YUG-NEFTEGAZ

НОВЫЕ ИНВЕСТИЦИИ YUG-NEFTEGAZ В НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕКТОР ТУРКМЕНИСТАНА

Видение на 2024-2026

OGT 2023 INTERNATIONAL CONFERENCE & EXPO

TURKMEN FORUM Gaffney Cline NaPeCo

XXVIII МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ И ВЫСТАВКА «НЕФТЬ И ГАЗ ТУРКМЕНИСТАНА - 2023»

НАША ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

YUG-NEFTEGAZ

ЮГ-НЕФТЕГАЗ – сервисная компания, оказывающая полный спектр услуг для операторов нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений

Разведка и разработка углеводородных лицензий и блоков

Бурение нефтяных и газовых скважин и аренда бурового оборудования

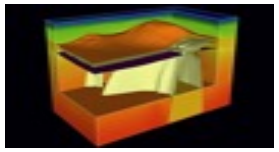
Капитальный ремонт скважин и интенсификация добычи

Переработка и трейдинг нефтепродуктов

Строительство и модернизация нефтегазовой инфраструктуры

Выполнение полевых геофизических исследований

Обработка и интерпретация сейсмических данных



НАША ИСТОРИЯ И ГЕОГРАФИЯ

YUG-NEFTEGAZ

ЮГ-НЕФТЕГАЗ – является частью группы YNG, которая работает в Центральной Азии, Северной Африке, и Азербайджане

Путь ЮГ-Нефтегаз в Туркменистане начался с пилотного контракта с ГК Туркменнебит в 2007 г.

TKM
с 2007

КРС и СЕРВИС | БУРЕНИЕ | СЕЙСМИКА | ПЕРЕРАБОТКА И ТРЕЙДИНГ

→ **КЛЮЧЕВОЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР**

AZE
с 2009

ТРЕЙДИНГ и ЛОГИСТИКА

→ **ТРЕЙДИНГОВЫЙ ЦЕНТР**

TUN
с 2014

РАЗВЕДКА И РАЗРАБОТКА | БУРЕНИЕ

→ **ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР**

UAE
с 2016

ТРЕЙДИНГ | ФИНАНСОВЫЕ ОПЕРАЦИИ

→ **ТРЕЙДИНГОВЫЙ И ФИНАНСОВЫЙ ЦЕНТР**

SGP
с 2006

КОРП. УПРАВЛЕНИЕ | ФИНАНСОВЫЕ ОПЕРАЦИИ

→ **УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ**

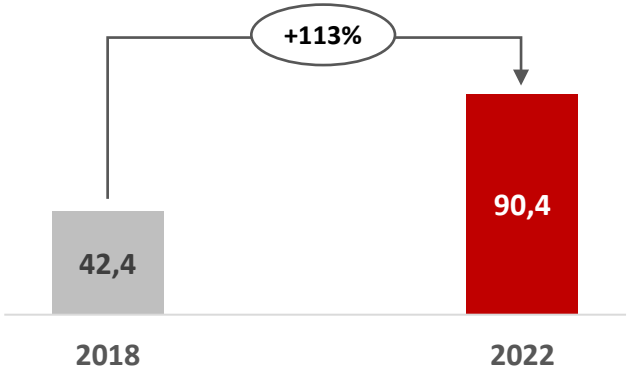
НАШИ РЕЗУЛЬТАТЫ

YUG-NEFTEGAZ

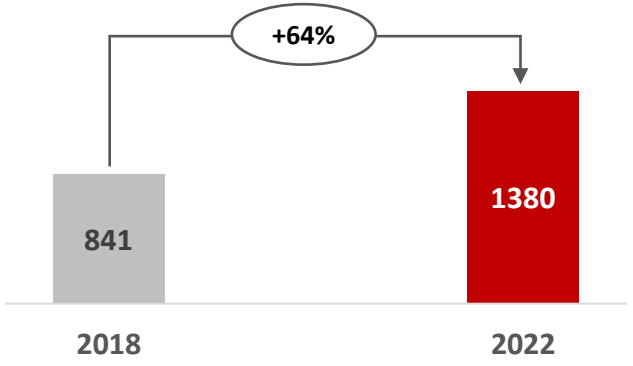
С начала работы в Туркменистане по базовому контракту, ЮГ-Нефтегаз обеспечил стабильный рост добычи новой нефти

Постоянно наращивая инвестиции компания обеспечила устойчивый рост добычи и налоговых отчислений в бюджет

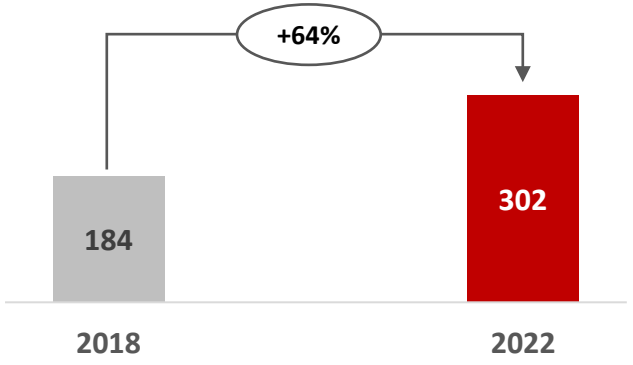
РОСТ ИНВЕСТИЦИЙ, МЛН. ДОЛ/ГОД



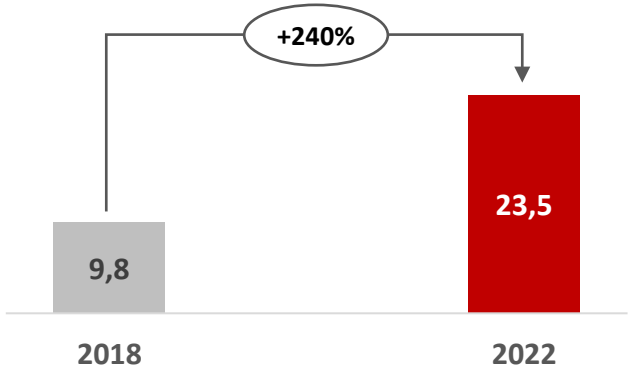
РОСТ СУТОЧНОЙ ДОБЫЧИ НОВОЙ НЕФТИ, Т/СУТ



РОСТ ДОБЫЧИ НА ДОЛЮ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯ, ТЫС. Т/ГОД



РОСТ НАЛОГОВЫХ ОТЧИСЛЕНИЙ, МЛН $/ГОД



РЕЗУЛЬТАТЫ

- **Добыто более 4200 тыс. т новой нефти***
- **Выполнено более 2300 сервисных операций***
- **Пробурено 23 новых скважины**
- **Сумма налоговых отчислений за 5 лет – 89,4 млн. $**

* С 2011 г.

ИНВЕСТИЦИИ НА 2024-2026 гг.

YUG-NEFTEGAZ

На период 2024-2026 гг. в планах компании инвестировать в 5 ключевых направлений:

- **Сервис и КРС**
- **Расширение бурения**
- **Интенсификация добычи**
- **Сейсмика**
- **Экологические проекты**

YUG-NEFTEGAZ

НАШИ ЗАДАЧИ

- **НАРАСТИТЬ ОБЪЕМЫ СЕРВИСА И ПРОВЕДЕНИЯ КРС**
- **УВЕЛИЧИТЬ ПАРК БУРОВЫХ УСТАНОВОК ДО 7 ЕД. И ВЫЙТИ НА УРОВЕНЬ БУРЕНИЯ 15-20 СКВ./ГОД**
- **ВНЕДРИТЬ ЗА 3 ГОДА ОТ 20 ДО 30 ЕДИНИЦ УСТАНОВОК ЭВН И ЭЦН**
- **ЗАВЕРШИТЬ ДЕЙСТВУЮЩИЕ ПРОЕКТЫ В 2024 Г. ПРИСТУПИТЬ К РЕАЛИЗАЦИИ НОВЫХ**

НАШИ ЦЕЛИ

Уровень инвестиций более 100 млн. $/год

Достижение уровня суточной добычи новой нефти до 1650 т/сутки (+ 20%)

Сокращение выбросов парниковых газов и CO_2

БУРЕНИЕ НОВЫХ СКВАЖИН

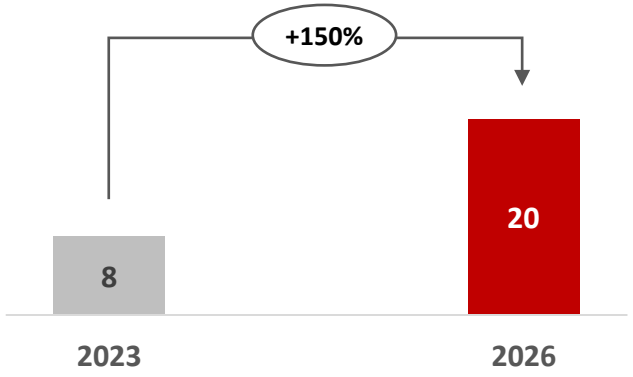
YUG-NEFTEGAZ

Сегодня ЮГ-НЕФТЕГАЗ обеспечивает постоянное бурение до 4-х новых скважин одновременно оперируя 5-ю буровыми установками

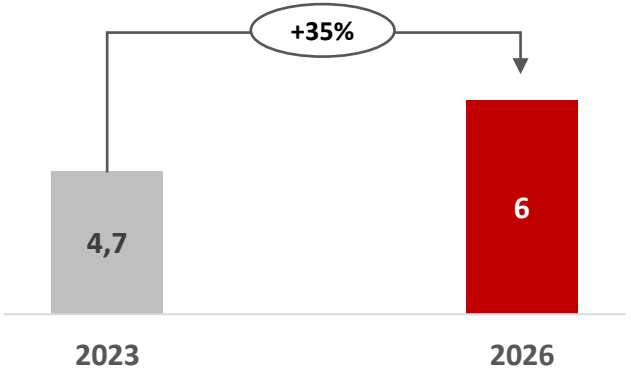
На всех пробуренных скважинах получен промышленный приток углеводородов

Компания планирует увеличить количество буровых станков большой грузоподъемности на 2 ед. до конца 2024 г.

ТЕМПЫ ВЕДЕНИЯ БУРОВЫХ РАБОТ, СКВ./ГОД



ГЛУБИНЫ СКВАЖИН, км



НАШИ ЦЕЛИ

Увеличение кол-ва. буровых установок до 7 ед.

Бурение до 6 скважин параллельно

Темп бурения: 15-20 новых скважин в год

Глубина бурения: до 6 км

Доля бурения с телеметрией: не менее 50%

МЕХАНИЗИРОВАННАЯ ДОБЫЧА НЕФТИ

YUG-NEFTEGAZ

Механизированная добыча нефти является набором технологий, которая позволит наращивать добычу нефти из действующих скважин при росте их эффективности

ЮГ-НЕФТЕГАЗ ПЛАНИРУЕТ ВНЕДРЕНИЕ:

1. **Винтовых скважинных насосов для относительно простых скважин**
2. **Установок ЭЦН для скважин со сложными условиями**

ЭВН - ВИНТОВЫЕ СКВАЖИННЫЕ НАСОСЫ

ВНЕДРЕНИЕ УЭВН ПОЗВОЛЯЕТ ДОСТИЧЬ:

1. Возможность работы на **глубине до 2 км**;
2. Производственная **мощность до 500 м³ в сутки;**
3. Максимальная **вязкость** жидкости **более 850 г/см3;**

ЭЦН – ЭЛЕКТРОЦЕНТРОБЕЖНЫЕ НАСОСЫ

ВНЕДРЕНИЕ УЭЦН ПОЗВОЛЯЕТ ДОСТИЧЬ:

1. Возможность работы на **глубине от 2 до 4 км**
2. Производственная **мощность до 1000 м³ в сутки;**
3. Максимальная **вязкость** жидкости **более 850 г/см3;**

НАШИ ЦЕЛИ

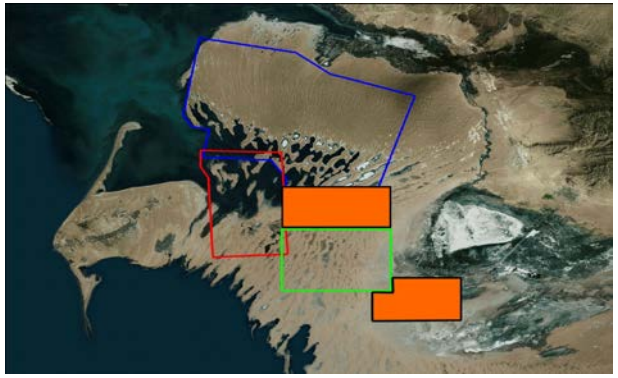
До 30 единиц винтовых и электроцентро-бежных насосов за 3 года на действующем фонде скважин

СЕЙСМИКА

YUG-NEFTEGAZ

Выполнение сейсмических исследований позволит сформировать объем ресурса для будущей добычи углеводородов в интересах государства

Компания готова развивать флот техники и повышать качество сервисных работ за счет новых вложений



МЕСТОРОЖДЕНИЕ «ВОСТОЧНЫЙ ГОТУРДЕПЕ»

- **Проведение 3D-сейсмических исследований недр с целью определения наиболее перспективных зон и горизонтов месторождения для формирования плана разработки**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ «ЮЖНЫЙ БУРУН»

- **Проведение 2D-сейсмических исследований недр с целью поиска и определения целевых структур для дальнейшего уточнения зон исследования и разработки**

ТЕХНИКА И ОБОРУДОВАНИЕ

- 92 единицы техники которые способны обеспечить выполнение:
  - Полевые сейсмические работы 3D - 500 км^2/год
  - Полевые сейсмические работы 2D - 700 погонных км/год
- Наличие собственного центра обработки и интерпретации данных

НАШИ ЦЕЛИ

2 месторожения до 2025 г.

250 км2 3D
245 км. пог. 2D

Завершение полевых работ – 4 кв. 2023

Обработка данных – 4 кв. 2024

Интерпретация данных – 3 кв. 2025

ПРОЕКТЫ СОКРАЩЕНИЯ ВЫБРОСОВ

YUG-NEFTEGAZ

ЮГ-НЕФТЕГАЗ планирует направить часть инвестиций в проекты экологической направленности

Партнером компании в данных проектах является VEMA Carbon S.A

НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

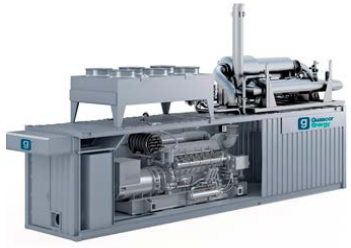
МОДЕРНИЗАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ НА UP-STREAM

Сокращение прямых утечек газа и выбросов при добыче, транспортировке и переарботке

РОСТ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОЦЕССОВ

Внедрение решений сокращения постребления э/э на единицу добытого продукта

ПОЛЕЗНАЯ УТИЛИЗАЦИЯ ПОПУТНОГО ГАЗА НА ПРОМЫСЛАХ



Отказ от факельного сжигания и использование газа для производства э/э

ВНЕДРЕНИЕ ВИЭ В СХЕМЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПРОМЫСЛОВ

Замена э/э традционного произвродства на э/э ВИЭ на промыслах

НАШИ ЦЕЛИ

Сокращение прямых выбросов метана при добыче нефти на скважинах YNG-PL

Рост энергоэффектив-ности тех.процессов

Интеграция технологий ВИЭ в процессы добычи

ПОТЕНЦИАЛ РАБОТЫ НА ГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ

YUG-NEFTEGAZ

Опыт деятельности ЮГ-НЕФТЕГАЗ позволяет использовать принципы работы компании для новых месторождений, в том числе и газо-конденсатных

Условием такой работы должно быть создание цикла переработки газа сервисной компании внутри Туркменистана, что создаст дополнительный эффект в экономике

№ 1 ОЦЕНКА СОСТОЯНИЯ ФОНДА СКВАЖИН И ВЫБОР МЕРОПРИЯТИЙ РЕМОНТА/ИНТЕНСИФИКАЦИИ ДОБЫЧИ

№ 2 СОГЛАСОВАНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ И ФИКСАЦИЯ «БАЗОВОГО УРОВНЯ» ДОБЫЧИ ПО СКВАЖИНАМ

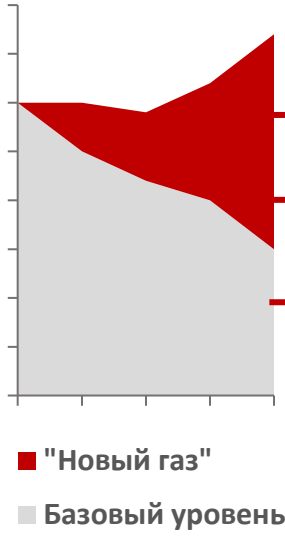
№ 3 ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНОГО СЕРВИСНОГО КОНТРАКТА НА РАБОТЫ ПО МЕСТОРОЖДЕНИЮ ПО ПРОГРАММЕ НА СРОК 15 ЛЕТ

№ 4 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ В СООТВЕТСТВИИ С ПРОГРАММОЙ В СОГЛАСОВАННЫЕ ЗАКАЗЧИКОМ СРОКИ

№ 5 СДАЧА ОБЪЕКТА ЗАКАЗЧИКУ, ФИКСАЦИЯ ЗАТРАТ И ДОСТИГНУТОГО УРОВНЯ ДОБЫЧИ «НОВОГО ГАЗА»

№ 6 ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЕНСАЦИИ ЗАТРАТ В ОБЪЕМЕ «НОВОГО ГАЗА» ДЛЯ ЭКСПОРТА И ПЕРЕРАБОТКИ ВНУТРИ СТРАНЫ

Доля Сервисной компании* до 40 %



Доля Недропользо-вателя

ВНУТРЕННЯЯ ПРЕРАБОТКА

100 %

60 + %

РЕСУРС:
ГК ТУРКМЕНГАЗ
ГК ТУРКМЕННЕФТЬ

YUG-NEFTEGAZ

БЛАГОДАРИМ ЗА ВНИМАНИЕ

YNG Private Limited

yng@yng-group.com

OGT 2023 INTERNATIONAL CONFERENCE & EXPO

TURKMEN FORUM Gaffney Cline NaPeCo