

*O.I. Nalyvaiko, PhD, Associate Professor  
Poltava National Technical Yuri Kondratyuk University  
V.V. Chyhyriov, permanent representative  
Scientific and production firm «Ukrpromtechnology - K» (Kyiv) in Canada*

## **PROBLEM SOLVING OF BEHIND-THE-CASING FLOW WHEN CASING STRING CEMENTING OF WELLS WITH HYDROPHOBIC MATERIAL «RAMSINKS-2M»**

*Nowadays in the construction of underground structures (oil and gas wells), exclusive standards to the strength of the cement stone and water permeability are demanded. It is essential significantly when casing string cementing of oil and gas wells (for intermediate and casing strings) at Drilling Department «Ukrburgas», especially when closely spaced productive and water-bearing horizons with different anomaly coefficients are present. One of the ways to improve the requirements of casing string cementing is the use of different chemical additives in cement that change the structure of well cement. One of them is hydrophobic additive «Silpan-P».*

**Keywords:** *permeability, well, technical condition, cement, Water-repellent, behind column overflows.*

*O.I. Наливайко, к.т.н., доцент  
Полтавський національний технічний університет імені Юрія Кондратюка  
В.В. Чигирьов, постійний представник  
науково-виробничої фірми «Укрпромтехнологія - К» ( м. Київ ) в Канаді*

## **РОЗВ'ЯЗАННЯ ПРОБЛЕМ ЗАКОЛОННИХ ПЕРЕТІКАНЬ ПРИ ЦЕМЕНТУВАННІ ЕКСПЛУАТАЦІЙНИХ КОЛОН СВЕРДЛОВИН ЗА ДОПОМОГОЮ ГІДРОФОБНОГО МАТЕРІАЛУ «Ramsinks-2M»**

*Визначено, що при зведенні підземних споруд – нафтових та газових свердловин до них ставляться підвищені вимоги щодо міцності цементного каменю, водопроникності. Встановлено, що при цементуванні проміжних і експлуатаційних обсадних колон нафтових і газових свердловин у буровому управлінні «Укрбургаз», за наявності близько розташованих продуктивних і водоносних горизонтів із різними коефіцієнтами аномальності, виникають міжколонні перетікання. Тому авторами запропоновано застосування гідрофобного тампонажного розчину «Silpan-P» (група «Ramsinks-2M»), який змінює структуру тампонажного цементу ПЦТ-І-100, що дозволяє уникнути проблем за колонних перетікань.*

**Ключові слова:** *проникність, свердловина, технічний стан, цементний розчин, гідрофобізатор, міжколонні перетікання.*

*А.И. Наливайко, к.т.н., доцент  
Полтавский национальный технический университет имени Юрия Кондратюка.  
В.В. Чигирев, постоянный представитель  
научно-производственной фирмы «Укрпромтехнология - К» (г. Киев) в Канаде*

**РЕШЕНИЕ ПРОБЛЕМ ЗАКОЛОННЫХ ПЕРЕТОКОВ  
ПРИ ЦЕМЕНТИРОВАНИИ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ  
КОЛОНН СКВАЖИН С ПОМОЩЬЮ  
ГИДРОФОБНОГО МАТЕРИАЛА «Ramsinks-2M»**

*Определено, что при возведении подземных сооружений – нефтяных и газовых скважин к ним предъявляются повышенные требования к прочности цементного камня, водопроницаемости. Установлено, что при цементировании промежуточных и эксплуатационных обсадных колонн скважин в буровом управлении «Укрбургаз», при наличии близко расположенных производительных и водоносных горизонтов с разными коэффициентами аномальности, возникают междуклонные перетоки. Поэтому авторами предложено применение гидрофобного тампонажного раствора «Silpan-P» (группа «Ramsinks-2M»), который меняет структуру тампонажного цемента ПЦТ-1-100, что позволяет избежать проблем заколонных перетоков.*

**Ключевые слова:** *проницаемость, скважина, техническое состояние, цементный раствор, гидрофобизатор, междуклонные перетоки.*