НАДЗОР (ПЕРМСКИЙ КРАЙ)

Инцидент произошел на опасном производственном объекте «Система промысловых трубопроводов попутного нефтяного газа Павловка–Чернушка, Чернушка–Пермь, Танып–т.вр. в г/п Чернушка–Пермь» (рег. А48-03479-008 от 17.06.2002). Место возникновения инцидента: ПК864+20 газопровод «Чернушка–Пермь», d=530, водный переход через р. Турка. Ближайшими к переходу через р. Турка населенными пунктами являются деревни: Баташи (600 м к северо-востоку), Маринкино (700 м к востоку), Карьево (2 км к юго-востоку) и Бажуки (3 км к юго-западу).

В 2003 году была выполнена реконструкция подводных переходов газопроводов через р. Турка. Участок водного перехода выполнен из стали 17Г1СУ. Строительство проводилось в соответствии с проектом, разработанным проектной организацией ОАО «ПермНИПИнефть», получено разрешение на строительно-монтажные работы, проектная и рабочая документация прошли экспертизу в ООО «Западно-Уральский центр сертификации».

В 2008 году на газопровод «Чернушка–Пермь» получено положительное заключение экспертизы промышленной безопасности о возможности продления сроков безопасной эксплуатации до июня 2010 года. Данный газопровод был включен в план-график диагностического обследования и экспертизы промысловых газопроводов, отработавших нормативный срок эксплуатации на 2010 год. Срок проведения очередного обследования был 5 июля 2010 года.

Режим работы объекта (оборудования) до инцидента – круглосуточный. Отклонений от технологического режима работы перед инцидентом на газопроводе не зафиксировано.

За время эксплуатации газопровода произошло 32 инцидента, произведено 28 ремонтных работ с заменой участков. Эксплуатация газопровода

«Чернушка–Пермь» осуществлялась в соответствии с лицензионными требованиями, правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности ПБ 08-624-03 и действующим законодательством РФ.

Данный опасный производственный объект внесен в договор страхования гражданской ответственности предприятий – источников повышенной опасности от 25.12.2009 № 01-029-000778/692/15/09.

Обстоятельства инцидента

5 июля 2010 в 3.05 от диспетчера ЦДНГ № 10 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» поступило сообщение о сильном запахе газа в районе д. Баташи и остановке газокомпрессорной станции «Кокуй».

Персонал цеха № 3 действовал в соответствии со схемой оповещения ПЛА.

В 3.45 мастер аварийно-восстановительной бригады и начальник цеха № 3 прибыли в район предполагаемого выхода газа. Определив, что выход газа происходит на участке газопровода «Чернушка–Пермь» ПК864+20, приняли решение о перекрытии участка газопровода секущими кранами № 24 на ПК855+25, № 114 на ПК877+50 и Ш1Я на газопроводе лупинг «Чернушка–Пермь».

В 4.30 отключили участок газопровода «Чернушка–Пермь» ПК855+25-ПК877+50 и, убедившись в прекращении выхода газа, приступили к пуску ГКС «Кокуй» и возобновлению транспортировки газа по газопроводу «Кокуй–Кыласово».

В 5.30 ГКС «Кокуй» вышла на рабочий режим, транспортировка газа возобновилась.

Проектные данные эксплуатируемого газопровода

№ п/п	Наименование характеристики, размерность	Величина
1	Год ввода в эксплуатацию	1971
	ПК 560-ПК 1380	
2	Класс газопровода	Промысловый
3	Категория газопровода	III
4	Общая протяженность газопровода, м	82000
	ПК 560-ПК 1380	
5	Наружный диаметр, мм	530
6	Толщина стенки, мм	8
7	Проектное максимально допустимое рабочее давление в газопроводе, кгс/см^2	9
8	Тип изоляции	Резино-битумная, пленочная
9	Глубина заложения, м	1,3-1,6
10	Марка стали, ГОСТ на участок трубы	Ст3гр.А,ВГОСТ10704-60
	ПК 560-ПК 1380	





[redacted]