

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО
об открытых фонтанах и газонефтеводопроявлениях, происшедших
на предприятиях, обслуживаемых ФКУ «АСФ «Западно-Сибирская
противофонтанная военизированная часть»,
в четвёртом квартале 2014 года

**Газопроявление на скважине № 182 куста № 30
Губкинского месторождения
ООО «РН-Пурнефтегаз»**

01 декабря 2014 года бригада КРС ООО «Белоруснефть-Сибирь» проводила разрядку скважины после гидравлического разрыва пласта (далее - ГРП) с помощью задвижки ГРП с приоткрытым шибером, используя ее в качестве штуцера. В процессе разрядки произошло загидрачивание задвижки, в результате чего поступление скважинного флюида прекратилось. Не убедившись в отсутствии давления в колонне труб и не проведя глушение скважины, предусмотренное планом работ, бригада произвела вытяжку колонны НКТ и, не срывая пакера, приподняла арматуру ГРП. Затем бригада установила спайдер на крестовину фонтанной арматуры, разгрузила на него колонну труб и приступила к отвороту арматуры ГРП. В процессе отворота произошёл хлопок, и арматуру ГРП вырвало из муфты НКТ, после чего скважина перешла на неуправляемую работу газом по трубному каналу (рис. 1).

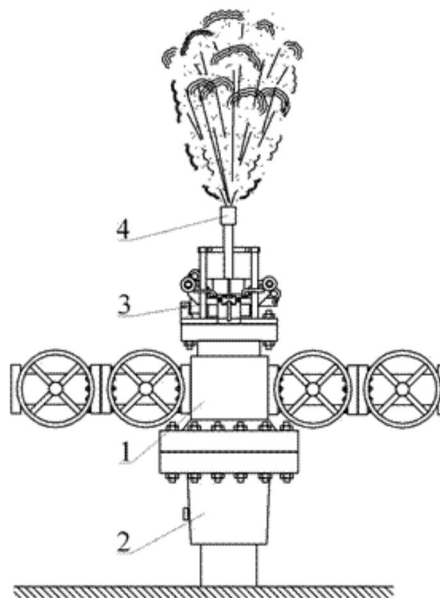


Рис. 1.
Состояние устья скважины
во время возникновения
газопроявления:
1. Крестовина АФК1Э-65х35
2. Колонная головка
3. Спайдер СПГ-80
4. НКТ Ø 89 мм

02 декабря 2014 года в 02.00 на место аварии прибыла оперативная группа Ноябрьского военизированного отряда. После создания штаба по ликвидации аварии и составления плана работ оперативная группа произвела расчистку устья от недействующего оборудования и инструмента и отрезала верхнюю часть спайдера (стол спайдера). Далее на муфту колонны НКТ было установлено приспособление для наведения

запорной арматуры на НКТ и ТТ (рис. 2). Затем при помощи приспособления и гидропривода навели задвижку на муфту НКТ, закрыли задвижку и смонтировали линию глушения (рис. 3). Газопроявление было ликвидировано в течение 9 часов.

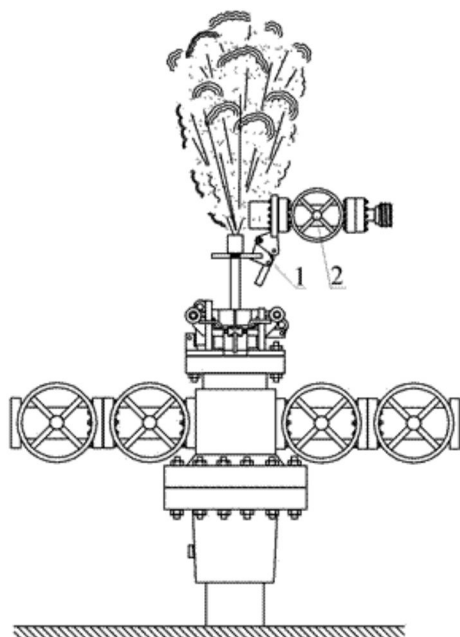


Рис. 2.
Состояние устья скважины
во время работ по ликвидации
газопроявления:
1. Приспособление для наведения
запорной арматуры на НКТ и ТТ
2. Задвижка ЗМ 65х21

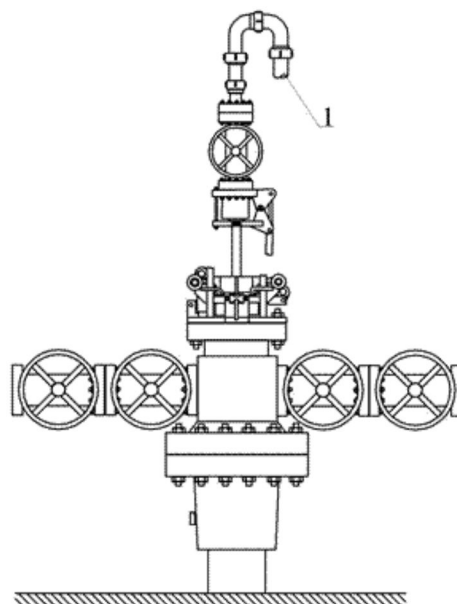


Рис. 3.
Состояние устья скважины
после ликвидации газопроявления:
1. Линия глушения

Основные причины газопроявления:

1. Проведение ремонтных работ на незаглушенной скважине.
2. Проведение работ по разбору арматуры ГРП при наличии давления в скважине.
3. Использование задвижки в качестве штуцера.
4. Низкая производственная дисциплина исполнителей работ.