

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

об открытых фонтанах и газонефтеводопроявлениях, происшедших
на предприятиях, обслуживаемых ФГАУ «АСФ «Западно-Сибирская
противофонтанная военизированная часть»,
во втором квартале 2016 года

Газонефтепроявление на скважине № 126 куста № 5 Холмистого месторождения ОАО «Газпромнефть-ННГ»

23 мая 2016 года бригада АО «УПНП и КРС» в ходе работ по освоению скважины произвела опрессовку фонтанной арматуры на 40 атм и кабельного ввода на 120 атм и передала скважину в эксплуатацию. Специалисты ЦДНГ приступили к работе по выводу скважины на режим. В ходе работ по выводу скважины на режим начался рост давления в затрубном пространстве. После чего произошла остановка электроцентробежного насоса по причине срыва подачи. Оператором ЦДНГ была произведена замена обратного клапана затрубной линии на штуцер 12 мм, а затем на штуцер 10 мм. При повышении давления в затрубном пространстве до 157 атм произошла разгерметизация кабельного ввода. Попытки персонала ЦДНГ загерметизировать кабельный ввод своими силами оказались неудачными и скважина перешла на открытую работу газонефтяной смесью (рис.1).

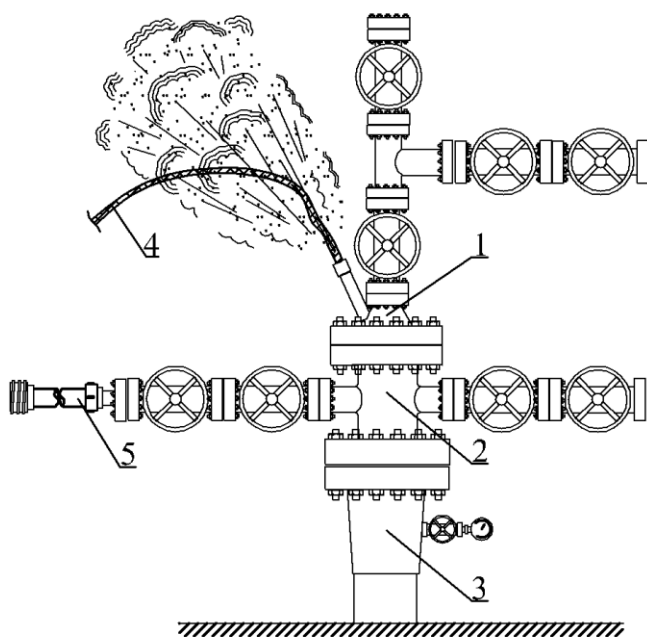


Рис. 1.

Состояние устья скважины
перед началом работ по ликвидации
газонефтепроявления:

1. Трубная головка
2. Крестовина АФК Э6-65/80х35 ХЛ
3. Колонная головка
4. Кабель КРБК
5. Линия глушения

25 мая 2016 года на скважину прибыла оперативная группа Ноябрьского военизированного отряда. После создания штаба и составления плана работ оперативная группа собрала выкидную линию к затрубной задвижке. Смонтировала приспособление для герметизации кабельного ввода с гидравлическим приводом (рис.2).

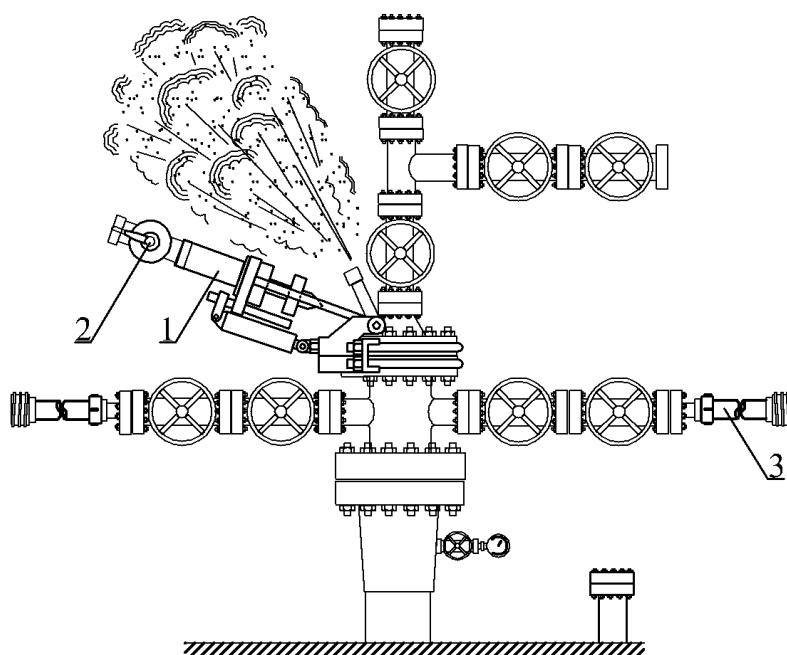


Рис. 2.

Состояние устья скважины во время работ по ликвидации газонефтепроявления:

1. Приспособление для герметизации кабельного ввода
2. Кран высокого давления
3. Выкидная линия

С помощью гидропривода подвела герметизирующее устройство к кабельному вводу и загерметизировали кабельный ввод, предварительно открыв затрубную задвижку. Загерметизировали скважину, закрыв затрубную задвижку (рис.3).

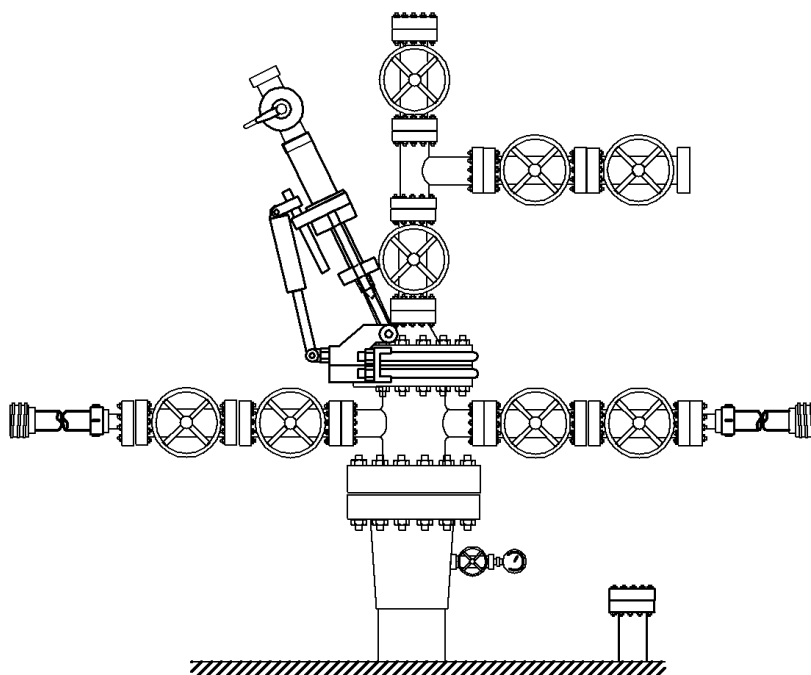


Рис. 3.

Состояние устья скважины после работ по ликвидации газонефтепроявления

После увеличения давления в затрубном пространстве до 150 атм начались пропуски газа в месте соединения герметизирующего устройства и кабельного ввода. Для ликвидации негерметичности оперативная группа произвела тампонирование скважины.

Газонефтепроявление было ликвидировано в течение 22 часов.

Причины газонефтеводопроявления:

1. Отсутствие необходимых данных о максимально ожидаемом давлении на устье скважины.
2. Неисправность устьевого оборудования.
3. Низкая производственная дисциплина.