КОНЦЕРН СОЮЗЭНЕРГО

НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Арматура устьевая:

фонтанная, электронасосная, штангонасосная и нагнетательная

Арматура фонтанная (АФК), электронасосная (АФКЭ), штангонасосная (АШ) и нагнетательная (АНК) предназначены для герметизации устья скважины, подвески скважинных трубопроводов, управления потоком рабочей среды и контроля за ним, а также проведения необходимых технологических операций.

Регулирование режима работы в фонтанной, электронасосной и штангонасосной арматуре производится угловым дросселем, а в нагнетательной - шаровым краном или отсечным клапаном, оснащенными сменными дросселирующими шайбами.

Технические характеристики

типовые схемы по ГОСТ 13846	Арматура фонтанная							Арматура нагнетательная	
	АФК1	АФК2	АФК3	АФК4	АФК5	АФК6	АФ6	АНК1	АНК2
рабочее давление, МПа (psi)	14 (2000); 21 (3000); 35 (5000); 70 (10000)							14 (2000) 21 (3000) 35 (5000)	
Условный проход, мм (дюймы): - ствола елки	65, 80 (29/16; 31/8)							65 (29/16) 80 (31/8)	
- боковых отходов	50, 65, 80 (21/16; 29/16; 31/8)							50 (21/16) 65 (29/16) 80 (31/18)	
- боковых отводов трубной головки	50, 65 (21/16; 29/16)							50 (21/16) 65 (29/16)	
Масса, кг: 14 (2000) МПа 21 (3000) МПа 35 (5000) МПа 70 (10000) МПа	496 853 1086	538 901 1151	596 953 1186	638 1001 1251	734 1087 1347	876 1145 1412	2500 4100	476 759 1178	654 943 1362

НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Арматура устьевая:

штангонасосная и нагнетательная

Штангонасосная (АШ) и нагнетательная (АНК) арматура предназначены для герметизации устья скважины, подвески скважинных трубопроводов, управления потоком рабочей среды и контроля за ним

Для исключения наружной обвязки затрубья с выкидной линией в корпусе трубной головки предусмотрено перепускное устройство.

Кроме того:

- *штангонасосная арматура может быть укомплектована устьевым сальником, позволяющим компенсировать отклонения штока штангового насоса, возникающие в процессе эксплуатации;*
- *нагнетательная арматура может быть укомплектована:*
- *шаровым краном или отсечным клапаном со сменными дросселями;*
- *разделителями сред для установки и предохранения манометров от размораживания.*

Технические характеристики

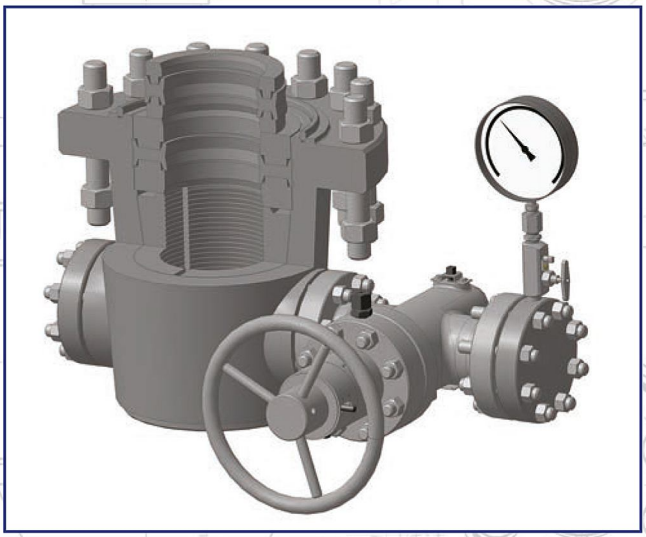
Условное обозначение	шифр сальника, применяемого в арматуре	DN		PN		H	L
		мм	дюйм	МПа	psi	мм	мм
Арматура штангонасосная							
АШ-65х21ХЛ-Ф	СУСГ-73-32ХЛ	65	29/16	21	3000	950	1530
АШ-65х21ХЛ-Ф-М1	СУСГ-73-32ХЛ-М1	65	29/16	21	3000	970	1530
АШ-65х21ХЛ-Ф-М2	СУСГ-73-32ХЛ-М2	65	29/16	21	3000	970	1530
Арматура нагнетательная							
АН-50х21ХЛ		50	21/16	21	3000	910	1374
АН-50х21ХЛ-М		50	21/16	21	3000	910	1550
АН-50х21ХЛ-М1		50	21/16	21	3000	910	1437
АН-50х21ХЛ-Ф-В		50	21/16	21	3000	960	1420

НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Обвязки колонные

Обвязки колонные (ОКК1, ОКК2, ОКК3) предназначены для обвязывания технических и обсадной колонн, герметизации и контроля давления в пространстве между ними.

Техническая колонна удерживается клиновыми трубодержателями. Обвязка оснащена пакерами, что позволяет производить опрессовку фланцевого соединения корпусов трубной головки и колонной обвязки.



Технические характеристики

типовые схемы	ОКК1	ОКК2	ОКК3
Рабочее давление, МПа (psi)	14 (2000) 21 (3000) 35 (5000)	21 (3000) 35 (5000)	70 (10000)
Условные диаметры обвязываемых колонн, мм	140, 146, 168, 219, 245	140, 146, 168, 219, 245, 299, 324	140, 146, 168, 219, 245, 299, 324, 426
Масса, кг	350 500 550	1050 1500	

НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Задвижки шиберные прямоточные

Применяются в качестве запорного устройства на трубопроводах, транспортирующих нефть, газ, нейтральные по отношению к материалу основных деталей изделия.

PN 210, 350

Основные размеры, мм

Обозначение типа (таблица фигур)	DN	PN	L	H	Тип присоединения	Материал основных деталей	Температура рабочей среды	Масса, кг
3М-65Х21	65	21	422	610	65Х21-П27 ГОСТ 28919-91	Сталь 20СГЛ	≤121°С	90
3М-100Х21	100		511	824	100Х21-П37 ГОСТ 28919-91			300
3М-50Х35	50	35	350	565	50Х35-П24 ГОСТ 28919-91			81
3М-65Х35	65		422	610	65Х21-П27 ГОСТ 28919-91			90
3М-80Х35	80		473	785	80Х35-П35 ГОСТ 28919-91			195
3М-100Х35	100		549	824	100Х35-П39 ГОСТ 28919-91			320

Класс герметичности	А (по ГОСТ 9544-2005)
Управление задвижкой	ручное (маховик)
Установочное положение	любое, кроме положения "маховиком вниз"
Климатическое исполнение	УХЛ по ГОСТ 15150-69

НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Дроссели регулируемые ДР и ДРП

Регулируемые дроссели (ДР и ДРП) предназначены для регулирования режима работы скважины или трубопровода.

Детали дросселя ДР, с помощью которых регулируется расход скважинного продукта (насадка штока и втулки-насадки), изготовлены из износо- и коррозионостойких материалов.

Дроссель ДРП, в отличие от дросселя ДР, регулирует поток рабочей среды путем перекрытия поршнем ряда отверстий, равномерно расположенных по образующей и диаметру в перфорированном цилиндре (клетке). ДРП рекомендуется при сверхбольших расходах и перепадах давлений проводимой среды. Конструкция дросселя ДРП позволяет полностью перекрывать поток среды за счет двойного (жесткого и эластомерного) уплотнения и плавно регулирует расход проводимой среды на всем диапазоне условного прохода с контролем по шкале.

Технические характеристики

Условное обозначение	DN		PN		диаметр регулируемого прохода	H	H_1	L	D	Присоединительные размеры
	мм	дюйм	МПа	psi	мм	мм	мм	мм	мм	
ДР-50х70ХЛ	50	21/16	70	10000	до 25	805	298	225	200	ГОСТ 28919
ДР-65х14ХЛ-Ф	65	29/16	14	2000	до 25	597	187	167	195	РД 26-16-40
ДР-65х21ХЛ	65	29/16	21	3000	до 25	620	210	190	245	ГОСТ 28919
ДР-65х21ХЛ-Ф	65	29/16	21	3000	до 25	610	200	180	195	РД 26-16-40
ДР-65х35ХЛ	65	29/16	35	5000	до 25	610	200	180	245	ГОСТ 28919
ДР-65х70ХЛ	65	29/16	70	10000	до 25	790	298	225	230	ГОСТ 28919
ДРП-65х21ХЛ-Ф	65	29/16	21	3000	до 25	656	200	180	195	РД 26-16-40
ДР-80х21ХЛ	80	31/8	21	3000	до 50	790	298	225	242	ГОСТ 28919
ДР-80х35ХЛ	80	31/8	35	5000	до 50	790	298	225	265	ГОСТ 28919
ДРП-100х1,6ХЛ	100	41/16	1,6	232	до 60	664	180	160	215	ГОСТ 28919
ДР-100х21ХЛ	100	41/16	21	3000	до 75	885	296	264	292	ГОСТ 28919
ДР-100х35ХЛ	100	41/16	35	5000	до 75	1008	320	260	310	ГОСТ 28919

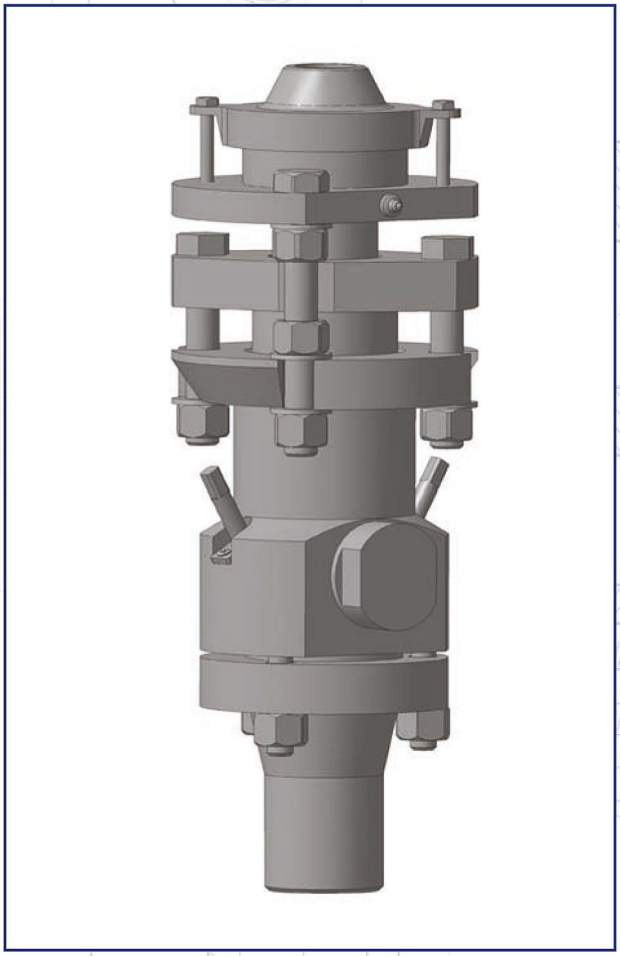
НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Сальники устьевые

Устьевые сальники СУСГ-73-32ХЛ-М, СУСГ-73-32ХЛ-М1, СУСГ-73-32ХЛ-М2 предназначены для герметизации полированного штока штангового насоса скважины. Конструкция сальника обеспечивает:

- *автоматическое перекрытие устья скважины в случае обрыва штока;*
- *возможность замены сальниковой набивки без глушения скважины;*
- *компенсацию радиального перемещения штока до 4 мм с сохранением герметичности до 1500000 циклов без замены манжетного уплотнения.*
- *экологическую безопасность при эксплуатации скважин ШГН.*
- *герметичность устья скважины при длительных простоях (ожидание ремонта, при затоплении (разливе рек, озер) отсечным устройством - превентором).*

Конструктивно сальники выполнены в 3-х исполнениях с различными функциональными возможностями.



Основные размеры, мм

Шифр сальника	Рабочее давление				Резьба А	Герметизация штока	отсечное устройство для штока	отсечное устройство при обрыве штока
	в статистике		при работе штангового насоса					
	МПа	psi	МПа	psi				
СУСГ-73-32ХЛ-М	14	2000	4	590	73 ГОСТ633 или В73 ГОСТ633 или 27/8 "UPTBG	+	-	-
СУСГ-73-32ХЛ-М1						+	+	-
СУСГ-73-32ХЛ-М2						+	+	+

НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Кран шаровой со сменными дросселями

Краны шаровые со сменными дросселями (КШД) предназначены для регулирования подачи рабочей среды при нагнетании ее в пласт, а также в других системах, требующих регулирования подачи.

Конструкция кранов позволяет менять дросселирующую насадку через боковое окно, при этом кран остается под давлением рабочей среды, что позволяет сократить затраты на изменение режима работы системы. Замена насадок занимает не более 15 мин.

Поставка дросселирующих насадок, ответных фланцев и крепежа оговаривается при заказе.

Технические характеристики

Условное обозначение	КШД 50х21ХЛ	КШД 65х21ХЛ-Ф
Условный проход, мм (дюйм) Рабочее давление, МПа (psi)	50 (21/16) 21 (3000)	65 (29/16) 21 (3000)
Диаметр сменных насадок, мм	2,3,4,5,6,7,8,9,10,12,15,18	
Направление подачи рабочей среды	одностороннее, обозначено стрелкой	
Присоединительный размер фланцев	ГОСТ 28919	РД 26-16-40

КОНЦЕРН

СОЮЗЭНЕРГО

51200, Украина, Днепропетровская обл.,
г. Новомосковск, ул. Спасская, 8
Тел: +38 056 795-15-20, 22, 23
Факс: +38 056 795-15-17
e-mail: concern@souzenergo.com
www.souzenergo.com