

ИННОВАЦИОННОЕ НАСОСНОЕ И НЕФТЕПОГРУЖНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Паши разработки не имеют прямых аналогов по эффективности и экономичности.

Разработка, производство, поставка, запуск, обслуживание технологического оборудования и решений для добычи нефти, особенно в сложных и низкодебитных условиях.



ОСНОВНАЯ ПРОДУКЦИЯ И ТЕХНОЛОГИИ

Двухсторонние электроцентробежные насосы (2УЭЦН) — флагманская разработка

- Позволяют вести освоение и эксплуатацию нефтяных скважин с одним или несколькими продуктивными пластами
- Обеспечивают одновременную или раздельную добычу из разных пластов в одной скважине (технология ОРД — одновременнораздельной добычи)
- Эффективны для горизонтальных, боковых и искривленных стволов.
 Варианты с хвостовиками до 1000-1300 м позволяют работать в скважинах с внутренним диаметром до 89 мм.



ОСНОВНАЯ ПРОДУКЦИЯ И ТЕХНОЛОГИИ

Малодебитные УЭЦН — электроцентробежные насосы малой производительности

 Предназначены для скважин с низкими дебитами, высокой обводненностью. Имеют рабочие органы собственной разработки, устойчивые к механическим примесям и вязким эмульсиям

Специфика применения:



Постоянный режим работы без остановок



Снижение простоев и потерь нефти



Исключение замерзания, засорения и частых отказов оборудования



ОСНОВНАЯ ПРОДУКЦИЯ И ТЕХНОЛОГИИ

ОРД – Технологии одновременно-раздельной добычи из нескольких пластов одной скважиной

Оборудование:

О Компоновки типа ЭЦН-ЭЦН, ЭВН-ШВН. ШГН-ЭЦН

 Пакеры, хвостовики, управляющие клапаны, погружные телеметрические системы (ТМС)

Специфика применения:



Для многопластовых месторождений



Позволяет вести учет и регулирование по каждому пласту



Увеличивает коэффициент извлечения нефти (КИН)



Снижает кап.вложения по сравнению с бурением новых скважин



ОСНОВНАЯ ПРОДУКЦИЯ И ТЕХНОЛОГИИ

Компоновки для закачки воды в пласт (ППД) Поддержание пластового давления

Назначение:

Закачка воды для увеличения нефтеотдачи пласта

Оборудование:

- Двухсторонний ПЭД
- Перевернутый насос
- □ ТМС с расходомером
 □ Хвостовик (до 1000 м)

Специфика применения:



Для зрелых месторождений с развитой инфраструктурой (напорные водоводы)



Для новых скважин – закачка из водоносных пластов



ОСНОВНАЯ ПРОДУКЦИЯ И ТЕХНОЛОГИИ

Ступени ЭЦН собственной разработки

Оборудование:

о ЭЦН5-10

о эцн5-25

ЭЦН5-50

Специфика применения:



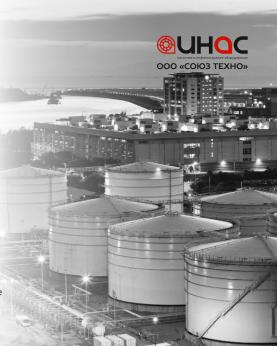
Оптимизированы под низкие дебиты



Устойчивы к высоковязкой среде и механическим примесям



Тестировались на осложненном фонде Юганскнефтегаза



ПРЕИМУЩЕСТВА ТЕХНОЛОГИЙ





Повышение эффективности добычи нефти из трудноизвлекаемых запасов



Снижение обводненности, повышение нефтеотдачи



Минимизация затрат на бурение и освоение



Возможность работы в узких, искривленных и горизонтальных скважинах



Реальное снижение стоимости освоения (пример: экономия 300+ тыс. руб. на скважину при использовании 2ЭЦНДИК против сваба)

ИНЖИНИРИНГ И СЕРВИСНОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ

Компания предоставляет полный цикл услуг:

Аренда и обслуживание оборудования (УЭЦН, наземное и погружное)

Ремонт насосно-погружного оборудования (НПО)

Сервисное сопровождение, супервайзинг, шеф-монтаж

Инжиниринг и поставка оборудования, включая собственное производство

Настройка, запуск, демонтаж, контроль и оптимизация режимов добычи

Испытания и телеметрический контроль оборудования

Специфика применения:



Адаптация оборудования под особенности каждого месторождения



Комплексная техническая поддержка от подготовки до анализа результатов



КЛИЕНТЫ И ПОДТВЕРЖДЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Оборудование и технологии ИНАС (ООО «СОЮЗ ТЕХНО») активно применялись на месторождениях компаний:







САМАРАНЕФТЕГАЗ ОРЕНБУРГНЕФТЬ ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ

Везде был продемонстрирован высокий процент положительных результатов по приросту добычи и снижению обводненности — до 91% эффективности.

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ





ВАХРУШЕВ АНДРЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ

- создатель компании. В нефтедобывающей отрасли с 2000 года.
- Неоднократно был награжден за новаторские предложения и разработки еще работая в «Юкосе».

с 2009 г.

 собственная инжиниринговая компания и первое собственное производство оборудования по оптимизации нефтедобычи и сокращению издержек.

За основы были взяты американские технологии, которые тогда только приходили в нефтяную отрасль России, стоили дорого и было необходимо создать свои, более дешевые и не менее эффективные решения.

12 патентов

зарегистрировано на данный момент

с 2016 г.

компания работала под названием «СОЮЗ ТЕХНО»

с 2025 г.

Решено было сделать ребрендинг и создать собственное полностью оригинальное название, чтобы зарегистрировать свой бренд для изобретений и продукции.

На рынок выводится новый бренд ИНАС (инновационные насосы). Продолжают расширяться производство и станочный парк. Все оборудование производится самостоятельно на своих мощностях.

РЕКОРДЫ



При одновременно раздельной добыче, оборудование ИНАС работало 700 суток без сбоев. Это абсолютный рекорд.



Еще один из рекордов работы оборудования, сокращение выкачивания продуктов реакции - соляной кислоты и газо-жидкостной смеси из скважины для того, чтобы пошла «чистая нефть», вместо 12 недель за 2 суток.

Все эти факты документально подтверждены.

Сейчас компания входит в

ТОП 100

инновационных компаний по России в рейтинге РБК в своей отрасли.

- Расширяется производство и станочный парк.
- Все дорогостоящие специфическое оборудование изготавливается на собственном производстве.







Я просто стоял у истоков всего этого.

Чем мой опыт уникален? Тем, что мы стояли у истоков того оборудования которое есть сейчас на российском рынке.

Метод, который я изобрел, сейчас преподают в Самарском государственном техническом университете (СамГТУ).

Вахрушев Андрей Анатольевич





ООО «СОЮЗ ТЕХНО»

Всегда рады новым партнерам и сотрудничеству!

- 443086 г. Самара, ул. Ерошевского 3, офис № 1
- С Тел: +7 (847) 203 36 86
- @ info@soyuz-techno.ru
- Soyuz-techno.ru

