

Арматура предназначена для герметизации устья нефтяных и газовых скважин, подвески скважинных трубопроводов, контроля и регулирования работы скважины, проведения необходимых технологических операций, перекрытия потока рабочей среды.

Предлагаемая устьевая арматура позволяет эксплуатировать скважину в режимах:

- фонтанном;
- нагнетательном;
- откачивания рабочей среды с помощью электропогружных и штанговых насосов.

Арматура надежна при эксплуатации в особо сложных условиях:

- в средах, содержащих  $H_2S$  и  $CO_2$  до 25% по объему каждого, примеси нефти, ингибиторы коррозии и др.;
- при рабочих давлениях от 2000 до 15 000 psi (14-105 МПа);
- в различных климатических зонах с температурой окружающей среды от  $-60$  до  $+60$  °С.

Устьевая арматура соответствует требованиям уровней качества PSL 1, PSL 2, PSL 3 и эксплуатационных характеристик PR 1, PR 2 по API 6A.

Для среды K2 кольцевые канавки под уплотнительные кольца могут выполняться по требованию заказчика с коррозионностойкой наплавкой; детали, контактирующие со средой, изготавливаются из нержавеющей сталей.

Для среды K3 корпусные детали, контактирующие со средой, изготавливаются из нержавеющей сталей.

Условный проход ствола  $d_y$  - 50-150 мм.

Арматура может проектироваться и изготавливаться по индивидуальным заказам потребителей с учетом условий эксплуатации, выбранного класса материала комплектующих и в необходимых компоновочных сочетаниях.

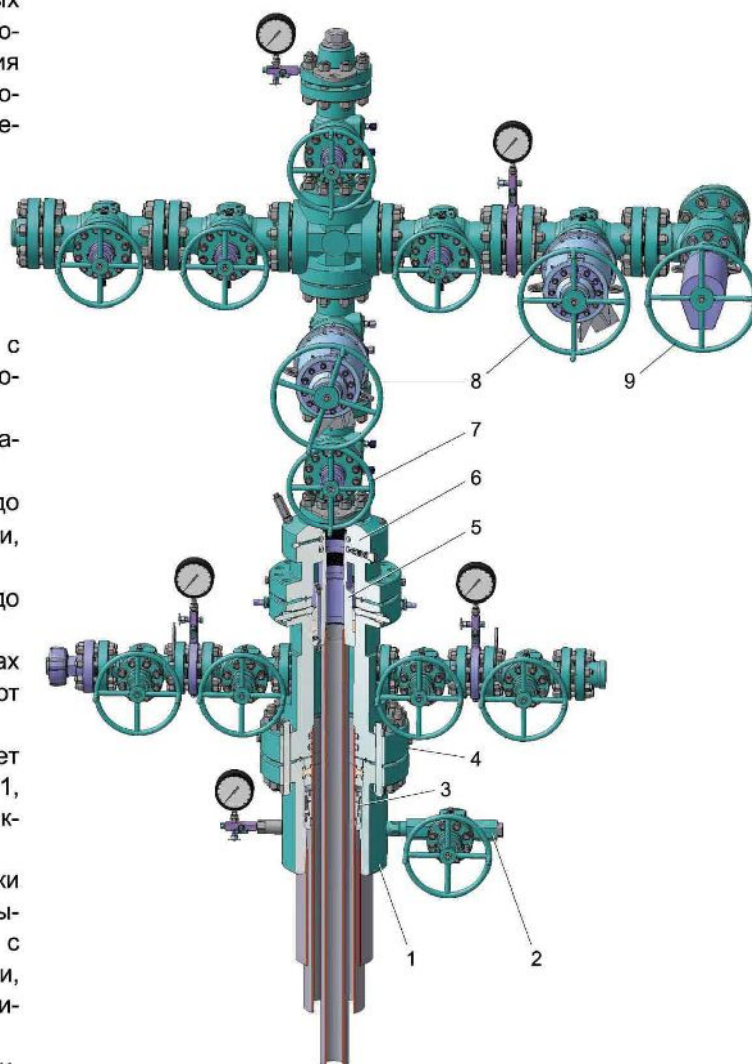


Рис. 1. Состав устьевой фонтанной арматуры и колонной обвязки с возможностью дистанционного регулирования работы скважины:

1 - однофланцевая колонная головка; 2 - задвижка шибберная бесфланцевая механическая; 3 - клиновидный трубодержатель; 4 - головка трубная; 5 - подвеска трубопровода (НКТ); 6 - переходник; 7 - задвижка шибберная механическая; 8 - задвижка шибберная с гидроприводом дистанционного управления; 9 - штуцер угловой (дроссель) регулируемый с гидроприводом дистанционного управления.