



НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

ГАЗИНВЕСТПРОЕКТ

Современная,
высокотехнологическая
сервисная компания





«НК «ГАЗИНВЕСТПРОЕКТ»

это сервисная компания,
предоставляющая спектр услуг
для нефтегазовой промышленности
на отечественном и международном рынках

Мы используем самые современные технологии в сфере буровых растворов, а также предлагаем высококачественные химические реагенты собственного и импортного производства.

УСЛУГИ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫЕ КОМПАНИЕЙ «НК «ГАЗИНВЕСТПРОЕКТ»:

- 🌀 Сервисные услуги по буровым растворам
- 🌀 Обеспечение химическими реагентами
- 🌀 Сервисные услуги по отбору керна

Главная задача компании — наиболее качественное и оперативное выполнение всех требований Клиента и соблюдение взятых на себя обязательств.

ГЛАВНЫЕ ПРИОРИТЕТЫ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ «НК «ГАЗИНВЕСТПРОЕКТ»:

- 🌀 Максимальный результат
- 🌀 Высокий уровень безопасности труда и защита окружающей среды
- 🌀 Построение системы менеджмента качества
- 🌀 Обеспечение компании новейшим оборудованием и технологиями
- 🌀 Совершенствование знаний и повышение квалификации персонала

За счет эффективного управления технологической базой предприятия, мы имеем возможность предоставить наиболее выгодное для Заказчика ценовое предложение, обеспечивая при этом высокое качество продукции и предоставляемых услуг.



**СЕРВИСНЫЕ
УСЛУГИ ПО
БУРОВЫМ
РАСТВОРАМ**



НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ «ГАЗИНВЕСТПРОЕКТ» ОКАЗЫВАЕТ СЕРВИСНЫЕ УСЛУГИ ПО ПРИГОТОВЛЕНИЮ И КОНТРОЛЮ ПАРАМЕТРОВ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ

Мы располагаем полным спектром возможностей для эффективного решения организационных и технологических задач, возникающих при бурении на любых нефтегазоносных площадях Украины:

- 🌀 Современные системы растворов
- 🌀 Высококвалифицированный персонал, с многолетним опытом работы на месторождениях Украины
- 🌀 Техническое оснащение по стандартам API
- 🌀 Собственный, постоянно обновляемый склад химической продукции
- 🌀 Сертифицированные химические реагенты

**НАЧИНАЯ С 2012 ГОДА
КОМПАНИЯ
«ГАЗИНВЕСТПРОЕКТ»
УСПЕШНО ВЫПОЛНИЛА
ИНЖЕНЕРНОЕ
СЕРВИСНОЕ
СОПРОВОЖДЕНИЕ
БУРОВЫХ РАСТВОРОВ
В ПРОЦЕССЕ
СТРОИТЕЛЬСТВА БОЛЕЕ
ДВАДЦАТИ НЕФТЯНЫХ
И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН**

География деятельности компании «Газинвестпроект», распространяется по всей территории Украины начиная с разработки месторождений Крымского полуострова, шельфа Черного и Азовского морей и заканчивая участием в реализации проектов на месторождениях Днепровско-Донецкой Впадины (Восточной Украины), Закарпатья и Прикарпатья.

**НАША КОМПАНИЯ ИМЕЕТ ОПЫТ ОКАЗАНИЯ
СЕРВИСНЫХ УСЛУГ ПО БУРОВЫМ
РАСТВОРАМ В РАЗЛИЧНЫХ ГЕОЛОГО-
ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ:**

ФОНТАНОВСКОЕ ГКМ —

аномально высокое пластовое давление с прохождением химически активных глинистых отложений майкопского яруса, при забойной температуре 140°C. Использование ингибированного лигносульфонат-калиевого бурового раствора с плотностью 1500 кг/м³.

БЕЛОСАРАЙСКАЯ ПЛОЩАДЬ —

разведочное бурение на шельфе Азовского моря с прохождением химически активных глинистых отложений майкопского яруса. Использование ингибированного полимер-калиевый буровой раствор с плотностью 1300 кг/м³.

САХАЛИНСКОЕ ГКМ —

бурение скважин в интервалах эксплуатационных колонн с использованием высоко-ингибированного соленасыщенного малоглинистого бурового раствора в условиях нестабильных глинистых горных пород с высоким поровым давлением. Вскрытие продуктивных пластов В-16 с аномально высоким и В-21 с аномально низким пластовым давлением без изменения максимальной плотности бурового раствора.

Перепад давления в разных скважинах изменялся от 32 МПа (5750 м) до 36 МПа (5550 м).

Из четырех глубоких скважин, пробуренных на Сахалинском ГКМ с использованием системы безглинистого бурового раствора «БР-ПРОДГОР-ГИП» получен промышленный приток газа в соответствии с геологическим прогнозом.

ВОДЯНОВСКОЕ ГМ —

применение безглинистой системы бурового раствора «БР-ПРОДГОР-ГИП», утяжеленной до плотности 2200 кг/м³. Данная технология была использована во время прохождения интервалов продуктивных пластов в нижневизейских и турнейских отложениях, при бурении разведочной скважины. Работы проводились при забойной температуре 150°C и пластовом давлении 1100 атм. По результатам первой успешно пробуренной скважины, получен промышленный приток газа и перспектива интенсивной разработки месторождения эксплуатационным бурением скважин.

НАША КОМПАНИЯ УСПЕШНО ВНЕДРЯЕТ КАК ТРАДИЦИОННЫЕ, ОТНОСИТЕЛЬНО ПРОСТЫЕ СИСТЕМЫ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ ДЛЯ СТАНДАРТНЫХ ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ БУРЕНИЯ, ТАК И СЛОЖНЫЕ, ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНО ЕМКИЕ ТЕХНОЛОГИИ, С ПОМОЩЬЮ КОТОРЫХ УСПЕШНО РЕШАЮТСЯ СПЕЦИФИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ, ВОЗНИКАЮЩИЕ В ПРОЦЕССЕ БУРЕНИЯ СВЕРХГЛУБОКИХ, НАКЛОННО-НАПРАВЛЕННЫХ И ГОРИЗОНТАЛЬНЫХ СКВАЖИН.





СИСТЕМА БУРОВОГО РАСТВОРА «БР-ПРОДГОР-ГИП»

Для бурения интервалов продуктивных горизонтов используется специальная безглинистая система бурового раствора «БР-ПРОДГОР-ГИП»

ПРЕИМУЩЕСТВА

- ⌘ Максимальное снижение фильтрационных потерь
- ⌘ Показатели обратной проницаемости до 92 %
- ⌘ Оптимальный контроль содержания активной твердой фазы
- ⌘ Оптимальные смазывающие и антифрикционные свойства
- ⌘ Термическая стабильность системы до температуры 150 °С
- ⌘ Высокое качество первичного вскрытия продуктивных пластов
- ⌘ Максимальная очистка забоя и ствола скважины от шлама
- ⌘ Оптимальные реологические свойства для промывки скважины

ХИМИЧЕСКИЙ СОСТАВ СИСТЕМЫ «БР ПРОДГОР-ГИП»

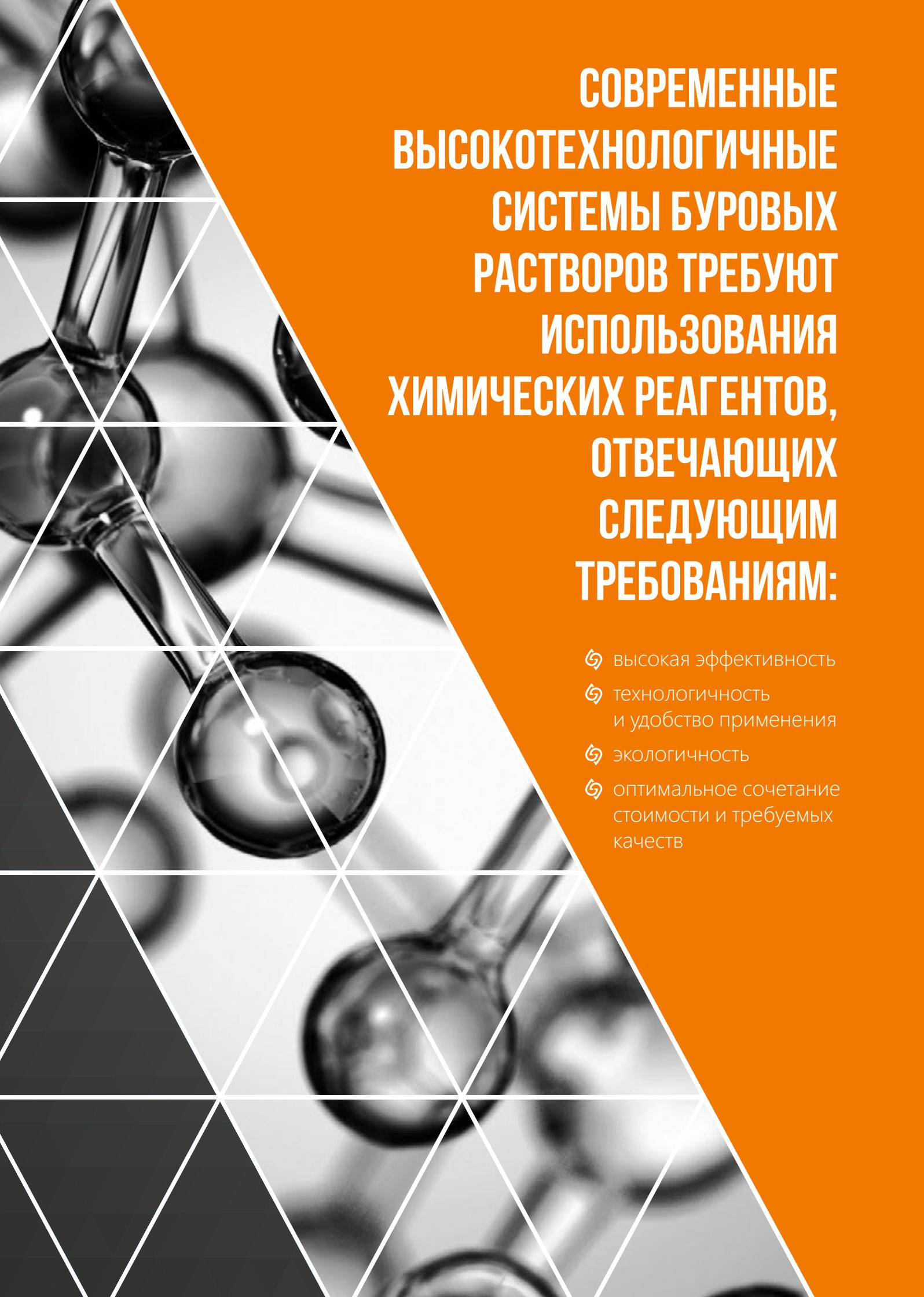
1. Минеральные ингибиторы:
 - основной KCl, от 60 до 100 кг/м³
 - вторичный NaCl, от 100 до 250 кг/м³
2. Крахмальные стабилизаторы, от 20 до 35 кг/м³
3. Биополимерный структурообразователь, от 2 до 4 кг/м³
4. Карбонат кальция, мраморная крошка, от 100 до 500 кг/м³
5. Смазывающая добавка «ECO Lub», от 1% до 2%
6. Пеногаситель «Defomax-GP», от 1 до 2 кг/м³
7. Бактерицид «Кристал 1000», 1 кг/м³
8. Наполнитель, «Есо Mix», от 2 до 5 кг/м³
9. Регуляторы щелочности, от 1 до 3 кг/м³
10. Комплексный ингибитор глинистых сланцев, от 5 до 10 кг/м³
11. ПАВ (неонол) – от 2 до 3 кг/м³
12. Утяжелитель «Барит» до необходимой плотности
13. Термические добавки, от 1 до 3 кг/м³

ОБЕСПЕЧЕНИЕ МЕР ПО ЗАЩИТЕ ПРОДУКТИВНЫХ ПЛАСТОВ ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ

- 🌀 снижение содержания активной твердой (глинистой) фазы < 14 кг/м³
- 🌀 снижение показателя фильтрации < 4 см³/30 мин
- 🌀 использование крахмальных полимеров стабилизаторов
- 🌀 использование высокоэффективного биополимера, специального ПАВ и органических смазывающих добавок
- 🌀 использование мраморной крошки в соответствии с размером пор коллектора
- 🌀 формирование фильтрационной корки с жесткой структурой, которая обеспечивает максимальную защиту от загрязнения пор коллектора

ПРЕИМУЩЕСТВА СИСТЕМЫ «БР-ПРОДГОР-ГИП» ПРИ БУРЕНИИ В ИНТЕРВАЛАХ ПРОДУКТИВНЫХ ГОРИЗОНТОВ

- 🌀 Стабильность основных параметров и технологических свойств
- 🌀 Высокое качество первичного вскрытия продуктивных пластов
- 🌀 Обеспечение результата на продуктивность скважины
- 🌀 Простота и эффективность управления качеством бурового раствора
- 🌀 Оптимальные условия промывки скважины
- 🌀 Максимальная устойчивость стенок скважины
- 🌀 Безопасные условия строительства скважины
- 🌀 Относительно низкая стоимость
- 🌀 Высокие технико-экономические показатели бурения



**СОВРЕМЕННЫЕ
ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНЫЕ
СИСТЕМЫ БУРОВЫХ
РАСТВОРОВ ТРЕБУЮТ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
ХИМИЧЕСКИХ РЕАГЕНТОВ,
ОТВЕЧАЮЩИХ
СЛЕДУЮЩИМ
ТРЕБОВАНИЯМ:**

- ↻ высокая эффективность
- ↻ технологичность
и удобство применения
- ↻ экологичность
- ↻ оптимальное сочетание
стоимости и требуемых
качеств

Химические реагенты, предлагаемые «НК «Газинвестпроект», позволяют эффективно решать технологические задачи, возникающие при бурении скважин. Данные продукты имеют значительную практику применения как нашими специалистами, так и другими ведущими компаниями в процессе работы на месторождениях Украины и ближнего зарубежья.

РЕГУЛЯТОРЫ ФИЛЬТРАЦИИ И ВЯЗКОСТИ

- 🌀 Полианионная целлюлоза высоковязкая
- 🌀 Полианионная целлюлоза низковязкая
- 🌀 Ксантановая камедь
- 🌀 Модифицированный крахмал РПС-М
- 🌀 Высокотемпературный модифицированный крахмал PAL CHECK
- 🌀 Гидролизированный полиакриламид
- 🌀 Глинопорошок бентонитовый
- 🌀 Комплексный реагент Drill optima

СМАЗЫВАЮЩИЕ И АНТИПРИХВАТНЫЕ РЕАГЕНТЫ

- 🌀 Смазывающая добавка Eco Lube
- 🌀 Смазывающая добавка РЗУ-300
- 🌀 Антиприхватная добавка для буровых растворов (ТУ У 20.5-36470766-008:2015)

ПРОЧИЕ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ ХИМРЕАГЕНТЫ

- 🌀 Пеногаситель Defomax-GP
- 🌀 Кольматант Eco-mix (различных марок)
- 🌀 Бактерицид Кристалл-1000
- 🌀 Модифицированный разжижитель на основе лигносульфонатов Лигнопак-М
- 🌀 Высокотемпературный разжижитель РВ-СМ
- 🌀 Комплексный ПАВ, для очистки бурового раствора
- 🌀 Мраморная крошка различных фракций
- 🌀 Баритовый утяжелитель



ИНГИБИТОРЫ СТенок СКВАЖИНЫ

- 🌀 Реагент на основе полигликолей (ТУ У 20.05-39481330-001:2016)
- 🌀 Сульфированный асфальт

ОБЩЕПРОМЫШЛЕННЫЕ ХИМРЕАГЕНТЫ

- 🌀 Калий хлористый
- 🌀 Натрий хлористый
- 🌀 Сода каустическая
- 🌀 Сода кальцинированная
- 🌀 Сода бикарбонат
- 🌀 Известь гашеная
- 🌀 Лимонная кислота

НАШЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПРЕДЛАГАЕТ ВЕСЬ СПЕКТР ХИМИЧЕСКИХ РЕАГЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕШЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ЗАДАЧ ПРИ БУРЕНИИ И КАПИТАЛЬНОМ РЕМОНТЕ СКВАЖИН





НАШИМИ СИЛЬНЫМИ СТОРОНАМИ ЯВЛЯЮТСЯ:

- ⌘ Неизменно высокое качество
- ⌘ Постоянное наличие необходимой продукции на складе в г. Полтава
- ⌘ Оперативность и ответственность
- ⌘ Готовность к поставке требуемой продукции круглосуточно и без выходных
- ⌘ Наличие собственного автотранспорта
- ⌘ Оказание высококвалифицированной технологической и консультационной поддержки



**ХИМИЧЕСКАЯ ПРОДУКЦИЯ
ИМЕЕТ СЕРТИФИКАТЫ КАЧЕСТВА
И ЗАКЛЮЧЕНИЯ СЭС**



**СЕРВИСНЫЕ
УСЛУГИ ПО
ОТБОРУ
КЕРНА**



**НАША КОМПАНИЯ ОКАЗЫВАЕТ УСЛУГИ ПО БУРЕНИЮ С ОТБОРОМ
КЕРНА. ОПЫТ И КВАЛИФИКАЦИЯ НАШИХ СПЕЦИАЛИСТОВ,
А ТАКЖЕ ИСПОЛЬЗУЕМОЕ СОВРЕМЕННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
ПОЗВОЛЯЕТ ОБЕСПЕЧИТЬ СРЕДНИЙ ВЫНОС КЕРНА БОЛЕЕ 90%**



**ВЫНОС КЕРНА
≥ 90%**

**Направлением по отбору керна руководят
высококвалифицированные специалисты в данной области**

В конце 2014 года силами «Газинвестпроект»
был отобран керн на скважине № 2
Водяновской площади

Отобрано керна 38,4 метров с его средним выносом 90%.

Интервалы бурения с отбором керна:

4321,5 – 4331,5 м; 4369,0 – 4377,4 м; 4421,0 – 4431,0 м; 4851,5 – 4861,5 м.

СЕРВИС БУРЕНИЯ С ОТБОРОМ КЕРНА ВКЛЮЧАЕТ:

- ⚡ выполнение работ по отбору керна в вертикальных, наклонно-направленных и горизонтальных нефтяных и газовых скважинах одно- и двухсекционными керноприемными устройствами
- ⚡ изучение геологических условий и подбор наиболее эффективной техники и технологии отбора керна
- ⚡ проектирование и заказ на изготовление разных конструкций керноприемных устройств
- ⚡ обеспечение бурильными головками типа PDC разных типов и модификаций
- ⚡ разработка и заказ на изготовление специальных компоновок низа бурильной колонны для отбора керна
- ⚡ технологическое и научно-методическое сопровождение процесса отбора керна высококвалифицированными специалистами непосредственно на скважинах
- ⚡ укладка керна в ящики и передача Заказчику по акту



ТЕХНОЛОГИЯ БУРЕНИЯ С ОТБОРОМ КЕРНА

На данный момент при бурении скважин с отбором керна наша компания использует керноприемные устройства **УКР-172/100** в одно- и двухсекционном исполнении с диаметром извлекаемого керна 100 мм. Наружный диаметр корпуса по основной длине составляет 175,0 мм. Для минимизации вибраций в процессе бурения с отбором керна, а также для повышения выноса керна, все керноприемные устройства укомплектованы корпусными центраторами диаметром 212,0 мм.



В качестве породоразрушающего инструмента, мы используем бурильные головки диаметром 215,9 мм, армированные двойным рядом алмазных породоразрушающих резцов (PDC), корпус имеет специальное износостойкое покрытие. Калибрующая поверхность усилена специальными алмазосодержащими вставками.

СПОСОБ БУРЕНИЯ – как роторный, так и с использованием винтовых забойных двигателей.

ДЛИНА ОДНОГО РЕЙСА – до 14 метров в зависимости от горно-геологических условий.

На поверхности керн укладывается в деревянные ящики, по желанию Заказчика – в пластиковые контейнеры.

Наработанные нашими сотрудниками в процессе своей деятельности уникальные приемы и операции при бурении с отбором керна, также являются частью технологии нашей компании.

Данное оборудование может использоваться при бурении с отбором керна в стволе скважины диаметром 215,9 – 295,3 мм.



ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КЕРНОПРИЁМНЫХ УСТРОЙСТВ УКР-172/100:

Наружный диаметр корпуса по основной длине, мм	175
Диаметр центраторов, мм	212
Длина устройства (одна/две секции), мм	8815/15900
Расчетная длина керноприемника (одна/две секции), мм	7195/14315
Присоединительные резьбы:	
- верхняя (муфта)	3-133 ГОСТ Р 50864-96
- нижняя (ниппель)	3-161 ГОСТ Р 50864-96
Масса устройства в сборе (одна/две секции), кг	850/1405
Допустимая подача насосов, л/с	25
Допустимая осевая нагрузка, т	1 – 8
Частота оборотов привода бурильной головки, мин ⁻¹ (об/мин)	0 – 120
Момент свинчивания присоединительной резьбы, кН м	13 – 15



«НК «Газинвестпроект» высоко ценит своих сотрудников и заботится о них. Предупреждение профессиональных заболеваний и травм, а также защита окружающей среды являются приоритетными задачами, и компания предоставляет все доступные средства и оказывает поддержку в этой области для достижения успеха.

Мы работаем в различных регионах. Тем не менее, компания всегда сохраняет твердую приверженность самым высоким стандартам охраны труда, здоровья и безопасности наших работников, Заказчиков и подрядчиков, а также защиты окружающей среды в районах, где мы живем и работаем.

В компании действуют политика и стандарты в области QHSE и каждый работник обязан проходить регулярные обучающие курсы. Наш успех напрямую зависит от нашей способности обеспечивать постоянное соблюдение принципов QHSE как приоритет для руководства и каждого работника.





Украина, 04210, г. Киев,
ул. Маршала Тимошенко, д. 21, корпус 2, офис 6.2.



+38 067 577-75-04; +38 067 546-62-72;
+38 050 310-97-90; +38 057 340-10-23.



info@gazinvestproject.com



<http://gazinvestproject.com>

