



II Форум «Северного измерения»

Выступление заместителя начальника Главного управления стратегического развития и инвестиционного анализа А.В. Гайдамаки

ОАО «ЛУКОЙЛ»

г. Санкт-Петербург, 2 марта 2011г.

Варандейский терминал

Нарьянмарнефтегаз

Архангельск-геологодобыча

ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт

Тебойл

РПК Высоцк

Нефтехимический терминал ВАРС

Комплексный нефтяной терминал

ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть

ЛУКОЙЛ-Коми

ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка

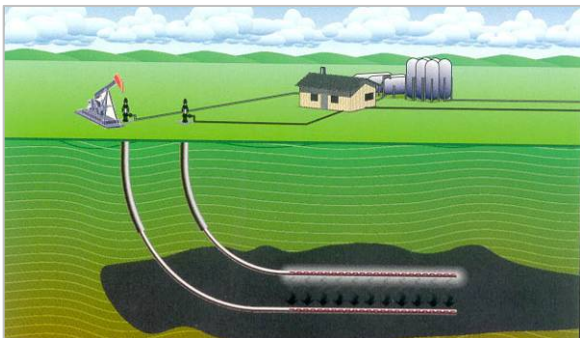
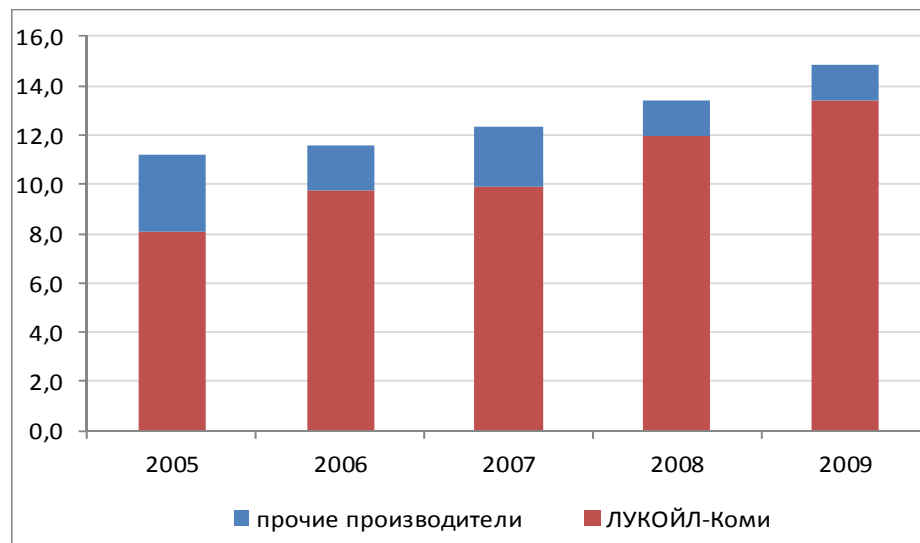
Символ	Назначение	Число АЗС на 1.01.11
(Иконка здания)	Геологоразведка	-
(Иконка насоса)	Добыча	22 м
(Иконка завода)	Переработка	4 м
(Иконка танкера)	Транспортировка	45 м
(Иконка склада)	Сбыт нефтепродуктов	5 м

1 000 Число АЗС на 1.01.11

- Лидер в Тимано-Печоре. Суммарная добыча - **более 13 млн. тонн** (около 2,5% от общероссийской)
- Геологические запасы только 2-х месторождений, Усинского и Ярегского, составляют **1,1 млрд. тонн** (7,6 млрд. барр.). Их разработка требует дорогостоящих технологий и в условиях прежней налоговой системы была практически нерентабельна
- Нулевая ставка НДС сделала экономически оправданным крупные капиталовложения в новые технологии и разработку таких месторождений
- Ярегское месторождение уникально: добыча нефти ведется частично шахтным способом, частично – путем закачивания в пласт водяного пара с целью снижения вязкости нефти (канадская технология)
- Помимо нефти из руды производится титановый коагулянт, применяемый для высокотехнологичной очистки питьевой воды



Добыча нефти в Республике Коми, млн. т



Ярегское месторождение

- Впервые в мире реализована технология SAGD с пониженным пластовым давлением
- Отработана технология бурения горизонтальных скважин
- Используется опыт технологии SAGD в Канаде (аналог проекта Surmont компании ConocoPhillips)
- При успешной реализации технологии SAGD объемы добычи могут быть увеличены с 0,5 до 3,5 млн. т (потенциально до 5,0 млн. т)

Проект «Титан»

ОАО «ЛУКОЙЛ»

- Ярегское нефтетитановое месторождение - **самое крупное месторождение титана** на территории России (640 млн. тонн титановой руды)
- Титановый коагулянт - **инновационный высокоэффективный химический реагент** для подготовки воды питьевого качества, очистки промышленных и бытовых сточных вод, а также других целей очистки воды от специфических загрязнений
- **Первый реализуемый на практическом уровне проект** по освоению титановой составляющей Ярегского нефтетитанового месторождения
- Запущено опытное производство, выход на проектную мощность (25 тыс. тонн коагулянта) – в 2013 г
- Оператор проекта **ЗАО «СИТТЕК»** - активный участник мероприятий в рамках проекта «Чистая вода» Всероссийской политической партии «Единая Россия»
- Титановый коагулянт превосходит конкурирующие продукты (сульфат алюминия, оксихлорид алюминия, сульфат железа и коагулянты на основе хлорида железа), как в отношении экономических показателей, так и по качеству очищенной воды
- Инвестиции в проект – 2,1 млрд. руб., численность работающих – 320 человек, объем уплачиваемых налогов – 250 млн. руб. в год

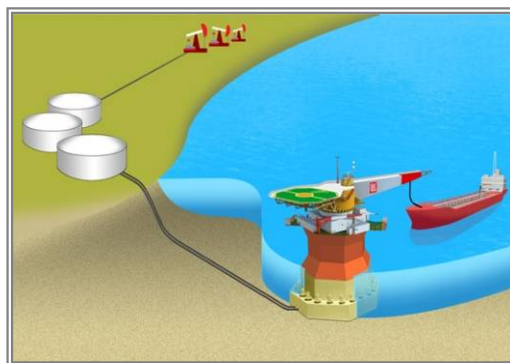
**Горный отвод
ОАО «Ярегская
нефтетитановая
компания»**



Нарьянмарнефтегаз

ОАО «ЛУКОЙЛ»

- СП ЛУКОЙЛ и ConocoPhillips (70% и 30% участия соответственно)
- Крупнейший актив – Южно-Хыльчуйское месторождение, расположенное в НАО
- Пиковая добыча нефти - **более 8 млн. тонн** (около 1,5% общероссийской добычи)
- Доказанные запасы нефти (на 01.01.2008) - **более 500 млн. барр.**
- Качество нефти превышает качество российской экспортной смеси Юралс: ее плотность составляет 35,5 API (у Юралс – 32,0 API), содержание серы – 0,71% (у Юралс – 1,30%) – реализация на международном рынке с премией к цене Юралс
- Месторождение планируется разрабатывать с помощью 64 скважин (средний дебит до 4,5 тыс. барр./сут нефти)
- Проектный уровень добычи на месторождении составляет **7,5 млн. т/год** нефти (более 150 тыс. барр./сут)
- Транспортировка нефти - через Варандейский терминал



Варандейский терминал

ОАО «ЛУКОЙЛ»



- Назначение: экспорт нефти, добываемой на севере НАО
- Пропускная способность: **12 млн. тонн**
- СМЛОП* - конструкция высотой более 50 м. общим весом более 11 тыс. тонн, состоящая из опорного основания с жилым модулем и швартово-грузового устройства со стрелой и вертолетной площадкой
- Опорное основание СМЛОП закреплено 24-мя сваями на глубине 17 метров на расстоянии 22 километров от берега
- СМЛОП подключен к двум ниткам подводного трубопровода диаметром 820 мм для перекачки нефти из береговых резервуаров
- Налив нефти производится в танкеры усиленного ледового класса дедвейтом **70 000 тонн**
- Объем берегового резервуарного парка составляет **325 тыс. м3**
- СМЛОП работает по принципу «нулевого сброса»: все производственные и бытовые отходы собираются в специальные контейнеры и вывозятся на берег для последующей утилизации
- ЛУКОЙЛ создал не имеющую аналогов в мировой практике систему морской транспортировки больших объемов нефти в Заполярье и получил возможность с наименьшими затратами экспортировать нефть при сохранении ее качества по кратчайшему морскому пути до европейского и североамериканского рынков, а также инфраструктуру, позволяющую вести обустройство новых месторождений в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции

* стационарный морской ледостойкий отгрузочный причал

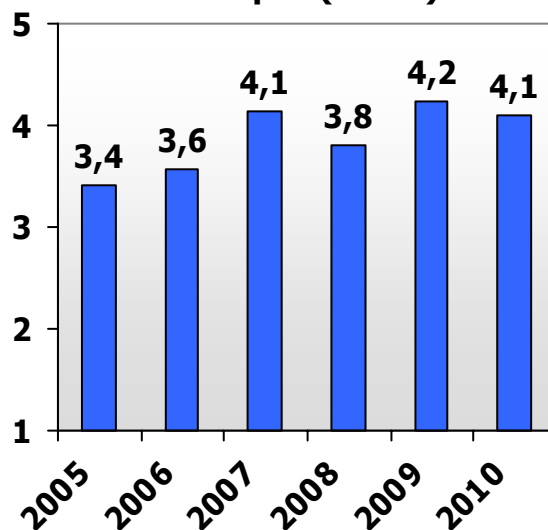
Ухтинский НПЗ

ОАО «ЛУКОЙЛ»

- Нефтеперерабатывающий завод топливного профиля
- Расположен в центральной части Республики Коми
- Перерабатывает смесь нефтей с месторождений Республики Коми и тяжелую ярегскую нефть
- Нефть на завод поступает по нефтепроводу Уса–Ухта
- Готовая продукция отгружается ж/д и автомобильным транспортом
- Индекс Нельсона — 3,3



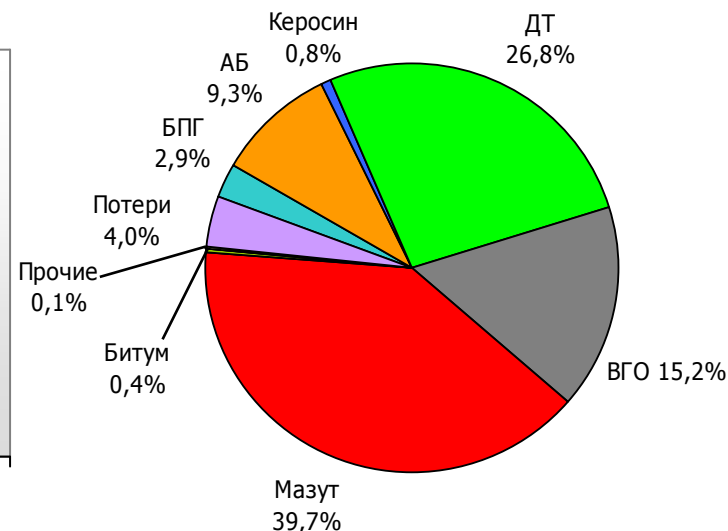
Объем переработки нефти (млн т)



Мощность установок НПЗ (млн т/год)

Первичная перегонка	3,7
Производство компонентов бензинов	
Риформинг	0,4
Изомеризация	0,1
Облагораживание дистиллятов	
Гидродепарафинизация ДТ	0,9
Конверсия гудрона	
Висбрекинг	0,8
Производство битума	0,3

Структура выпуска НПЗ



Источник: данные НПЗ за 2009 г.

ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть

ОАО «ЛУКОЙЛ»



- 26 месторождений, в том числе на шельфе Балтийского моря
- подготовка нефти до товарной кондиции - на 3 нефтесборных пунктах и транспортировка до Комплексного нефтяного терминала (п. Ижевское)
- объем добычи нефти (2010г.) - **1,2 млн.т.**
- месторождение Кравцовское (Д-6): открыто в 1983 году и находится в 22,5 км от побережья Калининградской области
- глубина моря в районе месторождения составляет 25 - 35 метров
- бурение и добыча нефти ведутся с МЛСП, с использованием технологии «нулевого сброса»



Комплексный нефтяной терминал

- сдан в эксплуатацию в 2001 г. ,объем резервуарного парка - **120 тыс. м3**
- обрабатывает танкера дедвейтом **до 20 000 тонн**

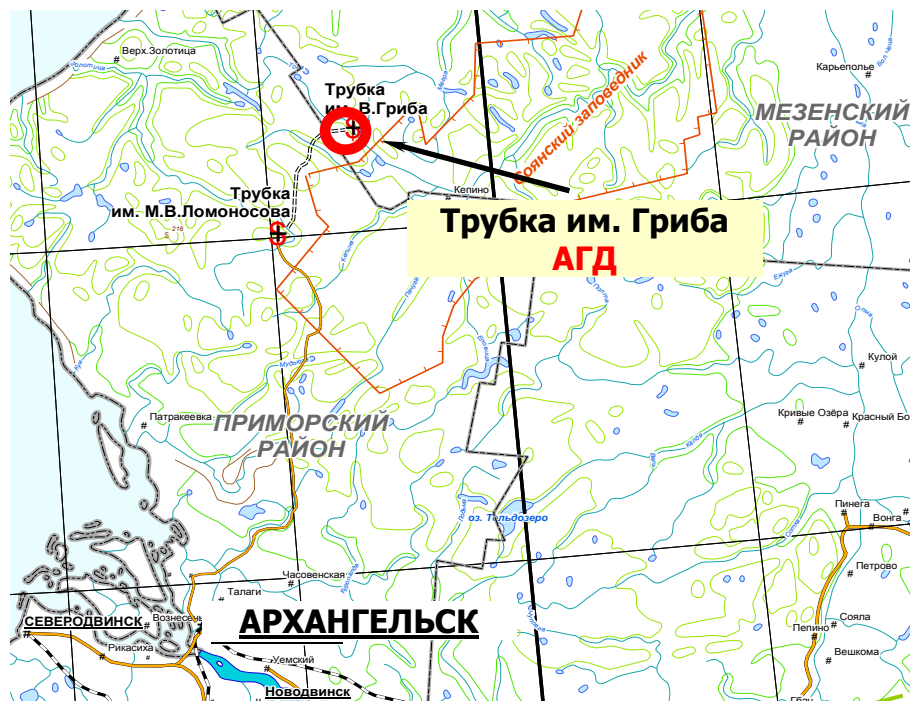
Завод по производству строительных металлоконструкций

- **Основной профиль** – металлоконструкции различного назначения, в т.ч. для нефтяных промыслов, судостроительной промышленности, строительных и крановых объектов, сосудов, работающих под давлением
- **Проекты:** Сев. и Южн. мосты, Вост. и Зап. площадки для платф. «Дуглас» (BHP, USA), морские крепления для платф. «Леннокс», «Тайн и Трейн» и модуля «Эрскин» (Seaway Heavy Lifting, Holland), поворотные тележки для контейнерных кранов (APL, USA), металлоконстр. для судна «Солитер» (ALLSEAS, Holland), морские крепления для платф.«Викинг» (Conoco, USA), металлоконстр. для линии по термич. обработке труб (Stolt Comex Seaway, Scotland), металлоконстр. пешех. моста для г. Осло, КНТ в п. Ижевское, МЛСП для месторожд. Д-6, СМЛОП для Варандейского НОТ, жилой модуль, вертол. площадка и переходной мост МЛСП для месторожд. им. Корчагина



Архангельскгеологободыча

ОАО «ЛУКОЙЛ»

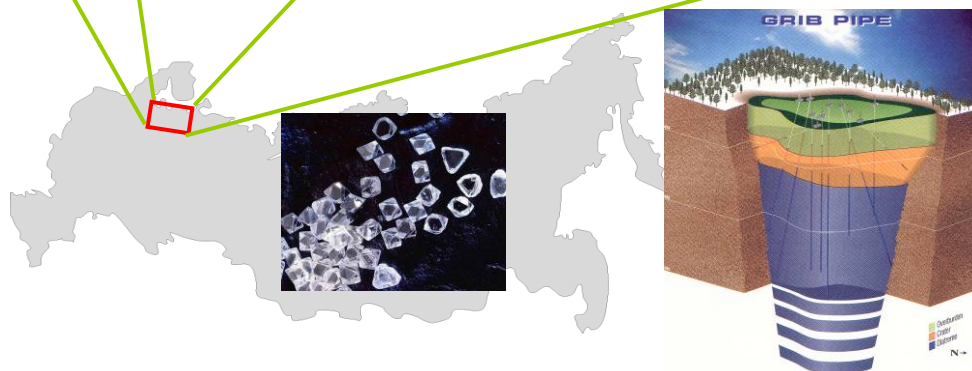


- Владеет лицензией на разведку и разработку алмазных месторождений на Верхотинской площади, куда входит месторождение им. Гриба
- Месторождение расположено в 130 км от Архангельска
- Оценка запасов – **более 90 млн карат***
- Трубка им. Гриба – крупнейшее месторождение алмазов в мире, уже готовое к разработке

РАЗРАБОТКА НОВЫХ ТРУБОК (по годовой добыче)

ГРИБ (ЛУКОЙЛ)	4 млн карат / 2013 / россия
GAUCHO KUE (DE BEERS)	3 млн карат / 2013 / КАНАДА
RENARD (STORNOWAY)	1 млн карат / 2013 / КАНАДА
STAR (SHORE GOLD)	2 млн карат / 2013 / КАНАДА
AK6 (DE BEERS)	1 млн карат / 2013 / КАНАДА

- В 2011 году ЛУКОЙЛ начинает разработку месторождения открытым способом – 1-й этап разработки:
 - Около 1500 новых рабочих мест
 - Инвестиции более 500 млн долл.



* Запасы утверждены ГКЗ в октябре 2010 года

РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-II»

ОАО «ЛУКОЙЛ»



- Введен в строй в 2004г, расположен в 130 км к с-западу от С-Петербурга
- Переваливает вакуумный газойль, мазут, дизтопливо, бензин
- Мощность - **15 млн. т.**, в 2010г. перевалено 12 млн.т.
- Крупнейший объект подобного рода на Северо-Западе России
- Обработывает танкера дедвейтом **до 100 000 тонн**
- Имеет собственную промышленную ж/д станцию «Нефтяная»
- Производит бункеровку танкеров

Защита окружающей среды:

- Резервуары построены по принципу «стакан в стакане»
- Все емкости размещены в бетонных каре
- Принимает только танкера, имеющие двойной корпус или его эквивалент, а в период зимней навигации – танкера, имеющие соответствующий ледовый класс
- Боновые заграждения
- Постоянный мониторинг за чистотой морской акватории и несение аварийно-спасательной готовности к ликвидации разливов нефти
- Прием и утилизация мусора и отходов с танкеров
- Современные очистные сооружения и противопожарная система
- Аккредитация по международному стандарту ISO 14001 «Системы управления окружающей средой. Требования и руководство по применению»



Социальная направленность бизнеса

- В 2010 по результатам регионального этапа всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» Губернатор Ленинградской области В.П. Сердюков в номинации «За развитие кадрового потенциала» наградил РПК дипломом за 3 место
- В 2010г. в бюджеты разных уровней перечислено 632 млн. руб. налогов
- На благотворительность и спонсорство направлено 428 тыс. руб.



Ключевой игрок на розничном рынке нефтепродуктов СЗФО

Ведущие позиции на рынках Финляндии, Латвии и Литвы



ОАО «ЛУКОЙЛ»

	Число АЗС	Число нефтебаз	Продажи, тыс.т.	Доля в рознице	Рейтинг сети
Санкт-Петербург	115	-	591	19%	Сеть №2
Ленинградская область	26	2	123		
Мурманская область	7	1	77	4%	Нишевой игрок
Республика Карелия	7	2	65	8%	Нишевой игрок
Новгородская область	12	-	42	13%	Сеть № 3
Псковская область	9	1	39	6%	Нишевой игрок
Калининградская обл.	32	1	124	24%	Сеть № 2
Архангельская область	26	-	86	19%	Сеть № 2
Республика Коми и НАО	61	5	473	78%	Сеть № 1
Вологодская область	61	6	261	56%	Сеть № 1
ИТОГО СЗФО	356	18	1 881	21%	Сеть № 1
Литва	115	1	604	24%	Сеть № 1
Латвия	44	1	372	10%	Сеть № 3
Эстония	38	-	42	11%	Нишевой игрок
Финляндия	447	9	2 224	21%	Сеть № 3
ВСЕГО	1 000	29	5 123		

Выводы

ОАО «ЛУКОЙЛ»



- Регион «Северного измерения» - один из ключевых для деятельности нефтяной компании «ЛУКОЙЛ», представленной здесь во всех звеньях цепи вертикальной интеграции: от геологоразведки и добычи до розничного сбыта нефтепродуктов
- ОАО «ЛУКОЙЛ» обладает уникальным опытом разработки месторождений в условиях Севера, как на суше, так и на шельфе северных морей. Создана не имеющая аналогов в мировой практике система морской транспортировки больших объемов нефти в Заполярье, позволяющая с наименьшими затратами экспортировать нефть при сохранении ее качества по кратчайшему морскому пути до европейского и североамериканского рынков, а также инфраструктура, позволяющая вести обустройство новых месторождений в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции
- Компания заинтересована в реализации совместных проектов, позволяющих задействовать и развивать имеющийся потенциал в регионе «Северного измерения»



СПАСИБО за внимание !