

# НГС НЕФТЬ И ГАЗ СИБИРИ

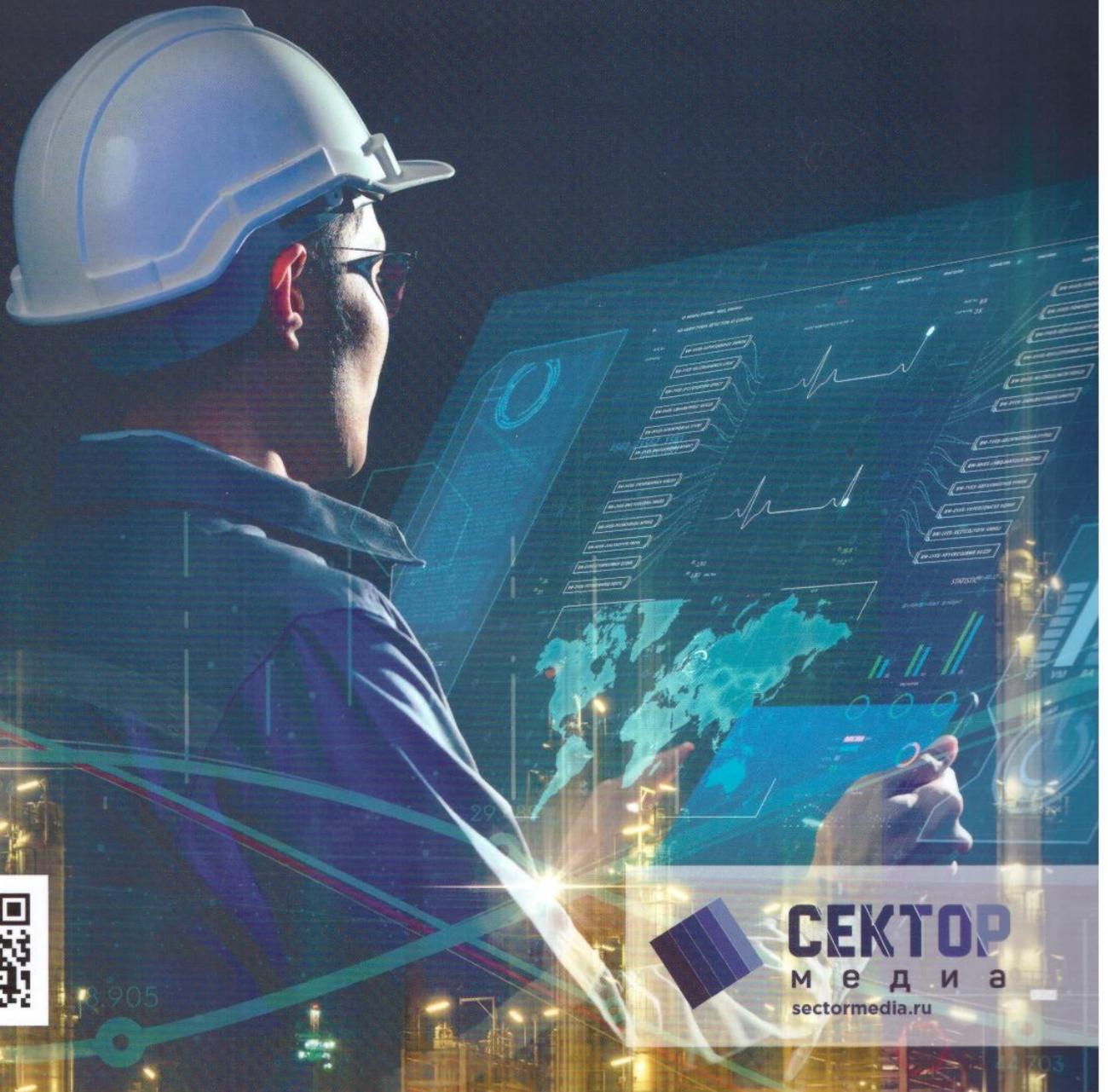
№ 4 / 45 / 2021

■ «Зеленая» энергетика:  
ожидания и реальность

■ Первые по «трудной»  
нефти  
Полигоны ТРИЗ запустят  
в Югре

■ ПМГО-2021  
Роль газа в глобальном  
энергосуперпереходе

■ Меняться, но не  
изменять себе  
Новая промышленная  
политика России



16+



**СЕКТОР**  
медиа  
sectormedia.ru

# Содержание

- 2-я стр.:** Сектор Медиа
- 3-я стр.:** «Московские нефтегазовые конференции»
- 4-я стр.:** ТД МХЗ
- 
- 2** Дословно
- 6** «Зеленая энергетика»: ожидания и реальность
- 10** Российский газ в глобальной энергетике
- 14** Великобритания призвала помешать «Северному потоку-2»
- 15** «ПриборАтоматика»
- 16** Российское производство для СПГ – пока в отстающих?
- 18** Опыт внедрения катализатора «ИВКАЗ-ВАР» на ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»
- 20** Первые по «трудной» нефти
- 24** «Проблеск». Непроходимых мест нет!
- 26** Газ Ямала: от добычи к переработке
- 28** Арктика: drill, baby, drill
- 32** ООО «Сервисреммаш» - ваш ключ к успеху
- 34** Меняться, но не изменять себе: новая промышленная политика России
- 38** ПНГ будут перерабатывать прямо на месторождении
- 40** HIGH SAFETY. Безопасность для отважных профессий
- 41** ОМК Трубодеталь
- 42** Предприятия ТЭК не становятся безопаснее
- 44** Россия готовится к прорыву в малотоннажной химии
- 46** Новый подход Agile Procurement для выбора подрядчиков транспортных и логистических услуг
- 48** Электрическая генерация на предприятиях ТЭК: новые задачи и решения
- 52** Занзибар: доступная экзотика

## Редакционная коллегия журнала

- **О. Г. БЕЛЯВСКИЙ**, генеральный директор «Газпромнефть-ОНПЗ»
- **В. А. БОРИСОВ**, президент Общероссийской ассоциации нефтегазосервисных компаний
- **Д. А. НОВОСЕЛЬЦЕВ**, генеральный директор Ассоциации НП «Сибирское машиностроение»,
- **Г. И. ШМАЛЬ**, президент Союза нефтегазопромышленников России

– **В. А. РЯБОВ**, председатель правления Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков России

«Нефть и Газ Сибири». Журнал зарегистрирован Федеральной службой по надзору в сфере связи информационных технологий и массовых коммуникаций.

Свидетельство о регистрации:  
ПИ № ФС77-59645 от 10.10.2014 г.

**Учредитель:** О. В. Сорокина. Тел.: 8 913 149 81 94

**Издатель:** ООО «Издательский дом Сорокиной»  
Тел./факс: (3812) 69 80 81

**Директор:** И. В. Прищепа  
Тел.: 8 999 460 84 97

**Главный редактор:** В. А. Мухина  
Тел.: 8 913 610 78 19

**Менеджеры:** А. А. Евдокимов,  
И. В. Лавренко, Б. Н. Махно

**Дизайн и верстка:** А. А. Будник

**Помощник руководителя по общим вопросам:**  
Е. С. Кипкаева

Адрес редакции, издателя:  
644112, Омская обл., г. Омск,  
бульвар Архитекторов, 8  
Тел.: (3812) 69 80 87, 8 800 201 07 28  
E-mail: info@sectormedia.ru

Отпечатано в ООО «Издательский дом «ВОЯЖ»  
Адрес типографии: 630048, Новосибирская обл.  
г. Новосибирск, ул. Немировича-Данченко, 104  
Тел.: (383) 314 63 89

Номер заказа 43375

Тираж 5000

Подписано в печать 15.11.2021 г.

Выход в свет 22.11.2021 г.

Цена свободная

16+



Размещение  
рекламы



Подписка  
на журнал

Редакционная политика: точка зрения редакции не всегда совпадает с мнением авторов опубликованных материалов. Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов и качество печати. Рекламные материалы помечены словом «Реклама». География доставки: отраслевые организации и профильные органы власти г. Москвы, Тюменской, Омской, Новосибирской, Томской, Свердловской областей, Пермского края, ХМАО-Югры, ЯНАО

# Опыт внедрения катализатора «ИВКАЗ-ВАР» на ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»

Вильданов А. Ф., Аслямов И. Р., Коробков Ф. А., АО «ИВКАЗ»  
г. Казань тел.: (843)295-35-16 vnjius.4lab@mail.ru

**В настоящее время во всем мире происходит увеличение объемов добычи и переработки нефти и газоконденсатов, содержащих наиболее токсичные и агрессивные сернистые соединения – меркаптаны. При переработке меркаптансодержащих нефтей неизбежно возникает проблема глубокой очистки сжиженных углеводородных газов, индивидуальных углеводородов (пропан, бутан, пентан), являющихся сырьем для нефтехимических процессов. Поэтому все меркаптансодержащие нефтепродукты должны подвергаться глубокой очистке.**

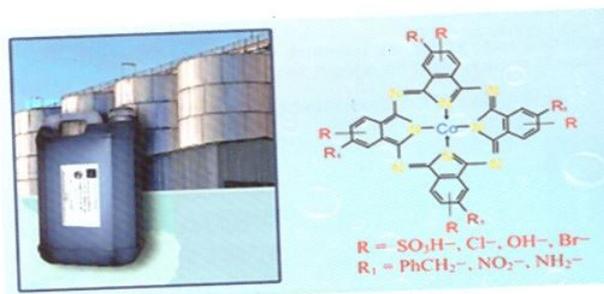
Наиболее эффективными способами демеркаптанации являются процессы очистки углеводородного сырья с использованием щелочного раствора, заложенные в основу технологий типа «Мерокс», «Тиолекс-Редокс», ДМД (российский аналог «Мерокса»). Процесс щелочной очистки углеводородного сырья от меркаптанов без регенерации щелочи (простое защелачивание) не позволяет получить необходимую глубину очистки и сопровождается образованием большого объема токсичных сернисто-щелочных осадков сточных вод, требующих утилизации. Регенерация позволяет рационально расходовать щелочь и снизить объем СЩС. Для регенерации щелочного раствора используется жидкая форма различных каталитических композиций (на практике чаще всего это раствор фталоцианина кобальта), играющих ключевую роль в процессе регенерации.

В результате реализации инновационного проекта (проект № 18591, заявка Э-12424 в рамках конкурса Фонда содействия развитию малых форм предприятий в научно-технической сфере «Экспорт» 2015 года) между АО «ИВКАЗ» и фондом заключен договор (соглашение) № 244АГР/18591 АГР/18591 о предоставлении гранта на проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) по теме: «Разработка технологии синтеза и изготовление экспериментальных образцов каталитической композиции, синтезируемой на основе галогензамещенных производных фталоцианина кобальта, применяемой в процессе окислительной десульфуризации углеводородного сырья и промышленных сточных вод». На основе фундаментальных исследований реакционной способности меркаптанов, кинетики и катализа реакции жидкофазного окисления меркаптанов молекулярным кислородом, проведенных в АО «ВНИИУС» (г. Казань) и АО «ИВКАЗ» (г. Казань), получен новый высокоэффективный конкурентоспособный катализатор и разработана каталитическая композиция сероочистки ИВКАЗ марки «ИВКАЗ-ВАР» (далее – катализатор ИВКАЗ-ВАР). Катализатор ИВКАЗ-ВАР производится в АО «ИВКАЗ» как серийная продукция, представляет собой высокоактивную, сложную, стабильную, седиментационно устойчивую каталитическую композицию в жидком виде.

На некоторых газо- и нефтеперерабатывающих предприятиях РФ установки щелочной очистки от меркаптанов, имеющие в своем составе блок регенерации щелочного раствора, используют катализатор импортного производства. В качестве альтернативы импортному фталоцианиновому катализатору на блоке щелочной очистки пропан-бутановой фракции (секция «Мерокс») установки каталитического крекинга ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» (г. Кстово) были проведены опытно-промышленные испытания (ОПИ) с применением катализатора ИВКАЗ-ВАР без изменения регламентного режима работы установки.

Результаты опытно-промышленных испытаний показали, что катализатор ИВКАЗ-ВАР обеспечивает необходимую степень регенерации щелочного раствора – 90–95 %, а очищаемая на установке пропан-бутановая фракция отвечает предъявляемым к ней требованиям по содержанию меркаптановой серы менее 5 ppm.

По результатам ОПИ данный катализатор показал свою эффективность в технологии процесса «Мерокс» и принят к использованию взамен импортного катализатора на блоке щелочной очистки пропан-бутановой фракции (секция «Мерокс») установки каталитического крекинга ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез».



Каталитическая композиция сероочистки ИВКАЗ марки «ИВКАЗ-ВАР»