

Муфты ступенчатого цементированья гидравлическая типа МСЦ Г



Муфты МСЦ Г предназначены для оснащения обсадных колонн из труб по ГОСТ 632, для обеспечения спуска эксплуатационных обсадных колонн в скважину и для проведения процесса их цементированья в две ступени как с разрывом во времени, так и без него.

Муфты МСЦ Г применяют в вертикальных, наклонно-направленных и горизонтальных скважинах для снижения

репрессий на продуктивные горизонты и другие пласты в интервале первой ступени цементированья, а также когда цементированье в один прием не обеспечивает надежности и качества работ, из-за чего возникают заколонные газонефтеводопроявления в скважине, загрязняются продуктивные пласты и снижается начальный дебит или приемистость скважины.

Технические характеристики

Наименование показателей	Шифр муфт						
	МСЦ Г-140	МСЦ Г -146	МСЦ Г -168	МСЦ Г-178	МСЦ Г -194	МСЦ Г -219	МСЦ Г -245
Условный диаметр, мм	140	146	168	178	194	219	245
Грузоподъемность, кН	800	1000	1250	1450	1600	1750	1900
Допустимый перепад давления							
при цементированьи	14	14	14	14	14	14	14
при эксплуатации	60,0	58,5	50,0	48,0	46,0	43,0	30,0
Наружный диаметр муфты, мм, не более	168	176	195	198	226	257	270
Внутренний диаметр муфты,							
перед цементированьем	115	119	124	130	154	165	190
после разбуривания	120	125	148	156	172	195	224
Длина муфты, мм	360	360	370	390	360	360	540
Масса изделия, мм	30	31	25	28	47	52	65
Масса разбуриваемых в муфте деталей, кг	4	5	5	5,5	6	7	8

Устройство изделия

Конструктивно муфта МСЦ Г представляет собой полый цилиндрический корпус 1 с присоединительными резьбами на концах, в котором находится подвижная гильза 2. От перемещения гильза 2 зафиксирована пробками 3. Циркуляционные отверстия (ЦО) в корпусе 1 заглушены толкателями 4 с уплотнительными кольцами 5. Толкатели 4 удерживаются двумя полукольцами 6, скрепленными винтами 7. В исходном положении гильза находится выше ЦО, толкатели герметично перекрывают их. Продавочная 8, разделительная 9 и запорная пробки 10 имеют эластичные уплотнительные манжеты, которые при движении пробок внутри обсадной колонны плотно прижимаются к стенкам последней и надежно отделяют тампонажный раствор от продавочной жидкости. Запорная пробка 10 имеет в нижней части конусный пояс для плотной посадки на седло гильзы. Герметичность соединения гильзы 2 с корпусом 1 обеспечивается резиновыми кольцами. Фиксация гильзы после закрытия ЦО обеспечивается прессовой посадкой в корпусе муфты.

