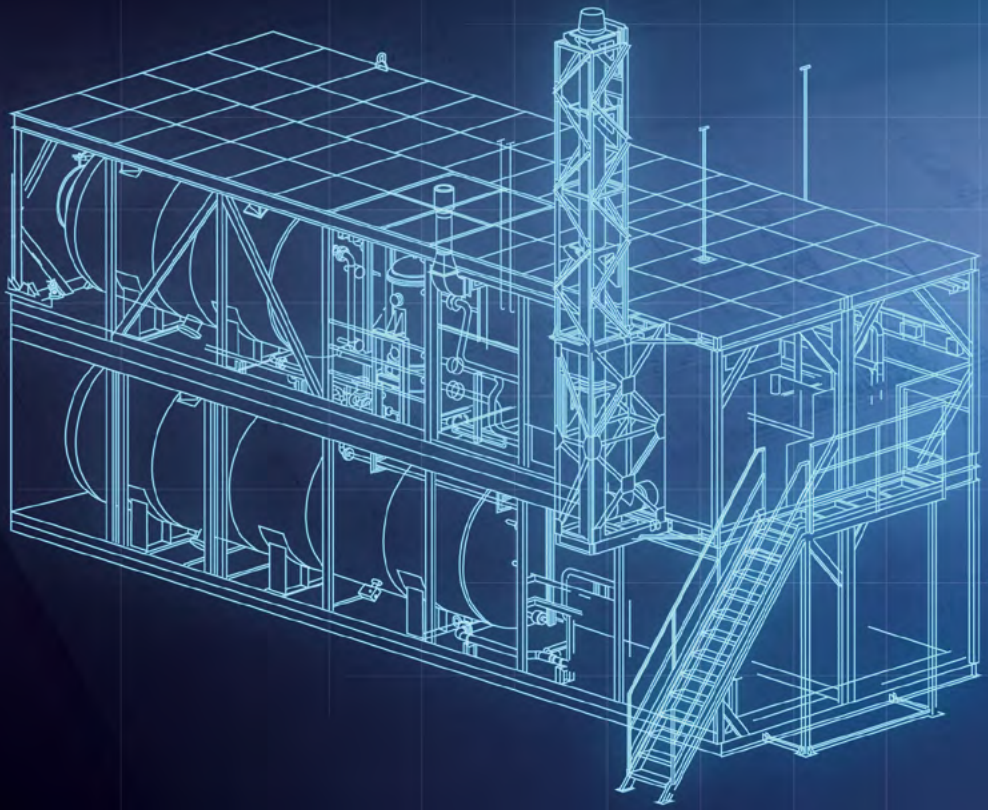
КОМПАНИЯ ОЙЛТИМ



МОБИЛЬНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

ОБУСТРОЙСТВА НЕФТЕГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

эффективные технологические решения

Уважаемые коллеги!



ООО «Компания ОЙЛТИМ» стала ведущей нефтесервисной компанией в России, лидером по внедрению мобильных технологий обустройства месторождений.

Благодаря мобильному оборудованию нашей компании нефтегазовая отрасль более рационально и эффективно использует природные ресурсы, а наша страна на долгие года сохраняет важное конкурентное преимущество и возможность экономического и политического влияния.

В настоящее время заказчиками и партнерами компании являются все ключевые недропользователи России: Газпром, Роснефть, Лукойл, Алроса, Новый поток, Новатэк, ИНК, Зарубежнефть, Башнефть и их дочерние компании.

Лавров В. В.
Генеральный директор



ООО «КОМПАНИЯ ОЙЛТИМ» – многопрофильная нефтесервисная компания в России создана в 2011 г. Компания специализируется на реализации проектов по подготовке углеводородов на передвижном оборудовании.

Основная деятельность: проектирование, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, производство оборудования, исследование скважинной жидкости, обустройство и сервисное обслуживание нефтегазовых месторождений.

В деловом портфеле компании свыше 60 крупных добычных проектов. На мобильном оборудовании ОЙЛТИМ подготавливается свыше 4% всей добываемой нефти России.

МИССИЯ КОМПАНИИ ОЙЛТИМ

Мы обеспечиваем отечественную нефтегазовую отрасль технологическим, производственным и кадровым преимуществом.

Мы внедряем новый стандарт обустройства нефтегазовых объектов, обеспечивая их эксплуатационную поддержку новаторскими технологиями.

Мы стремимся обеспечить партнеров передвижным оборудованием для эффективного, безопасного и максимально прибыльного освоения месторождений углеводородов, предлагая прогрессивные и экономически целесообразные варианты с учетом требования рынка.

СТРУКТУРА КОМПАНИИ



УПРАВЛЕНИЕ
ООО Компания «ОЙЛТИМ»
Стратегическое, организационное и финансовое управление дочерними компаниями.



ЦИФРОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ
ООО «ОЙЛТИМ Информ»
Цифровой центр по информационной поддержке всех предприятий холдинга.



ОБУЧЕНИЕ
НОУ ДПО «Академия ИНГМ»
Дополнительное профессиональное образование с функцией регулярного повышения квалификации.



ИНЖИНИРИНГ
ООО «ОЙЛТИМ Инжиниринг»
Проектирование обустройства месторождений с разработкой конструкторской документации.



ПРОИЗВОДСТВО
ООО «ОЙЛТИММАШ»
Изготовление передвижного оборудования для нефтяной, газовой и нефтехимической промышленности.

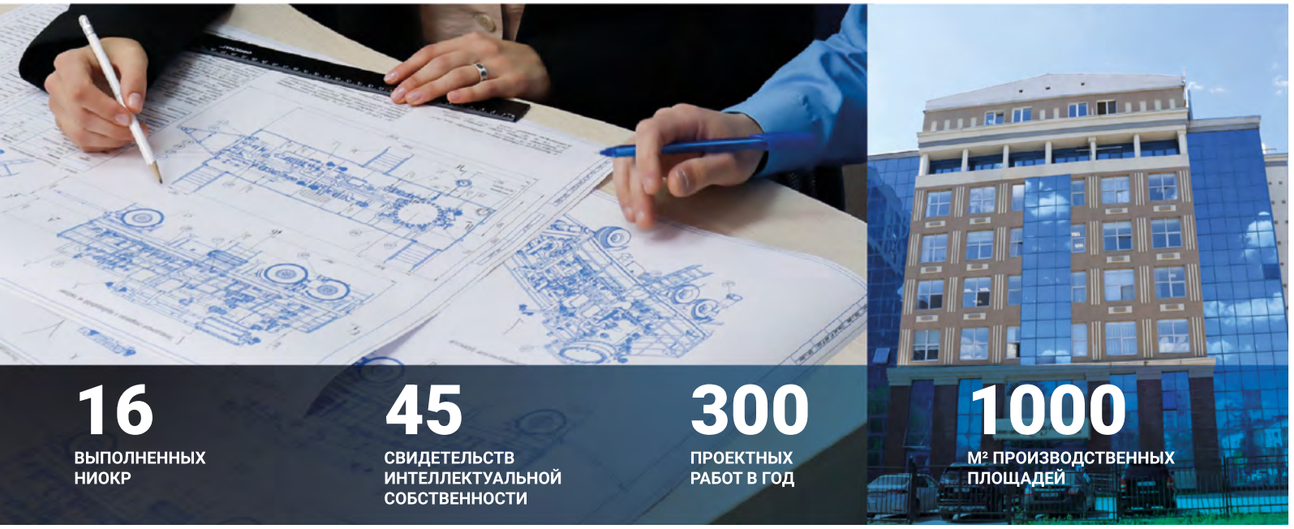


НЕФТЕСЕРВИС
ООО «ИЦ ГазИнформПласт»
Услуги по экспертной оценке интенсификации добычи. Обустройство месторождений, обслуживание по подготовке углеводородов.



ЗАРУБЕЖНЫЙ ФИЛИАЛ
OILTEAM International FZE
Обустройство месторождений мобильным оборудованием за рубежом.

ОЙЛТИМ ИНЖИНИРИНГ



16
ВЫПОЛНЕННЫХ НИОКР

45
СВИДЕТЕЛЬСТВ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ

300
ПРОЕКТНЫХ РАБОТ В ГОД

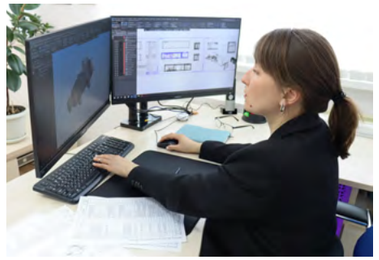
1000
М² ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПЛОЩАДЕЙ

ООО «ОЙЛТИМ Инжиниринг» — дочернее подразделение ГК «ОЙЛТИМ», инжиниринговая компания по проектированию мобильного технологического оборудования для работ, включающих обустройство месторождений. Осуществляет проектное управление и разработку конструкторской и рабочей документации.

В сотрудничестве с ключевыми заказчиками разработаны адаптированные решения для всех крупных недропользователей страны и их дочерних предприятий. Испытания нового оборудования проводятся на собственных экспериментальных площадях.







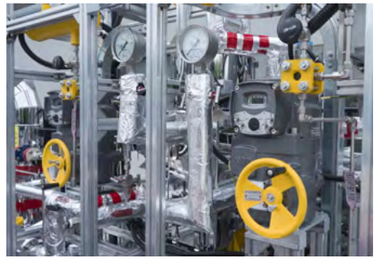
Проектирование
Проведение экспертизы и модернизация существующей инфраструктуры заказчиков. Разработка проектной и рабочей документации.





Реинжиниринг
Проведение научно-исследовательских и опытно-промышленных работ с внедрением на производственных объектах заказчика.





Разработка
Внедрение нового оборудования и технологий, повышающих производительность и эффективность добычи.





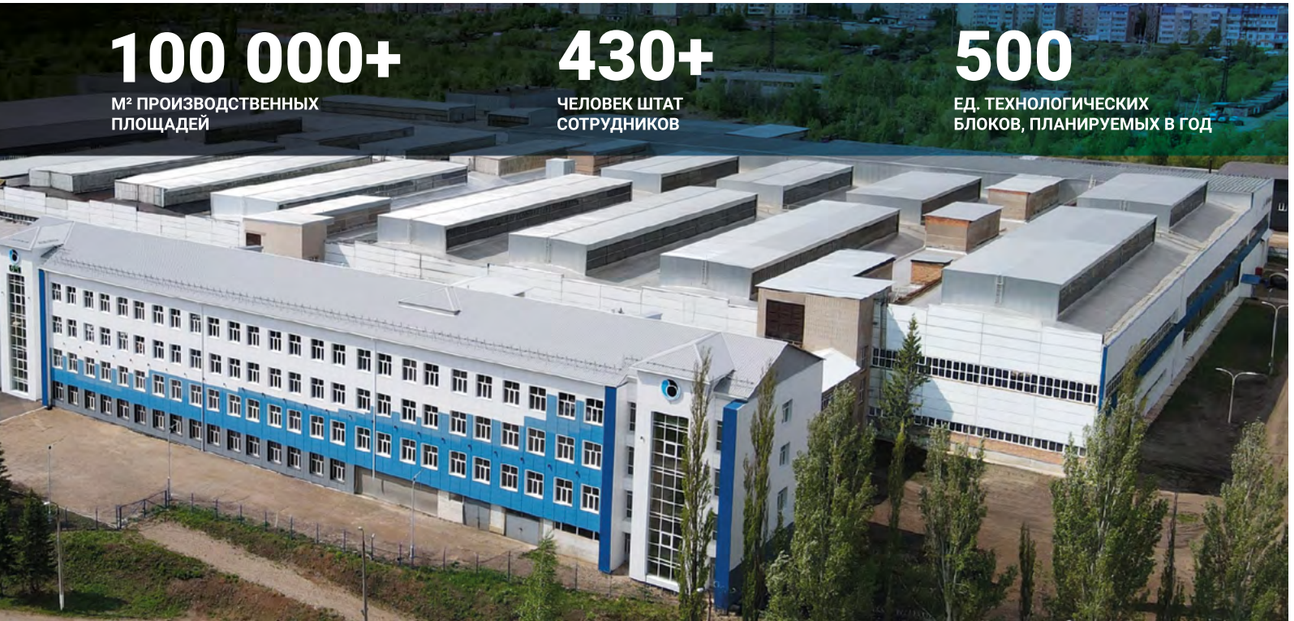
АСУ ТП и ПО
Разработка программного обеспечения и автоматизированных систем управления.

ОЙЛТИММАШ

ООО «ОЙЛТИММАШ» — дочернее подразделение ГК «ОЙЛТИМ». Завод по производству оборудования для нефтегазовой промышленности является центром машиностроительного кластера компании, производящим передвижные установки для исследования и освоения скважин, а также установки по подготовке нефти, газа и воды.

«ОЙЛТИММАШ» – масштабный проект по возрождению машиностроительного завода в республике, является предприятием федерального значения и вносит огромный вклад в развитие машиностроительной индустрии Республики Башкортостан и России в целом.









Реконструкция

С 2017 г. проделана масштабная работа по восстановлению производственных корпусов, благоустройству территории, техническому переоснащения завода.





Современное производство

Организация комфортных рабочих мест, соответствующих современным условиям труда.





Техническое перевооружение

Новое производственные станки отвечают самым современным требованиям и стандартам отрасли. Они позволяет значительно ускорить процесс изготовления оборудования и повысить его качество.





Технологическое развитие

Внедрение новых подходов, методов работы для повышения эффективности производственных процессов.

ИЦ ГАЗИНФОРМПЛАСТ

«Исследовательский центр ГазИнформПласт» представляет сервисное направление деятельности. В производственном активе предприятие имеет свыше 25-ти собственных передвижных технологических комплексов по исследованию и освоению скважин. Высококвалифицированный персонал сертифицирован дипломами международного уровня и постоянно подтверждает свой профессиональный уровень на объектах по всей России.

Два крупных складских терминала – базы производственно-технического обслуживания в городах Новый Уренгой и Кумертау гарантируют быструю подготовку к эксплуатации нужного оборудования и обеспечивают финансово выгодную логистику поставки мобильного оборудования по основным транспортным узлам отрасли на севере и в центральной части страны.



Северная база г. Новый Уренгой
Ямало-Ненецкий автономный круг

4
ГА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПЛОЩАДЕЙ

800
ЧЕЛОВЕК ШТАТ ПОЛЕВЫХ СОТРУДНИКОВ

1000
КМ² ЗОНА ОХВАТА СЕРВИСНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ



Центральная база
г. Кумертау, Республика Башкортостан



Склад ЗИП

Оперативная поставка для обеспечения работоспособности передвижных технологических установок.

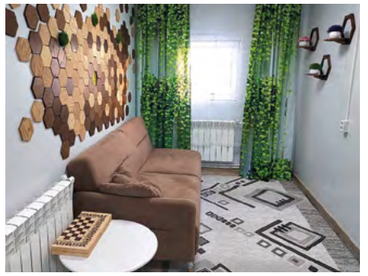




Склад и сервисное обслуживание оборудования

Техническая подготовка и хранение передвижных технологических установок.





Общежитие для персонала и гостей

Обеспечение комфортных бытовых условий для проживания и культурного досуга.





Базирование спецтехники

Более 250 единиц транспортных средств различного назначения.

ЛАБОРАТОРИЯ ПО ИССЛЕДОВАНИЮ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ

С 2014 в г. Томск введена в эксплуатацию аккредитованная **химико-аналитическая лаборатория**, оснащённая самым современным оборудованием, которое позволяет в полном объеме проводить исследования пластовых флюидов.



В ТОМ ЧИСЛЕ:

- Определение состава скважинной смеси;
- Определение физико-химических показателей проб конденсата, нефти и пластовой воды;
- Аналитическая обработка результатов исследования;
- PVT-исследования.

100
ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ



1500
ПРОБ ПРИРОДНОГО ГАЗА В ГОД



25 000
ПРОБ ТОВАРНОЙ НЕФТИ В ГОД



АКАДЕМИЯ ИНГМ

Лицензия № 345 Серия А № 0000419



9
ОСНОВНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ ОБУЧЕНИЯ

15
КАНДИДАТОВ НАУК

42
УНИКАЛЬНЫХ КУРСА

45
ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ ЛЕКТОРОВ

Академия инжиниринга нефтяных и газовых месторождений — это образовательное учреждение, которое проводит обучение по 10 актуальным направлениям деятельности в нефтегазовой отрасли. Наши программы обучения разработаны специально для того, чтобы участники могли овладеть необходимыми знаниями и навыками для успешной карьеры в этой области.





ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- Краткосрочное обучение и повышение квалификации по всем направлениям деятельности предприятий нефтегазового комплекса с выдачей удостоверений государственного образца.
- Проведение научных исследований по направлениям: разработка эффективных курсов по обустройству и эксплуатации нефтегазовых месторождений, индивидуальных образовательных программ, предиктивная аналитика и цифровая трансформация.
- Привлечение иностранных экспертов и лекторов по узким тематикам и направлениям в области исследования, добычи и подготовки нефти, газа и воды.

БИЗНЕС-ЭКОСИСТЕМА ОЙЛТИМ

Офисы









Базы





Лаборатория



Завод







- Офисы подразделений
- Строящиеся офисы
- Проекты поставки
- Аренда оборудования
- Сервис
- Регионы проектов в России
- Страны партнерства и поставок

География компании:

- 5 офисов в городах: Томск, Уфа, Кумертау, Сочи (Россия), Абу-Даби (ОАЭ);
- 2 действующие производственные базы в центральной части страны и на севере Красноярского края;
- 3 строящихся производственных базы в г. Усть-Кут (Иркутская обл), г. Стрежевой и г. Астана (Казахстан).

Все эти объекты удовлетворяют спрос, минимизируют затраты на перемещение персонала, мобилизацию техники и ускоряют поставку оборудования во все нефтедобывающие регионы.

ПРЕИМУЩЕСТВА МОБИЛЬНОГО ОБУСТРОЙСТВА

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	ТРАДИЦИОННОЕ ОБУСТРОЙСТВО	МОБИЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ КОМПАНИИ ОЙЛТИМ
Площадь застройки	от 1 га	от 25 м²
Сроки реализации проектов	от 3 лет до введения в эксплуатацию	2-3 месяца
Стоимость строительства	высокая	низкая
Гибкие условия контрактования	поставка	сервис, аренда, поставка
Возможность технических изменений	1,5 года (с остановкой процесса)	от 1 месяца (без остановки процесса)



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

60
крупных выполненных проектов

300+
предпроектных работ в год

1000+
крупноблочного передвижного технологического оборудования в обороте компании

4%
всей добываемой нефти в РФ подготавливается на мобильных установках компании

15+
млрд руб годовой оборот

ПАРТНЕРЫ О НАС

По данным открытых публикаций недропользователей компания является лидером по комплексному обустройству нефтегазовых месторождений мобильным оборудованием

Блочно-модульные решения по принципу "lego" позволяют ускорить ввод месторождений в эксплуатацию и снизить совокупные затраты на их наземное обустройство

Принцип блочно-модульного строительства объектов технологического комплекса добычи, сбора, транспортировки и подготовки нефти и газа подразумевает, что их собирают на заводе, а на месторождение доставляют в максимальной монтажной готовности. Остается подготовить площадку, установить модули и подключить их к коммуникациям.
Подход уже опробован ПАО «Газпром нефть» на Ямбургском месторождении, где применили модульные комплексные блоки установок подготовки нефти, и на проекте "Месояха", где успешно используются облегченные модульные комплексы подготовки нефти небольшой производительности, распределенные по месторождению. Модульные решения позволяют ускорить начало добычи нефти, а значит, и поступление средств от ее продажи.





Добычу нефти на Тагульском месторождении обеспечивают 224 скважины. Подготовка нефти ведется на восьми мобильных установках компании ОЙЛТИМ

ООО «Компания ОЙЛТИМ» выполнило полный комплекс услуг по строительству мобильной установки подготовки нефти на Лодочном и Тагульском месторождениях от ПАО НК «Роснефть».

Производительность МУПН составила от 3500 до 6000 м³/сут.

«На Тагуле применяются современные технологии и проектные решения, реализованные на Ванкорском месторождении и обеспечивающие высокую степень защиты окружающей среды, промышленной безопасности и охраны труда. В связи с особенностями геологического строения на месторождении проходят испытания новые инженерные решения, призванные повысить коэффициент извлечения нефти».





Чтобы извлечь столько углеводородного сырья из подземных кладовых, потребовалось всего 2 года и 7 месяцев

НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ НОВЫЙ ПОТОК

ООО «Компания ОЙЛТИМ» выполнила полный комплекс услуг по строительству мобильной установки подготовки нефти с очисткой подтоварной воды от сероводорода на Воронцовском месторождении от НК «Новый Поток».
Производительность МУПН составила 3000 м³/сутки.

«30 марта 2023 года «НКНП» извлекла из недр Воронцовского месторождения 2 – миллионную тонну нефти. Чтобы извлечь столько углеводородного сырья из подземных кладовых потребовалось всего 2 года и 7 месяцев. За высокими показателями стоят грамотные управленческие решения, применение самых современных технологий и неустанный ежедневный труд всего коллектива Нефтяной Компании «Новый Поток». В августе 2020 года Воронцовское месторождение введено в эксплуатацию. Отгружена первая партия товарной нефти. 19 февраля 2022 года добыт 1 000 000 тонн нефти на Воронцовском месторождении».





Передвижная установка решила проблему одновременных процессов: модернизации завода и непрекращающегося функционирования предприятия

ГАЗПРОМ

ООО «Компания ОЙЛТИМ» выполнило полный комплекс услуг по строительству мобильной установки подготовки газа. Производительность УДКМ составила 4600 м³/сутки.

«В Новом Уренгое реализован проект переработки газового конденсата на мобильной установке деэтанизации (УДКМ). Техническое решение с привлечением мобильной установки по переработке газового конденсата на Уренгойском ЗПКТ является первым положительным опытом применения подобных объектов для компании «Газпром переработка». В дальнейшем такие установки могут рассматриваться как оптимальное решение по переработке балансовых избытков сырья в момент пикового роста добычи, превышающего имеющиеся мощности стационарного оборудования. Использование блочно-модульного оборудования максимальной заводской готовности позволяет снизить срок выполнения строительно-монтажных работ, понизить риск неоправданных затрат на возведение объекта капитального строительства, снизить металлоемкость и площадь застройки».





КАТАЛОГ ПЕРЕДВИЖНОГО ОБОРУДОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ УСТАНОВОК

ПЕРЕДВИЖНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ УСТАНОВКИ (ПТУ)

Передвижной комплекс для исследования и освоения скважин (ПКИОС) нефтегазовых/газоконденсатных месторождений



Состоит из:

1. Передвижной комплекс исследования и освоения скважин
2. Блок отстойника нефти
3. Горизонтальные факельные установки с возможностью испарения попутной пластовой воды
4. Операторная
5. Автоматизированная система налива

Передвижной комплекс освоения и исследования скважин (ПКИОС) – это мобильный комплекс оборудования для автоматизированного измерения дебита газоконденсатных скважин при различных давлениях, работающих как в газосборную систему месторождения, так и с утилизацией газа на факеле. Диапазон производительности по газу составляет от 5 тыс до 1 500 тыс ст.м³/сут при рабочем давлении до 16 МПа на входе в тест-сепаратор, дебите по жидкости до 600 т/сут и абсолютной температуре окружающего воздуха до минус 60 ºС. Комплекс обеспечивает величину капельного уноса жидкости не более 0,5 г/м³.

Также имеется возможность количественной и качественной оценки твердой фазы в потоке газоконденсатной смеси.

Для дополнительного исследования газа сепарации часть потока направляется во вторую ступень сепарации, в качестве которой используется малая термостатируемая сепарационная установка (МТСУ), где при давлении максимальной конденсации определяется содержание конденсата в этом газе.

НАЗНАЧЕНИЕ

- Сепарация газа и газового конденсата;
- Замер дебитов газа сепарации и газового конденсата;
- Отбор проб газа и газового конденсата;
- Определение газоконденсатной характеристики флюида газоконденсатных залежей;
- Определение содержания механических примесей в продукции скважины.

ПРЕИМУЩЕСТВА

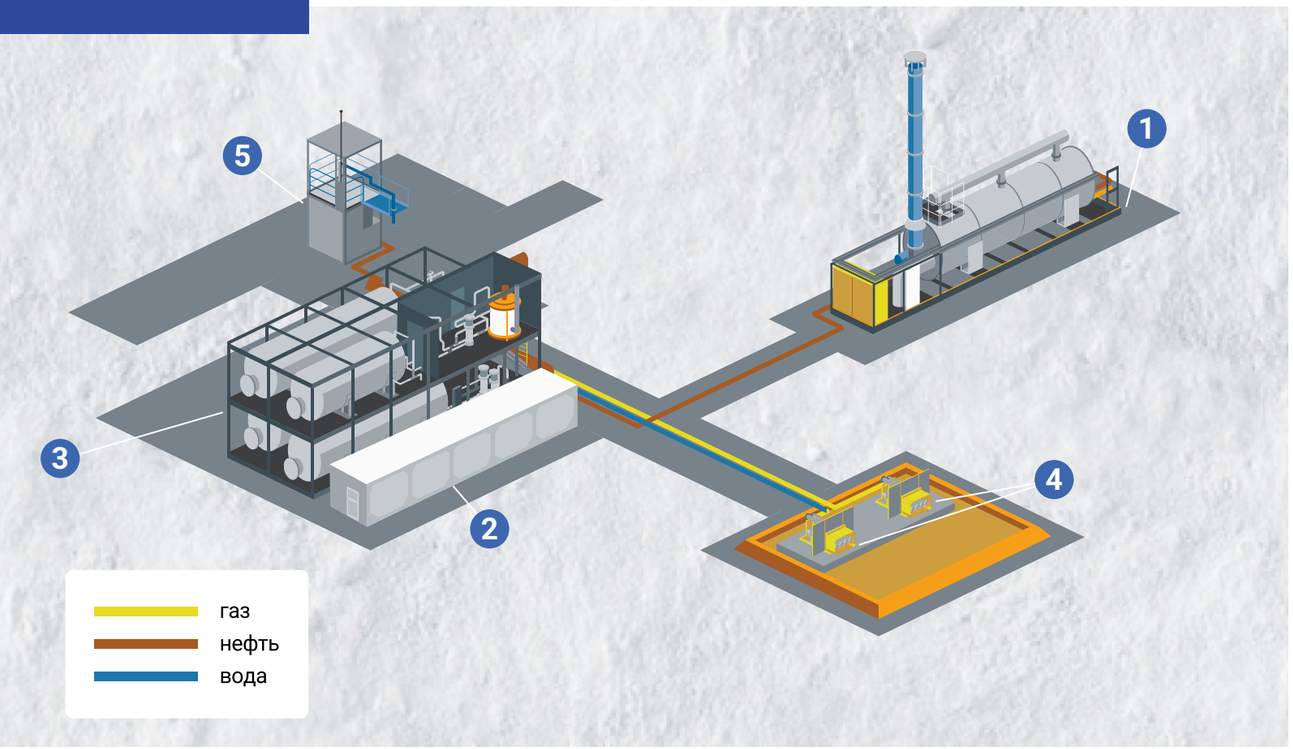
- Проведение газоконденсатных исследований без утилизации пластового флюида;
- Разделение смеси на три фазы и замер каждой фазы в отдельности (газ, конденсат, вода);
- Полностью автоматизированный процесс проведения исследования (современные датчики давления, температуры, расхода жидкости и газа, клапаны-регуляторы, уровнемеры с выводом на автоматизированное рабочее место (АРМ) оператора);
- Широкий диапазон замеряемых параметров;
- Мобильность и полная автономность комплекса;
- Высокая скорость монтажа установки;
- Безопасное ведение технологического режима установки (реализована система пожарной сигнализации и система оповещения и управления эвакуации людей при пожаре с передачей сигналов на АРМ оператора, с отключением питания установки по сигналу «пожар»);
- Аттестована методика измерений расхода газа, конденсата и воды с применением ПКИОС.

ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ

- Технологический автоматизированный сепарационно-замерной блок (ГС-1) в комплекте на шасси прицепе;
- Блок манифольда;
- Пескоуловитель;
- МТСУ;
- Комплекты оборудования КИПиА и АСУ ТП;
- Комплект кабельной продукции с переносными опорами для обеспечения связи между блоками ГС-1 и операторной;
- Комплект запасных частей и принадлежностей на период гарантийного срока;
- Паспорта на сосуды, емкости, трубную обвязку, запорную и регулирующую арматуру, приборы КИПиА;
- Сертификат соответствия требованиям технического регламента;
- Технологический регламент на работу установки;
- Рекомендации по расходам в зависимости от давления в аппарате (в виде графика).

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

Моноблок



Состоит из:

1. Блок нагрева скважинной продукции
2. Нефтегазовый сепаратор
3. Накопительные емкости с возможностью сброса воды
4. Горизонтальные факельные установки с возможностью испарения попутной пластовой воды
5. Автоматизированная система налива

Моноблок – единый технологический блок (аппарат), смонтированный из различных блоков типизированной линейки аппаратов в транспортном габарите 40-футового контейнера. Внутри он разделён на секции, каждая из которых отвечает за свой этап подготовки. Основное оборудование монтируется единым блоком, что исключает необходимость создания противопожарных разрывов. Это сокращает площадь застройки и время монтажа. Интеграция процессов в одном аппарате решает задачи нескольких ступеней (сепарация, подогрев, отстой), что исключает негативное влияние «турбулизации» (перемешивания) между разными аппаратами в традиционной схеме. Моноблок способен работать без постоянного присутствия персонала благодаря развитой системе автоматизации.

Повышенная пожаробезопасность обеспечивается за счёт герметичности и использования соответствующих систем.

Вариативность комплектации: технологическую схему и комплектацию подбирают под конкретные условия: физико-химические свойства смеси, требуемое качество подготовки, производительность.

Такие решения особенно актуальны для малых и средних месторождений, где нецелесообразно разворачивать громоздкие блочно-модульные комплексы.

НАЗНАЧЕНИЕ

- Предварительный сброс подтоварной воды на кустовой площадке и закачка ее в пласт;
- Подготовка нефти на кустовой площадке до 1, 2, 3 группы качества по ГОСТ Р 51858-2020.

ПРЕИМУЩЕСТВА

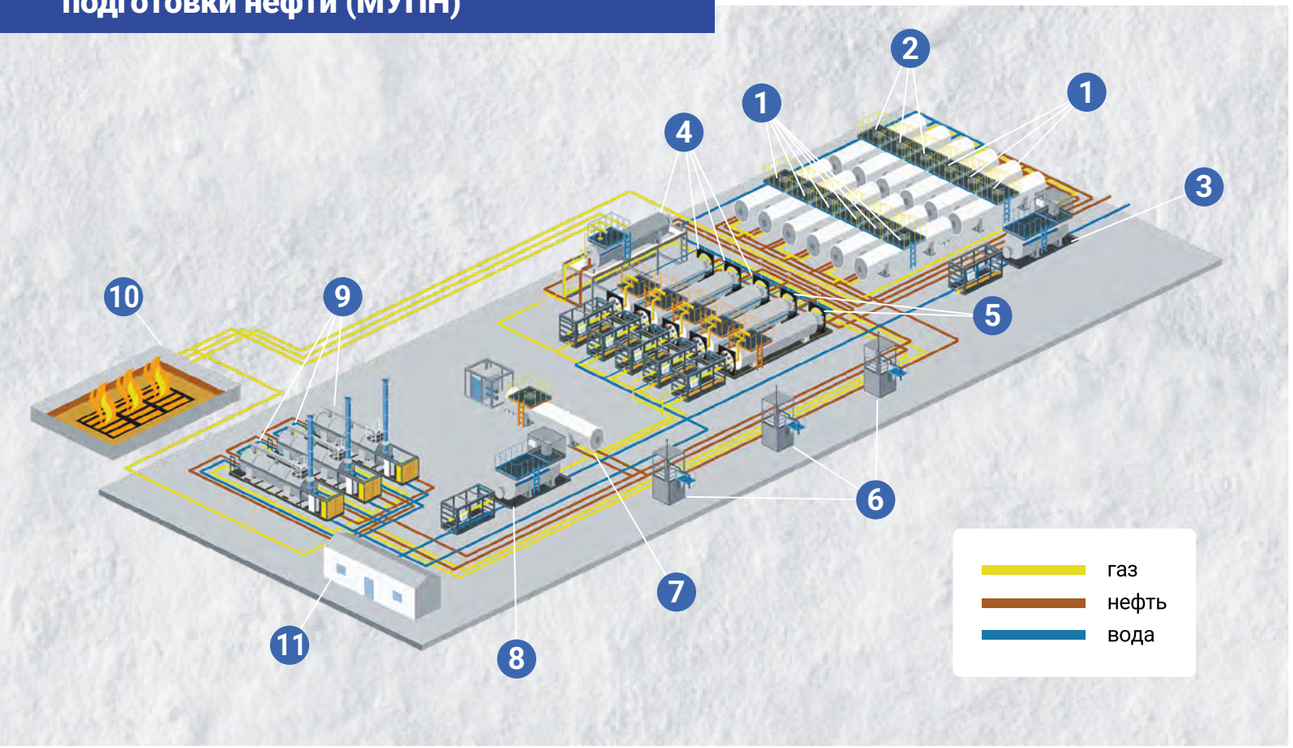
- Предварительный сброс подтоварной воды на кустовой площадке и закачка ее в пласт;
- Подготовка нефти на кустовой площадке до 1, 2, 3 группы качества по ГОСТ Р 51858-2020;
- Уменьшение сроков монтажа и ввода в эксплуатацию;
- Эффективность передислокации и повторного использования;
- Безлюдная технология эксплуатации.

ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ

- НГСВ-25-1.6;
- НГСВ-17-0,6;
- ЕН-31-0,6;
- ЕВ-31-0,6;
- Насосный узел;
- Узел дозирования реагента;
- Емкость хранения реагента;
- Насос дозировочный;
- Узел учета топливного газа;
- Узел учета газа ВД;
- Узел учета газа НД;
- Узел учета нефти;
- Узел учета воды;
- Печь прямого нагрева;
- Теплообменник кожухотрубчатый.

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

Мобильная (передвижная) установка подготовки нефти (МУПН)



Состоит из:

1. Буферные емкости нефти
2. Буферные емкости воды
3. Емкость пресной воды
4. Нефтегазовые сепараторы
5. Отстойники нефти
6. Автоматизированные системы налива
7. Емкость дренажная
8. Емкость аварийная
9. Блоки нагрева скважинной продукции
10. Закрытая факельная установка
11. Операторная

Мобильная установка подготовки нефти (МУПН) – это комплектное техническое устройство для разделения продукции нефтяных скважин на нефть, попутный нефтяной газ (ПНГ), попутную пластовую воду (ППВ), подготовки нефти до требований ГОСТ Р 51858-2002 (ГОСТ 31378-2009) «Нефть. Общие технические условия», подготовки до требований заказчика и утилизации ПНГ и ППВ (выпаривание ППВ на ГФУ, закачка ППВ в пласт или водопоглощающую скважину). МУПН (в зависимости от задания Заказчика) обеспечивает транспорт нефти как автомобильными цистернами через систему автоматизированного налива (АСН), так и в системы трубопроводного транспорта нефти через насосную внешней откачки, систему измерения количества и качества нефти. Состоит из блоков максимальной заводской готовности, с размещением оборудования на рамном основании. Осуществляется полный спектр услуг от проектирования, строительно-монтажных работ (СМР), пуско-наладочных работ (ПНР) до эксплуатации построенных объектов собственным персоналом.

НАЗНАЧЕНИЕ

- Разделение продукции скважин на три материальных потока – нефть, газ и воду;
- Обессоливание нефти и ее подготовка до требований ГОСТ Р 51858-2002 (ГОСТ 31378-2009) «Нефть. Общие технические условия»;
- Отгрузка нефти автотранспортом, либо в трубопроводную систему;
- Подготовка попутной пластовой воды до требований заказчика к закачке в водонагнетательные скважины системы поддержания пластового давления (ППД), утилизацию воды выпариванием на ГФУ;
- Использование ПНГ для выпаривания попутной пластовой воды на ГФУ и на собственные нужды для блоков нагрева нефтяной эмульсии и электростанции собственных нужд;
- Измерение количественных и качественных показателей по каждому материальному потоку, ручной и автоматический отбор проб для лабораторного анализа качественных показателей.

ПРЕИМУЩЕСТВА

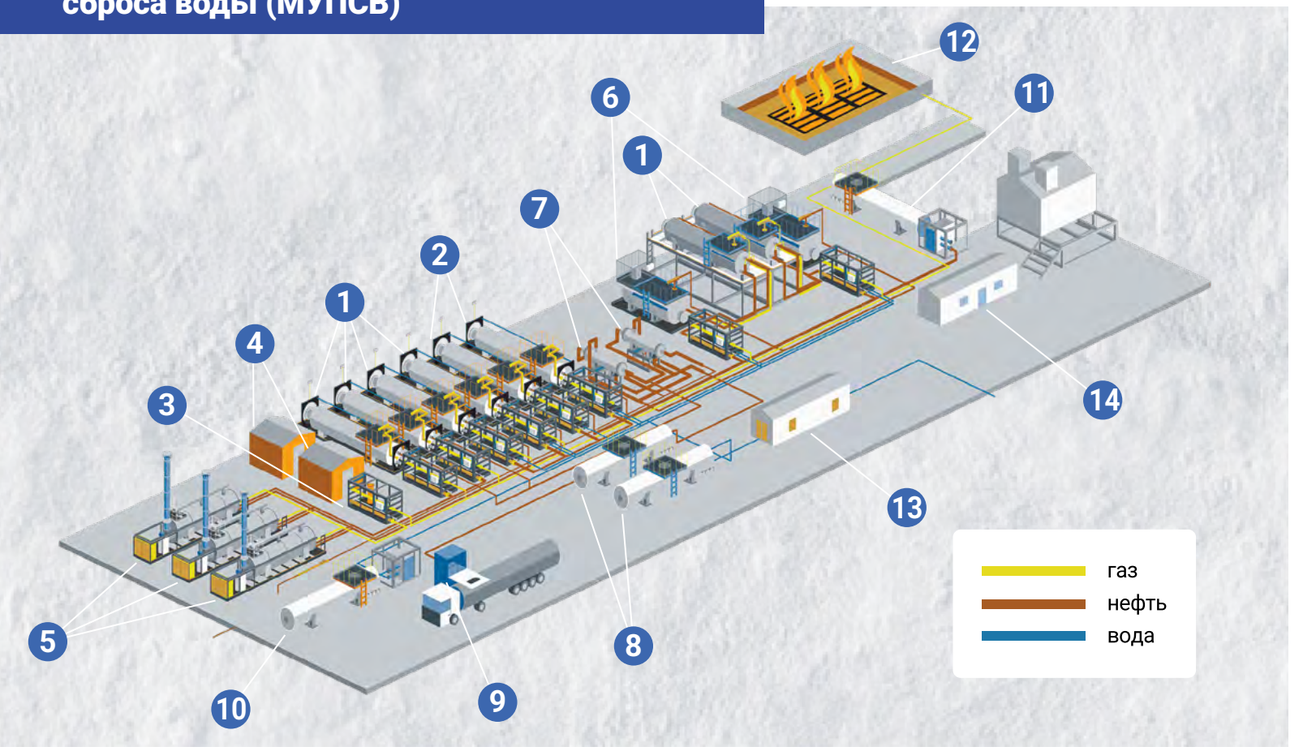
- Ранняя монетизация продукции скважин до окончания капитального строительства объектов обустройства месторождения;
- Быстрое наращивание (при необходимости) производительности МУПН при вводе скважин и росте добычи нефти;
- Возможность изменения состава оборудования МУПН в зависимости от уточнённых геологических условий и профилей добычи эксплуатационных скважин;
- Возможность комплектации МУПН закрытыми факельными установками амбарного типа, повышение экологичности и безопасности;
- Возможность изготовления МУПН по индивидуальному заказу и по типовому ряду технологических линий;
- Возможность поэтапного ввода технологических линий в эксплуатацию.

ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ

- Технологический комплекс в согласованной с заказчиком комплектации;
- Проектная и рабочая документация для строительства и прохождения экспертизы промышленной безопасности;
- Эксплуатационная документация (паспорт, руководство по эксплуатации), разрешительная документация, технологический регламент;
- Система сбора, обработки информации и управления технологическим процессом (АСУ ТП) с АРМ оператора;
- Комплект ЗИП.

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

Мобильные установки предварительного сброса воды (МУПСВ)



Состоит из:

1. Нефтегазовые сепараторы
2. Отстойники нефти
3. Газовый сепаратор
4. Блоки дозирования реагента
5. Блоки нагрева скважинной продукции
6. Электродегидраторы
7. Теплообменники
8. Буферные емкости воды
9. Автоматизированная система налива
10. Емкость пресной воды
11. Емкость дренажная
12. Закрытая факельная установка
13. Блочно-кустовая насосная станция
14. Операторная

Мобильная установка предварительного сброса воды (МУПСВ) – комплектное технологическое устройство для предварительного отбора воды продукции высокообводненных скважин. Предназначена для обезвоживания нефти до требований заказчика с целью повышения пропускной способности системы нефтесбора. Газ под собственным давлением возвращается в систему нефтесбора, газ низкого давления используется на собственные нужды для подготовки нефти и выработки электроэнергии. Отделенная попутная пластовая вода подготавливается до требований заказчика и закачивается в систему поддержания пластового давления (эксплуатационный пласт) при помощи насосов высокого давления (ГНУ, ЦНС) или шурфовых насосов.

НАЗНАЧЕНИЕ

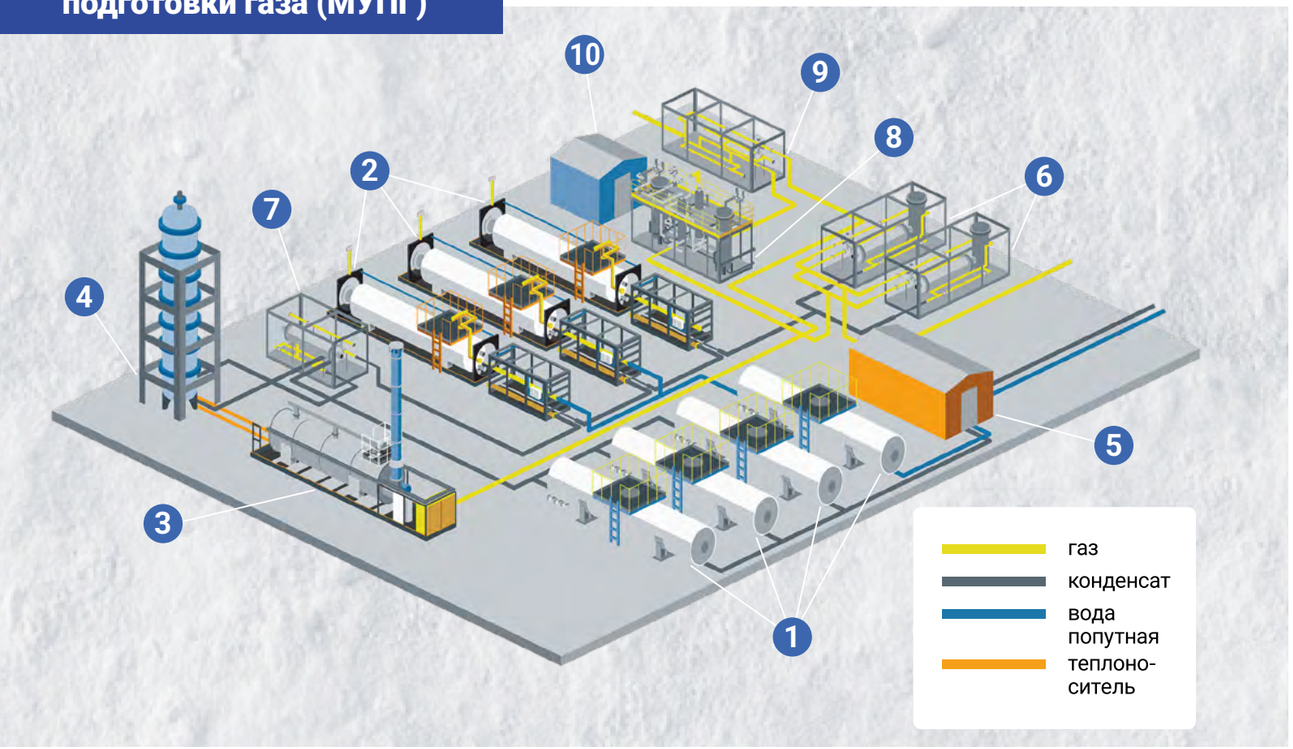
- Сброс попутной пластовой воды при высокой обводненности продукции скважин;
- Закачка отделенной попутной пластовой воды в систему ППД или выпаривание на ГФУ;
- Возврат газа высокого давления в систему нефтесбора;
- Подготовка и использование на собственные нужды газа низкого давления;
- Откачка предварительно обезвоженной нефти в систему нефтесбора;
- Раздельный учет материальных потоков: газ высокого давления, газ низкого давления, вода для закачки в ППД, предварительно обезвоженная нефть.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Возможность применения на любом этапе разработки месторождения для повышения пропускной системы нефтесбора;
- Возможность снижения давления на кусту скважин при высокой обводненности и низком газовом факторе с отделением и сжиганием газа на ГФУ;
- Быстрый монтаж и демонтаж установки;
- Возможность перебазирования с участка на участок.

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

Мобильная установка подготовки газа (МУПГ)



Состоит из:

1. Буферные емкости хранения конденсата
2. Блоки сепараторов
3. Блок нагрева скважинной продукции
4. Колонна стабилизации газового конденсата
5. Блок насосной откачки конденсата
6. Пробкоуловитель с газовым сепаратором
7. Теплообменник
8. Блок осушки газа
9. Блок подготовки топливного газа с системой измерения количества газа
10. Блок дозирования реагента

Мобильная установка подготовки газа (МУПГ) — это комплектное техническое устройство, состоящее из группы технологических блоков, для подготовки газа до требований заказчика. Мобильные установки в среднем в 4 раза сокращают сроки обустройства инфраструктуры газового промысла в сравнении со стандартными решениями. Блочная структура установок позволяет обеспечивать компоновку установки оборудованием в соответствии с требованиями заказчика к подготовке газа. Состоит из блоков максимальной заводской готовности, с размещением на рамном основании. Монтаж установки производится на подготовленную площадку с уплотненным грунтом и плитным основанием. Блоки МУПГ имеют конструкцию, позволяющую оперативно произвести монтаж, демонтаж, перебазировку и подготовку установки к эксплуатации на новом месте.

НАЗНАЧЕНИЕ

- Подготовка газа: прием газа в пробкоуловители для отделения жидкостных пробок, низкотемпературная сепарация (низкотемпературная конденсация) газа для достижения требуемой температуры точки росы по воде и углеводородам, выделение конденсированной жидкости;
- Учет расхода газа с требуемой точностью;
- Контроль качества газа;
- Подготовка попутного нефтяного газа для дальнейшего компримирования и подачи в систему газосбора.

ПРЕИМУЩЕСТВА

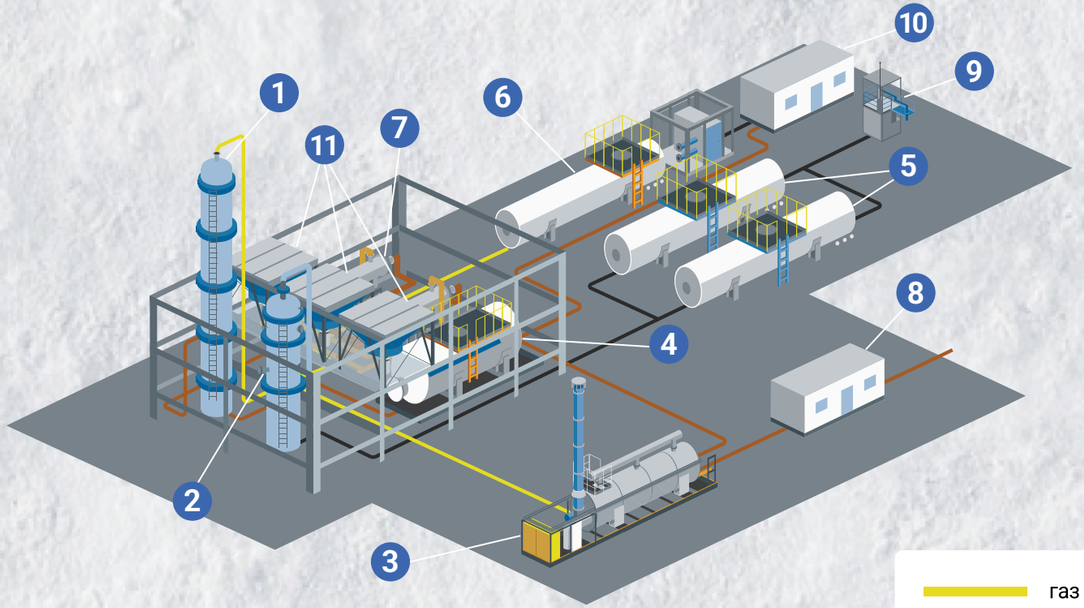
- Ранняя монетизация продукции скважин до окончания капитального строительства объектов обустройства месторождения;
- Полная заводская готовность сокращает срок монтажа и ввода в эксплуатацию (дает возможность немедленно приступать к монтажу оборудования на месте эксплуатации);
- Возможность использования в различных климатических условиях;
- Значительный срок эксплуатации – 20 лет;
- Возможность изготовления как по индивидуальным исходным данным, так и использования типовых решений;
- Возможность изменения комплектации по желанию заказчика;
- Гибкость технических решений к различным условиям эксплуатации месторождения и свойствам добываемого газа.

ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ

- Технологический комплекс в согласованной с заказчиком комплектации;
- Проектная и рабочая документация для строительства и прохождения экспертизы промышленной безопасности;
- Эксплуатационная документация (паспорт, руководство по эксплуатации), разрешительная документация, технологический регламент;
- Система сбора, обработки информации и управления технологическим процессом (АСУ ТП) с АРМ оператора;
- Комплект ЗИП.

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

Мини НПЗ (малотоннажный нефтеперабатывающий завод)



Состоит из:

1. Ректификационная колонна
2. Стриппинг-колонна ДТ
3. Печь нагрева
4. Блок АВО (автоматическое воздушное охлаждение)
5. Блок буферных емкостей
6. Дренажные емкости
7. Блок теплообменников
8. Насосная станция нефти и СИКН
9. Блок автоматизированной системы налива, АСН
10. Насосная станция нефти, мазута и СИКН
11. Воздушные холодильники АВО

Мини НПЗ для выработки дизельного топлива — это компактная технологическая установка, которая позволяет получать дизельную фракцию из углеводородного сырья (нефти, стабильного газового конденсата) прямо на месте добычи или потребления. Ключевое её преимущество — модульность и заводская готовность.
Комплекс поставляется в виде отдельных блоков, которые быстро монтируются на площадке. Основная технология установки – процесс ректификации. В колонном аппарате нефть разделяется на фракции: прямогонного бензина, дизельного топлива и тяжелых фракций нефти.

НАЗНАЧЕНИЕ

Локальное производство топливной фракции ДТ прямо на месте добычи сырья (нефти, газового конденсата) или рядом с объектами удаленных месторождений.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Сокращение логистики;
- Быстрый ввод в эксплуатацию за счет заводского выпуска блоков;
- Снижение капитальных затрат за счет снижения масштаба производства;
- Оперативность и надёжность снабжения. Собственное производство на месте минимизирует риски остановки производства из-за срыва поставок топлива.

ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ

- Узел приёма и учета сырья;
- Блок обезвоживания и обессоливания;
- Теплообменный блок;
- Блок нагрева сырья;
- Атмосферная ректификационная колонна;
- Блоки конденсации и стабилизации фракций;
- Система контроля, автоматизации и безопасности;
- Системы откачки продуктов в емкости хранения;
- Система отгрузки и коммерческого учета ДТ.

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ



Оренбургская область

Размер площадки:
25 x 70 М

Мобильная установка подготовки нефти (МУПН-800)

Подготовка нефти до 2 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Отгрузка нефти в автоцистерны;
- Утилизация подтоварной воды на факельной установке;
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужны;
- Утилизация попутного нефтяного газа.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ЖИДКОСТЬ - 800 М³/СУТ
НЕФТЬ - 500 М³/СУТ
ВОДА - 200 М³/СУТ
ГАЗ - 1 000 М³/СУТ







Ямало-Ненецкий автономный округ

Размер площадки:
190 х 40 М

Мобильная установка подготовки нефти (МУПН-1000)

Подготовка нефти до 1 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Давление на входе до 70 МПа;
- Отгрузка нефти в автоцистерны;
- Парк хранения нефти 900 м³;
- Утилизация подтоварной воды на факельной установке;
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужны;
- Утилизация попутного нефтяного газа.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:
ЖИДКОСТЬ - 1 000 М³/СУТ
НЕФТЬ - 1 000 М³/СУТ
ВОДА - 100 М³/СУТ
ГАЗ - 1 600 000 М³/СУТ







Красноярский край

Размер площадки:
160 х 40 М

Мобильная установка подготовки нефти (МУПН-5200)
(эксплуатация №1)

Подготовка нефти до 3 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

- Магистральный транспорт нефти с давлением до 6,3 МПа;
- Закачка подтоварной воды в пласт;
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды;
- Утилизация попутного нефтяного газа.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ЖИДКОСТЬ - 5 200 М³/СУТ
НЕФТЬ - 2 800 М³/СУТ
ВОДА - 2 400 М³/СУТ
ГАЗ - 2 800 000 М³/СУТ







Ямало-Ненецкий автономный округ
Тазовский район

Размер площадки:
190 x 40 М

Мобильная установка подготовки нефти (МУПН-1500)

Подготовка нефти до 2 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Отгрузка нефти в автоцистерны;
- Утилизация подтоварной воды на факельной установке;
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужны;
- Утилизация попутного нефтяного газа.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ЖИДКОСТЬ - 1 100 М³/СУТ
НЕФТЬ - 1 000 М³/СУТ
ВОДА - 100 М³/СУТ
ГАЗ - 600 000 М³/СУТ







Ханты-Мансийский автономный округ — Югра

Размер площадки:
60 х 80 М

Мобильная установка подготовки нефти (МУПН-400)

Подготовка нефти до остаточного содержания воды не более 0,5%.

- Отгрузка нефти в автоцистерны;
- Парк хранения нефти 400 м³.

Подготовка подтоварной воды до остаточного содержания нефтепродуктов не более 40 мг/л, подготовка попутного нефтяного газа до требования ГОСТ 5542.

- Утилизация подтоварной воды, попутного нефтяного газа на ГФУ.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:
ЖИДКОСТЬ - 450 М³/СУТ
НЕФТЬ - 300 Т/СУТ
ВОДА - 100 М³/СУТ
ГАЗ - 47 000 М³/СУТ







Оренбургская область

Размер площадки:
150 х 85 М

Мобильная установка подготовки нефти (МУПН-3000 (1 ЭТАП))

Подготовка нефти до 1 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Отгрузка нефти в автоцистерны;
- Парк хранения нефти 900 м³.

Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

- Закачка подтоварной воды в пласт;
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды;
- Утилизация попутного нефтяного газа.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ЖИДКОСТЬ - 3 000 М³/СУТ
НЕФТЬ - 2 500 М³/СУТ
ВОДА - 600 М³/СУТ
ГАЗ - 2 500 000 М³/СУТ







Оренбургская область

Размер площадки:
40 х 30 М

Мобильная установка подготовки нефти (МУПН-2000 (2,3 ЭТАП))

Подготовка нефти до 1 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Отгрузка нефти в автоцистерны;
- Парк хранения нефти 900 м³;
- Закачка подтоварной воды в пласт;
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды;
- Утилизация попутного нефтяного газа.

Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

- Закачка подтоварной воды в пласт с давлением до 19 МПа;
- Очистка подтоварной воды от сероводорода.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ВОДА - 200 М³/СУТ
НЕФТЬ - 1 800 М³/СУТ
ГАЗ - 2 000 М³/СУТ







Ненецкий автономный округ

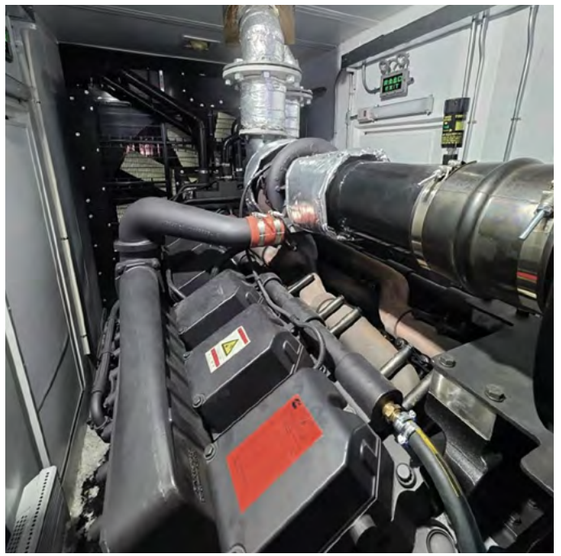
Размер площадки:
300 х 80 М

Мобильная установка подготовки нефти (МБСНУ-700)

Малогабаритная блочная сепарационная наливная установка предназначена для выполнения подготовки нефти до 2 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Подготовка нефти до нужных показателей качества;
- Временное хранение и отгрузка подготовленной нефти в автоцистерны;
- Подготовка подтоварной воды к последующей утилизации;
- Утилизация подтоварной воды на горизонтальной факельной установке;
- Подготовка попутного нефтяного газа для собственных технологических нужд;
- Утилизация попутного нефтяного газа на ГФУ.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:
ЖИДКОСТЬ - 700 М³/СУТ
НЕФТЬ - 600 М³/СУТ
ВОДА - 100 М³/СУТ
ГАЗ - 250 000 М³/СУТ







Красноярский край

Размер площадки:
160 х 40 М

МУПН-2800

Подготовка нефти до 3 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

- Магистральный транспорт нефти с давлением до 6,3 МПа;
- Закачка подтоварной воды в пласт;
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды;
- Утилизация попутного нефтяного газа.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:
ЖИДКОСТЬ - 2 800 М³/СУТ
НЕФТЬ - 1 100 М³/СУТ
ВОДА - 1 700 М³/СУТ
ГАЗ - 800 000 М³/СУТ







Мобильная установка подготовки нефти (МУПН-5200)
(эксплуатация № 2)

Подготовка нефти до 3 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

- Магистральный транспорт нефти с давлением до 6,3 МПа;
- Закачка подтоварной воды в пласт;
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды;
- Утилизация попутного нефтяного газа.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ЖИДКОСТЬ - 5 200 М³/СУТ
НЕФТЬ - 2 800 М³/СУТ
ВОДА - 2 400 М³/СУТ
ГАЗ - 2 800 000 М³/СУТ







Ямало-Ненецкий автономный округ

Размер площадки:
100 х 100 М

Установка деэтанизации конденсата мобильная (УДКМ-4600)

Подготовка деэтанизированного газового конденсата до требований СТО Газпром 75-2010.

- Переработка нестабильного газового конденсата путем 3-х этапной трапной системой подготовки;
- Подготовка газа деэтанизации на собственные нужды (дежурные горелки ЗФУ и блоки нагрева);
- Транспортировка деэтанизированного газового конденсата в магистральный конденсатопровод «Уренгой-Сургут»;
- Утилизация газа методом бездымного сжигания.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ПЕРЕРАБОТКА НЕСТАБИЛЬНОГО ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА -
4 600 М³/СУТ

УТИЛИЗАЦИЯ ГАЗА ДЕЭТАНИЗАЦИИ -
482 000 М³/СУТ







Республика Саха (Якутия)

Размер площадки:
160 х 270 М

Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-2)

- Подготовка газа и газового конденсата до показателей качества, установленных техническими условиями Заказчика;
- Поставка подготовленного газа в магистральный газопровод;
- Перекачка стабильного газового конденсата в товарный парк РВС;
- Подготовка природного газа для собственных технологических нужд;
- Утилизация пластовой воды на горизонтальной факельной установке.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ГАЗ (ВСЕГО) -
5 000 000 СТ. М³/СУТ(±5 %)

ГАЗОВЫЙ КОНДЕНСАТ
16,9 Г/М³







Самарская область

Размер площадки:
30 х 30 М

Мобильная установка предварительного сброса воды (МУПСВ-5500)

Подготовка нефти до 3 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

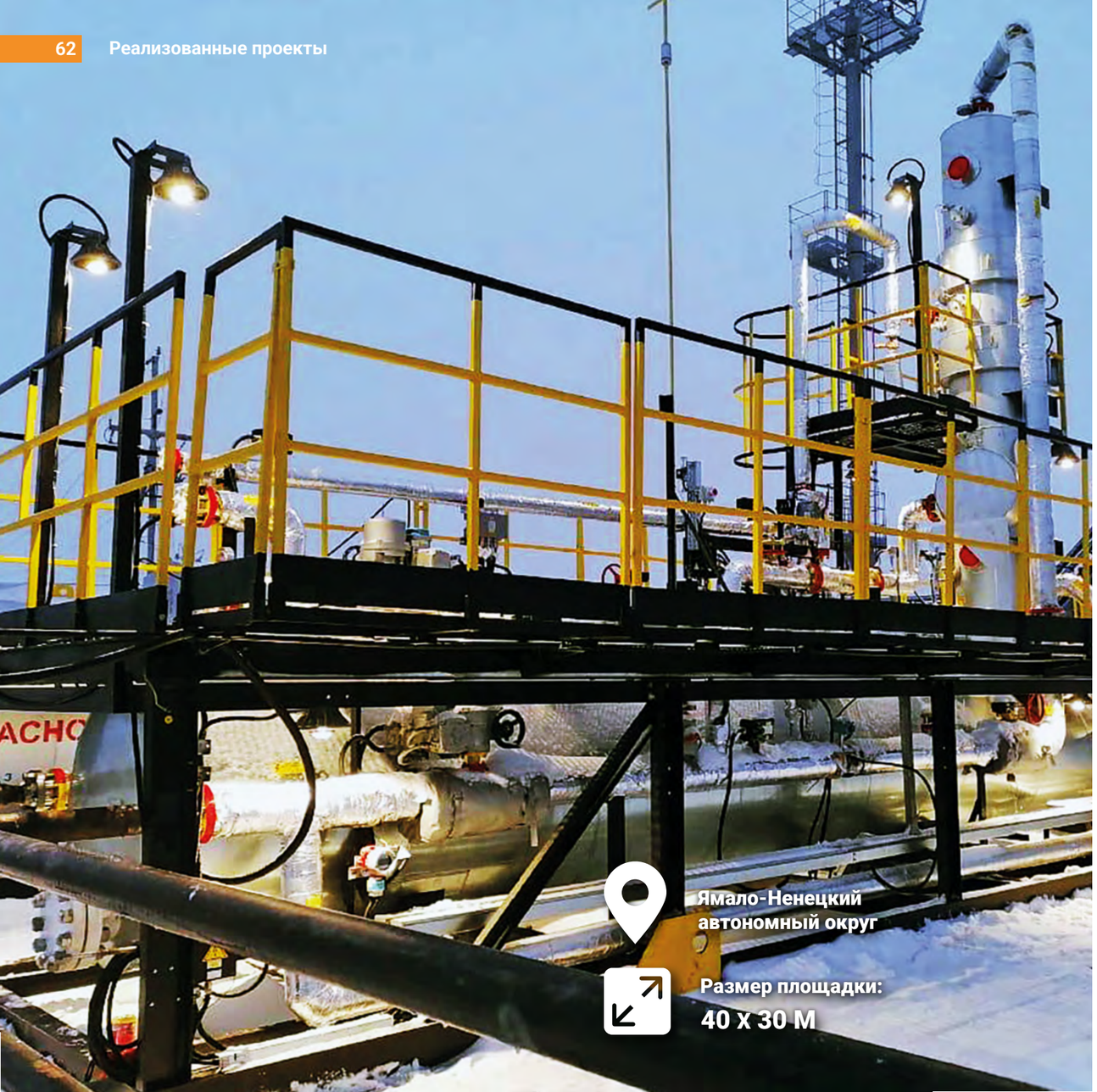
- Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству»;
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды;
- Утилизация газа методом бездымного сжигания.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ЖИДКОСТЬ - 5 500 М³/СУТ
НЕФТЬ - 2 500 М³/СУТ
ВОДА - 2 000 М³/СУТ







Ямало-Ненецкий автономный округ

Размер площадки:
40 х 30 М

Установка подготовки газа (УПГ)

Очистка (не менее – 98%), сепарация природного газа от мелкодисперсных механических примесей (от 2 мкм до 62,5 мкм) и водометанольной смеси, поступающих в потоке от газовой скважины.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ВОДА - 110 М³/СУТ

ГАЗ - 500 000 М³/СУТ







Томская область

Размер площадки:
150 х 90 М

Мобильная установка подготовки нефти (МУПН-1500)

Подготовка нефти до 1 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Магистральный транспорт нефти с давлением до 6,3 МПа;
- Закачка подтоварной воды в пласт;
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды;
- Утилизация попутного нефтяного газа.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ЖИДКОСТЬ - 1 500 М³/СУТ
НЕФТЬ - 900 Т/СУТ
ВОДА - 600 М³/СУТ







Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район Красноярского края

Размер площадки:
138 х 98 М

Передвижной комплекс исследования и освоения скважин (ПКИОС-500)

Предназначен для обеспечения подготовки нефти и газа в период ранней разработки до подтверждения запасов, а также для проведения предварительной экономической оценки рентабельности добычи.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ:

ЖИДКОСТЬ - **500 М³/СУТ**

НЕФТЬ - **400 Т/СУТ**

ПОДТОВАРНАЯ ВОДА - **500 М³/СУТ**

ПОПУТНЫЙ НЕФТЯНОЙ ГАЗ - **400 000 М³/СУТ**





СОДЕРЖАНИЕ

- О компании — 2
- Деятельность — 14
- Каталог оборудования — 20
- Реализованные проекты — 34

Сервис и аренда оборудования

г. Томск, пр. Развития, д. 3, стр. 1
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5151

Исследования и испытания скважин

г. Томск, пер. Телевизионный, д. 3, стр. 1
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5001

г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, д. 150
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5082

Производство и поставка оборудования

г. Кумертау, с. Маячный,
ул. Железнодорожная, д. 3, кор. 2
+7 (3476) 12-67-87

Химико-аналитическая лаборатория

г. Томск, пр. Академический, д. 8/8
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5005

Инжиниринг и реинжиниринг

г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 116, БЦ «Вафа», 3 этаж
+7 (3472) 62-98-99
+7 (3822) 66-01-30, доб. 3010

Обучение и повышение квалификации

г. Сочи, пр. Курортный, д. 92/5
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5112

oilteam@oilteam.ru
oilteam@tomsk.oilteam.ru

www.oilteam.ru vk.com www.youtube.com academyoge.com