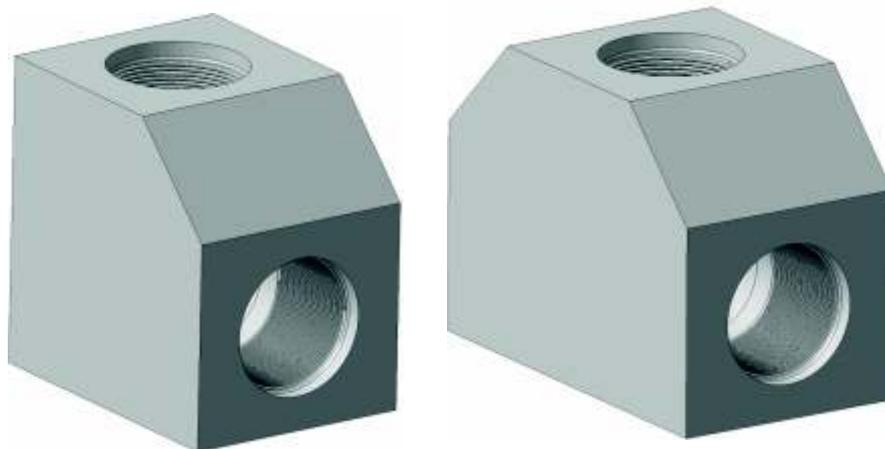


28919-91

70

50 350

14



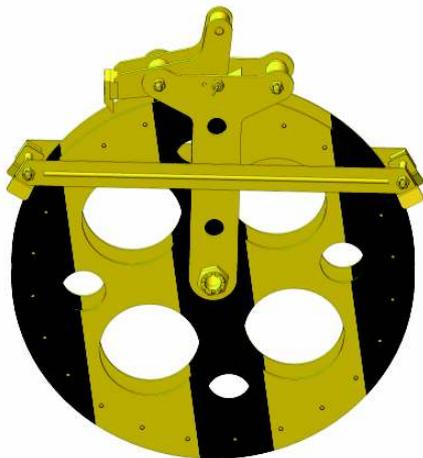
Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Рабочее давление, МПа	21, 35
Условные диаметры присоединительной резьбы труб НКТ по ГОСТ 633-80	60, 73



Рабочая среда	Продукция нефтяных и газовых скважин
Рабочее давление, МПа	21, 35
Условный проход, мм	50, 65, 65/80



Рабочее давление, МПа (кг/см ²)	35 (350)
Объем корпуса, см ³	300
Объем смазки, нагнетаемый за один ход плунжера, см ³	0,7
Смазка применяемая для нагнетания	Литол – 24 ГОСТ 21150-87; Солидол УС; Арматол – 238 ТУ 38.101812-83; ЦИАТИМ



Усилие срезания штифта срезного, кгс	1000±50
Нагрузка на ветвь силового электрокабеля, кгс	500
Разрывное усилие силового электрокабеля, кгс	3000
Нагрузку, которую должна выдержать конструкция кабельного ролика (равна двойному разрывному усилию кабеля), кгс	6000
Габаритные размеры не более:	
диаметр ролика, мм	1080
ширина, мм	212
высота, мм	1325
Масса не более, кг	96,3

() .



Степень защиты от воздействия окружающей среды по ГОСТ 14254-80	IP43
Количество зажимов, шт	3
Габаритные размеры не более:	
длина, мм	410
ширина, мм	240
высота, мм	420
Масса не более, кг	30

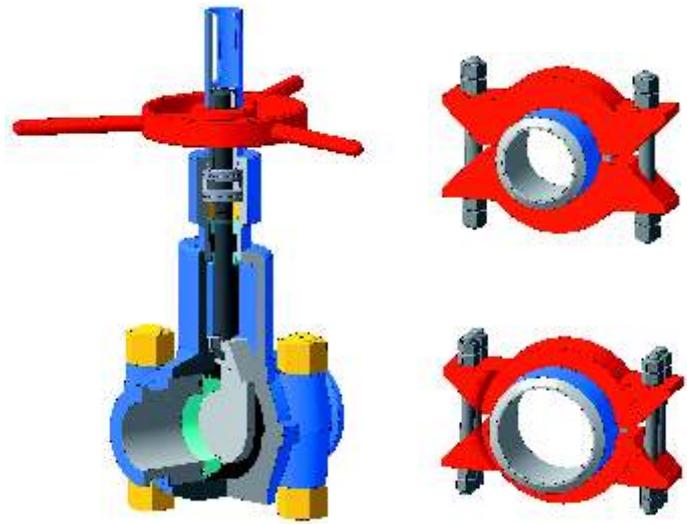
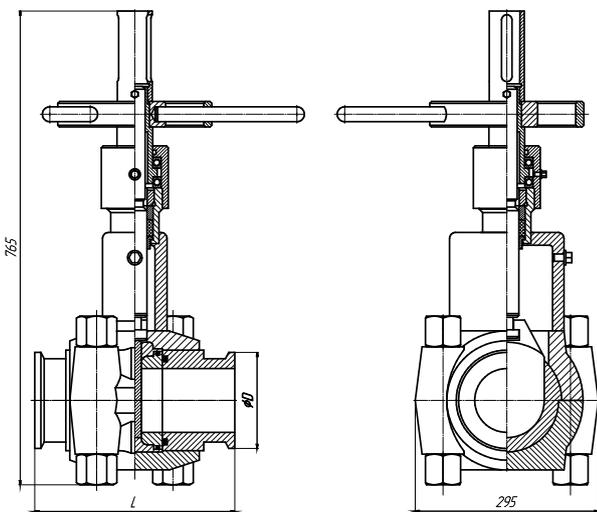
()



-100 25(32,40)

(K1, 2).

(I2-II5) 16350-80.
 : I 15150-69.
 : -60° +40° .
 : C-RU 28. .01919. : 26.05.2016 .



		25, 32, 40
		100
		+80
	15%,	2,8 / ?
	1500	1% 40
, D,	150	180
, L,	320	380
	110	

“ ”
: 432072, , , 9- - , 20
: 432072 , , , / 3533
:
:

« « »
/
443028, , , 20, 75.
:
: +7 (846) 996-24-95, 996-24-83, 244-98-33.
: +7 (846) 996-24-95.
www. - .
www.mineral-sam.ru
e-mail: td-vps@mail.ru





" " "

443028,
() , 20 , 75.
/ : +7(846) 996-24-95
e-mail: td-vps@mail.ru