

АКТ

Выполнения работ по поиску трассы полиэтиленового газопровода к с. Степное (с. Воровское) Витовского (Октябрьского) района Николаевской области.

13 июня 2019 г.

г. Николаев

Мы, нижеподписавшиеся, Поваренков Владимир Альбертович - начальник отдела контроля газораспределительных систем Филиала «Центр метрологии и газораспределительных систем» Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» (далее - Филиал «ЦМГС» НАК «Нафтогаз Украины»), Островский Сергей Иванович - технический директор ООО «Ю-НИК», г. Николаев, составили акт о нижеследующем.

В течение 11 -13 июня 2019 г. представителями Филиала «ЦМГС» НАК «Нафтогаз Украины» и ООО «Ю-НИК» проводились работы на трассе полиэтиленового газопровода диаметром 200мм, находящегося на балансе Филиала «ЦМГС» НАК «Нафтогаз Украины».

Контрольная металлическая лента, с помощью которой возможно отыскать трассу газопровода традиционным трассоискателем, работающим индукционным методом отсутствует.

Поиск трассы полиэтиленового газопровода осуществлялся с помощью комплекта аппаратуры АПК - 015/2 акустическим методом, которая является разработкой ООО «Ю-НИК», г. Николаев.

При поиске трассы газопровода проверялась дальность прохождения акустического сигнала, полученного от генератора удара (вариант 2), смонтированного на металлическом воздушном переходе газопровода через оросительный канал и, непосредственно на полиэтиленовом газопроводе в шурфе - отверстии, выполненном с помощью бура.

Монтаж генератора удара на полиэтиленовом газопроводе проходил в специально пробуренном для этого шурфе, на стойке-держателе для генератора ударов (вариант 2).

В течение 11 - 12 июня 2019 г. конфигурация трассы полиэтиленового газопровода длиной 1500 м была полностью определена (карта-схема прилагается), 13 июня 2019 проводились поисковые работы по определению дальности прохождения акустического сигнала по длине трассы газопровода, в сравнении от способа установки генератора ударов, на стальном выходе из земли или в шурфе-отверстии непосредственно на полиэтиленовую трубу.

Получены следующие результаты:

- общая длина трассы газопровода составила 1500 м, на газопроводе расположены три запорных устройства, есть ответвление к ШГРП с. Воровское длиной 6м, в наличии два металлических воздушных перехода через оросительные каналы длиной 18м и 24м;
- при получении акустического сигнала от генератора удара, смонтированного на металлическом воздушном переходе газопровода, максимальная дальность распространения акустического сигнала составила - 800 метров (при незначительном ветре и в некоторых моментах полного его отсутствия) в условиях поля с посаженной пшеницей и рыхлого грунта. Рыхлый грунт ослабляет передачу звука, от трубы через грунт, к геомикрофону;
- при получении акустического сигнала от генератора удара, смонтированного на полиэтиленовом газопроводе, дальность прохождения акустического сигнала составила 400 метров (в условиях дождливой погоды, в этот момент пошел дождь). При этом при проверке дальности прохождения сигнала при переустановке генератора ударов на стальной воздушный переход, получен тот же результат – 400 метров. Меньшая дальность объясняется помехой – шумом дождя, который проявляется в виде хаотичного шума ударов капель дождя по земле.

Максимальная дальность прохождения акустического сигнала на полиэтиленовом газопроводе требует дополнительных исследований, для этого нужны разные по длине участки газопровода и разные его диаметры.



В. Поваренков

С. Островский