МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СОВЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ
(МГС)
INTERSTATE COUNCIL FOR STANDARDIZATION, METROLOGY AND CERTIFICATION
(ISC)

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

ГОСТ ISO 17078-4— 2015

Нефтяная и газовая промышленность

ОБОРУДОВАНИЕ БУРОВОЕ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ

Часть 4

Рекомендации по применению оправок для съемного клапана и оборудования, связанного с ними. Общие технические требования

(ISO 17078-4:2010, Petroleum and natural gas industries — Drilling and production equipment — Part 4: Practices for side-pocket mandrels and related equipment, IDT)

Издание официальное

Москва
Стандартинформ
2019

gost.e-ecolog.ru

Предисловие

Цели, основные принципы и общие правила проведения работ по межгосударственной стандартизации установлены ГОСТ 1.0 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения» и ГОСТ 1.2 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, обновления и отмены»

Сведения о стандарте

1 ПОДГОТОВЛЕН Федеральным государственным унитарным предприятием «Всероссийский научно-исследовательский институт стандартизации и сертификации в машиностроении» (ВНИИНМАШ) на основе собственного перевода на русский язык англоязычной версии стандарта, указанного в пункте 5

2 ВНЕСЕН Техническим комитетом по стандартизации ТК 23 «Нефтяная и газовая промышленность»

3 ПРИНЯТ Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол от 10 декабря 2015 г. № 48)

За принятие проголосовали:

Краткое наименование страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Код страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Сокращенное наименование национального органа по стандартизации
Беларусь	BY	Госстандарт Республики Беларусь
Киргизия	KG	Кыргызстандарт
Россия	RU	Росстандарт
Таджикистан	TJ	Таджикстандарт

4 Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 18 мая 2016 г. № 347-ст межгосударственный стандарт ГОСТ ISO 17078-4—2015 введен в действие в качестве национального стандарта Российской Федерации с 1 декабря 2016 г.

5 Настоящий стандарт идентичен международному стандарту ISO 17078-4:2010 «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Часть 4. Рекомендации по применению оправок с боковым карманом и оборудования, связанного с ними» («Petroleum and natural gas industries — Drilling and production equipment — Part 4: Practices for side-pocket mandrels and related equipment», IDT).

Международный стандарт разработан Техническим комитетом по стандартизации ISO/TC 67 «Материалы, оборудование и морские сооружения для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности», Подкомитетом SC 4 «Буровое и добывающее оборудование» Международной организации по стандартизации (ISO).

Наименование настоящего стандарта изменено относительно наименования указанного международного стандарта для приведения в соответствие с ГОСТ 1.5 (подраздел 3.6).

При применении настоящего стандарта рекомендуется использовать вместо ссылочных международных стандартов соответствующие им межгосударственные стандарты, сведения о которых приведены в дополнительном приложении ДА

6 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

7 ПЕРЕИЗДАНИЕ. Август 2019 г.

Информация о введении в действие (прекращении действия) настоящего стандарта и изменений к нему на территории указанных выше государств публикуется в указателях национальных стандартов, издаваемых в этих государствах, а также в сети Интернет на сайтах соответствующих национальных органов по стандартизации.

В случае пересмотра, изменения или отмены настоящего стандарта соответствующая информация будет опубликована на официальном интернет-сайте Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации в каталоге «Межгосударственные стандарты»

© ISO, 2010 — Все права сохраняются
© Стандартинформ, оформление, 2016, 2019

В Российской Федерации настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Содержание

1 Область применения 1
2 Нормативные ссылки 1
3 Термины и определения 2
4 Сокращения и обозначения 4
5 Рекомендации по применению оправок для съемных клапанов и оборудования, связанного с ними 5
5.1 Общие положения 5
5.2 Требования к пределам совместимости 5
5.3 Испытательное оборудование для устройств для регулирования дебита 5
5.4 Настройка и калибровка устройств для регулирования дебита 5
5.5 Проверка перед монтажом, после демонтажа, испытания и обслуживание 5
5.6 Ремонт оправок для съемных клапанов и связанного с ними оборудования 5
5.7 Ремонтная мастерская и персонал ремонтной мастерской 5
5.8 Шаблоны функциональной спецификации для потребителя/заказчика 5
5.9 Технические требования к элементам, поставляемым поставщиком/изготовителем 5
Приложение А (справочное) Совместимость сопрягаемых элементов 6
Приложение В (справочное) Испытательные стенды для функциональных испытаний устройств для регулирования дебита 7
Приложение С (справочное) Установка и калибровка устройств для регулирования дебита 13
Приложение D (справочное) Входной контроль и приемочные испытания 15
Приложение Е (справочное) Восстановительный ремонт оправок для съемного клапана и связанного с ними оборудования 17
Приложение F (справочное) Мастерская по ремонту и персонал мастерской 21
Приложение G (справочное) Образец бланка функциональной спецификации к оправкам для съемного клапана и связанного с ними оборудования для потребителя/заказчика 24
Приложение Н (справочное) Образцы бланка для поставщика/изготовителя к оправкам для съемного клапана и связанного с ними оборудования 36
Приложение ДА (справочное) Сведения о соответствии ссылочных международных стандартов межгосударственным стандартам 43
Библиография 44

Введение

Настоящая часть ISO 17078 разработана потребителями/заказчиками и поставщиками/изготовителями для погружных оправок для съемного клапана устройств для регулирования дебита, также связанных с ними защелок и инструментов для монтажа, которые используются совместно с устройствами регулирования дебита оправок для съемных клапанов. Данное оборудование предназначено для использования в нефтяной и газовой промышленности по всему миру.

Настоящая часть ISO 17078 содержит вспомогательную информацию, руководства и рекомендации для всех лиц, участвующих в установлении правил, отборе, изготовлении, испытаниях и использовании оправок для съемного клапана устройств для регулирования дебита и связанных с ними защелок и инструментов для монтажа.

ISO 17078-1 в дополнение к настоящей части ISO 17078 устанавливает правила и характеристики к оправкам для съемных клапанов, используемых в нефтяной и газовой промышленности. ISO 17078-2 устанавливает правила и характеристики к устройствам для регулирования дебита. ISO 17078-3 устанавливает правила и характеристики к защелкам и инструментам для монтажа, которые используются в сочетании с устройствами для регулирования дебита оправок для съемного клапана. Дополнительная информация об оправках для съемного клапана устанавливается в стандартах API, перечисленных в разделе «Библиография».

Пользователи настоящей части ISO 17078 должны иметь в виду, что могут потребоваться дополнительные правила к установленным в настоящей части ISO 17078 для выполнения конкретных задач. Настоящая часть ISO 17078 не имеет цели запретить поставщику/изготовителю предлагать, а потребителю/заказчику заказывать альтернативное оборудование или применять инженерные решения для конкретных прикладных задач. В частности, настоящая часть может применяться в инновационной или развивающейся технологии. В случае предложения альтернативного решения поставщик/изготовитель должен идентифицировать все отличия от настоящей части ISO 17078 и предоставить детальную информацию.

Поправка к ГОСТ ISO 17078-4—2015 Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Часть 4. Рекомендации по применению оправок для съемного клапана и оборудования, связанного с ними. Общие технические требования

Дата введения — 2021—10—12

В каком месте	Напечатано	Должно быть		
Предисловие. Таблица согласования	—	Казахстан	KZ	Госстандарт Республики Казахстан

(ИУС № 3 2022 г.)

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

Нефтяная и газовая промышленность

ОБОРУДОВАНИЕ БУРОВОЕ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ

Часть 4

Рекомендации по применению оправок для съемного клапана и оборудования, связанного с ними. Общие технические требования

Petroleum and natural gas industries. Drilling and production equipment. Part 4. Practices for side-pocket mandrels and related equipment. General technical requirements

Дата введения — 2016—12—01

1 Область применения

В настоящей части ГОСТ ISO 17078 содержится справочная документация для потребителей/заказчиков и поставщиков/изготовителей, устанавливающая правила разработки, выбора, испытаний, калибровки, восстановления, монтажа и эксплуатации оправок для съемных клапанов устройств для регулирования дебита и связанных с ними защелок и монтажных инструментов. Условия, предъявляемые к конструкции и изготовлению данных изделий, установлены в других частях ГОСТ ISO 17078. Содержание и область применения некоторых нормативных документов согласованы со всеми частями ГОСТ ISO 17078.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие стандарты. Для датированных ссылок применяют только указанное издание ссылочного стандарта, для недатированных — последнее издание (включая все изменения).

ISO 14313, Petroleum and natural gas industries — Pipeline transportation systems — Pipeline valves (Нефтяная и газовая промышленность. Трубопроводные транспортные системы. Вентили трубопроводов)

ISO/IEC 17025, General requirements for the competence of testing and calibration laboratories (Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий)

ANSI/ASME B16.5, Pipe Flanges and Flanged Fittings (Трубные фланцы и фланцевые фитинги)

ANSI/ASME B16.34, Valves Flanged, Threaded and Welding End (Клапаны фланцевые, резьбовые и сварные)

ANSI/ASME B31.8, Gas Transmission and Distribution Piping Systems (Транспортировка газа и распределительные трубопроводы)

ANSI/API MPMS 14.31—1990, Dimensioning and Tolerancing (Определение размеров и допусков)

GPA 8185—90, Orifice Metering of Natural Gas and Other Related Hydrocarbon Fluid. Part 1: General Equations and Uncertainty Guidelines. American Gas Association. Report N. 3 (Диафрагменный расходомер природного газа и других углеводородных жидкостей. Часть 1. Основные уравнения и руководство по погрешностям. Газовая Ассоциация США. Отчет № 3)

Издание официальное

ASME Boiler and Pressure Vessel Code (BPVC) — Section VIII: Pressure Vessels — Division 1: Rules for Construction of Pressure Vessels [Нормы по котлам и сосудам высокого давления (BPVC). Раздел VIII Емкости под давлением. Часть 1. Рекомендации для конструкции емкостей давления]

ASME Boiler and Pressure Vessel Code (BPVC) — Section VIII: Pressure Vessels — Division 2: Alternative Rules [Нормы по котлам и сосудам высокого давления (BPVC). Раздел VIII. Емкости под давлением. Часть 2. Альтернативные правила]

3 Термины и определения

В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

Примечание — Если в настоящей части ГОСТ ISO 17078 не приведены определения терминов в части систем качества, то определения дополнительных терминов см. в ISO 9000.

3.1 **газовое отверстие** (gas port)**:** Отверстие в оправке для съемного клапана, через который газ входит в карман оправки.

3.2 **гидроприводной цилиндр для настройки газлифтных клапанов** (ager): Устройство, используемое для поддержания внешнего давления в устройстве для регулирования дебита в течение заданного периода времени и/или числа циклов.

3.3 **защелка** (latch): Устройство, устанавливаемое в оправке для съемного клапана для фиксации устройства для регулирования дебита.

3.4 **изготовление** (manufacturing): Процесс(ы) и действие(я), которые выполняет поставщик/изготовитель при изготовлении готовых деталей и сборок в соответствии с документацией, удовлетворяющей требования потребителя/заказчика и соответствующей стандартам поставщика/изготовителя.

Примечание — Изготовление начинается с момента получения поставщиком/изготовителем заказа и завершается в момент сдачи детали(ей) и сборки(ок) с соответствующей документацией компании-перевозчику.

3.5 **испытательное давление** (test pressure): Максимальное пробное давление при температуре испытания, определенное соответствующей процедурой испытаний.

3.6 **испытание на совместимость** (compatibility testing): Испытание, которое проводится для проверки совместной работоспособности различных оправок для съемного клапана и связанных с ними элементов.

3.7 **канатная техника** (wireline): Оборудование и подъемные устройства, которые применяются для установки и извлечения устройств для регулирования дебита в скважине с использованием сплошного троса непрерывной длины (каната) или многожильного кабеля, соответствующего намоточного оборудования на поверхности и специализированного инструмента, закрепленных на нижнем конце каната.

3.8 **класс верификации проекта** (design verification grade): Степень соответствия оправки для съемного клапана проектным требованиям, разработанным в соответствии с ISO 17078-1, ISO 17078-2 и ISO 17078-3.

3.9 **критерии приемки** (acceptance criteria): Мероприятия или условия, которые необходимы для положительных результатов испытаний.

3.10 **критическая длина** (critical length): Линейное расстояние в оправке для съемного клапана между закрытой частью направляющей гильзы и поверхностью кармана, измеренное перпендикулярно лицевой поверхности кармана.

3.11 **купол** (dome): Камера с внутренним давлением, регулирующим элементом которой может быть сильфон или поршень.

3.12 **линейная масса** (linear mass): Вес на единицу длины трубных изделий.

3.13 **международная система СИ** (System International): Система единиц, преимущественно используемая при расчетах по Международным стандартам ISO.

3.14 **модель** (model): Название и/или описание устройства, которое содержит уникальные компоненты и имеет функциональные характеристики, которые отличаются от других изделий того же типа.

3.15 **номинальное давление** (rated pressure): Давление при заданной температуре, при котором рассчитана эксплуатация устройства для регулирования дебита.

3.16 **номинальная температура** (rated temperature): Максимальная температура при номинальном давлении, при которой возможна эксплуатация спроектированного устройства для регулирования дебита.

3.17 **оправка для съемного клапана** (side-pocket mandrel): Устройство, установленное на трубопроводе, которое подводит устройство для регулирования дебита или иное устройство к отверстию, расположенному параллельно сквозному отверстию трубопровода.

Примечание — Данное параллельное отверстие включает в себя уплотнительные поверхности и профили защелок.

3.18 **покрытие** (coating): Применение тонкой пленки из одного материала на поверхности другого материала для различных целей.

3.19 **приемка** (acceptance): Принятые в эксплуатацию устройства для регулирования дебита, их комплектующие и/или узлы.

3.20 **пробка устройства для регулирования дебита** (dummy flow-control device): Пустотелое устройство, которое устанавливается в оправке для съемного клапана для предотвращения потока или обеспечения гидравлической связи межтрубного пространства и системы труб.

3.21 **потребитель/заказчик** (user/purchaser): Компания, организация или юридическое лицо, которое приобретает, устанавливает и использует устройства для регулирования дебита.

3.22 **поставщик/изготовитель** (supplier/manufacturer): Компания, организация или другое юридическое лицо, которое занимается проектированием, изготавлением и/или реализацией устройства для регулирования дебита.

3.23 **режимы нагрузки** (loading conditions): Режимы нагрузки, которые могут применяться к оправке для съемного клапана, включая (но не ограничиваясь) такие, как растягивающие и сжимающие нагрузки, внутреннее давление (механический разрыв), внешние (разрушение) давления, напряжение изгиба и т. п.

3.24 **ремонт** (reconditioning): Проверка, восстановление, испытание используемого изделия для обеспечения минимального уровня требований по установленным стандартам.

3.25 **справочная информация** (informative): Справочные данные, предназначенные для потребителя/заказчика или поставщика/изготовителя, не содержащие требований.

3.26 **степень проверки качества** (quality control grade): Процесс и/или метод(ы), используемые поставщиком/изготовителем для гарантирования качества материалов, производственного(ых) процесса(ов) и соответствия требованиям определенного стандарта ISO.

3.27 **температура испытания** (test temperature): Температура, при которой проводятся испытания в соответствии с процедурой испытаний.

3.28 **технические спецификации** (technical specifications): Параметры, определяющие эксплуатационные отклонения по проектированию, монтажу и испытаниям комплектующих или узлов.

3.29 **управляемый давлением нагнетания** (injection pressure operated): Устройство для регулирования дебита, управляемое давлением нагнетаемого в скважину газа.

3.30 **управляемый пластовым давлением** (production pressure operated): Устройство для регулирования дебита, управляемое давлением пластовой жидкости в скважине.

3.31 **условия эксплуатации** (operating environment): Совокупность условий, воздействию которых подвергаются изделия в течение своего срока службы, включая, но не ограничиваясь такими параметрами окружающей среды, как температура, давление, состав и свойства жидкости, состав и свойства газа, твердые вещества и т. п.

3.32 **функциональное испытание изделия** (product functional testing): Процесс(ы), метод(ы) и/или испытание(я), проводимые поставщиком/изготовителем для определения соответствия изготовленных изделий функциональным и техническим требованиям, предъявляемым к данному изделию соответствующими стандартами ISO.

3.33 **эксплуатационные параметры** (operational parameters): Требования и/или ограничения, которые распространяются на изделие в течение всего срока его эксплуатации.

Пример — Условия эксплуатации, спуск и извлечение из устройства для регулирования дебита, закачка различных веществ/жидкостей для обработки приствольной зоны и т. п.

4 Сокращения и обозначения

4.1 Сокращения

В настоящей части стандарта ISO 17078 используются следующие сокращения:
ANSI — Американский национальный институт стандартов;
ASME — Американское общество инженеров-механиков;
УДН (IPO) — управляемый давлением нагнетания;
ЭРМ (NORM) — естественные радиоактивные материалы;
P&ID — схема трубной обвязки и КИПиА (контрольно-измерительные приборы и автоматика);
УПД (PPO) — управляемый пластовым давлением;
(РУ) RP — руководящие указания;
(СУ) SC — стандартные условия, 101 кПа (14,73 psi) и 15,5 °С (60 °F).

4.2 Обозначения

В настоящей части стандарта ISO 17078 используются следующие обозначения:

A_b — эффективная площадь сильфона, выраженная в квадратных сантиметрах (квадратных дюймах);

A_p — площадь, основанная на номинальном диаметре канала, выраженная в квадратных сантиметрах (квадратных дюймах);

A_s — площадь, основанная на диаметре контакта стержня (штока) с седлом, выраженная в квадратных сантиметрах (квадратных дюймах);

C_v — коэффициент расхода;

F_k — фактор удельной теплоты, равный k/1,40;

k — отношение теплоемкостей транспортирующего газа;

P_{trc} — измеренное или расчетное манометрическое давление, необходимое для закрытия устройства для регулирования дебита и ограничения движения жидкости при температуре 15,5 °С (60 °F).

Примечание 1 — Испытательное давление закрытия устройства для регулирования дебита при стандартной температуре выражается в килопаскалях (манометрических) (фунты на квадратный дюйм). Для получения данной величины требуется специальное приспособление, так как давление до клапана уменьшается вплоть до закрытия устройства для регулирования дебита;

P_{tro} — измеренное или расчетное манометрическое давление для области (A_b минус A_s), требуемое для начального потока через устройство для регулирования дебита с нулевым манометрическим давлением при температуре 15,5 °С (60 °F).

Примечание 2 — Давление испытания, необходимое для открытия устройства для регулирования дебита при стандартной температуре, выражается в кПа (фунт на квадратный дюйм);

P_{vc} — измеренное или расчетное манометрическое давление на входе при равных значениях давления на входе/выходе, нулевом расходе при температуре 15,5 °С (60 °F).

Примечание 3 — Давление открытия устройства для регулирования дебита при нормальной/известной температуре, выражается в кПа (фунт на квадратный дюйм);

P_{vcT} — измеренное или расчетное манометрическое давление на входе при равных значениях давления на входе/выходе и при расходе, равном (близком к) нулю при стандартной температуре.

Примечание 4 — Давление закрытия устройства для регулирования дебита при нормальной/известной температуре, выражается в кПа (манометрических) (фунты на квадратный дюйм);

P_{voT} — измеренное или расчетное манометрическое давление в области (Ab минус As), необходимое для запуска потока через устройство для регулирования дебита с нулевым манометрическим давлением (на выходе) при известной температуре.

Примечание 5 — Давление открытия устройства для регулирования дебита при нормальной/известной температуре, выражается в кПа (фунт на квадратный дюйм);

$R_{p,crt}$ — коэффициент критического давления, фактор коэффициента давления, при котором скорость жидкости превышает локальную скорость звука.

Примечание 6 — Критический поток образуется, когда произведение $F_k \cdot R_{p,crt}$ равно или превышает коэффициент давления. Значение определяется, как указано в приложении Н ГОСТ ISO 17078-2.

5 Рекомендации по применению оправок для съемных клапанов и оборудования, связанного с ними

5.1 Общие положения

Рекомендации по эксплуатации оправок для съемного клапана и связанного с ним оборудования для потребителей/заказчиков и поставщиков/изготовителей приведены в 5.2—5.9.

5.2 Требования к пределам совместимости

Для определения пределов совместимости, используемых в стандартах ISO 17078-1, ISO 17078-2 и ISO 17078-3, потребитель/заказчик может использовать рекомендации, приведенные в приложении А.

5.3 Испытательное оборудование для устройств для регулирования дебита

Для проведения функциональных испытаний устройств для регулирования дебита потребитель/заказчик или поставщик/изготовитель может использовать рекомендации, приведенные в приложении В.

5.4 Настройка и калибровка устройств для регулирования дебита

Для настройки и/или калибровки устройств для регулирования дебита потребитель/заказчик или поставщик/изготовитель может использовать рекомендации, приведенные в приложении С.

5.5 Проверка перед монтажом, после демонтажа, испытания и обслуживание

Для проведения проверки до и во время монтажа, испытаний и обслуживания оправок для съемных клапанов и связанного с ними оборудования, например устройств для регулирования дебита, спуско-подъемных приспособлений и инструментов для газлифтных клапанов и защелок, потребитель/заказчик или поставщик/изготовитель может использовать рекомендации, приведенные в приложении D.

5.6 Ремонт оправок для съемных клапанов и связанного с ними оборудования

Для проведения ремонтных работ оправок для съемного клапана и связанного с ними оборудования, например устройств для регулирования дебита, спуско-подъемных приспособлений и инструментов для установки газлифтных клапанов и защелок, потребитель/заказчик или поставщик/изготовитель может использовать рекомендации, приведенные в приложении Е.

5.7 Ремонтная мастерская и персонал ремонтной мастерской

Для определения и укомплектования персонала, необходимого для ввода в эксплуатацию, калибровки и/или ремонта оправок для съемного клапана и связанного с ними оборудования, например устройств для регулирования дебита, спуско-подъемных приспособлений, инструментов для установки газлифтных клапанов и защелок, потребитель/заказчик или поставщик/изготовитель может использовать рекомендации, приведенные в приложении F.

5.8 Шаблоны функциональной спецификации для потребителя/заказчика

Для составления и предоставления необходимых данных при заказе оправок для съемных и связанного с ними оборудования, например устройств для регулирования дебита, спуско-подъемных приспособлений и инструментов для монтажа газлифтных клапанов и защелок, потребитель/заказчик может использовать рекомендации и шаблоны, приведенные в приложении G (в виде отдельных электронных файлов). Данные шаблоны предполагаются для удобства потребителя/заказчика. При использовании одного или нескольких шаблонов необходимо учитывать рекомендации, приведенные в приложении G.

5.9 Технические требования к элементам, поставляемым поставщиком/изготовителем

Для составления и предоставления необходимых данных при заказе оправок для съемных клапанов и связанного с ними оборудования, например устройств для регулирования дебита, спуско-подъемных приспособлений и инструментов для монтажа газлифтных клапанов и защелок, поставщик/изготовитель может использовать рекомендации и шаблоны, приведенные в приложении Н (в виде отдельных электронных файлов). Данные шаблоны предполагаются для удобства потребителя/заказчика. При использовании одного или нескольких шаблонов необходимо учитывать рекомендации, приведенные в приложении Н.

Приложение А
(справочное)

Совместимость сопрягаемых элементов

А.1 Общие положения

В настоящем приложении приведены рекомендации по совместимости сопрягаемых элементов оправок для съемного клапана и связанного с ними оборудования. Потребитель/заказчик должен гарантировать совместимость различных инструментов при поставке компонентов от различных поставщиков/изготовителей.

А.2 Пределы совместимости

А.2.1 Общие принципы

Для правильного функционирования каждый компонент системы газлифта или оборудования газлифтных клапанов, включая оправки для съемных клапанов, устройства для регулирования дебита и инструмент, используемые для установки и извлечения (спуска, подъема, инструмента для установки газлифтных клапанов и защелок) должен быть совместим по размерам друг с другом. Совместимость размеров компонентов должна обеспечиваться в пределах установленного типоразмерного ряда, изготавливаемого одним поставщиком/изготовителем, с учетом того, что поставщик/изготовитель должен проводить специальные испытания для подтверждения совместимости компонентов, изготовляемых различными поставщиками/изготовителями. Примеры таких испытаний приведены в ГОСТ ISO 17078 (все части).

Если потребитель/заказчик применяет оборудование от различных поставщиков/изготовителей, он может потребовать подтверждение совместимости между компонентами. Проведение валидационных испытаний является рекомендуемым методом подтверждения совместимости размеров компонентов, гарантированных поставщиком/изготовителем.

А.2.2 Проверенная совместимость

При изготовлении всех компонентов одним поставщиком/изготовителем поставщик/изготовитель должен подтвердить совместимость этих компонентов и возможность их совместной работы при проведении валидационного испытания проекта, регламентированного стандартами ISO.

А.2.3 Заявленная совместимость

При поставке компонентов различными поставщиками/изготовителями каждый поставщик/изготовитель должен подтвердить совместимость каждого компонента. Рекомендуемым способом подтверждения совместимости является проведение функционального испытания, регламентированного стандартами ISO.

А.2.4 Неподтвержденная совместимость

При поставке компонентов несколькими различными поставщиками/изготовителями поставщик/изготовитель должен подтвердить совместимость каждого компонента, если данное подтверждение запрашивалось. Рекомендуемым способом подтверждения совместимости является проведение соответствующих функциональных испытаний, регламентированных стандартами ISO.

А.2.5 Степень соответствия для различных классов валидации проекта

Для большинства компонентов стандарты ISO устанавливают различные «степени гарантии» классов валидации проекта V3, V2, и V1 для оправок для съемных клапанов, устройств для регулирования дебита, защелок и связанного с ними оборудования. Каждый потребитель/заказчик должен быть осведомлен о требованиях к каждому классу и должен определять необходимую степень для обеспечения требуемого уровня совместимости. Для некоторых компонентов класса V1 необходимо изучить отклонения от заданного параметра, учитывая все установленные допуски, включая конкретные конструктивные допуски оправки для съемного клапана, устройства для регулирования дебита и защелок. Данные требования менее выполнимы для компонентов при поставке различными поставщиками/изготовителями.

Приложение В
(справочное)

Испытательные стенды для функциональных испытаний устройств для регулирования дебита

Примечание — Настоящая часть ГОСТ ISO 17078 может включать опасные для здоровья операции и оборудование. В настоящей части ГОСТ ISO 17078 не установлены требования по охране труда на производстве. Проверка соответствия уровня квалификации персонала и применения установленных методов безопасности является ответственностью пользователя настоящего стандарта.

В.1 Область применения

В настоящем приложении приводятся рекомендации к испытательным стендам для функциональных испытаний устройства для регулирования дебита. Приводится общее описание оборудования, необходимого для испытания устройств для регулирования дебита для определения:

a) коэффициента расхода устройства для регулирования дебита, C_v;

b) фактора перепада давления, X_t;

c) рабочих характеристик устройства для регулирования дебита газлифта.

В.2 Оборудование для испытания

В.2.1 Общие принципы

В данном разделе устанавливаются общие принципы, необходимые для проведения функциональных испытаний устройства для регулирования дебита. Для проведения испытания требуется определенный объем газа высокого давления. Рекомендуется использовать оборудование для хранения газа с минимальным объемом 2,83 м^3 (100 фут^3) и минимальным давлением 10432 кПа (1500 psi).

При монтаже сооружений должны применяться соответствующие нормы и методы. Система трубопроводов, устройства для регулирования дебита и буферные резервуары, которые составляют испытательный стенд для испытаний газлифтного устройства для регулирования дебита, находятся под высоким давлением. Изготовление, испытание и выбор устройства для регулирования дебита должны соответствовать определенным нормам по управлению системами трубопроводных линий и резервуаров.

Буферные и другие резервуары диаметром более 152 мм (6 дюймов) должны соответствовать ANSI/ASME BPVC, раздел VIII, части 1 и 2. Данные требования применяются к проектированию, изготовлению, дефектоскопии и подтверждению соответствия применяемых резервуаров.

Спецификации системы трубопроводов, включая материалы, толщину стенок и связанных с ними значений расчетного давления, должны соответствовать ANSI/ASME B31.8 и приложениям к нему. Материал для трубопроводов должен соответствовать степени B; фланцы должны соответствовать ANSI/ASME B16.5; устройства для регулирования дебита должны соответствовать ANSI/ASME B16.34.

Другие компоненты используются в соответствии с ISO 14313.

Примечание — В целях обеспечения соответствия настоящему приложению API Spec 6D является эквивалентом ISO 14313.

Допускается использование данных компонентов, но при этом имеется вероятность несовместимости с фланцами по ANSI/ASME, поэтому с осторожностью следует использовать сочетание компонентов с различными кодами.

Все испытания должны быть проведены квалифицированным персоналом, имеющим необходимые навыки и умение для соответствия требованиям настоящей части ГОСТ ISO 17078.

Все процедуры испытания, виды жидкостей, результаты испытаний, оборудование и данные персонала должны быть записаны для каждой серии выполняемых испытаний. Данный отчет должен быть доступен для потребителя/заказчика в течение не менее трех лет после проведения испытания.

В.2.2 Калибровка

Измерительное и испытательное оборудование, используемое для приемки, должно быть идентифицировано, поверено, откалибровано и отрегулировано с установленной периодичностью в соответствии с задокументированными спецификациями ISO/IEC 17025, настоящей частью ГОСТ ISO 17078 и другими действующими национальными и международными стандартами, которые устанавливают не менее жесткие требования по сравнению с приведенными в настоящем стандарте.

Примечание — В целях обеспечения соответствия ANSI/NCSLZ540-3 является эквивалентом ISO/IEC 17025. Измерительное и испытательное оборудование должно использоваться только в диапазоне калибровки.

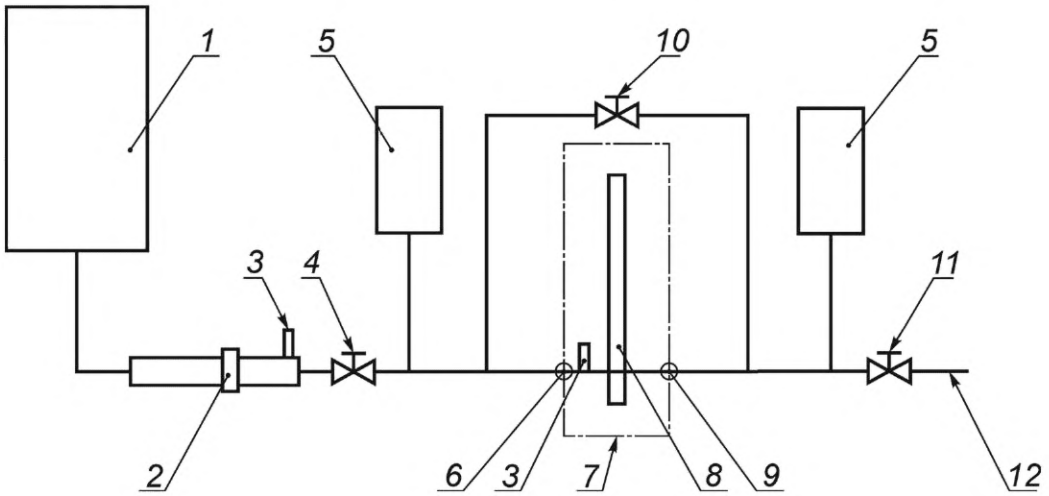
Методы проверки при соблюдении точности, равной или большей по сравнению с определенной в настоящем стандарте, могут быть осуществлены при наличии соответствующей документации и подтверждения квалификации персонала.

Периодичность калибровок измерительного и испытательного оборудования должна быть установлена с учетом их повторяемости и степени использования. Периодичность калибровок должна составлять не менее раза в три месяца до момента формирования отчета по калибровке. Периодичность может быть увеличена или уменьшена на основании установленной повторяемости, степени использования и отчетов по калибровке. Периодичность калибровки не может быть увеличена более чем в два раза по сравнению с предыдущей и не может превышать один год.

Метрологические стандарты, используемые для калибровки измерительного оборудования, должны проверяться и подтверждаться не менее одного раза в год независимыми метрологическими организациями, контролируемыми национальными или международными агентствами по метрологии.

В.2.3 Описание

Испытательная система для определения расхода должна быть определена на диаграмме P&ID и должна как минимум включать единицы оборудования, приведенные на рисунке В.1.



1 — источник газа*; 2* — устройство для измерения расхода (расходомер); *3* — датчик температуры (штуцер для замера температуры); *4* — обратный клапан; *5* — защита от гидравлического удара; *6* — контрольный отвод давления на входе; *7* — испытываемый участок; *8* — контрольный образец; *9* — контрольный отвод давления на выходе; *10* — компенсационный клапан регулирования дебита;*11* — прямой клапан; *12* — выход

Рисунок В.1 — Схема испытательной системы для определения расхода

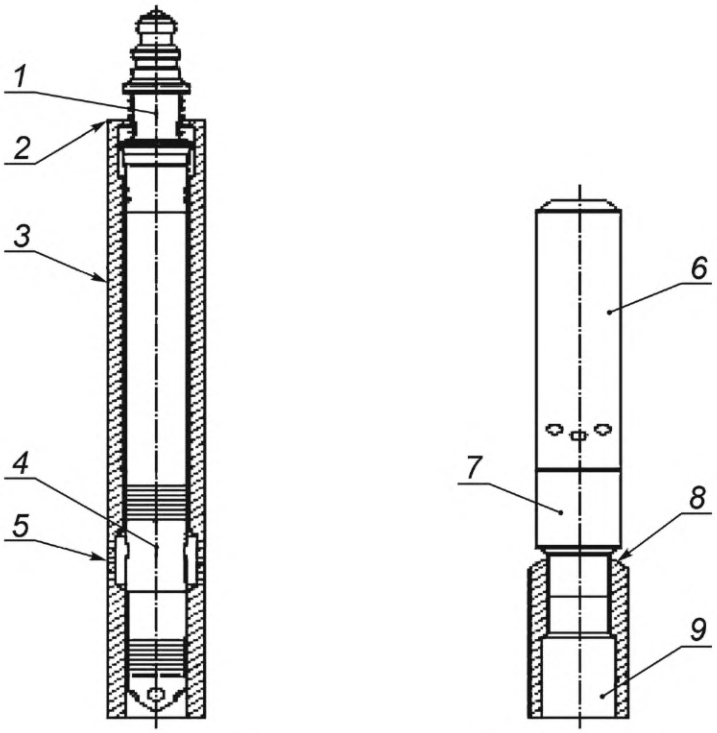
В.2.4 Контрольный образец. Извлекаемые на тросе устройства для регулирования дебита

В.2.4.1 Контрольный образец

Контрольный образец включает в себя полностью собранное испытательное устройство для регулирования дебита, включая рекомендуемые поставщиком/изготовителем обратные клапаны и защелку. Данная конструкция устанавливается и закрепляется в совместимом приемном резервуаре. Допускается альтернативный метод герметизации наружных труб взамен уплотнения при помощи манжет V-образного сечения.

Приемный резервуар устройства для регулирования дебита должен быть совместим с устройством для регулирования дебита и защелкой; должно иметься оборудование для герметизации верхнего и нижнего входного отверстия устройства для регулирования дебита. Должны быть учтены место входного отверстия приемного резервуара и минимальная площадь проходного сечения затрубного пространства между резервуаром и устройством для регулирования дебита.

Контрольный образец состоит из компонентов, приведенных на рисунке В.2.



a) Контрольный образец, извлекаемый на тросе

b) Контрольный образец, на тросе извлекаемый НКТ

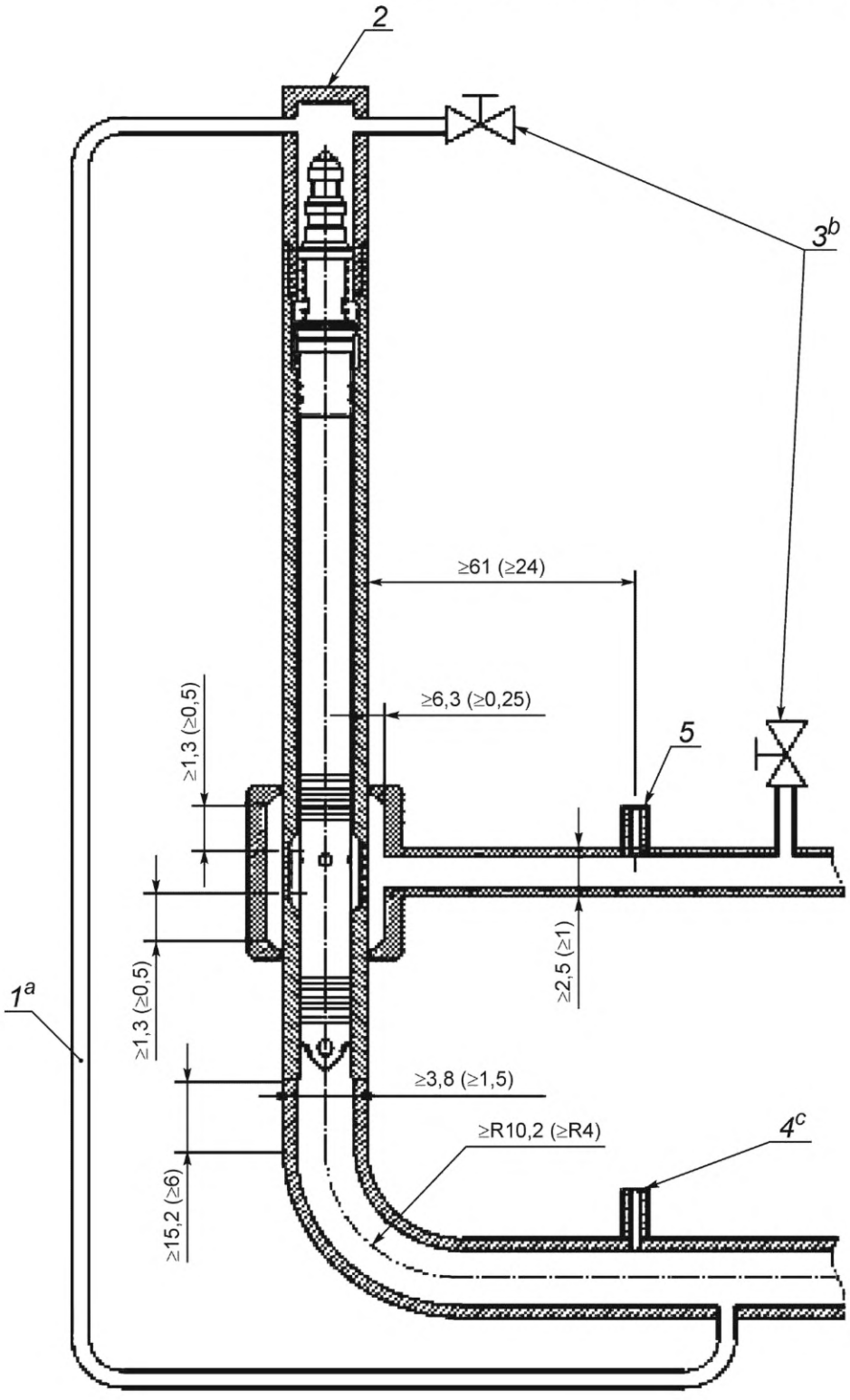
1 — защелка с резьбой, смонтированная в клапане; *2* — верхняя и нижняя секции оправки могут быть модернизированы; *3* — установленный испытательный клапан; *4* — проходное сечение затрубного пространства; *5* — область входного отверстия; *6* — установленный испытательный клапан; *7* — обратный клапан; *8* — образец соединительного устройства; *9* — устройство, совместимое с испытательной установкой

Рисунок В.2 — Контрольный образец. Устройства для регулирования дебита, извлекаемые на тросе и НКТ

В.2.4.2 Испытательная секция. Общая информация

Испытательная секция включает в себя контрольный образец и зажимные приспособления, расположенные между устройствами для измерения входного и выходного давления. Поток, проходящий через испытательную секцию, не должен контактировать со штуцерами, патрубками с заданным радиусом или тройниками, должен быть свободным от внутренних помех. Минимальный радиус патрубков должен быть 101,6 мм (4 дюйма). На рисунке В.3 приведен пример испытательной секции, которая соответствует данным техническим требованиям.

Размеры приведены в сантиметрах (дюймах)



1 — линия уравнения давления; *2* — предохранительная головка; *3* — выпускные клапаны; *4* — штуцер для установки манометра и/или дополнительного датчика температуры; *5* — штуцер для установки датчика входного давления; [a] — рекомендуется при использовании предохранительной головки; [b] — выпуск в атмосферу до извлечения предохранительной головки или контрольного образца; [c] — датчики давления и температуры должны быть расположены на расстоянии не более 610 мм (21 дюйма) от контрольного образца

Рисунок В.3 — Пример испытательной секции

B.2.4.3 Входная испытательная секция

Длина входной испытательной секции для испытания контрольного образца не должна превышать более чем на 609,6 мм (24 дюйма) длину контрольного образца, и она должна иметь минимальный внутренний диаметр потока 25,4 мм (1 дюйм). Входная испытательная секция должна быть установлена вертикально к контрольному образцу таким образом, чтобы кольцевая камера свободно сообщалась с входным каналам контрольного образца. Данные камеры должны быть расположены не менее чем на 12,7 мм (0,5 дюйма) от верхней и нижней точки входных каналов контрольного образца и должны иметь кольцевое пространство не менее 6,4 мм (0,25 дюйма).

B.2.4.4 Выходная испытательная секция

Длина выходной испытательной секции для испытания контрольного образца не должна превышать более чем на 609,6 мм (24 дюйма) длину контрольного образца, и она должна иметь внутренний диаметр не менее 38,1 мм (1,5 дюйма). Выходная испытательная секция должна быть установлена таким образом, чтобы осевые линии контрольного образца и секции были параллельными и концентричными. Испытываемый выходной участок должен иметь прямой отрезок длиной не менее 152,4 мм (6 дюймов), начиная с контрольного образца.

B.2.5 Входные и выходные регулирующие клапаны

Входные и выходные регулирующие клапаны используются для управления или регулирования давления, действующего на испытательную секцию. Оба регулирующих клапана должны иметь достаточный расход и мощность давления для превышения данных показателей в испытываемой системе.

B.2.6 Защита от перепада давления

B.2.6.1 Общая информация

На входной и выходной сторонах испытательной секции рекомендуется защита от перепада давления. Необходимость обеспечения защиты от перепада давления состоит в том, чтобы исключить резкий перепад давления, который может произойти при работе устройства для регулирования дебита. Перепады давления могут привести к сбою измерительных приборов давления и преобразователей и помехам при проведении испытания.

B.2.6.2 Разгрузочные емкости

Разгрузочные емкости должны использоваться для защиты от избыточного давления. Данные емкости должны быть установлены вертикально в испытательной системе вне испытательной секции таким образом, что каждый из компенсаторов находился в индивидуальной гидравлической связи с действующими входными и выходными давлениями в испытательной секции.

Дополнительные регулирующие клапаны должны быть размещены в системе трубопроводов, которая соединяет резервуары перепада давления с испытательной системой. Объем компенсатора давления должен быть не менее 0,057 м^3 (2 фут^3). Рекомендуется, чтобы объем разгрузочной емкости выходного давления был вдвое больше объема разгрузочной емкости входного давления.

B.2.6.3 Альтернативные методы

Допускается использование альтернативных систем защиты от перенапряжения, которые снижают перепады давления в испытываемом образце не более чем на 69 кПа/с (10 psi/c).

B.2.7 Методы измерения потока и предел погрешности

Измерительный инструмент и/или метод измерения расхода может быть любым устройством, которое соответствует заданной точности.

Расход должен быть определен в пределах отклонения, не превышающего ± 5 % фактического расхода. Дискретность и повторяемость метода должны быть в пределах ± 0,5 % фактического расхода. Измерительный инструмент должен быть отобран и установлен для достижения заданной точности. Для выполнения данных положений расход можно определить одновременно как при помощи аттестованной расходомерной установки, так и согласно методам по ANSI/API MPMS 14.31 или GPA 8185-90, часть 1.

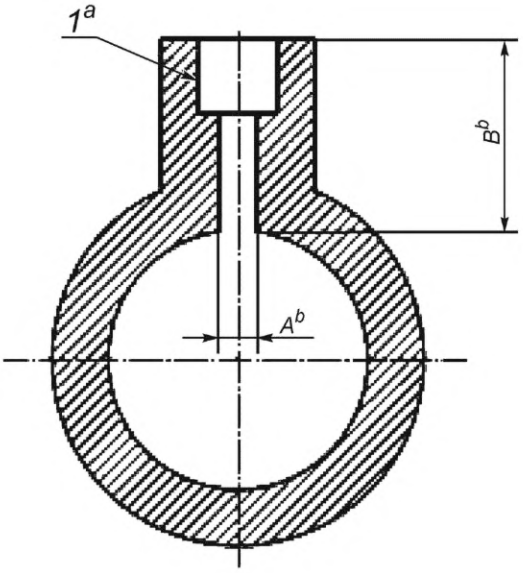
B.2.8 Отводы к манометру

B.2.8.1 Общая информация

Требуются два отвода к манометру. Расположение данных отводов определяется действующими на испытательную систему входным и выходным давлениями. Расположение отводов определяет начало и конец испытательной секции. Конфигурация отвода должна соответствовать размерам, приведенным на рисунке B.4.

B.2.8.2 Расположение и ориентация

Входной и выходной отводы к манометру должны быть расположены на максимально близком расстоянии к контрольному образцу, на расстоянии не более 609,6 мм (24 дюйма). При расположении по горизонтали входной и выходной отводы должны быть расположены над горизонтальной плоскостью, проходящей через осевую линию трубы. Осевая линия отвода должна быть перпендикулярна осевой линии трубы.



1 — кромка отверстия; [a] — кромка отверстия должна быть очищенной, острой или округленной, без заусениц, затупленных краев или других дефектов. Исключается наличие выступающих фитингов внутри трубы; [b] — требования по размерам

Размер трубы, мм (дюйм)	*A*, мм (дюйм), не более	*A*, мм (дюйм), не менее	*B*
51 (2)	6,3 (1/4)	3,2 (1/8)	2,5 × A
51—76 (2/3)	9,5 (3/8)	3,2 (1/8)	2,5 × A
102—203 (4/8)	12,7 (1/2)	3,2 (1/8)	2,5 × A

Рисунок В.4 — Рекомендуемые линейные размеры отвода к манометру

В.2.9 Измерение давления и отчетность

Измеренные давления на входе и выходе должны определяться и постоянно фиксироваться операторами, контролирующими давление во время испытаний в испытательной секции. В отчете необходимо приводить показатели давления на входном и выходном отводах к манометру в испытательной секции.

В.2.10 Отводы для замера температуры, расположение и ориентация

В.2.10.1 Общая информация

Для замера температуры требуются два штуцера (отвода). Один отвод для замера температуры должен быть расположен на входной стороне испытательной секции, другой должен быть расположен рядом с устройством для измерения расхода. Дополнительный выходной отвод для замера температуры может быть расположен на выходной стороне испытательной секции.

В.2.10.2 Местоположение и ориентация

Отвод для замера температуры должен быть расположен в пределах входной стороны испытательной секции. Отвод для замера температуры, используемый для измерения расхода, должен быть расположен согласно рекомендациям поставщика/изготовителя для устройств для измерения дебита. Требования по расположению дополнительного выходного отвода для замера температуры не приводятся; рекомендуется расположение отвода на выходной стороне испытательной секции. При расположении по горизонтали отводы для замера температуры должны быть расположены над горизонтальной плоскостью, проходящей через осевую линию трубы.

В.2.11 Измерение температуры, точность и требования по отчетности

Погрешность на устройствах для проведения замеров температуры газа не должна превышать ± 1,1 °C (± 2 °F) фактического значения. Температура газа должна быть измерена объемным расходомером с датчиком температуры на входе экспериментального участка. Оборудование должно обеспечивать создание копии отчета на бумажном носителе по измеренным температурам, измеренным объемным расходомером, и на входе испытательной секции.

В.2.12 Компенсационный клапан

В методике проведения испытаний может быть установлено требование по уравновешиванию входного и выходного давлений до начала испытаний. Компенсационный клапан должен быть помещен между входом и выходом испытательной секции и должен обеспечить возможность пропускать часть испытуемого продукта.

В.2.13 Подвод газа

В качестве испытательной среды должны использоваться воздух, азот или иной инертный газ. Не допускается использовать пары, которые могут подходить в месте сужения потока в образце к точке росы. В подаваемом газе во время проведения испытаний не должно быть жидкостей или твердых частиц.

В.2.14 Документация

Документация по испытаниям должна соответствовать положениям ГОСТ ISO 17078-1, подраздел 7.2.

Приложение С
(справочное)

Установка и калибровка устройств для регулирования дебита

С.1 Общие положения

В настоящем приложении приведены руководящие принципы, которые могут быть необходимы при установке и калибровке устройств для регулирования дебита. Требования, приведенные в С.3 и С.4, применимы для обеспечения данных по точной оценке и калибровке устройств для регулирования дебита. Другие методы проведения работ также могут достигнуть соответствующих результатов.

С.2 Средства

Средства, используемые для установки и калибровки устройства для регулирования дебита, должны соответствовать требованиям, приведенным в данном приложении.

С.3 Техника установки и калибровки устройств для регулирования дебита

Следующие методы могут использоваться для установки/калибровки при управлении давлением нагнетания (УДН), пластовым давлением (УПД) и направляющим устройством для регулирования дебита. Поставщик/изготовитель в руководстве по эксплуатации для конкретного оборудования должен привести нижеприведенные процедуры:

- проверить целостность устройства для регулирования дебита путем визуального осмотра и при соответствии определить давление открытия/закрытия на заданных испытательных стендах;
- подготовить устройство для регулирования дебита к испытаниям, при необходимости удалив набивку и комплектующие части реверсивного клапана;
- в случае необходимости установить соответствующее давление открытия/закрытия на испытательных стендах;
- определить срок службы устройства для регулирования дебита;
- на испытательных стендах точно отрегулировать давление открытия/закрытия;
- в случае необходимости повторно определить срок службы устройства для регулирования дебита;
- подтвердить, что на испытательном стенде давление открытия/закрытия не изменилось;
- завершить сборку и маркировку устройства для регулирования дебита.

С.4 Пример процедуры для устройства для регулирования дебита УДН диаметром 2,54 см (1 дюйм)

Нижеприведенный пример метода настройки/калибровки основан на использовании устройства для регулирования дебита УДН, извлекаемого с помощью троса диаметром 2,54 см (1,0 дюйм). Последовательность процедуры, элементы, включенные в нее для иллюстрации, и установленная процедура для каждого клапана, который должен быть испытан, обязательны для подтверждения соответствия конструкции и технологии:

a) выполнить визуальный осмотр устройства для регулирования дебита;

b) удалить блок реверсивного клапана и набивку;

c) проверить входное давление испытательного стенда, если данное давление было предварительно определено;

d) снять концевую заглушку газлифтного клапана; следует быть осторожным при выполнении данной процедуры, так как может удерживаться давление между концевой заглушкой газлифтного клапана и сердечником клапана. Требуется использование процедуры согласно рекомендациям поставщика/изготовителя для нагрузки сильфона до установленного уровня давления или до давления 344,7 кПа (50 psi), которое выше установленного давления P_{vot}. Не допускается превышение номинального давления устройства для регулирования дебита. Необходимо проверить сердечник клапана на герметичность;

e) поместить устройство для регулирования дебита в ванну с водой на 15 мин. Ванна с водой должна иметь определенную температуру, установленную согласно требованиям поставщика/изготовителя или потребителя/заказчика;

f) извлечь устройство для регулирования дебита из ванны с водой и вставить его в испытательный прибор.

Примечание — Не следует удерживать устройство для регулирования дебита под куполом, так как в данном случае нагрев купола может привести к неточным показаниям давления;

g) создать давление газа для открытия устройства для регулирования дебита; измерить и записать значения давления открытия клапана. Если процедура создания и измерение входного давления занимает более 30 с, то нужно извлечь устройство для регулирования дебита из испытательного прибора и поместить обратно в ванну с водой для стабилизации температуры, затем повторить процедуру;

h) проверить эластомерные уплотнения, используемые для герметичности концевой заглушки газлифтного клапана. В случае использования металлических уплотнений необходимо провести их замену. Осмотреть уплотне-

ние поверхности концевой заглушки газлифтного клапана и удалить с поверхности инородные частицы. Установить концевую заглушку газлифтного клапана таким образом, чтобы обеспечить герметичность купола;

i) поместить устройство для регулирования дебита в камеру высокого давления или гидроприводной цилиндр, установив устройство для регулирования в вертикальном положении внутри камеры и концевой заглушкой газлифтного клапана концом вверх. Выдерживать последовательность согласно требованиям, установленным поставщиком/изготовителем, или использовать процедуру, указанную в С.4, j);

j) увеличить давление в камере гидроприводного цилиндра до 34 473,8 кПа (5000 psi) и удерживать данное давление не менее 5 мин. Снизить давление и повторить 2 раза вышеописанную операцию по увеличению/удержанию давления. Стравить давление камеры и удалить устройство для регулирования дебита. Удалить концевую заглушку газлифтного клапана из устройства для регулирования дебита и поместить ее в ванну с водой на время не менее 15 мин;

k) извлечь устройство для регулирования дебита из ванны с водой и вставить его в испытательный прибор. Не удерживать устройство для регулирования дебита под куполом, так как в данном случае нагрев купола может привести к неточным показаниям давления. Создать давление газа для открытия устройства для регулирования дебита. Сравнить первоначальные значения давления с полученным значением давления при открытии. Если давление уменьшилось более чем на 172,4 кПа (25 psi), повторить стабилизирующий цикл в соответствии с С.4, d). Если давление увеличится более чем на 172,4 кПа (25 psi), то устройство для регулирования дебита может быть неисправным; необходимо провести осмотр для определения причины увеличения давления;

l) отрегулировать давление купола в соответствии с заданной процедурой поставщика/изготовителя, чтобы достигнуть соответствующего расчетного манометрического давления, P_{vot}. Если для получения расчетного манометрического давления процедура занимает более 30 с, извлечь устройство из испытательного прибора и переместить его в ванну с водой на 15 мин и повторить операции по С.4, j);

m) проверить эластомерные уплотнения, используемые для герметичности концевой заглушки газлифтного клапана. В случае использования металлических уплотнений необходимо провести их замену. Осмотреть уплотнение поверхности концевой заглушки газлифтного клапана и удалить с поверхности инородные частицы. Установить концевую заглушку газлифтного клапана таким образом, чтобы обеспечить герметичность купола;

n) поместить устройство для регулирования дебита в камеру высокого давления или гидроприводной цилиндр, установив устройство для регулирования в вертикальном положении внутри камеры и концевой заглушкой газлифтного клапана концом вверх. Выдерживать последовательность согласно требованиям, установленным поставщиком/изготовителем, или использовать процедуру, указанную в С.4, o);

o) увеличить давление в камере гидроприводного цилиндра до 34 473,8 кПа (5000 psi) и удерживать данное давление не менее 5 мин. Снизить давление и повторить 2 раза вышеописанную операцию по увеличению/удержанию давления. Стравить давление камеры и удалить устройство для регулирования дебита. Удалить концевую заглушку газлифтного клапана из устройства для регулирования дебита и поместить ее в ванну с водой на время не менее 15 мин;

p) извлечь устройство для регулирования дебита из ванны с водой и вставить его в испытательный прибор и проверить входное/выходное давление. Если давление испытательного стенда изменилось более чем на 34,5 кПа (5 psi) и это больше, чем предусматривается входным давлением испытательного стенда, повторить С.4, e) — h) до изменения давления не более чем 34,5 кПа (5 psi). Если показатель ниже, чем значения входного давления испытательного стенда, перейти к С.4, q);

q) если давление испытательного стенда является низким, необходимо отрегулировать его показатель. Удалить концевую заглушку газлифтного клапана и сердечник клапана. Требуется использование соответствующей процедуры поставщика/изготовителя по загрузке рабочего элемента газлифтного клапана до рекомендуемого давления или до давления 344,7 кПа (50 psi), которое выше установленного конструкцией давления P_{vot}. Не разрешается превышение номинального давления устройства для регулирования дебита. Проверить сердечник клапана на герметичность. Повторить С.4, e)—h);

r) установить нижнюю набивку для перекрытия потока; проверить устройство для регулирования дебита на наличие неровных поверхностей. Установить устройство для регулирования дебита в соответствии с инструкцией поставщика/изготовителя. Установить высокое значение перекрытия. Проверить обратный поток, также уплотнение на пригодность, плавность хода, отсутствие инородных частиц;

s) записать значения OD устройства для регулирования дебита с давлением P_{vot}, измеренной глубины спуска колонны и размер промывочного канала в соответствии с ГОСТ ISO 17078-2, подраздел 7.3. Записать давления при установке, размеры промывочного канала и измеренной глубины спуска колонн в устройствах для регулирования дебита.

Приложение D
(справочное)

Входной контроль и приемочные испытания

D.1 Общие положения

В настоящем приложении приведены методы входного контроля и приемочных испытаний оправок для съемных клапанов и связанного с ними оборудования, включая устройство для регулирования дебита, спуско-подъемные приспособления и инструменты для установки газлифтных клапанов и защелок. Входной контроль состоит из процедур, которые выполняются до транспортировки оборудования на скважину и процедур, которые могут быть выполнены на буровой площадке. Входной контроль установки может быть выполнен на буровой площадке и на заводе.

D.2 Рекомендации для входного контроля и испытаний

Для входного контроля и испытаний оправок для съемных клапанов и связанного с ними оборудования рекомендуется использовать данные рекомендации. Допуск оборудования для установки определяется визуальным осмотром, удостоверяющим сохранность оборудования и вычислениями, соответствующими техническими требованиями конструкции.

D.2.1 Входной контроль/испытания, проводимые на буровых площадках

Перед транспортировкой оборудования на буровую площадку требуется проведение следующих проверок и испытаний перед установкой:

- проверка настройки, калибровки и маркировки устройства для регулирования дебита в соответствии с требованиями данного приложения;
- приведение в соответствие защелки с требованиями поставщика/изготовителя к устройству для регулирования дебита и рекомендованному виду резьбового герметика;
- установка оправки для съемного клапана устройства для регулирования дебита и защелки в соответствии с рекомендациями по установке поставщиков/изготовителей;
- испытание на герметичность оправок для съемных клапанов или устройств для регулирования дебита минимальным давлением, допускаемым поставщиком/изготовителем;
- проверка нанесения на оправках для съемных клапанов маркировки по идентификации скважины и измеренной глубине ствола.

D.2.2 Визуальный осмотр изделий

Визуальный осмотр должен включать проверку оборудования после транспортировки на буровую площадку, соответствующую маркировку и подтверждение соответствия оборудования первоначальному заказу. Персонал, выполняющий осмотр, должен проанализировать результаты осмотров за прошлый период. В данный осмотр должны быть включены следующие пункты:

- изгибы, вмятины, язвины от коррозии, царапины;
- герметичность, гидрозащита, соответствующие смазки;
- антикоррозионная защита;
- маркировка;
- изоляционная поверхность устройства для регулирования дебита;
- ход кольцевой защелки;
- приведение в действие инструмента для газлифтных клапанов.

D.2.3 Осмотр отклонения/диаметра внешней стороны

Входной контроль смещения/внешнего диаметра с использованием градуированных инструментов должен как минимум включать:

- проверку внутреннего смещения оправок для съемных клапанов;
- проверку внешнего диаметра.

D.2.4 Гидравлические испытания

Опрессовка перед установкой должна включать как минимум соединение оправки с НКТ.

Примечание — Не следует превышать пределы давления испытания оправки.

D.3 Приемочные испытания

D.3.1 Операции, проводимые после извлечения оборудования

Следующие виды работ должны быть выполнены при первом извлечении оборудования из скважины на буровую площадку:

- промаркировать при извлечении каждую оправку для съемных клапанов с целью идентификации для определения количества оправок и измеренной глубины оправки;
- проверить на загрязненность природными радиоактивными материалами (ЭРМ). Если установлено загрязнение, необходимо действовать согласно правилам;

- нанести консервационную смазку с целью предохранения резьбы на резьбовые соединения и протекторы резьбы с закрытым торцом;
- провести запись визуальных осмотров шлангов трубки, оправок для съемных клапанов, резьбы, коррозии, осадков;
- провести запись любого повреждения во время извлечения или выгрузки;
- передать в мастерскую для осмотра и испытания после извлечения.

D.3.2 Визуальный осмотр

При осмотре после извлечения и проведения записи необходимо как минимум выполнить следующее:
- проверить резьбы;
- проверить оправки для съемных клапанов на наличие загрязнений, коррозии, эрозии и закупорки;
- извлечь устройства для регулирования дебита из оправок для съемных клапанов, при этом следует отмечать избыточное усилие;
- отметить количество оправок на устройства для регулирования дебита. Проверить соответствие измеренной глубины устройства для регулирования дебита с глубиной оправки для съемного клапана;
- испытать на герметичность;
- проверить устройства для регулирования дебита и защелки на коррозию, эрозию, закупорку, изгиб, язвенную коррозию и другие дефекты.

D.3.3 Гидравлические испытания

Приемочные испытания оборудования должны включать как минимум соответствующие испытания P_{tro} или P_{trc} для устройств для регулирования дебита при определенной температуре. Необходимо сравнить значения, указанные на устройстве для регулирования дебита и защелке. Результаты должны быть записаны.

Приложение Е
(справочное)

Восстановительный ремонт оправок для съемного клапана и связанного с ними оборудования

Е.1 Общие положения

В настоящем приложении приведены рекомендации по восстановительному ремонту оправок для съемного клапана и связанного с ними оборудования, включая устройства для регулирования дебита, спуско-подъемное оборудование и инструменты для регулировки газлифтных клапанов и защелок. Восстановительный ремонт должен включать анализ, испытание и ремонт используемых элементов для установления минимальных гарантий для исправной работы, определенной в рекомендациях поставщика/изготовителя в ожидаемом сроке эксплуатации.

Е.2 Ремонт оправок для съемных клапанов

Данные рекомендации и методы могут применяться при ремонте использованных оправок для съемных клапанов. Восстановленные оправки для съемных клапанов не должны быть заявлены как новые оправки для съемных клапанов по ГОСТ ISO 17078-1.

Е.2.1 Общие принципы и рекомендации

Для установки ранее восстановленных оправок для съемных клапанов может потребоваться персонал с навыками в эксплуатации скважин. В настоящем приложении приведены сведения, имеющие важное значение, и установлены необходимые процедуры для выполнения восстановительного ремонта оправки для съемного клапана.

Персонал, применяющий данные процедуры, должен иметь опыт работы и необходимые знания для выполнения установленных работ. Поставщик данной услуги должен иметь подробное описание операции и критерии ее приемки. Требования ГОСТ ISO 17078-1, раздел 7, применимы к восстановленным изделиям в соответствии с настоящей частью ГОСТ ISO 17078.

Е.2.2 Прослеживаемость изделий

Процедура прослеживаемости должна использоваться для обеспечения соответствия надлежащей документации и соблюдения требований безопасности. Процедура приемки должна идентифицировать ведение необходимых записей о первоначальном состоянии каждой оправки. Процедуры могут включать в себя (но не ограничиваются) следующим:

- проверку на загрязнение ЭРМ, на соответствие предъявляемым требованиям компаний, местных процедур и стандартов;
- определение данных по каждой оправке и инструментам на каждом этапе изготовления: название поставщика/изготовителя, пользователя, место изготовления, область, условия получения, серийный номер и другие комментарии или замечания.

Е.2.3 Визуальный осмотр наружного корпуса оправок

Следует определить неисправность оправок для съемных клапанов и концевых соединений, которые могут уменьшить эксплуатационные характеристики. Персонал, выполняющий осмотр, должен быть ознакомлен с данными за прошлый период. Данные осмотры должны быть выполнены персоналом, имеющим соответствующие практические знания. Для успешного завершения восстановительного ремонта следует проверить наличие повреждений, например неровности поверхности, эрозию и коррозию, которые могут повлиять на пригодность оправок для съемных клапанов и концевых соединений.

По требованию потребителя/заказчика для определения скрытых дефектов, не обнаруженных при визуальном контроле, может потребоваться проведение ультразвукового испытания или магнитопорошковой дефектоскопии. Данные испытания должны соответствовать спецификациям и критериям приемки согласно ГОСТ ISO 17078-1, пункт 7.7.7 или 7.7.8.

Е.2.4 Анализ отклонения внутреннего диаметра

Должны быть проверены зазор отклонений ID и прямолинейности оправки. Анализ отклонения должен быть выполнен согласно ГОСТ ISO 17078-1.

Е.2.5 Входной контроль

Е.2.5.1 Общая информация

Следует визуально проверить ID оправки на повреждение профилей или изменений, которые могут вызвать неисправность в эксплуатации. Должно быть обеспечено достаточное освещение для проведения проверки внутренних частей. До начала проведения проверки устройства для регулирования дебита должны быть удалены из оправок для съемных клапанов, используя процедуры поставщика/изготовителя и инструменты. Некоторые критические места для подробного наблюдения приведены в Е.2.5.2—Е.2.5.5.

Е.2.5.2 Направляющая гильза

Следует проверить направляющую гильзу на наличие коррозии и эрозии. Также следует проверить поверхность направляющей гильзы для установки газлифтных клапанов на наличие повреждений, препятствующих правильному функционированию инструмента.

E.2.5.3 Стыки на концах/корпусе трубопровода

Проверить места, где концевые соединения оправок для съемного клапана стыкуются с корпусом, на коррозию и эрозию. Необходимо учесть и определить области ниже съемного клапана, так как нагнетание может вызвать эрозию в данных местах. Исследовать места сварки на дефекты, которые могут быть причиной возможных помех.

E.2.5.4 Карман и дефлектор

Проверить зоны сварки вокруг приемника газлифтового клапана и дефлектора на наличие коррозии, эрозии, оплавления и сварочных дефектов. Дополнительно проверить наличие острых краев, инородных частиц и неровностей, которые могут повредить набивку во время установки устройства для регулирования дебита.

E.2.5.5 Отверстие уплотнения

Проверить наличие поверхностной коррозии, абразивности и дефектов, которые могут ухудшить изоляционную систему устройства для регулирования дебита. Диаметр области должен соответствовать по размерам зоне уплотнения кармана.

E.2.6 Соединение насосно-компрессорных труб

Соединения должны быть полностью очищены и осмотрены на наличие повреждений. Замер ниток резьбы следует проводить квалифицированным персоналом и/или инспекторами, имеющими лицензию.

E.2.7 Нагрузка и испытания

Соответствие первоначальной спецификации поставщиков/изготовителей по прочности, герметичности и внутреннему отклонению оправок для съемных клапанов подтверждается при функциональном испытании.

Примечание — Сверхвысокое давление может вызвать серьезную угрозу безопасности.

В качестве примера приведены следующие процедуры. Процедуры будут наиболее эффективными при их выполнении в соответствии с E.2.7, a) — k).

Установить согласно рекомендациям поставщика/изготовителя соответствующие размеры устройств для регулирования дебита и элементов оправок для съемных клапанов. Спусковое оборудование должно быть закреплено для фиксации устройств для регулирования дебита профилем защелки клапана для обеспечения защелки плеча оправок для съемных клапанов. Проверка отклонения ID оправки проводится в соответствии с настоящей частью ГОСТ ISO 17078.

a) Проверка должна включать соответствующие рекомендации по технике безопасности, которые должны быть проведены до испытания. Установить испытательные крепления на обоих концах оправки.

b) Заполнить оправку водой, слегка наклоняя ее, чтобы быть уверенным в вытеснении максимального количества воздуха. Когда оправка будет наполнена, следует произвести гидравлическое испытание при расчетном давлении, определенном поставщиком/изготовителем в соответствии с E.2.7, c) (записать значения давления и температуры).

c) Увеличить внутреннее давление до 13 790 кПа (2000 psi) и удерживать после стабилизации при данном значении не менее 1 мин.

d) Увеличить внутреннее давление до допустимого уровня давления, рассчитанного поставщиком/изготовителем, и удерживать на данной отметке в течение 5 мин после стабилизации; затем сбросить давление.

e) Если оправка для съемного клапана не герметична, за исключением канала для прохода газа, то она должна быть подвергнута ремонту и повторному испытанию.

f) Если оправка не герметична в отверстии канала для прохода газа, следует извлечь устройство для регулирования дебита и заменить его устройством с новыми уплотнительными элементами и набивкой. Записать наличие повреждений набивки устройств для регулирования дебита. Приемник газлифтного клапана должен быть промыт водой и очищен щеткой из мягких проволок для удаления инородных веществ перед вводом устройства для регулирования дебита. Оправки для съемного клапана должны быть проверены повторно.

g) Если оправки для съемного клапана не проходят повторное испытание, то их необходимо отбраковать и произвести соответствующие записи.

h) В случае необходимости удалить устройство для регулирования дебита в соответствии с процедурами извлечения, рекомендуемыми поставщиком/изготовителем.

i) Слить всю воду из оправки для съемного клапана.

j) Смазать резьбу надлежащим средством в соответствии со спецификациями поставщика/изготовителя.

k) Надеть предохранительные кольца на концевые соединения.

E.2.8 Маркировка и идентификация

Использовать шаблон для маркировки оправки буквой «R» и датой в месте, где указаны серийный номер и номер элемента поставщика/изготовителя для идентификации оправки как восстановленной.

E.2.9 Хранение и подготовка к транспортировке

Обслуживание, хранение и транспортировка должны проводиться в соответствии с требованиями ГОСТ ISO 17078-1.

E.2.10 Окончательная документация

Следует создать процедуру по введению документации, которая позволяет грамотно идентифицировать и прослеживать каждую партию оправок для съемных клапанов с момента направления заказа до их транспортировки. Данная процедура должна включать результаты проведенных испытаний. Поставщик/изготовитель, осуществляющий ремонт, должен хранить документацию не менее пяти лет после транспортировки.

Е.3 Ремонт устройства для регулирования дебита

Е.3.1 Общая информация

В данном приложении приведены рекомендации и методы, которые могут быть использованы при ремонте бывших в употреблении устройств для регулирования дебита. Восстановленное устройство для регулирования дебита не должно рассматриваться как новое изделие по ГОСТ ISO 17078-2.

Е.3.2 Совместимость заменяемых компонентов

Сменные компоненты должны быть отобраны таким образом, чтобы обеспечить взаимозаменяемость компонентов в пределах одного типоразмерного или модельного ряда. Размеры и допустимые отклонения компонентов восстановленных устройств для регулирования дебита должны обеспечивать правильное функционирование устройства в сборе.

Е.3.3 Требования к материалам

Для сменных частей минимальный выбор материала должен соответствовать требованиям охраны окружающей среды ГОСТ ISO 17078-2, приложение В.

Е.3.4 Монтаж и демонтаж использованных устройств для регулирования дебита

Е.3.4.1 Общая информация

В Е.3.4 определены минимальные процедуры для восстановительного ремонта устройств для регулирования дебита, управляемых УДН и УПД. Восстановленные устройства для регулирования дебита должны иметь входное давление P_{v0}, проверенное состояние сильфонов, быть полностью разобраны, очищены, и элементы для замены или ремонта должны быть визуально осмотрены.

Е.3.4.2 Демонтаж

Рекомендуется выполнять следующие процедуры:

- использовать кольцо или герметичный испытательный прибор для определения входного давления испытательного стенда для сравнения с входным давлением P_{v0}, установленного для устройства для регулирования дебита. Для предотвращения повреждений при сбросе или увеличении давления необходимо заменить сильфон устройства для регулирования дебита; сбой может быть вызван некачественной изоляцией концевой заглушки газлифтного клапана или уплотнения. Устройства для регулирования дебита должны быть идентифицированы и отделены для специальной обработки. Персонал может проверить сильфоны на герметичность во время стабилизирующего испытания на герметичность. Предварительная проверка может быть осуществлена на уплотнении гнезда клапана путем проведения анализа устройств для регулирования дебита на способность удерживать давление в течение 5 с;

- монтировать устройства для регулирования дебита согласно определенным методам установки данного оборудования или рекомендациям поставщика/изготовителя. Данные работы должны включать:

- проверку изоляции, неровностей на изолированной поверхности и отложений инородных веществ,

- предотвращение потери любых внутренних жидкостей в сильфоне при демонтаже.

Примечание — Некоторые демпфирующие жидкости могут быть опасны для здоровья,

- предотвращение вращения во время сборки/демонтажа сильфона;

- очистить от инородных частиц составные части сильфона. Отбраковать устройства, которые деформированы, неисправны или имеют иные повреждения и изменения;

- исследовать гнездо и шток на наличие повреждений и проведение замены в случае необходимости. Твердосплавные гнездо и шток должны храниться вместе. Восстановление гнезда не следует проводить при возможных изменениях характеристик устройства для регулирования дебита, например ход штока, дебит и нагрузки;

- очистить все части и осмотреть резьбы и изолированную поверхность. Визуально проверить элементы на наличие жидкости, трещин или снашивания. Отбраковать поврежденные элементы.

Е.3.4.3 Монтаж

Рекомендуется выполнять следующие работы:

- монтировать устройства для регулирования дебита в соответствии с установленными процедурами, рекомендуемыми поставщиком/изготовителем. Необходимо предотвратить потери любых внутренних защитных жидкостей в сильфоне.

Примечание — Жидкость в сильфоне при использовании может быть опасной для здоровья;

- заменить новыми все материалы из резины. Изоляция должна соответствовать ГОСТ ISO 17078-2, раздел 7. Данные требования относятся к кольцевым уплотнителям и прокладкам. Сердечник клапана должен быть заменен на новый;

- прикрепить шток к собранному сильфону, используя соответствующий герметик для резьбы. Следует обеспечить отсутствие вращения сильфона.

Е.3.5 Испытание устройства для регулирования дебита после ремонта

В соответствии с ГОСТ ISO 17078-2 восстановленные устройства для регулирования дебита должны быть как минимум испытаны на соответствие уровню F3 требований к проверке функциональности изделия.

E.3.6 Маркировка и идентификация

Использовать шаблон для маркировки оправки буквой «R» и датой в месте, где указаны серийный номер и номер элемента поставщика/изготовителя для идентификации оправки как восстановленной.

E.4 Ремонт спуско-подъемного оборудования, инструментов для газлифтных клапанов и защелок подъемного оборудования

Данное приложение может быть использовано для ремонта спуско-подъемного оборудования, инструментов для установки газлифтных клапанов и защелок подъемного оборудования. Восстановленное оборудование и защелки не должны рассматриваться как новое оборудование по ГОСТ ISO 17078-3.

E.4.1 Совместимость сменных компонентов

Составные части компонентов должны быть отобраны таким образом, чтобы обеспечить взаимозаменяемость компонентов в пределах одного типоразмерного или модельного ряда. Размеры и допустимые отклонения компонентов оборудования и защелки должны обеспечивать правильное функционирование устройства в сборе.

E.4.2 Требования к материалам

Для сменных частей минимальный выбор материала должен соответствовать требованиям охраны окружающей среды согласно ГОСТ ISO 17078-2.

E.4.3 Разборка и сборка спуско-подъемного оборудования, инструментов для установки газлифтных клапанов и защелок подъемного оборудования

E.4.3.1 Общая информация

В E.4.3 определены необходимые процедуры по ремонту спуско-подъемного оборудования, инструментов для установки газлифтных клапанов и защелок подъемного оборудования. Все отремонтированные инструменты и защелки должны быть полностью разобраны, очищены, и элементы для замены или ремонта должны быть визуально осмотрены.

E.4.3.2 Демонтаж

Установить инструмент или защелки согласно заданным процедурам поставщика/изготовителя. Данные процедуры должны включать:

- проверку изоляции, неровностей на поверхности и наличие отложения инородных веществ;
- проверку элементов на прямолинейность;
- очистку от инородных частиц составных элементов;
- очистку всех деталей, осмотр витков резьбы и уплотнительных поверхностей. Визуально проверить все детали на частичное наличие жидкости, трещин или поверхностей износа. Отбраковать все поврежденные детали.

E.4.3.3 Монтаж

Собрать инструмент или защелку согласно установленным процедурам или рекомендуемым процедурам поставщика/изготовителя.

Ремкомплект уплотнений должен соответствовать требованиям ГОСТ ISO 17078-3. Данное требование также относится к уплотнительным кольцам и прокладкам.

E.4.3.4 Испытания инструментов и защелок после ремонта

Восстановленные элементы и защелки должны как минимум быть испытаны на соответствие требованиям уровня F2 по проверке функциональности изделия по ГОСТ ISO 17078-3.

E.4.3.5 Маркировка и идентификация

Промаркировать инструмент или защелку в соответствии с E.3.6.

Приложение F
(справочное)

Мастерская по ремонту и персонал мастерской

F.1 Общие положения

В настоящем приложении приведены требования для обеспечения функционирования мастерских по ремонту оправок для съемных клапанов и связанного с ними оборудования, включая устройства для регулирования дебита, защелки и другое необходимое оборудование. В дополнение приводятся руководящие критерии для квалификации персонала мастерской.

F.2 Основные положения мастерских по ремонту

Мастерские по ремонту оправок для съемных клапанов, устройств для регулирования дебита, защелок и связанного с ними оборудования должны соответствовать общим положениям, приведенным ниже:

a) мастерская/рабочее место должна соответствовать требованиям, необходимым для выполнения процедур, отсутствия загрязнений при выполнении таких работ, как дробление, шлифовка, сварочные работы;

b) в мастерской/на рабочем месте должны быть четко разграничены чистые и грязные рабочие зоны;

c) оправки для съемных клапанов и связанное с ними оборудование должны разделяться в зависимости от степени готовности устройств;

d) инструменты и оборудование должны содержаться и храниться в исправном рабочем состоянии;

e) расположение мастерской должно обеспечивать безопасные, планомерные и эргономические производственные условия;

f) оборудование для калибровки устройств для регулирования дебита должны соответствовать приложению C и ГОСТ ISO 17078-2;

g) необходимо использовать определенные требования и рекомендации поставщика/изготовителя по применению оборудования и процедур, относящихся к функциям мастерской;

h) отчеты должны сохраняться для подтверждения соответствия документально установленным требованиям поставщика/изготовителя по освидетельствованию изделий после восстановительного ремонта; данные отчеты должны быть сохранены в течении не менее пяти лет после отгрузки изделий.

F.3 Подробные рекомендации для мастерских по ремонту

F.3.1 Безопасность

При выполнении нижеприведенных задач должна соблюдаться письменная процедура по технике безопасности поставщика/изготовителя.

F.3.2 Оборудование

F.3.2.1 Общая информация

Требования к оборудованию для установки и проведению испытаний и определению точности измерения должны соответствовать следующим нормативным документам и рекомендациям поставщика/изготовителя:

- ГОСТ ISO 17078-1, приложение C, для функциональных испытаний оправок для съемных клапанов;
- ГОСТ ISO 17078-2, приложение D, для функциональных испытаний устройств для регулирования дебита, приложение C настоящей части ГОСТ ISO 17078 для ремонта/калибровки устройств для регулирования дебита;
- ГОСТ ISO 17078-3, приложение C, для функциональных испытаний защелок.

F.3.2.2 Элементы оправок для съемных клапанов

Испытательный стенд для установки и испытаний оправок для съемного клапана должен состоять из следующего оборудования:

- заглушка устройства для регулирования дебита с защелкой;
- инструменты для установки и извлечения устройств для регулирования дебита из оправок для съемных клапанов;
- гидростатическое устройство для повышения давления в испытательной системе;
- устройства для измерения и записи давлений при испытании;
- устройства для внешнего и внутреннего испытания.

F.3.2.3 Оборудование для устройств для регулирования дебита

F.3.2.3.1 Общая информация

Оборудование, описанное в F.3.2.3.2—F.3.2.3.5, должно использоваться для установки и проведения испытаний устройств для регулирования дебита.

F.3.2.3.2 Испытательный стенд/блок с манометрами для устройств для регулирования дебита

Испытательный стенд/блок должен обеспечивать заданное измерение давления устройств для регулирования дебита в пределах определенной точности. Устройства для регулирования дебита включают оборудование, например источник высокого давления (воздух или азот), трубопровод, манометры, вспомогательное оборудование,

адаптеры для подробного описания устройств для регулирования дебита согласно процедурам поставщика/изготовителя. Испытательный стенд/блок также должен обеспечивать проведение:

- испытаний шаровой задвижки/скорости утечки;
- испытаний механической целостности обратного клапана.

F.3.2.3.3 Система зарядки

Должна быть предусмотрена система, состоящая из адаптеров, вспомогательного оборудования, трубопроводов и манометров в соответствии с инструкциями и рекомендациями поставщика/изготовителя. Кроме того, для нагнетания давления в устройства для регулирования дебита должен быть предусмотрен источник азота. Он должен быть расположен достаточно близко к испытательному блоку для снижения объемов необходимых работ.

F.3.2.3.4 Гидроприводной цилиндр

Гидроприводной цилиндр устройства для регулирования дебита представляет собой емкость, способную удерживать одно или несколько устройств для регулирования дебита в вертикальном положении или под наклоном не более 45° от вертикали и выдерживать заданные внутренние давления, установленные для устройств для регулирования дебита. Емкость гидроприводного цилиндра должна быть оснащена необходимым измерительным оборудованием в соответствии с ГОСТ ISO 17078-2, приложение М.

F.3.2.3.5 Контроль температуры (и/или ванна с постоянной температурой)

Для установки устройств для регулирования дебита, заряженных азотом, необходимо проверить и зарегистрировать температуру мастерской или воды в ванне, используемой для поддержания постоянной температуры устройства для регулирования дебита во время установки. Персонал мастерской должен быть квалифицирован для выполнения процедур испытания, включая определение значений температуры, которая может влиять на точность установки устройств для регулирования дебита, калибровки, маркировки, отчетности испытаний и прослеживаемости.

F.3.2.4 Оборудование для защелок

Требования к оборудованию и инструментам, требуемым для защелок, приведены в F.3.2.5, F.3.2.6 и F.3.2.7.

F.3.2.5 Ручные инструменты

Мастерская должна быть оборудована ручными инструментами, необходимыми для монтажа, демонтажа и установки устройства для регулирования дебита. Во избежание повреждений кожуха устройств для регулирования дебита следует использовать ленточный ключ. Специализированные инструменты должны применяться при проведении процедур, выполняемых в мастерской в отношении устройств для регулирования дебита. Другие инструменты соответствующего размера и качества должны применяться в качестве общих механических инструментов мастерской.

F.3.2.6 Хранение

Складские помещения должны быть достаточными для хранения продукции на различных этапах: заготовок, обработанных компонентов, незавершенных и готовых изделий. Требования к таким помещениям должны быть установлены при определении работ, выполняемых мастерской по ремонту устройств для регулирования дебита.

F.3.2.7 Средства для очистки оборудования

Для удаления масел и других видов осадков с поверхностей устройства для регулирования дебита необходимо использовать ванны для очистки, щетки и абразивы.

При выборе, использовании и утилизации всех растворителей, масел, используемых в процессе установки и ремонта устройств для регулирования дебита, необходимо предусмотреть их экологическую безопасность. Должен быть установлен план аварийного реагирования на любой разлив. Внимание должно быть уделено используемому оборудованию с природными радиоактивными материалами (ЭРМ), сероводородом и другими веществами, которые могут представлять опасность для окружающей среды.

Отчеты по данным о безопасности изделия должны быть доступны и периодически актуализироваться специалистами мастерской.

F.4 Документация

В мастерской должна иметься документация, разработанная для обеспечения и подтверждения качества процессов. Также должны быть установлены и подробно описаны следующие процессы:

a) калибровка измерительных приборов, включая приборы измерения давления и термометры, которые должны быть поверены в соответствии с рекомендациями поставщика/изготовителя;

b) технологическое обслуживание оборудования мастерской на определенном уровне для достижения установленных процедур;

c) инструкция по технике безопасности;

d) порядок хранения оборудования, который должен учитывать необходимость разделения на чистые/грязные рабочие зоны, управления инвентарем и специальными компонентами с установленными сроками годности, например эластомеры;

e) процедуры по маркировке оборудования, нанесению этикеток, упаковке и отгрузке;

f) процедуры по остановке или предотвращению применения радиоактивных веществ при приемке товаров и их осмотре;

g) заказ-наряд или инструкция по контролю рабочего процесса от проектирования оборудования до его отгрузки;

h) технические руководства и инструкции по монтажу изделий.

F.5 Персонал мастерской

Обученный и квалифицированный технический персонал должен соответствовать требованиям по установке и ремонту оправок для съемных клапанов и связанного с ними оборудования. Для выполнения работы данный персонал должен использовать соответствующие защитную одежду и оборудование. Технический персонал также должен быть обучен технике безопасности и порядку проведения работ в мастерской.

Необходимо вести реестр по обучения и оценки знаний специалистов, которые являются обязательными для определения их квалификации при выполнении возложенных на них функций.

Приложение G
(справочное)

Образец бланка функциональной спецификации к оправкам для съемного клапана и связанного с ними оборудования для потребителя/заказчика

G.1 Цель

Образцы, приведенные в таблицах G.1—G.3, могут использоваться потребителем/заказчиком для составления функциональных спецификаций к оправкам для съемных клапанов и связанного с ними оборудования, включая устройства для регулирования дебита, спуско-подъемное оборудование, инструменты для регулировки газлифтных клапанов и защелок подъемного оборудования. Функциональные спецификации и требования приведены в:

- ГОСТ ISO 17078-1, раздел 5, для оправок для съемных клапанов;
- ГОСТ ISO 17078-2, раздел 5, для устройств для регулирования дебита;
- ГОСТ ISO 17078-3, раздел 5, для защелок.

Требования настоящего стандарта могут быть частично приведены в данных образцах бланков.

G.2 Общие положения

Образцы, приведенные в таблицах G.1—G.3, могут использоваться потребителем/заказчиком при определении необходимых характеристик для оправок для съемных клапанов, устройств для регулирования дебита и связанного с ними оборудования. По запросу потребителя/заказчика поставщиком/изготовителем может быть представлена дополнительная информация. При широком диапазоне характеристик и условий может потребоваться отдельный образец формы для каждой оправки для съемного клапана или для каждого устройства для регулирования дебита.

G.3 Условия предоставления использования информации

Настоящая часть ГОСТ ISO 17078 не утверждает, что информация, приведенная в образцах бланков, является достаточной для определения функциональных характеристик и технических требований для оправки для съемного клапана, устройства для регулирования дебита или связанного с ними оборудования.

G.4 Образец бланка функциональной спецификации к оправкам для съемного клапана

Таблица G.1 — Образец бланка функциональной спецификации к оправкам для съемного клапана для потребителя/заказчика

Образец бланка функциональной спецификации к оправкам для съемного клапана для потребителя/заказчика				
Информация о заказчике				
Исполнитель	—			
Организация	—			
Дата изготовления (день/месяц/год)	—			
Дата поставки (день/месяц/год)	—			
Технические единицы				
Требования к техническим единицам измерения	Единицы СИ		Американская система единиц	
	Примечание — Расчет выполняется по одной системе технических единиц			
1	2		3	
Функциональные характеристики				
Размеры (номинальный диаметр) и/или тип защелки	мм		дюйм	
Тип устройства для регулирования дебита, установленного в оправке для съемного клапана (клапане, отсечном клапане, другом)	—			
Марка/модель устройства для регулирования дебита	—		—	
Номинальный размер отверстия уплотнения	мм		дюйм	
Предполагаемые условия нагрузки (напряжение, сжатие, разрыв и смятие)	—			
Верхняя часть трубного соединения (размеры, линейная масса)	мм	дюйм	кг/м	фунт/фут
Верхняя часть трубного соединения (тип соединения, ниппель или муфта)	—		—	
Нижняя часть трубного соединения (размеры, линейная масса)	мм	дюйм	кг/м	фунт/фут
Нижняя часть трубного соединения (тип соединения, ниппель или муфта)	—		—	
Условия эксплуатации				
Добыто буровой жидкости (удельная плотность, % CO_2, % N_2, % H_2S, хлорид (ppm)	—			
Закачено буровой жидкости (удельная плотность, % CO_2, % N_2, % H_2S, содержание воды, других химических веществ)	—			

Продолжение таблицы G.1

1	2		3	
Давление закачивания в оправке для съемного клапана (мин/макс)	кПа		фунт/дюйм^2	
Давление при эксплуатации в оправке для съемного клапана (мин/макс)	кПа		фунт/дюйм^2	
Температура закачивания в оправке для съемного клапана (мин/макс)	°C		°F	
Статическая температура в оправке для съемного клапана	°C		°F	
Температура добытой буровой жидкости в оправке для съемного клапана	°C		°F	
Предполагаемая разница давления в оправке для съемного клапана	кПа		фунт/дюйм^2	
Ожидаемые показатели добычи жидкости (мин/макс)	м^3/сутки		б/сутки	
Ожидаемые показатели закачки (мин/макс)	м^3/сутки		фут^3/сутки	
Наличие частиц (идентифицировать песок, осадки, парафин)	—			
Физические параметры скважины				
Колонна (размер, ID проходного сечения)	мм	мм	дюйм	дюйм
Колонна (линейная масса, вид соединения)	кг/м	фунт/фут		
Ограничения (по размерам колонны)	—			
Хвостовик (размер, ID проходного сечения)	мм	мм	дюйм	дюйм
Хвостовик (линейная масса, вид соединения)	кг/м	фунт/фут		
Максимальная глубина установки хвостовика	м		фут	
Ограничения (по размерам хвостовика)	—			
Колонна обсадных труб (размер, ID проходного сечения)	мм	м	дюйм	фут
Колонна обсадных труб (линейная масса, вид соединения)	кг/м	фунт/фут		
Ограничения по размерам колонны обсадных труб выше уровня нижней оправки (например, забойный клапан-отсекатель, профиль ниппеля) (ID, глубина)	мм	м	дюйм	фут
Глубина оправки (MD)	м		фут	

Окончание таблицы G.1

1	2		3	
Максимальное искривление ствола скважины (предельная интенсивность угла) и глубина проявления	Градусы по вертикали	м	фут	
Кислотная обработка (при использовании, состав и используемые добавки, давление обработки в оправке, виды работ)	—	—	—	
Ожидаемая/допустимая эксплуатация скважин				
Гидравлический разрыв пласта (при наличии — описание сыпучего вещества для закрепления скважин, график, давление обработки в оправке, процедура, использованные химикаты, жидкость-носитель и др.)	—	—	—	
Используемые методы воздействия через насосно-компрессорные трубы [электрокабель, канат (стальной трос малого диаметра), гибкие НКТ малого диаметра, спуск под давлением и др.]	—	—	—	
Оборудование запускаемое (проходящее) через оправку(и) (наружный диаметр, вид и др.)	—	—	—	
Консолидация пескопроявляющих пород	—	—	—	
Предотвращение коррозии				
Материалы, используемые при заканчивании скважин для предотвращения/контроля коррозии	—	—	—	
Любые запланированные химические обработки для ингибирования коррозии. Тип, давление на оправке и химический состав	—	—	—	
Выбор уровня и классификации				
Класс условий эксплуатации (см. ГОСТ ISO 17078-1, приложение A)	E1 Стандартная	E2 Трещино-образование под действием напряжения	E3 Среда CO_2	E4 Особая
Класс валидации проекта (см. ГОСТ ISO 17078-1, приложение B)	V3 Базовый	V2 Промежуточный	V1 Высший	
Класс функционального испытания изделия (см. ГОСТ ISO 17078-1, приложение C)	F3 Базовый	F2 Промежуточный	F1 Высший	
Класс контроля качества (см. ГОСТ ISO 17078-1, приложение D)	Q3 Базовый	Q2 Промежуточный	Q1 Высший	

G.5 Образец бланка функциональной спецификации к устройствам для регулирования дебита

Таблица G.2 — Образец бланка функциональной спецификации к устройствам для регулирования дебита

Образец бланка функциональной спецификации к устройствам для регулирования дебита для потребителя/заказчика		
Информация о заказчике		
Исполнитель	—	
Организация	—	
Дата изготовления (день — месяц — год)	—	
Дата поставки (день — месяц — год)	—	
Технические единицы		
Требования по техническим единицам	Единицы СИ	Американская система единиц
	Примечание — Расчет выполняется по одной системе технических единиц	
1	2	3
Функциональные характеристики — определяемые функциональные условия и работоспособность		
Функциональные характеристики устройств регулирования дебита (см. ГОСТ ISO 17078-2, раздел 5)	—	
Вид устройств для регулирования дебита, УДН, УПД и др.	—	
Материал(ы) кожуха устройств для регулирования дебита		
Состав материала опоры или вставки	—	
Эластомеры (кольца или другие при необходимости)	—	
Материал уплотнения обратного клапана	—	
Тип и материал набивки	—	
Пределы TRO/PVC (мин/макс)	кПа	фунт/дюйм^2
Покрытие солевого отложения Coating for scale, эрозии и др.	—	
Размер: номинальный наружный диаметр	мм	дюйм
Пределы размеров канала(мин/макс)	мм	дюйм
Тип канала	—	

Продолжение таблицы G.2

1	2	3
Метод открытия сливного/штифтового/линии глушения клапанов (срезной винт, арматурный стержень, камера с атмосферным давлением, разрывная мембрана)	—	
Материал сильфона	—	
Метод защиты сильфона	—	
Уровень максимальной нагрузки от пружины	кг/см	фунт/фут
Минимальное перемещение штанги устройства для регулирования дебита	мм	дюйм
Минимальный/максимальный дебит жидкости при полном открытии	$м^3$/сутки	б/сутки
Проверка количества и видов устройств для регулирования дебита	—	
Вид штуцеров, при применении	—	
Функциональные характеристики. Настройки устройства для регулирования дебита		
TRO или PVC	кПа	фунт/$дюйм^2$
Температура при установке	°C	°F
Размер канала	мм	дюйм
Размер штуцера	мм	дюйм
Давление открытия при температуре для сливного/штифтового/линии глушения клапанов	кПа	фунт/$дюйм^2$
Функциональные требования — защелки		
Размер защелок	мм	дюйм
Тип и/или модель защелок	—	
Материал эластомера	—	
Функциональные характеристики. Оправки для съемных клапанов		
Номинальный размер отверстия уплотнения, в котором установлено устройство для регулирования дебита	мм	дюйм
Модель оправки	—	
Профиль защелки	—	

Продолжение таблицы G.2

1	2	3
Параметры скважины — жидкость, газ и показатели нагнетания		
Добываемая жидкость — плотность нефти в градусах API (кг/м^3)	°API (кг/м^3)	
Добываемая жидкость — удельная плотность жидкости	%	
Обводненность	—	
Добываемая жидкость — газовый фактор	м^3/м^3	фут^3/баррель
Добываемая жидкость — содержание CO_2	%	
Добываемая жидкость — содержание H_2S	ppm	
Добываемая жидкость — содержание хлорида	ppm	
Нагнетаемая жидкость — тип (газ, вода, пар, химикаты)	—	
Нагнетаемая жидкость — содержание CO_2	%	
Нагнетаемая жидкость — содержание H_2S	ppm	
Нагнетаемая жидкость — содержание хлорида	ppm	
Нагнетаемая жидкость — материал для замедления коррозии	—	
Нагнетаемая жидкость — ингибирование для предотвращения гидратообразования	—	
Нагнетаемая жидкость — другие материалы с нагнетаемой жидкостью	—	
Жидкость для закачивания скважин	—	
Плотность жидкости для закачивания скважин	кг/м^3	фунт/галлон
Инородные компоненты — песок, солевые отложения, парафин	—	
Ожидаемые/допустимые скважинные операции — внутрискважинная обработка		
Кислотная обработка — состав		
Кислотная обработка — давление	кПа	фунт/дюйм^2
Кислотная обработка — температура	°C	°F
Кислотная обработка — скорость	м/с	фут/с
Кислотная обработка — период воздействия устройства регулирования дебита	мин	
Кислотная обработка — химикаты, добавленные в кислоту	—	

Окончание таблицы G.2

1	2	3
Гидравлический разрыв пласта — описание сыпучего вещества для закрепления скважин	—	
Гидравлический разрыв пласта — скорость жидкости	м/с	фут/с
Гидравлический разрыв пласта — показатель проппанта/жидкости	кг/м^3	фунт/галлон
Операции по консолидации пескопроявляющих пород	—	
Показатели коррозии	—	
Эксплуатационная характеристика. Предполагаемые показатели		
Гидростатистическое давление устройства для регулирования дебита	кПа	фунт/дюйм^2
Давление нагнетания — мин/макс	кПа	фунт/дюйм^2
Давление пластовое — мин/макс	кПа	фунт/дюйм^2
Рабочая температура — мин/макс	°C	°F
Уровень нагнетания газа — мин/макс	м^3/сут	фут^3/сут
Уровень нагнетания жидкости — мин/макс	м^3/сут	баррель/сут
Уровень добычи жидкости — мин/макс	м^3/сут	баррель/сут
Максимальный градиент давления при проверке	кПа	фунт/дюйм^2
Максимальная разница внутреннего и внешнего давления в устройстве для регулирования дебита	кПа	фунт/дюйм^2
Установка, испытание и технологические процедуры	—	
Способы применения и извлечения устройства для регулирования дебита	—	
Класс условий эксплуатации, верификация проекта, валидация изделия и классы контроля качества устройства для регулирования дебита (предпочтительные классы)		
Класс условий эксплуатации	E4 Стандартная / E3 Трещинообразование под действием напряжения / E2 Потеря веса / E1 Особый	
Класс валидации проекта	V3 Базовый / V2 Промежуточный / V1 Высший	
Класс функционального испытания изделия	F3 Базовый / F2 Промежуточный / F1 Высший	
Класс контроля качества	Q2 Базовый / Q1 Высший	

G.6 Образцы бланка функциональной спецификации к спуско-подъемному оборудованию и инструментам для регулировки газлифтных клапанов и защелок

Таблица G.3 — Образец бланка функциональной спецификации к спуско-подъемному оборудованию и инструментам для регулировки газлифтных клапанов и защелок

Образец бланка технических требований к спуско-подъемному оборудованию и инструментам для регулировки газлифтных клапанов и защелок для потребителя/заказчика		
Информация о заказчике		
Исполнитель	—	
Организация	—	
Дата подготовки (день/месяц/год)	—	
Дата поставки (день/месяц/год)	—	
Вид оборудования	—	
Вид оборудования, для которого составлена данная форма	—	
Технические единицы		
Требования по техническим единицам	Единицы СИ	Американская система единиц
	Примечание — Расчет выполняется по одной системе технических единиц	
1	2	3
Функциональные характеристики спуско-подъемного оборудования и инструментов для регулировки газлифтных клапанов и защелок		
Изготовитель, размер и тип оправки для съемного клапана	—	—
Проходной диаметр оправки для съемного клапана	мм	дюйм
Глубина оправки для съемного клапана	м	фут
Типы защелок	—	
Размеры труб	мм	дюйм
Масса труб	кг/м	фунт/фут
Ограничения по трубам, например, ниппель	—	
Максимальное отклонение (искривление) скважины	Градусы по вертикали	

Продолжение таблицы G.3

1	2	3
Устройство для регулирования дебита		
Требования к конструкции соединений устройства для регулирования дебита	—	
Направление устройства для регулирования дебита (например, нижняя защелка, составная верхняя защелка)	—	
Метод спуска		
Метод спуска (например, канатный, колтюбинг, тракторный)	—	
Допустимые факторы		
Допустимые факторы (например, факторы, которые могут ограничить ударную тряску, проявление нестандартных условий от скважинной печати и другие факторы)	—	
Совместимость оборудования с оправкой для съемного клапана и устройства для регулирования дебита		
Критическая длина оправки для съемного клапана	—	
Конструкция направляющей гильзы	—	
Ширина паза направляющей гильзы (при применении)	мм	дюйм
Соединения защелки с устройством для регулирования дебита — описание резьбы	—	
Кожух/дефлектор/определитель (диаметра проходного сечения) оправки для съемного клапана	мм	дюйм
Описание оправки для съемного клапана, с которой необходимо совместить профиль защелки (например, совместимость серии оправок, или совместимость серии защелок, или подробное техническое описание профиля съемного клапана)	—	
Другие необходимые показатели	—	
Параметры скважины — жидкость, газ и средства для ввода		
Добываемая жидкость — плотность нефти в градусах API (кг/м^3)	°API (кг/м^3)	
Добываемая жидкость — обводненность	%	
Добываемая жидкость — удельная плотность по воде	—	
Добываемая жидкость — газовый фактор	м^3/м^3	фут^3/баррель
Добываемая жидкость — содержание CO_2	%	
Добываемая жидкость — содержание H_2S	ppm	

Продолжение таблицы G.3

1	2	3
Добываемая жидкость — содержание хлорида		ppm
Нагнетаемая жидкость — вид (газ, вода, пар, химикаты)	—	
Нагнетаемая жидкость — содержание CO_2		%
Нагнетаемая жидкость — содержание H_2S		ppm
Нагнетаемая жидкость — содержание хлорида		ppm
Нагнетаемая жидкость — материал для уменьшения коррозии	—	
Нагнетаемая жидкость — ингибирование для предотвращения гидратообразования	—	
Нагнетаемая жидкость — другие материалы с нагнетаемой жидкостью		
Материал жидкости для глушения	—	
Плотность жидкости для глушения	—	
Инородные компоненты — песок, солевые отложения, парафин	—	
Ожидаемые/допустимые скважинные операции — внутрискважинная обработка		
Кислотная обработка — состав		
Кислотная обработка — давление	кПа	фунт/дюйм^2
Кислотная обработка — температура	°C	°F
Кислотная обработка — скорость	м/с	фут/с
Кислотная обработка — время воздействия устройства регулирования дебита		мин
Кислотная обработка — химикаты, добавленные в кислоту	—	
Гидравлический разрыв пласта — описание проппанта	—	
Гидравлический разрыв пласта — скорость жидкости	м/с	фут/с
Гидравлический разрыв пласта — показатель проппанта/жидкости	кг/м^3	фунт/галлон
Консолидация для пескопроявляющих пород	—	
Показатели коррозии	—	
Эксплуатационная характеристика. Предполагаемые показатели		
Гидростатистическое давление устройства для регулирования дебита	кПа	фунт/дюйм^2

Окончание таблицы G.3

1	2	3
Давление нагнетания — мин/макс	кПа	фунт/дюйм^2
Давление пластовое — мин/макс	кПа	фунт/дюйм^2
Температурный режим работы — мин/макс	°C	°F
Уровень нагнетания газа — мин/макс	м^3/сут	фут^3/сут
Уровень нагнетания жидкости — мин/макс	м^3/сут	баррель/сут
Уровень добычи жидкости — мин/макс	м^3/сут	баррель/сут
Максимальный градиент давления между перепроверкой	кПа	фунт/дюйм^2
Максимальная разница внутреннего и внешнего давленияв устройстве для регулирования дебита	кПа	фунт/дюйм^2
Установка, испытание и технология	—	
Установка, испытание и технологические процедуры	—	

Класс условий эксплуатации, верификация проекта, валидация изделия и классы контроля качества устройства для регулирования дебита (предпочтительные классы)				
Класс условий эксплуатации	E4 Стандартный	E3 Трещино-образование под действием напряжения	E2 Потеря веса	E1 Особый
Класс валидации проекта	V2 Базовый		V1 Высший	
Класс функционального испытания изделия	F2 Стандартный		F1 Высший	
Класс контроля качества	Q2 Стандартный		Q1 Высший	
Дополнительные условия испытания				
Установленные специальные валидационные испытания проекта и/или функциональные испытания изделия, которые считаются необходимыми в специфической области применения	—			

Приложение Н
(справочное)

Образцы бланка для поставщика/изготовителя к оправкам для съемного клапана и связанного с ними оборудования

Н.1 Цель

Бланки, приведенные в таблицах Н.1—Н.3, могут использоваться в качестве технических требований для поставщика/изготовителя для определения технических требований к оправкам для съемных клапанов и связанного с ними оборудования, включая устройства для регулирования дебита, спуско-подъемного оборудования и инструментов для регулировки газлифтных клапанов и защелок.

Функциональные спецификации и требования приводятся в:

- ГОСТ ISO 17078-1, раздел 5, для оправок для съемных клапанов;
- ГОСТ ISO 17078-2, раздел 5, для устройств для регулирования дебита;
- ГОСТ ISO 17078-3, раздел 5, для защелок.

Не все требования могут быть приведены в данных бланках.

Н.2 Область применения

Бланки, приведенные в таблицах Н.1—Н.3, могут использоваться потребителем/заказчиком при определении показателей для оправок для съемных клапанов, устройств для регулирования дебита и связанного с ними оборудования. Дополнительная информация от поставщика/изготовителя может быть получена по запросу потребителей/заказчиков.

Н.3 Условия предоставления использования информации

Настоящая часть ГОСТ ISO 17078 не гарантирует, что информация, приведенная в бланках, является достаточной для определения функциональных, технических требований для оправки для съемного клапана, устройства для регулирования дебита или связанного с ними оборудования.

Н.4 Форма технических данных к оправкам для съемных клапанов

Таблица Н.1 — Бланк технических данных к оправкам для съемных клапанов для поставщика/изготовителя

Образец бланка функциональной спецификации для оправок для съемных клапанов		
Информация о покупателе		
Исполнитель	—	
Организация	—	
Дата подготовки (день/месяц/год)	—	
Дата поставки (день/месяц/год)	—	
Техническая единица		
Требования по техническим единицам	Единицы СИ	Американская система единиц
	Примечание 1 — Расчет выполняется по одной системе технических единиц	
1	2	3
Спецификация оправок для съемных клапанов		
Изготовитель, размер и тип оправки для съемного клапана	—	
Определение типа оправки для съемного клапана	—	
Производство/модель оправки для съемного клапана	—	
Типы оправок для съемного клапана — круглые или овальные	—	
Заданное отверстие оправки и направление жидкости (при применении)	—	
OD — максимальный внешний проходной диаметр	мм	дюйм
OD — минимальный внешний диаметр	мм	дюйм
OD — проходной диаметр (для двуствольных скважин)	мм	дюйм
ID	мм	дюйм
ID — дрейфа	мм	дюйм
Номинальный OD устройства для регулирования дебита	мм	дюйм
Номинальный ID верхнего отверстия уплотнения	мм	дюйм
Номинальный ID нижнего отверстия уплотнения	мм	дюйм
Длина оправки для съемного клапана	мм	дюйм
Критическая длина от верхней части направляющей гильзы к лицевой части съемного клапана	мм	дюйм
Давление испытания (внешнее)[a)]	кПа	фунт/дюйм^2

Продолжение таблица Н.1

1	2	3
Давление испытания (внутреннее)[a)]	кПа	фунт/дюйм^2
Напряжение при растяжении (цикл равновесия)[b)]	кг	фунт/дюйм^2
Типы[c)] совместимых защелок	—	
Типы[c)] и проходные диаметры для оборудования для спуска		мм (дюйм)
Типы[c)] и проходные диаметры для подъемного оборудования		мм (дюйм)
Типы[c)] и проходные диаметры инструментов для регулировки газлифтных клапанов[c)]		мм (дюйм)
Материал	—	
Твердость		По Роквеллу (С)
Обсадная колонна — рекомендуемый минимальный размер	мм, кг/м	дюйм, фут/фунт
Обсадная колонна — рекомендуемый минимальный размер (для двуствольных скважин)	мм, кг/м	дюйм, фут/фунт
Тип резьбы	—	
Размер витков резьбы		
Тип резьбы		
Масса резьбы	кг/м	фут/фунт
Количество полной резьбы для вторичной нарезки	верх	низ

Класс условий эксплуатации, верификация проекта, валидация изделия и классы контроля качества оправки для съемного клапана (предпочтительные классы)				
Класс условий эксплуатации	E1 Стандартный	E2 Трещинообразование под действием напряжений в сульфидсодержащей среде	E3 Среда CO_2	E4 Особый
Класс валидации проекта	V3 Базовый	V2 Промежуточный	V1 Высший	
Класс функционального испытания изделия	F3 Базовый	F2 Промежуточный	F1 Высший	
Класс контроля качества	Q3 Базовый	Q2 Промежуточный	Q1 Высший	

Окончание таблицы Н.1

[a] Испытание проводится при соответствующей температуре окружающей среды при закрытых концах. Повышение рабочей температуры может снизить данный показатель. [b] Вычисление не проводится на основе значений внутреннего или внешнего давления, окружающей температуры и критического поперечного сечения оправки для съемного клапана. В значениях отсутствуют концевые соединения (EOEC), уменьшающие предел прочности. [c] Требования к совместимости во время проведения испытаний, выполняемых поставщиком/изготовителем, согласно приложению В и ГОСТ ISO 17078-1.

Н.5 Бланк технических данных к устройствам для регулирования дебита

Бланк, приведенный в таблице Н.2, используется поставщиком/изготовителем для определения технических требований к устройствам для регулирования дебита, поставляемого потребителю/заказчику. Данные технические требования приведены в ГОСТ ISO 17078-2, разделы 6 и 7.

Таблица Н.2 — Бланк функциональной спецификации к устройствам для регулирования дебита для поставщика/изготовителя

Бланк функциональной спецификации поставщика/изготовителя для устройств для регулирования дебита		
Информация о поставщике/изготовителе		
Исполнитель	—	
Организация	—	
Дата подготовки (день/месяц/год)	—	
Дата поставки (день/месяц/год)	—	
Технические единицы		
Требования по техническим единицам	Единицы СИ	Американская система единиц
	Примечание — Расчет выполняется по одной системе технических единиц	
1	2	3
Технические характеристики устройства для регулирования дебита		
Номенклатура устройства для регулирования дебита	—	
Номер элемента поставщика /изготовителя (устройства для регулирования дебита)	—	
Тип устройства для регулирования дебита FCD) (например, УДН, УПД, устройство для управления, измерительная диафрагма и др.)	—	
Максимальный наружный диаметр	мм	дюйм
Верхнее отверстие уплотнения[a]	мм	дюйм
Нижнее отверстие уплотнения[a]	мм	дюйм

Продолжение таблицы Н.2

1	2	3
Длина устройства для регулирования дебита[b)]	мм	дюйм
Размер входного отверстия	мм	дюйм
Площадь поперечного сечения сильфона	мм^2	дюйм^2
Отношение дроссель/сильфон (A_p/A_b)	—	
Максимальное давление загрузки купола	кПа	
Минимальное давление загрузки купола	кПа	
Максимальное индикаторное давление составных частей устройства для регулирования дебита	кПа	
Максимальный перепад давления обратного клапана	кПа	фунт/дюйм^2
Расчетное давление, действующее на эластомеры/набивку при максимальной температуре	кПа	фунт/дюйм^2
Расчетное давление, действующее на эластомеры/набивку при минимальной температуре	кПа	фунт/дюйм^2
Максимальная температура для эластомеров/набивки	°C	°F
Минимальная температура для эластомеров/набивки	°C	°F
Материал эластомеров/набивки	—	
Приведение в действие устройства для регулирования дебита (например, азотом, пружиной, наклоном)	—	
Материал штока/седла	—	
Материал обратного клапана, например метал — метал или метал — неметалл	—	
Система контроля, например приведения в действие потоком находящейся под действием пружины	—	

Класс условий эксплуатации, верификация проекта, валидация изделия и классы контроля качества устройства для регулирования дебита				
Класс условий эксплуатации	E4 Стандартный	E3 Трещинообразование под действием напряжения	E2 Потеря веса	E1 Особый
Класс валидации проекта	V3 Базовый	V2 Промежуточный	V1 Высший	

Окончание таблицы Н.2

1	2		3
Класс функционального испытания изделия	F3 Базовый	F2 Промежуточный	F1 Высший
Класс контроля качества	Q3 Базовый	Q2 Промежуточный	Q1 Высший
Другие информационные материалы			
[a] Номинальный размер, при котором FCD является соответствующей конструкцией. [b] В случае наличия защелки в устройстве для регулирования дебита — длина не учитывает длину защелки.			

Н.6 Бланк технических требований для спуско-подъемного оборудования и инструмента для регулировки газлифтных клапанов и защелок

Таблица Н.3 — Бланк функциональной спецификации для спуско-подъемного оборудования и инструментов для регулировки газлифтных клапанов и защелок для поставщика/изготовителя

Бланк функциональной спецификации для спуско-подъемного оборудования и инструментов для установки газлифтных клапанов и защелок для поставщика/изготовителя		
Информация о покупателе		
Исполнитель	—	
Организация	—	
Дата подготовки (день/месяц/год)	—	
Дата поставки (день/месяц/год)	—	
Техническая единица		
Требования по техническим единицам	Единицы СИ	Американская система единиц
	Примечание — Расчет выполняется по одной системе технических единиц	
1	2	3
Назначение оборудования		
Тип оборудования (спускного, подъемного приспособления и инструмента для установки газлифтных клапанов или защелок)	—	
Номер элемента по номенклатуре поставщика/изготовителя	—	
Обозначение сборки	—	
Номер ссылки на техническое/эксплуатационное руководство	—	
Механические свойства	—	

Окончание таблицы Н.3

1	2		3	
Список материалов из металла	—			
Твердость поверхности контактного оборудования (к примеру, зажимная плашка, спусковой механизм установки для газлифтных клапанов, шейка для захвата ловильным инструментом)				HRC
Список неметаллических материалов	—			
Общая длина		мм		дюйм
Максимальный диаметр окружности		мм		дюйм
Диаметр окружности шейки для захвата ловильным инструментом		мм		дюйм
Верхний фитинг фонтанной арматуры — тип резьбы	—			
Нижний фитинг фонтанной арматуры — тип резьбы	—			
Температура помещения (мин/макс)	°C	°C	°F	°F
Рабочая температура (мин/макс)	°C	°C	°F	°F
Эксплуатационные характеристики	—			
Совместимый(ые) метод(ы) спуска	—			
Совместимый(ые) метод(ы) извлечения				—
Максимальное значение растягивающего усилия		кг		фунт
Класс условий эксплуатации, верификация проекта, валидация изделия и классы контроля качества устройства для регулирования дебита, спускного, подъемного приспособления и инструмента для установки газлифтных клапанов или защелок				
Класс условий эксплуатации	E4 Стандартный	E3 Трещинообразование под действием напряжения	E2 Потеря веса	E1 Особый
Класс валидации проекта	V2 Базовый		V1 Высший	
Классы функционального испытания изделия	F2 Базовый		F1 Высший	
Классы контроля качества	Q2 Базовый		Q1 Высший	
Другие информационные материалы				

Приложение ДА
(справочное)

Сведения о соответствии ссылочных международных стандартов межгосударственным стандартам

Таблица ДА.1

Обозначение ссылочного международного стандарта	Степень соответствия	Обозначение и наименование соответствующего межгосударственного стандарта
ISO 14313		*
ISO 17025/IEC	—	ГОСТ ISO/IEC 17025—2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий»
ISO 17078-1:2004	IDT	ГОСТ ISO 17078-1—2014 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Часть 1. Оправки для съемного клапана. Общие технические требования»
ISO 17078-2:2007	IDT	ГОСТ ISO 17078-2—2014 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Часть 2. Устройства для регулирования дебита в оправках для съемного клапана. Общие технические требования»
ISO 7078-3:2009	—	*, 1)
ANSI/ASME B16.5	—	*
ANSI/ASME B16.34	—	*
ANSI/ASME B31.8	—	*
ANSI/API MPMS 14.31—1990	—	*
GPA 8185-90	—	*

* Соответствующий межгосударственный стандарт отсутствует. До его принятия рекомендуется использовать перевод на русский язык данного международного стандарта.

Примечание — В настоящей таблице использовано следующее условное обозначение степени соответствия стандартов:

- IDT — идентичные стандарты.

1) В Российской Федерации действует ГОСТ Р ИСО 17078-3—2013 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Часть 3. Устройства для спуска и подъема, инструмент для установки газлифтных клапанов и защитных оправок с боковым карманом. Общие технические требования».

Библиография

[1]	ISO/IEC 17050 (all parts)	Conformity assessment — Supplier's declaration of conformity (Оценка соответствия. Декларация поставщика о соответствии)
[2]	API RP 11V1:1995	Specification for Gas Lift Equipment (Спецификация для газлифтного оборудования)
[3]	APIRP 11V2	Recommended Practice for Gas Lift Valve Performance Testing (Рекомендуемая практика по тестированию исправности пусковой муфты)
[4]	API RP 11V5	Operation, Maintenance, and Trouble-Shooting of Gas-Lift Installations (Эксплуатация, техническое обслуживание и выявление неисправностей газлифтных установок)
[5]	BSR/API RP 11V6:1999	Design of continuous flow gas lift installations using injection pressure operated valves (Проектирование газлифтных установок непрерывного потока с использованием клапанов под инжекционным давлением)
[6]	API RP11V7	Recommended Practice for Repair, Testing, and Setting Gas Lift Valves (Рекомендуемая практика по ремонту, тестированию и урегулированию газовых клапанов лифта)
[7]	API RP 11V8:2004	Recommended Practice for Gas Lift System Design and Performance Prediction (Рекомендуемая практика по проектированию газлифтных установок и прогнозированию рабочих характеристик)
[8]	ISO 6506-1	Metallic materials — Brinell hardness test — Part 1: Test method (Материалы металлические. Определение твердости по Бринеллю. Часть 1. Метод испытания)
[9]	ISO 6508-1	Metallic materials — Rockwell hardness test — Part 1: Test method (Scales A, B, C, D, E, F, G, H, K, N, T) [Металлические материалы — Определение твердости по Роквеллу — Часть 1: Метод испытания (Величины A, B, C, D, E, F, G, H, K, N, T)]
[10]	ISO 6892-1	Metallic materials — Tensile testing at ambient temperature (Материалы металлические. Испытания на растяжение при температуре окружающей среды)
[11]	ISO 9712	Non-destructive testing — Qualification and certification of personnel (Неразрушающий контроль. Квалификация и аттестация персонала)
[12]	ISO 11960	Petroleum and natural gas industries — Steel pipes for use as casing or tubing for wells (Нефтяная и газовая промышленность. Трубы стальные для применения в скважинах в качестве обсадных и насосно-компрессорных)
[13]	ISO 15156 (all parts)	Petroleum and natural gas industries — Materials for use in H_2S-containing environments in oil and gas production (Нефтяная и газовая промышленность. Материалы для использования при добыче нефти и газа в сероводородосодержащей среде)
[14]	ANSI/ASME B1.20.1	Pipe Threads, General Purpose (Inch) [Трубная резьба, общее назначение (дюйм)]
[15]	ANSI/ASME B1.20.5	Gaging for Dryseal Pipe Threads (Inch) [Измерение трубной резьбы для соединения трубопроводов (дюйм)]
[16]	ASME	Boiler and Pressure Vessel Code (BPVC) — Section V: Nondestructive Examination [Котлы и резервуары высокого давления (BPVC). Раздел V. Неразрушающие испытания]
[17]	ASME	Boiler and Pressure Vessel Code (BPVC) — Section IX: Welding and Brazing Qualifications [Котлы и резервуары высокого давления (BPVC). Раздел IX. Квалификации сварки и твердой пайки]
[18]	ASTM A370	Standard Test Methods and Definitions for Mechanical Testing of Steel Products (Стандартный метод испытаний и определения для механических испытаний стальных изделий)
[19]	ASTM D1415	Standard Test Method for Rubber Property — International Hardness (Стандартный метод испытаний для свойства резины. Международная система твердости)
[20]	ASTM D2240	Standard Test Method for Rubber Property — Durometer Hardness (Стандартный метод испытаний для свойства резины. Твердость по дюрометру)
[21]	ASTM E140	Standard Hardness Conversion Tables for Metals Relationship Among Brinell Hardness, Vickers Hardness, Rockwell Hardness, Superficial Hardness, Knoop Hardness, and Scleroscope Hardness (Стандарт переводной таблицы шкал твердости для металлов относящихся к твердости по Бринеллю, твердости по Викерсу, твердости по Роквеллу, твердости поверхности, твердости по Кнупу и твердости по Шору)

[22]	BS 2M 54	Specification for temperature control in the heat treatment of metals (Спецификация температурного контроля при термической обработке металлов)
[23]	MIL STD 105D	Military Standard — Sampling Procedures and Tables for Inspection by Attributes (Порядок отбора проб и таблицы контроля качества по качественным признакам)
[24]	SAE AMS-H-6875A	Heat Treatment of Steel Raw Materials (Термообработка стальных материалов)
[25]	SAE AS-568A	Aerospace size standard for O-rings (Космическая техника. Требования по размерам кольцевых уплотнителей)
[26]	ISO 9000	Quality management systems — Fundamentals and vocabulary (Системы менеджмента качества. Основные положения и словарь)
[27]	API Spec 6D	Specification for Pipeline Valves (Требования для клапанов трубопровода)
[28]	ANSI/NCSL Z540-3	Requirements for the Calibration of Measuring and Test Equipment (Требования по калибровке измерительного и испытательного оборудования)

УДК 668.14-452.2:006.354 МКС 75.180.10

Ключевые слова: Рекомендации по применению оправок со съемным клапаном и оборудования, связанного с ними, калибровка, восстановление, монтаж и эксплуатация

Редактор переиздания *Е.И. Мосур*
Технические редакторы *В.Н. Прусакова, И.Е. Черепкова*
Корректор *Е.И. Рычкова*
Компьютерная верстка *Л.В. Софейчук*

Сдано в набор 26.08.2019. Подписано в печать 18.09.2019. Формат $60 \times 84^{1}/_{8}$. Гарнитура Ариал.
Усл. печ. л. 6,05. Уч.-изд. л. 5,10.

Подготовлено на основе электронной версии, предоставленной разработчиком стандарта

ИД «Юриспруденция», 115419, Москва, ул. Орджоникидзе, 11.
gost.e-ecolog.ru gost.e-ecolog.ru

Создано в единичном исполнении во ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ»
для комплектования Федерального информационного фонда стандартов,
117418 Москва, Нахимовский пр-т, д. 31, к. 2.
gost.e-ecolog.ru gost.e-ecolog.ru

Поправка к ГОСТ ISO 17078-4—2015 Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Часть 4. Рекомендации по применению оправок для съемного клапана и оборудования, связанного с ними. Общие технические требования

Дата введения — 2021—10—12

В каком месте	Напечатано	Должно быть		
Предисловие. Таблица согласования	—	Казахстан	KZ	Госстандарт Республики Казахстан

(ИУС № 3 2022 г.)

МКС 75.180.10

Поправка к ГОСТ ISO 17078-4—2015 Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Часть 4. Рекомендации по применению оправок для съемного клапана и оборудования, связанного с ними. Общие технические требования

В каком месте	Напечатано	Должно быть		
Предисловие. Таблица согласования	—	Армения	AM	ЗАО «Национальный орган по стандартизации и метрологии» Республики Армения

(ИУС № 5 2026 г.)

gost.e-ecolog.ru