

# **МОНОЛИТ: проекты по переработке попутного нефтяного газа**

Москва  
2011

## Участники проекта

## Группа компаний «РОЗА МИРА» и ООО «МОНОЛИТ»



**Группа компаний «РОЗА МИРА»** существует с 1991г.

Основным видом деятельности Группы является торговля нефтепродуктами с полным циклом поставок: от транспортировки нефти на НПЗ до отгрузки нефтепродуктов конечным потребителям.

«РОЗА МИРА» работает с наиболее известными и эффективными компаниями, её партнёрами являются «Роснефть», «ЛУКОЙЛ», «Газпромнефтегаз», «Татнефть», «Башнефть», крупные зарубежные компании. За время своей деятельности группа суммарно поставила 20 млн.тонн нефтепродуктов.

**ООО «МОНОЛИТ»** входит в Группу компаний «РОЗА МИРА», курирует новое направление деятельности Группы по переработке попутного нефтяного газа (ПНГ).

ООО «МОНОЛИТ» является специализированной компанией по управлению проектами строительства и эксплуатации комплексов ПНГ, генерации электроэнергии и организации доставки получаемых продуктов потребителям.

Учитывая уникальность технологий, впервые применяемых в РФ, высокое качество и экологичность производимых газомоторных топлив, с целью узнаваемости на рынке компанией принято решение о реализации продукции под торговой маркой **BlueLine**.

## Партнёры ООО «МОНОЛИТ» в реализации проектов



**Правительство Ханты-Мансийского Автономного Округа — Югры**



**ОАО «НК «Роснефть»** — одна из крупнейших нефтегазовых компаний России, основные виды деятельности: разведка и добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии, а также сбыт произведенной продукции. Основным акционером Компании является государство, которому принадлежит более 75% акций.

Роснефть ведёт освоение Приразломного нефтяного месторождения в ХМАО—Югре.



**«Салым петролеум девелопмент Н.В.» (СПД)** — совместное предприятие, учредители: «Шелл Салым Девелопмент Б.В.» и ОАО «НК «Эвихон».

СПД ведёт освоение Салымской группы нефтяных месторождений в ХМАО—Югре.



**ОАО «НК «РуссНефть»** — вертикально-интегрированный нефтяной холдинг, входит в десятку крупнейших нефтегазовых компаний страны.

РуссНефть ведёт освоение Шапшинской группы нефтяных месторождений в ХМАО—Югре.



**Thermo Design Engineering Ltd., Canada (“TDE”)** — Одна из ведущих компаний в мире, специализирующаяся на оборудовании для производства природного газа и технологического оборудования с 1979 г. Опыт TDE представляет собой строительство около 250 заводов в Канаде и в мире.

TDE поставляет газоперерабатывающее оборудование для проекта.

Достигнуты долгосрочные двухсторонние договорённости с указанными разработчиками нефтегазовых месторождений об управлении ООО «МОНОЛИТ» проектами утилизации ПНГ на этих месторождениях.

## Консультанты ООО «МОНОЛИТ»

The Deloitte logo, consisting of the word "Deloitte" in a bold, blue, sans-serif font, with a small green dot above the final 'e'.

**«Делойт Туш Томацу»** — один из мировых лидеров в области предоставления профессиональных консалтинговых услуг в 140 странах мира.

Разработка финансово-экономических обоснований, электронных экономических моделей, консультации по структурированию финансирования.

The argus logo, featuring the word "argus" in a white, lowercase, sans-serif font, set against a blue rectangular background with a white curved line above the text.

**«Аргус Медиа (Россия) Лимитед»** — крупнейшее в мире независимое ценовое и аналитическое агентство, специализирующееся на освещении конъюнктуры рынков энергоносителей.

Аудит модели ценообразования основных продуктов переработки ПНГ, коммерческое консультирование.



**ООО «ФРЭКОМ»** — ведущая российская компания по оказанию услуг в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности.

Разработка «Оценки воздействия на окружающую среду» проектов по международным стандартам.



## Состояние утилизации ПНГ в Российской Федерации

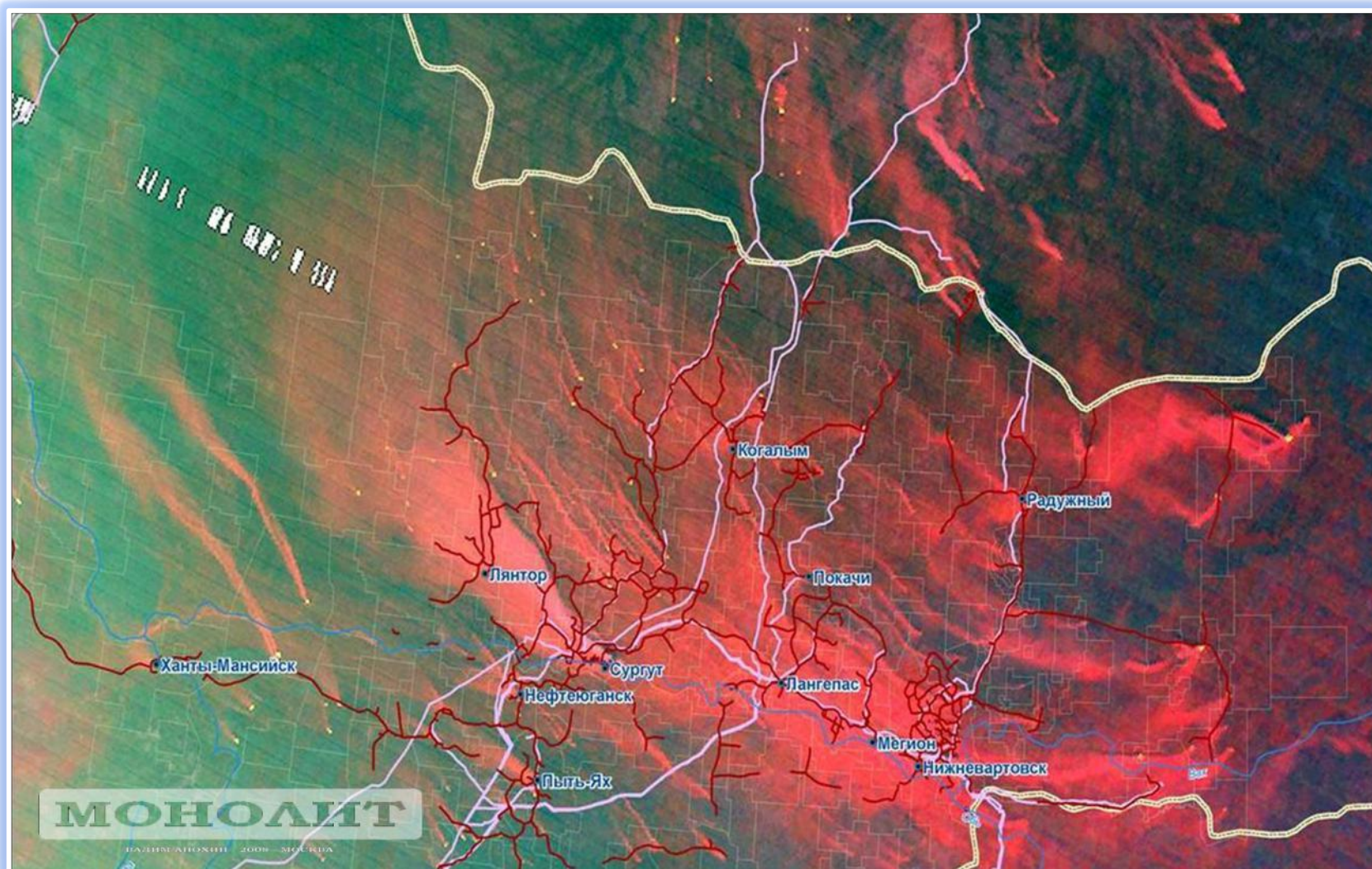


**Переработка ПНГ, добываемого на малых и средних месторождениях не рентабельна на существующих ГПЗ** в связи со следующим:

- необходимостью строительства газопроводов ПНГ от месторождений до ГПЗ;
- необходимостью строительства компрессорных станций;
- значительными эксплуатационными затратами существующих ГПЗ.

В настоящее время, ежегодные потери нефтяного газа от сжигания в факелах формируются, в основном, за счёт месторождений, удалённых от существующих ГПЗ, доля которых в России продолжает увеличиваться.

# Тепловые шлейфы факелов Западной Сибири

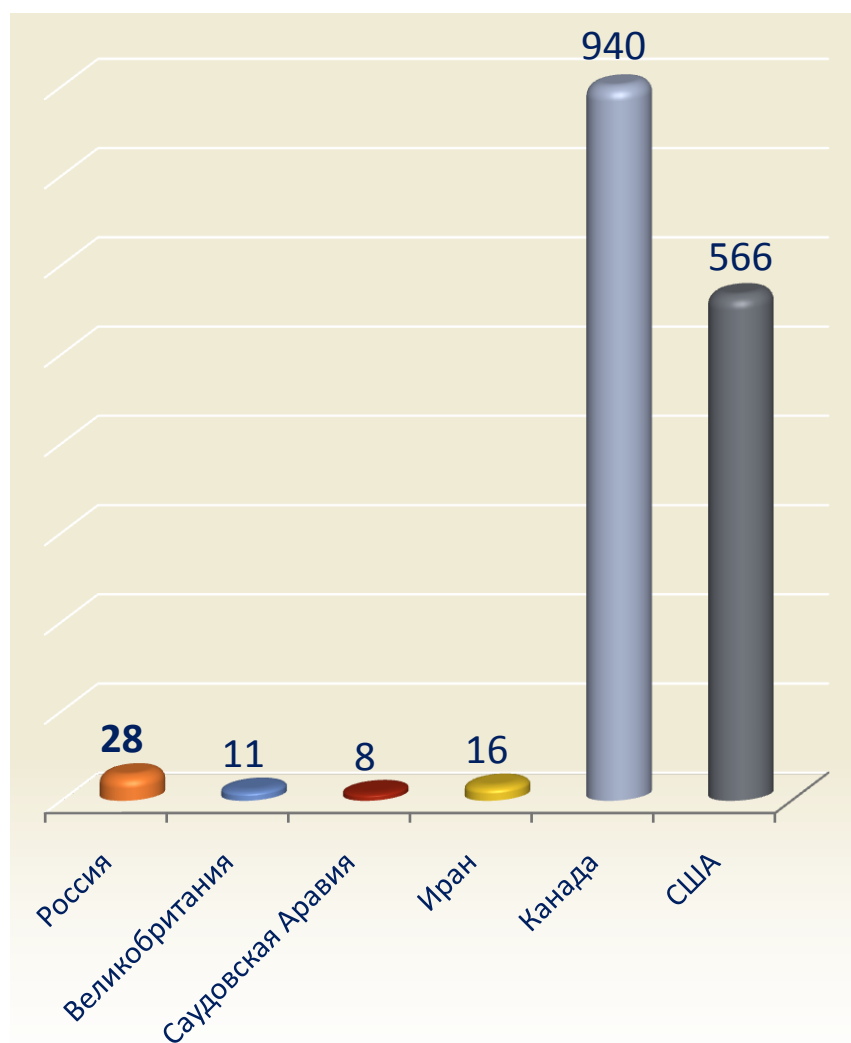


Космическая съёмка, 12 января 2006г.



## Состояние мощностей по газопереработке в мире в 2010 г.

Количество объектов по переработке ПНГ



Переработка ПНГ, млрд.м<sup>3</sup>





# Сравнение оборудования разных поколений газоперерабатывающих заводов



Edmonton Ethane Extraction  
(Канада, Эдмонтон)

Площадь — **4** Га.

МОЩНОСТЬ — 3 900 МЛН. м<sup>3</sup>/ГОД

Губкинский ГПК (Россия, ЯНАО)

Площадь — **34** Га.

МОЩНОСТЬ — 2 140 МЛН. м<sup>3</sup>/ГОД



## Инновации ООО «МОНОЛИТ» в утилизации ПНГ

ООО «МОНОЛИТ» является пионером применения в РФ передовых мировых подходов по глубокой переработке ПНГ:

- организация глубокой переработки ПНГ непосредственно на месторождениях;
- использование получаемого сухого отбензиненного газа (СОГ) для генерации электроэнергии для обеспечения потребностей месторождений;
- использование блочно-модульной схемы при строительстве газоперерабатывающих и энергогенерирующих комплексов ведущих западных компаний-производителей такого оборудования;
- использование мультимодальных танк-контейнерных схем транспортировки сжиженных углеводородных газов (СУГ).

Разрабатываемые ООО «МОНОЛИТ» проекты включают в себя строительство установок по извлечению жидких углеводородов, газофракционирующих установок и энергогенерирующих комплексов, необходимых объектов жизнеобеспечения, инфраструктуру хранения и транспортировки конечных продуктов газофракционирования.



## Примеры оборудования и техники проектов ООО «МОНОЛИТ»



Блочно-модульный ГПЗ Приразломного месторождения  
Производитель — TDE LTD, Канада



Контейнерная газопоршневая электростанция  
(ГПЭС) на Нижне-Шапшинском месторождении  
Производитель — GE Jenbacher, Австрия

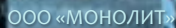


Танк-контейнеры  
Производитель —  
ОАО «Уралхиммаш», РФ



## Преимущества блочно-модульного и контейнерного оборудования

- высокая степень заводской готовности оборудования;
- высокая степень транспортабельности;
- минимальный объём монтажных работ;
- модульная концепция идеально подходит для монтажа оборудования в отдалённых районах;
- компактность размещения способствует снижению эксплуатационных затрат;
- максимальное сокращение сроков пуско-наладочных работ;
- высокая надёжность, достигаемая за счёт того, что все операции по изготовлению и комплектации выполнены на заводах – изготовителях оборудования;
- возможность простого расширения (увеличения мощности) станции;
- возможность демонтажа оборудования и переноса его на новое место.




# **ПРОЕКТ**

## **Переработки попутного нефтяного газа**

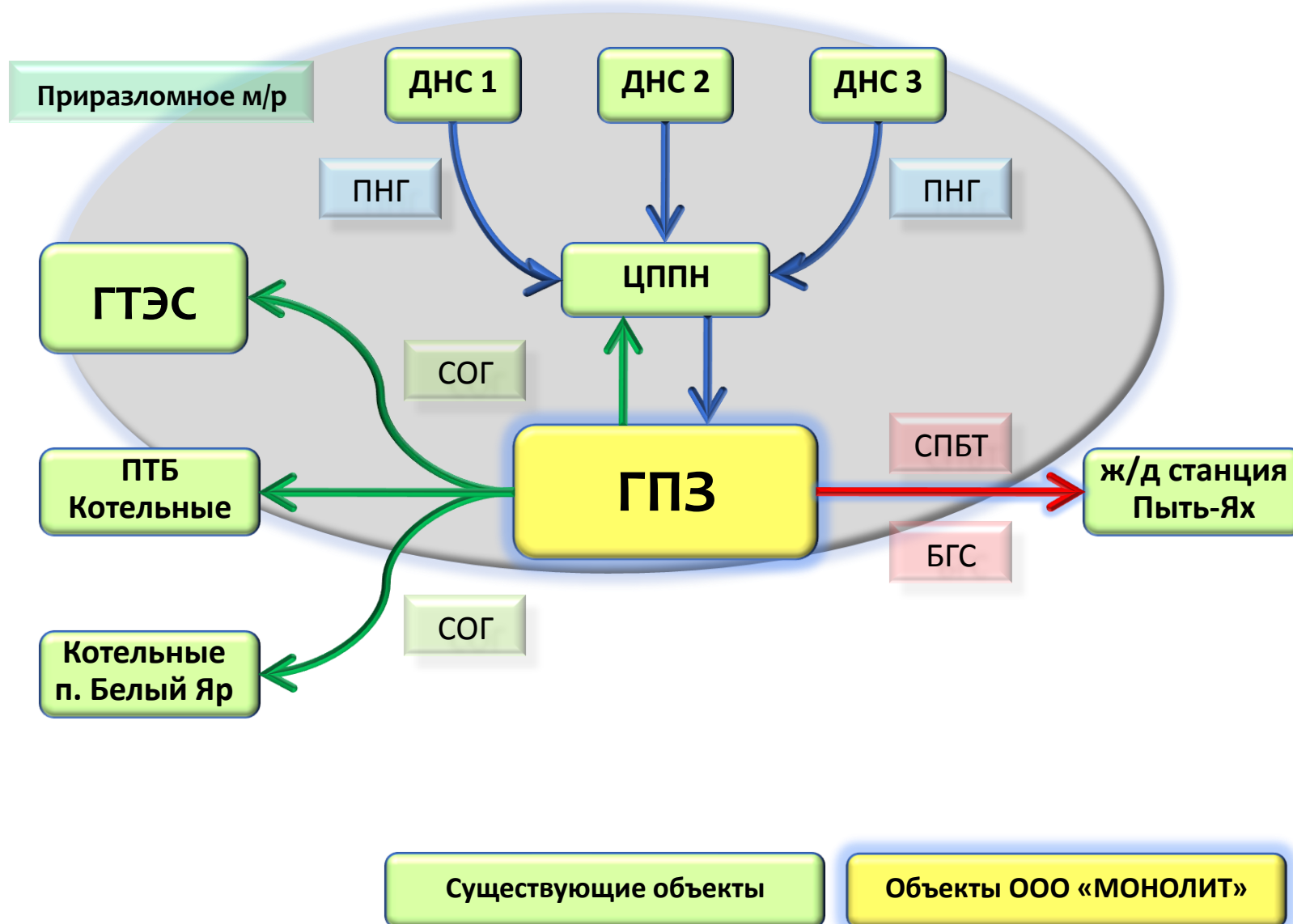
### **Приразломного месторождения**



## Основные этапы реализации проекта

- 
- Ноябрь 2006** Компания «МОНОЛИТ» принимает участие в III Международном инвестиционном форуме в г. Ханты-Мансийске, на котором между ООО «МОНОЛИТ» и правительством ХМАО-Югры заключается Соглашение о сотрудничестве в решении вопросов утилизации ПНГ.
- Август 2007** Решением Инвестиционного комитета ОАО «НК «Роснефть» одобряется концепция Соглашения по реализации проекта ООО «МОНОЛИТ» и утверждаются основные финансовые показатели.
- Май 2008** Между ООО «МОНОЛИТ» и ОАО НК «Роснефть» заключается договор по Проекту переработки ПНГ на Приразломном месторождении.
- 2008 – 2010** Проектируется УППНГ (с включением проектирования вспомогательного оборудования и технологических сетей).
- 2008 – I к. 2011** Осуществляется проектирование, производство и поставка импортного технологического оборудования.
- 2010 – III к. 2011** Выполняются строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на площадке УППНГ.
- III к. 2011** Планируется ввод УППНГ в эксплуатацию, выход на 95% утилизацию ПНГ.

## Схема движения ресурсов и продуктов на Приразломном месторождении



- Проект предусматривает строительство газоперерабатывающего завода (ГПЗ) по переработке ПНГ, получаемого на Приразломном месторождении нефти, разработчиком которого является ОАО «НК «Роснефть».
- Двухсторонняя договорённость сроком на 5 лет с момента пуска ГПЗ с указанным разработчиком нефтяного месторождения ООО «МОНОЛИТ» достигнута и зафиксирована.
- Создаваемый объект:
  - **газоперерабатывающий завод** (мощность - до 200 млн.м<sup>3</sup>/год ПНГ);

#### Цели проекта:

- Внедрение инновационного подхода к переработке ПНГ, позволяющего достичь степени использования ПНГ не менее 95%.
- Способствование экономическому развитию ХМАО-Югры путем получения востребованных рынком продуктов:
  - **Сухой отбензиненный газ (СОГ)** – до **146 млн.м<sup>3</sup>** ПНГ в год;  
Обеспечение существующих электрогенерирующих мощностей предприятий ХМАО-Югры экологичным топливом (СОГ).
  - **Пропан-Бутан** - до **116 000 тонн** в год;  
Обеспечение АГЗС ХМАО-Югры и соседних регионов экологически чистым газомоторным топливом.
  - **Бензин газовый стабильный (БГС)** - до **15 000 тонн** в год.

#### Социальная значимость проекта:

- Создание 94 рабочих мест с привлечением в ХМАО-Югра высококвалифицированных рабочих кадров;
- Внедрение инновационных подходов в промышленности:
  - Использование блочно-модульной схемы при строительстве газоперерабатывающего завода;
  - Применение мультимодальной схемы транспортировки СУГ танк-контейнерами;
- Сокращение выбросов парниковых газов в атмосферу – 270 000 тонн/год (в эквиваленте CO<sub>2</sub>).



■ Финансирование проекта:

	Источник финансирования	Форма	Сумма, млн.\$	Доля в %
1	Собственные средства общества	Доходы от основной деятельности	60,95	55,37
2	Привлеченные средства (ОАО «Газпромбанк»)	Кредитная линия	48,12	43,71
3	Дополнительный кредит	Кредит	1,01	0,92
ИТОГО			110,1	100

■ Бюджетная эффективность за период действия проекта:

	Источник финансирования	Сумма, млн.руб.	Доля в %
1	Налоги в федеральный бюджет РФ	6 296,78	65,69
2	Налоги в бюджет ХМАО	3 288,45	34,31
ИТОГО		9 585,23	100

## ГРАФИК РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

ГРАФИК ПРОЕКТИРОВАНИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВА УППНГ НА ПРИРАЗЛОМНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ	2008		2009				2010				2011			
	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
- ПРОЕКТИРОВАНИЕ УППНГ														
- ИЗГОТОВЛЕНИЕ И ПОСТАВКА ОСНОВНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ														
- Проектирование и изготовление оборудования TDE														
- Доставка оборудования технологической установки (TDE) до таможенного склада														
- Растаможка оборудования технологической установки (TDE)														
- Доставка оборудования TDE на стройплощадку														
- Изготовление вспомогательного технологического оборудования														
- Доставка вспомогательного технологического оборудования														
- СТРОИТЕЛЬНО - МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ														
- МОНТАЖ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ														
- СЕТИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ														
- БЛАГОУСТРОЙСТВО (в т.ч. строительство автодорог) и ОЗЕЛЕНЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ														
- ПУСКОНАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ														
- ГОТОВНОСТЬ К КОМПЛЕКСНОМУ ОПРОБОВАНИЮ														
- ПУСК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ														

### Текущее состояние проекта:

- TDE завершило поставку газоперерабатывающего оборудования;
- На площадке ведутся строительно-монтажные работы, пуск комплекса в эксплуатацию планируется осуществить в III кв. 2011 г.

# ФОТО ОТЧЁТ

## О ХОДЕ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ НА ПЛОЩАДКЕ УППНГ

BlueLine



Кабельная эстакада УППНГ



Операторная УППНГ



Резервуары СУГ

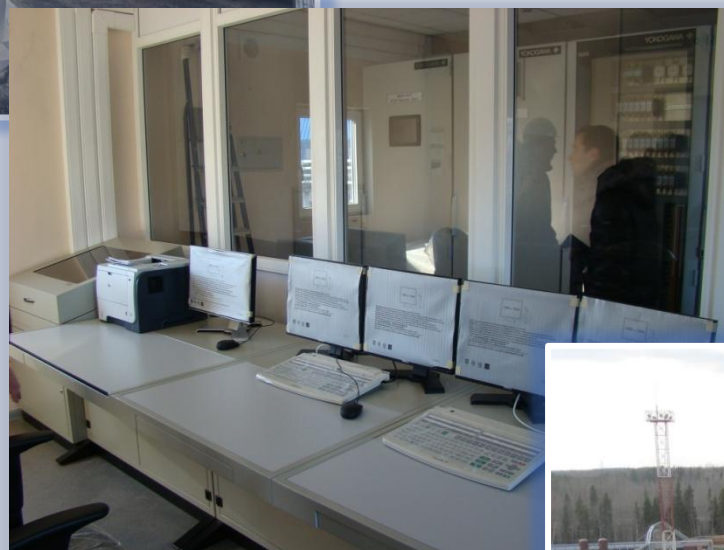


# ФОТО ОТЧЁТ О ХОДЕ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ НА ПЛОЩАДКЕ УППНГ

BlueLine



Объекты общезаводского хозяйства



Диспетчерский пункт управления  
УППНГ



УППНГ

# **ПРОЕКТ**

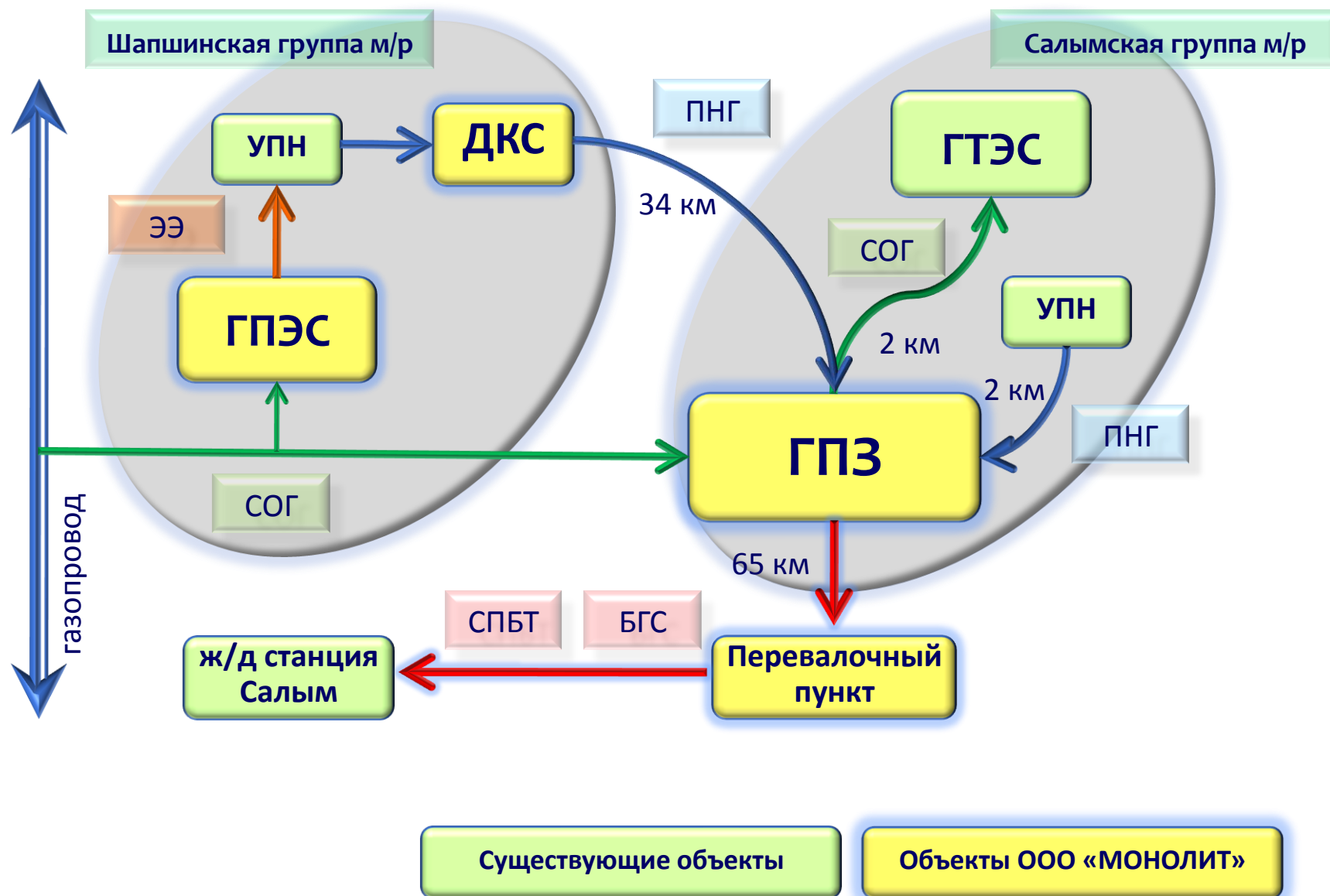
## **Переработки попутного нефтяного газа на Салымской и Шапшинской группах месторождений**

## Основные этапы реализации проекта

- Ноябрь 2006г.** Между ООО «МОНОЛИТ» и правительством ХМАО-Югры заключается Соглашение о сотрудничестве в решении вопросов утилизации ПНГ в рамках III Международного инвестиционного форума в г.Ханты-Мансийске.
- Март 2008г.** В г.Ханты-Мансийске в присутствии губернатора ХМАО-Югры подписывается Меморандум между ООО «МОНОЛИТ» и нефтяными компаниями «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (СПД) и ОАО НК «РуссНефть» об основных принципах взаимодействия по реализации Проекта утилизации ПНГ на **Салымской и Шапшинской** группах месторождений, расположенных в ХМАО-Югре.
- Январь 2010г.** Завершается строительство I очереди ГПЭС на **Нижне-Шапшинском** месторождении.
- 2009 – I к. 2011** Проектируется УКПГ на **Западно-Салымском** месторождении (включая проектирование вспомогательного оборудования и технологических сетей).
- 2009 – II к. 2011** Осуществляется проектирование, производство и поставка импортного технологического оборудования УКПГ.
- 2010 – III к. 2011** Осуществляются строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на площадке УКПГ Западно-Салымского месторождения.
- IV к. 2011** Планируется ввод УКПГ в эксплуатацию, выход на 95% утилизацию ПНГ.



# Схема движения ресурсов и продуктов на Салымской и Шапшинской группах месторождений



▪ Проект предусматривает строительство Комплекса по переработке ПНГ, получаемого с Шапшинской и Салымской групп месторождений, разработчиками которых являются **ОАО НК «РуссНефть»** и **«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»** соответственно.

▪ Создаваемые объекты:

- газоперерабатывающий завод (мощность - до 360 млн.м<sup>3</sup>/год ПНГ);
- газопоршневая электростанция;
- компрессорная станция;
- газопроводы (≈80 км).

#### Цели проекта:

▪ Внедрение инновационного подхода к переработке ПНГ, позволяющего достичь степени использования ПНГ не менее 95%.

▪ Способствование экономическому развитию ХМАО-Югры путем получения востребованных рынком продуктов:

- **Сухой отбензиненный газ (СОГ)** – до **290 млн.м<sup>3</sup>** ПНГ в год;  
Обеспечение существующих электрогенерирующих мощностей предприятий ХМАО-Югры экологичным топливом (СОГ).
- **Пропан-Бутан** - до **110 000 тонн** в год;  
Обеспечение АГЗС ХМАО-Югры и соседних регионов экологически чистым газомоторным топливом.
- **Бензин газовый стабильный (БГС)** - до **20 000 тонн** в год;
- **Электроэнергия** - до **44 МВт**.

#### Социальная значимость проекта:

- Создание 155 рабочих мест с привлечением в ХМАО-Югра высококвалифицированных рабочих кадров;
- Внедрение инновационных подходов в промышленности:
  - Использование блочно-модульной схемы при строительстве газоперерабатывающего завода;
  - Применение мультимодальной схемы транспортировки СУГ танк-контейнерами;
- Сокращение выбросов парниковых газов в атмосферу – 465 399 тонн/год (в эквиваленте CO<sub>2</sub>).

■ Финансирование проекта:

	Источник финансирования	Форма	Сумма, млн.\$	Доля в %
1	Собственные средства общества	Доходы от основной деятельности	91,7	43,31
2	Привлеченные средства (Европейский Банк Реконструкции и Развития)	Кредитная линия	87,0	41,10
3	Привлеченные средства в Deutsche Investitions und Entwicklungsgesellschaft MBH (DEG)	Кредитная линия	33,0	15,59
ИТОГО			211,7	100

■ Бюджетная эффективность за период действия проекта:

	Источник финансирования	Сумма, млн.руб.	Доля в %
1	Налоги в федеральный бюджет РФ	2 369,5	40,16
2	Налоги в бюджет ХМАО	3 530,11	59,84
ИТОГО		5 899,61	100



# ГРАФИК РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

ГРАФИК ПРОЕКТИРОВАНИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВА УКПГ НА ЗАПАДНО-САЛЫМСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ	2009				2010				2011			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
- ПРОЕКТИРОВАНИЕ УКПГ												
- ИЗГОТОВЛЕНИЕ И ПОСТАВКА ОСНОВНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ												
- Проектирование и изготовление оборудования TDE												
- Доставка оборудования технологической установки (TDE) до таможенного склада												
- Растаможка оборудования технологической установки (TDE)												
- Доставка оборудования TDE на стройплощадку												
- Изготовление вспомогательного технологического оборудования												
- Доставка вспомогательного технологического оборудования												
- МОНТАЖ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ												
- СЕТИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ												
- БЛАГОУСТРОЙСТВО (в т.ч. строительство автодорог) И ОЗЕЛЕНЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ												
- НАБОР И ОБУЧЕНИЕ ОПЕРАТИВНОГО ПЕРСОНАЛА												
- ПУСКОНАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ												
- ГОТОВНОСТЬ К КОМПЛЕКСНОМУ ОПРОБОВАНИЮ												
- ПУСК ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ												

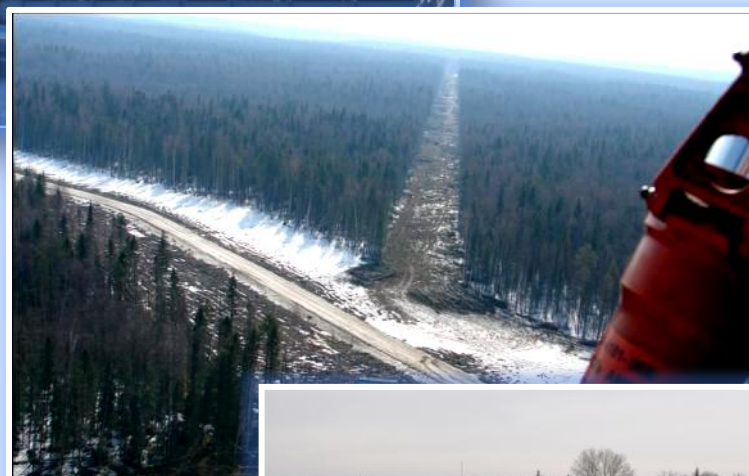
## Текущее состояние проекта:

- TDE завершает поставку газоперерабатывающего оборудования на площадку УКПГ Западно-Салымского месторождения;
- На площадке УКПГ ведутся строительно-монтажные работы, окончание строительства запланировано на октябрь 2011 г.;
- TDE поставило компрессорное оборудования на площадку БКС Нижне-Шапшинского месторождения;
- На площадке БКС ведутся подготовительные работы по строительству, окончание строительства запланировано на сентябрь 2011 г.;
- 14 агрегатов GE Jenbacher для электростанции (ГПЭС) на Нижне-Шапшинском месторождении введены в эксплуатацию.
- Ведется монтаж 7 агрегатов на Верхне-Шапшинском месторождении;
- Завершено строительство 70 км газопроводов. Ввод в эксплуатацию будет осуществлен одновременно с запуском БКС и УКПГ.

## Фото отчёт о ГПЭС на Нижне-Шапшинском месторождении



Энергоагрегаты GE Jenbacher  
первой очереди ГПЭС



Трасса газопроводов между  
УПН Нижне-Шапшинское  
и УПН Западно-Салымское



Общий вид  
введенной в  
эксплуатацию ГПЭС

## Фото отчёт о ходе строительно-монтажных работ на площадке УКПГ



Колонное оборудование



Колонное оборудование и  
кабельная эстакада



Монтаж оборудования



## Фото отчёт о ходе строительно-монтажных работ на площадке УКПГ



Парк хранения сжиженной продукции



Здания операторной и щитовой  
управления электричеством



УКПГ

## Фото отчёт Общежитие на Западно-Салымском месторождении



Общежитие УКПГ Западно-Салымского месторождения



Жилая ко





# **ПРОЕКТ**

## **Строительства электросетевого комплекса Шапшинской группы месторождений**



- Проект предусматривает строительство Энергокомплекса Шапшинской группы месторождений, разработчиком которой является **ОАО НК «РуссНефть»**.
- Подписано двухстороннее Соглашение сроком до 2029 года с указанным разработчиком группы нефтяных месторождений ООО «МОНОЛИТ».
- Этапы реализации и создаваемые производственные объекты:
  - Строительство **временной автономной ГПЭС** (топливный газ – ПНГ) на Верхне-Шапшинском м/р; Ввод в эксплуатацию – 3 кв. 2011 г.
  - Строительство Электросетевого Комплекса; Ввод в эксплуатацию – 1 кв. 2013 г.
  - Строительство **газопровода ПНГ** от Верхне-Шапшинского м/р через Средне-Шапшинское м/р до Нижне-Шапшинского м/р; Ввод в эксплуатацию – 1 кв. 2013 г.
  - Перенос газопоршневых агрегатов с Верхне-Шапшинского м/р на ГПЭС Нижне-Шапшинского м/р. - 1 кв. 2013 г.

#### Цели проекта:

- Развитие электросетевой инфраструктуры ХМАО-Югры;
- Повышение надежности энергоснабжения предприятий ХМАО-Югры.

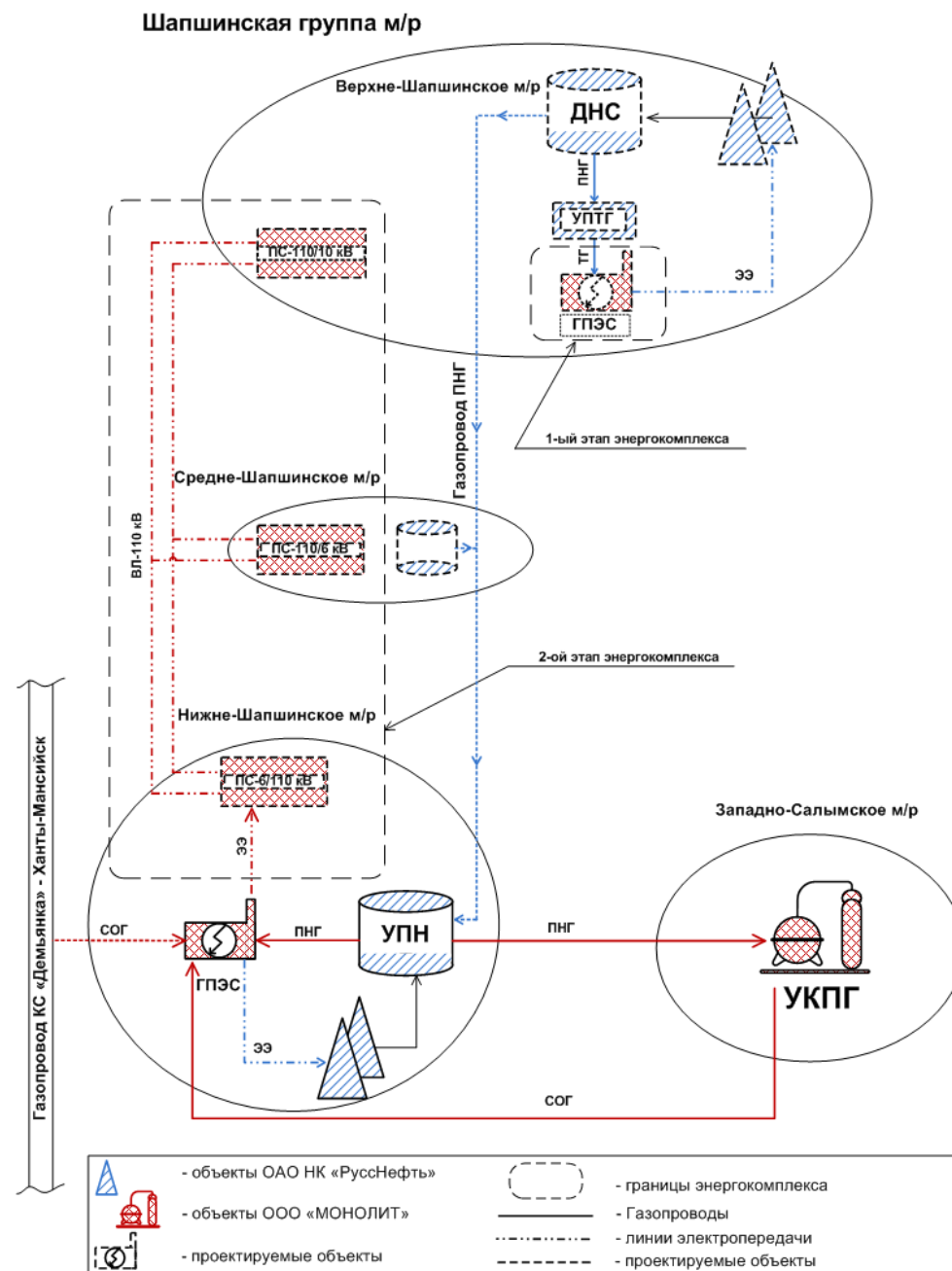
#### Социальная значимость проекта:

- Создание рабочих мест с привлечением в ХМАО-Югра высококвалифицированных рабочих кадров;

#### Финансирование проекта:

	Источник финансирования	Форма	Сумма, млн.руб.	Доля в %
1	Собственные средства общества	Доходы от основной деятельности	1 456	100,0
ИТОГО			1 456	100

# Схема движения ресурсов и продуктов на Шапшинской группе месторождений



## ГРАФИК РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

ГРАФИК ПРОЕКТИРОВАНИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВА УППНГ НА ПРИРАЗЛОМНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ	2010		2011				2012				2013			
	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
- СОГЛАШЕНИЕ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ		■												
- Проектирование ВГПЭС		■	■	■										
- ИЗГОТОВЛЕНИЕ И ПОСТАВКА ОСНОВНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ВГПЭС		■	■	■	■									
- Доставка оборудования ГПЭС на стройплощадку				■	■									
- СТРОИТЕЛЬНО - МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ			■	■	■									
- МОНТАЖ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ				■	■									
- ПУСКО-НАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ					■	■								
- ПРОЕКТИРОВАНИЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ВЛ-110 кВ				■	■	■								
- ИЗГОТОВЛЕНИЕ И ПОСТАВКА ОСНОВНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА						■	■	■						
- СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ						■	■	■	■	■				
-ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ										■	■			

### ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ ПРОЕКТА:

1. Выполнены проектно-изыскательские работы по строительству ВГПЭС на Верхне-Шапшинском месторождении
2. Ведется комплектация объекта оборудованием и материалами.
3. Выполняются строительно-монтажные и пуско-наладочные работы.
4. Заключен договор на выполнение проектно-изыскательских работ по Электросетевому комплексу.



## Схема доставки сжиженных углеводородных газов от ГПЗ на месторождении до конечных потребителей «от двери до двери»



Танк-контейнеры являются универсальным средством хранения и транспортировки сжиженных углеводородных газов (СУГ) автомобильным, железнодорожным и морским видами транспорта.

Применение мультимодальной схемы транспортировки СУГ танк-контейнерами позволяет избежать дополнительных операций слива-налива, что обеспечивает следующие преимущества:

- отсутствие потерь при транспортировке;
- сохранение качества продукта;
- отсутствие необходимости в сливных эстакадах и парках хранения;
- снижение риска техногенных катастроф.

## Изготовление танк-контейнеров

- ООО «МОНОЛИТ» является собственником конструкторской документации на танк-контейнеры. Документация одобрена Российским морским регистром судоходства, являющимся государственным органом технического наблюдения и входящим в состав Международной ассоциации классификационных обществ (МАКО);
- Производство танк-контейнеров организовано компанией «МОНОЛИТ» в Уральском федеральном округе на ОАО «Уральский завод химического машиностроения», г. Екатеринбург (ОАО «Уралхиммаш»), что позволило загрузить ранее простаивающие мощности завода и создать новые рабочие места;
- Подписан контракт на изготовление **1 190 танк-контейнеров**:
  - Изготовлено – 300 танк-контейнеров;
  - В производстве – 890 танк-контейнеров;
- Планируется заключение на производство дополнительных **1 000 танк-контейнеров**.
- Сумма по заключенному контракту на изготовление – **800 955 498,5 руб.** (с НДС).



Танк-контейнеры на складе готовой продукции





## Реализация проектов «МОНОЛИТ» в области переработки ПНГ

- Проект реализуется в рамках системы мер, направленных на повышение уровня полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) и доведения его, в соответствии с целевыми установками Председателя Правительства РФ В.В. Путина, до величины не менее 95%.
- Впервые в Российской Федерации проект по эффективному использованию ПНГ был отдан на аутсорсинг. Партнерами ООО «МОНОЛИТ» в реализации проекта являются компании ОАО «НК «РуссНефть» и «Салым петролеум девелопмент Н.В.», совместного предприятия компании «SHELL» и ОАО «Газпром Нефть».
- Важность и эффективность проекта подчеркивает участие в финансировании работ Европейского Банка Реконструкции и Развития.
- Стоимость конечных продуктов проекта в 10 раз превышает стоимость сырья, затраченного для их производства.
- 10 июня 2009 года Решением инвестиционно-экспертного совета ХМАО-Югры проекты ООО «МОНОЛИТ» включены в реестр инвестиционных проектов Ханты-Мансийского автономного округа Югры.
- В соответствии с письмом Министерства регионального Развития РФ от 04.03.09 №5819-ДА/13 ООО «МОНОЛИТ» включено в региональный список предприятий, имеющих существенное значение для экономики субъектов Российской Федерации.
- Газоперерабатывающий завод (ГПЗ) впервые в Российской Федерации строится по блочно-модульной схеме по лицензии и с использованием оборудования компании TDE, Канада – одного из ведущих мировых производителей газоперерабатывающих комплексов, характеризующихся:
  - низкими эксплуатационными затратами;
  - высокой надежностью;
  - возможностью простого увеличения мощности.
- Газопоршневая электростанция (ГПЭС) строится по блочно-модульной схеме по лицензии и с использованием оборудования компании GE Jenbacher, Австрия – одного из ведущих мировых производителей энергогенерирующих комплексов, характеризующихся:
  - низкими эксплуатационными затратами;
  - высокой надежностью;
  - возможностью простого увеличения мощности.
- Используется мультимодальная схема транспортировки сжиженных углеводородных газов (СУГ) с использованием танк-контейнеров (лицензия принадлежит акционерам ООО «Монолит»), что обеспечивает:
  - отсутствие потерь при транспортировке;
  - сохранение качества продукта;
  - отсутствие необходимости в сливо-наливных эстакадах и парках хранения СУГ;
  - снижение риска техногенных катастроф.

## Резюме проекта

- Общий объем инвестиций по проектам утилизации ПНГ – **370,3 млн.\$**;
- Среднегодовое сокращение выбросов парниковых газов в атмосферу – около **600 000 тонн/год** (в эквиваленте CO<sub>2</sub>);
- Суммарное количество создаваемых рабочих мест - **280**;
- Сумма налогов, уплачиваемых в бюджет ХМАО-Югры – **6 818, 56 млн.руб**;
- Сумма налогов, уплачиваемых в федеральный бюджет – **8 666, 28 млн.руб**;

## Награды «МОНОЛИТ» за деятельность в области переработки ПНГ

- **Декабрь 2008 г.** - Проект переработки ПНГ ООО «МОНОЛИТ» был признан лучшим в конкурсе Министерства природных ресурсов РФ в номинации «**Экологическая эффективность экономики**».
- **Декабрь 2010 г.** – Проект переработки ПНГ Салымской и Шапшинской групп месторождений был выдвинут РЦИ ХМАО-Югры на соискание и удостоен Международной инвестиционной премии World Organization of Creditors (НП «Международная организация кредиторов») - «**Инвестиционный ангел**», учрежденной при участии Государственной Думы и Совета Федерации РФ.