

## ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

об открытых фонтанах и газонефтеводопроявлениях произошедших на предприятиях, обслуживаемых Федеральным государственным автономным учреждением «Аварийно-спасательное формирование «Западно–Сибирская противofонтанная военизированная часть» во втором квартале 2023 года

### **Место аварии:**

Ханты – Мансийский автономный округ Югра, скважина № 22119 ННС куст № 221, Южная часть-Приобского месторождения, ООО «Газпромнефть-Хантос».

### **Вид аварии:**

Газонефтеводопроявление (далее - ГНВП).

### **Дата начала аварии:**

10 мая 2023 г.

### **Время начала аварии:**

04:00 (02:00 мск).

### **Дата и время поступления сообщения об аварии:**

15 мая 2023 г. в 14:51 (12:51 мск).

### **Операция, при которой произошла авария:**

При бурении

### **Подробности:**

10 мая 2023 г. 04:00 (02:00 мск) во время работ по бурению под колонну Ø 114мм (хвостовик) на глубине 3196 произошло ГНВП.

### **Ликвидация аварии:**

15 мая 2023 г. в 15:40 (13:40 мск) к месту аварии выехала оперативная группа Сургутского военизированного отряда, прибыла к месту аварии в 15 мая 2023 г. в 21:25 (19:25 мск).

После создания штаба произведено определение границ опасной и аварийной зоны, обследование устья аварийной скважины:

- В ходе обследования устья скважины выявлено, что на скважине установлено противовыбросовое оборудование ОП5-230/80х35 (далее – ПВО). Устье скважины загерметизировано, ПВО герметично, пропусков не обнаружено.

- Буровая бригада выполняет работы по ликвидации ГНВП путем глушения скважины.

ФГАУ «АСФ «ЗСПФВЧ» приступило к дежурству на скважине в процессе выполнения работ по глушению скважины.

Порядок действий по глушению скважины:

- 23:30 закачка технической воды через линию глушения ПВО в объёме 10 м<sup>3</sup> удельным весом 1,01 г/см<sup>3</sup>. Во время закачки технической воды обнаружен рост давления с 26 МПа до 29 МПа.

- Технический отстой до 00:50.

- 00:50 закачка технической воды через линию глушения ПВО в объёме 0,7 м<sup>3</sup> удельным весом 1,01 г/см<sup>3</sup>. Во время закачки технической воды обнаружен рост давления с 29 МПа до 30 МПа.

- 03:45 закачка технической воды через линию глушения ПВО в объёме

45 м<sup>3</sup> удельным весом 1,01 г/см<sup>3</sup>. Во время закачки технической воды давление снизилось до 20 МПа.

- На 07:26 закачено 94 м<sup>3</sup> технической воды удельным весом 1,01 г/см<sup>3</sup>, давление в скважине снизилось до 12 МПа.

- В 08:30 (06:30 мск) начата подготовка и цементаж скважины.

- ГНВП ликвидировано 16.05.2023

**Дата ликвидации аварии:**

Авария на скважине № 22119 ННС куст № 221, Южная часть-Приобского месторождения, ООО «Газпромнефть-Хантос» ликвидирована 16.05.2023.

**Место аварии:**

Ханты – Мансийский автономный округ Югра, скважина № 9354Г, куста № 536, Ватъеганского месторождения ООО «Лукойл-Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз».

**Вид аварии:**

Открытый фонтан (далее - ОФ).

**Дата начала аварии:**

25 мая 2023 г.

**Время начала аварии:**

17:20 (15:20 мск).

**Дата и время поступления сообщения об аварии:**

25 мая 2023 г. в 20:12 (18:12 мск).

**Операция, при которой произошла авария:**

Спускоподъемные операций (далее – СПО).

**Подробности:**

25 мая 2023 бригадой КРС № 238 Филиала по ремонту скважины ООО «Бровая компания «Евразия» производились работы по СПО. Вовремя СПО в 17:20 (15:20 мск) были обнаружены первые признаки ГНВП. В 17:22 ГНВП начало переходить в открытое фонтанирование. При попытке установить шаровой кран КШЗ на трубу СБТ-73-386Л произошло возгорание подъемного агрегата АПРС-50К с последующим возгоранием скважины.

В 19:00 (17:00 мск) прибыл пожарный расчет и приступили к тушению подъемного агрегата и скважины.

В 20:00 (18:00 мск) приступили к глушению скважины раствором, удельным весом 1,02 г/см<sup>3</sup> через линию долива.

В 21:40 (19:40) возгорание было ликвидировано.

В 21:50 (19:50) произведена герметизация устья скважины.

**Ликвидация аварии:**

25 мая 2023 г. в 21:35 (19:35 мск) к месту аварии выехала оперативная группа Нижневартковского военизированного отряда, прибыла к месту аварии в 26 мая 2023 г. в 02:00 (00:00 мск).

По прибытии на кустовую площадку № 536 на скважину № 9354Г, Ватъеганского месторождения. Произвели осмотр скважины. В результате визуального осмотра и обследования устья скважины и приустьевой площадки обнаружено:

- ОФ ликвидирован;
- трубные плашки, установленного на устье, превентора ППШР-2ФТ - 156x21 находятся в закрытом состоянии, противовыбросовое оборудование герметично;
- на колонну труб СБТ-73мм установлен шаровый кран;
- сгоревший подъемник АПРС-50 демонтирован.

Штаб организован не был, так как авария ликвидирована силами ООО «Лукойл-Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз» совместно с ФР и ОС ООО «Бровая компания «Евразия».

**Дата ликвидации аварии:**

Авария на скважине № 9354г, куста № 536, Ватъеганского месторождения ООО «Лукойл-Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз» ликвидирована 26.05.2023 в 02:00 (00:00 мск).

**Причины аварии:**

Технические причины аварии.

- Неосуществление долива для поддержания безопасного статического уровня.

- При возникновении ГНВП не проведена герметизация устья скважины при помощи противовыбросового оборудования.