

БХК: новый масштаб единичной мощности на рынке ПЭ

**Мамушкин Александр
Сергеевич**

Начальник отдела трейдинга и
работы с клиентами

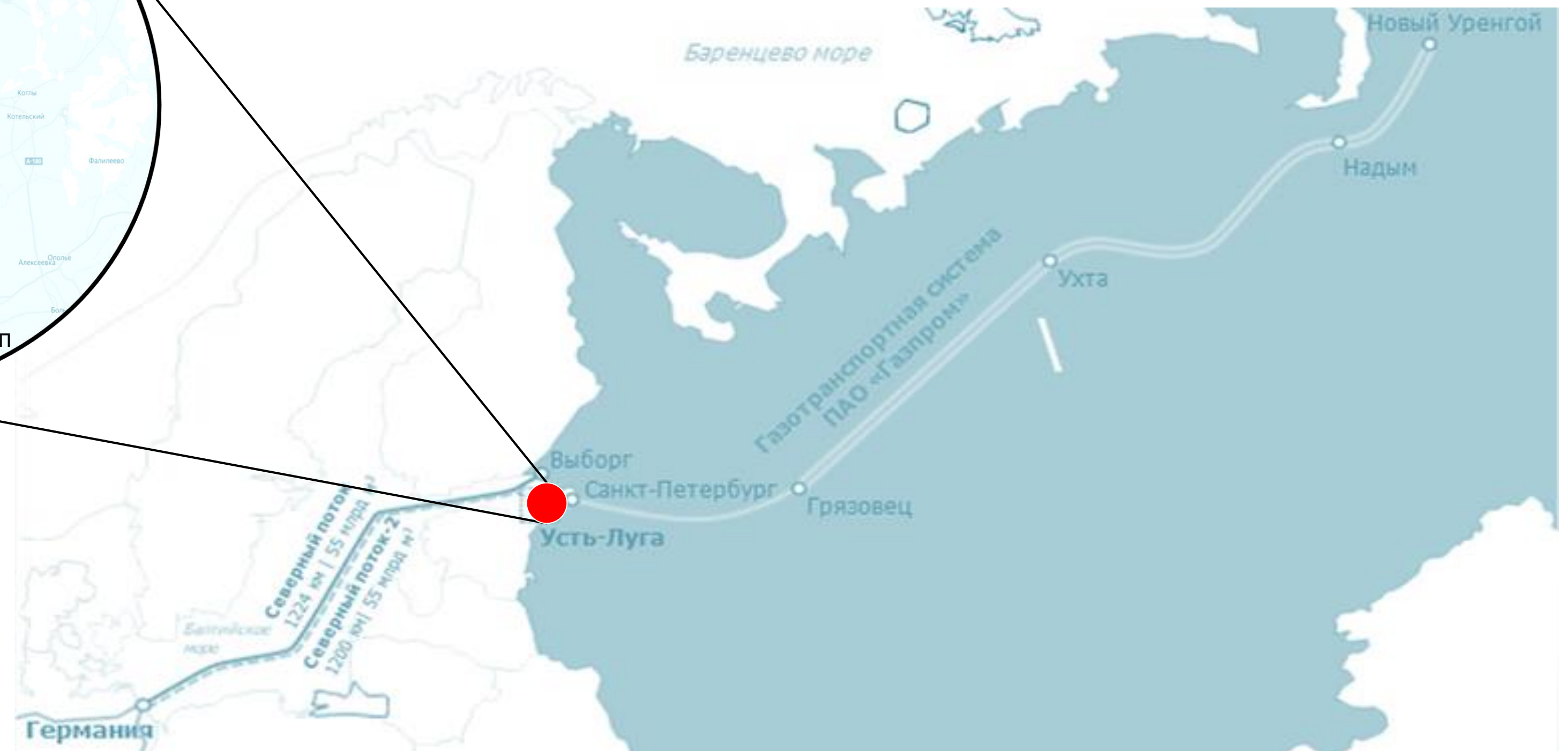


Комплекс по Переработке Этансодержащего Газа

Расположение и преимущества



- Самая крупная единичная мощность в мире по объемам переработки газа и производства ПЭ
- Стабильная сырьевая база для обеспечения развития российского рынка полимерных изделий
- Первая крупная мощность в СНГ, ориентированная на постоянный выпуск мЛПЭНП
- Обеспечение 2-кратного роста производства и экспорта ПЭВП и ЛПЭНП
- Независимость в обеспечении сомономерами (бутен-1, гексен-1)



Группа «РусГазДобыча» Полный цикл от upstream до газохимии



Добыча



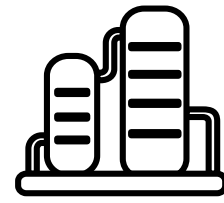
Совместное предприятие⁽¹⁾ для освоения месторождений в Ямало-Ненецком автономном округе:

- Семаковское
- Парусовое
- Северо-Парусовое

Тамбей Газдобыча

Совместное предприятие⁽²⁾ для освоения Тамбейского месторождения

(1) ПАО «Газпром» и АО «РусГазДобыча»
(2) ООО «Газпром недра» и АО «РусГазДобыча»



Газопереработка



Оператор **ГПК** части проекта по созданию **Комплекса по Переработке Этансодержащего Газа** в Ленинградской области

Завод СПГ в Усть-Луге

Сжижение и транспортировка газа клиентам по всему миру



Газохимия



Оператор **ГХК** части проекта по созданию **Комплекса по Переработке Этансодержащего Газа** в Ленинградской области

РГД Переработка Салават

Наращивание сегмента переработки за счет включения компании в периметр Группы

КПЭГ станет одним из крупнейших интегрированных комплексов газопереработки и газохимии в мире



Добыча

Крупномасштабное использование запасов ачимовских и валанжинских горизонтов месторождений ПАО Газпром

- существующие м/р и инфраструктура в НПТР*
- следующий этап – вовлечение в проект ресурсов **Тамбейского** кластера



Транспорт

Выделение из существующих магистральных газопроводов ПАО Газпром и целевая модернизация ниток для транспорта жирного газа

- требуется лишь технологически несложная модернизация компрессоров



ГПК

Газоперерабатывающий комплекс

- крупнейший в РФ ГПЗ (переработка 45 млрд м³ жирного газа) и производство 18 млрд м³ СОГ;
- до 2,5 млн тонн СУГ и ПГФ, до 3,5 млн тонн этана, 13 млн тонн СПГ;
- интегрированный (СПГ+СУГ) морской экспортный терминал



ГХК

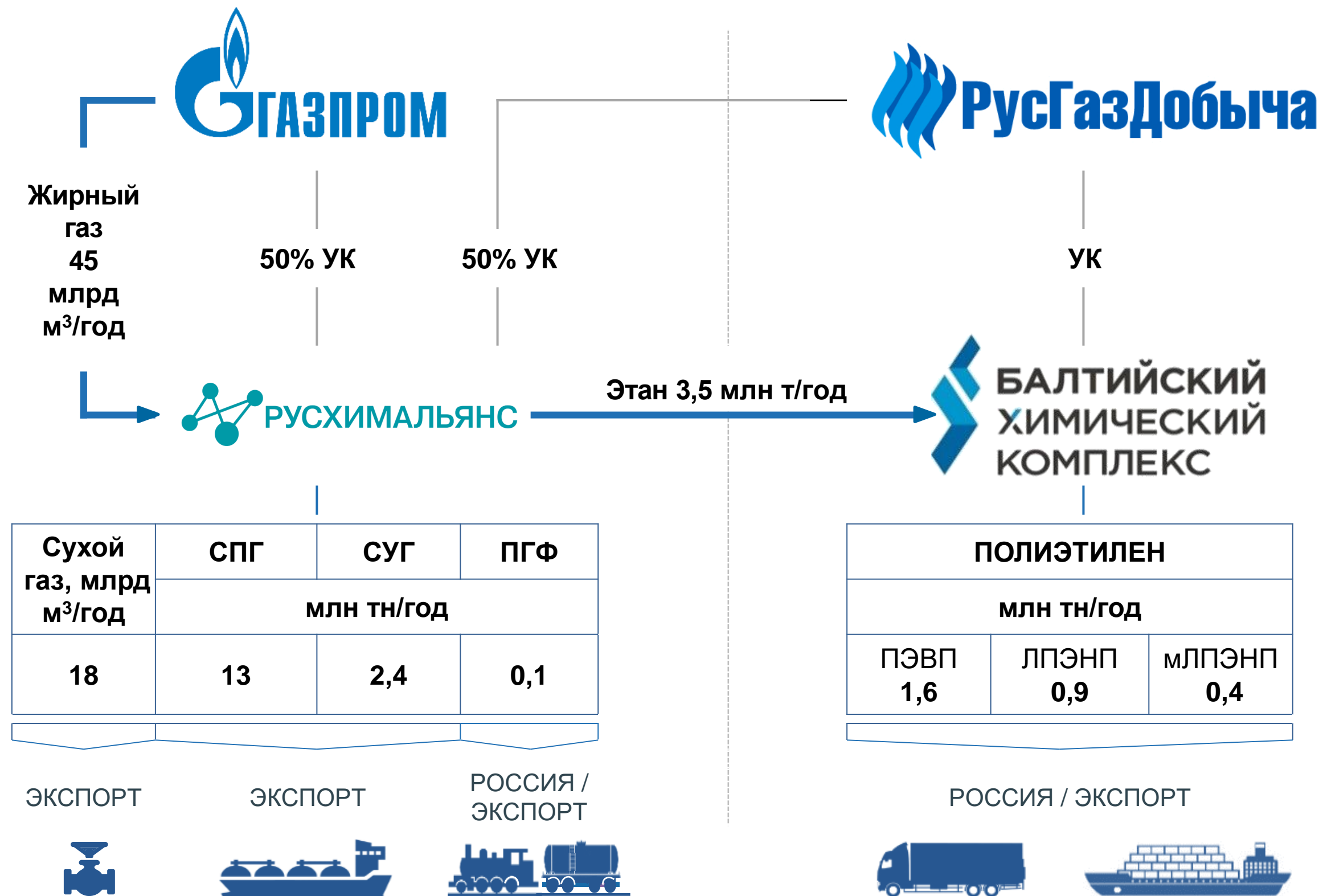
Газохимический комплекс

- крупнейшая в мире единичная мощность по производству ПЭ
- установка пиролиза (до 3 млн тонн этилена) и установка полимеризации (до 3 млн тонн ПЭ);
- ОЗХ и интегрированная логистическая платформа



Комплекс по переработке этансодержащего газа

Структура управления



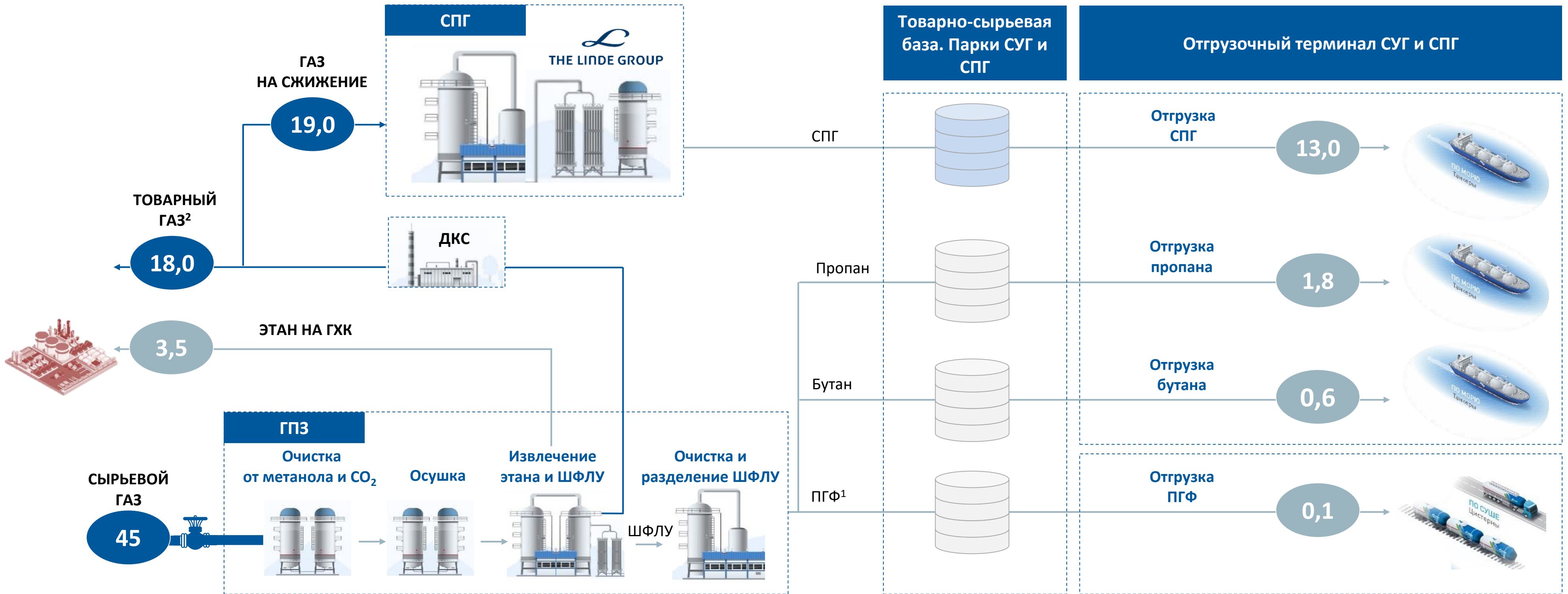
Суть проекта

- Переработка «жирного» газа, с большим содержанием этана, с месторождений «Газпрома» в «сухой» газ / производство СПГ и СУГ, этилена и базовых полимеров для реализации на рынках СНГ и на экспортных направлениях.

Состав проекта КПЭГ

- Газоперерабатывающий завод (ГПЗ) – переработка 45 млрд м³ жирного газа с получением до 3,5 млн тн этана, СУГ и сухого отбензиненного газа (СОГ)
- Газохимический комплекс (ГХК) - переработка этана в этилен и затем в 2,9 млн тн полиэтилена.

Технологическая схема ГПК (РХА)



х - Объем газа, млрд м³/год
х - Количество, млн т/год

1 – Пентан-гексановая фракция
2 – Часть товарного газа используется на топливные нужды Проекта

3,5
Этан

Установки пиролиза

Система питателей → Печи пиролиза → Экстракция олефинов

**MCDERMOTT
TECHNOLOGY**

McDermott International, Inc. является международным энергосервисным холдингом. Компания предоставляет услуги по проектированию, производству, поставке, монтажу, исследованиям и разработкам, а так же управлению проектами и объектами в отрасли энергетики.

2,9
Этилен

Установки по производству ПЭ

Univation TECHNOLOGIES

Технология UNIPOL - наиболее широко применяемая технология производства ПЭ с более чем 190 лицензированными производственными линиями в 28 странах мира, мощностью более 50 млн тонн в год.

Установки по производству ПЭ

Axens
Powering integrated solutions

120 Бутен-1
50 Гексен-1
тыс. тонн в год

Ахенс - международная компания предоставляющая полный спектр решений для переработки нефтепродуктов и биомассы в компоненты топлив и продукты последующих переделов, а также для их очистки и дальнейшей переработки.

2,9
ПЭ

Логистическая платформа

1,6 ПЭВП
1,3 ЛПЭНП и мЛПЭНП

- LL
- mLL
- HD IM
- HD Pipe
- HD Film
- HD BM

С4. Выдувные пленки и плоскощелевая экструзия пленки для пищевых продуктов и промышленной упаковки

mС6. Выдувные пленки и плоскощелевая экструзия пленки для пищевых продуктов и пром. упаковки с повышенными тех. требованиями

Гомо, С4, С6. Производство изделий методом литья под давлением: ведра, контейнеры, ящики, игрушки, крышки.

С6 – моно, бимодальный. Марки для напорных и безнапорных труб, а также для гофротруб и кабелепроводов

С4, С6 – моно, бимодальный. Мешки для продуктов, тонкие пленки, пакеты-майки и т.д.

С4, С6 – моно, бимодальный. Марки для крупногабаритного, среднего и мелкого выдувного формования: бутылки, контейнеры, бочки и резервуары

Текущий статус проекта



КПЭГ: комбинация конкурентных преимуществ проекта

Конкурентная стоимость, размер и компонентный состав сырьевой корзины



- Гарантированные долгосрочные поставки (по объемам и компонентному составу (C2+))
- Конкурентная стоимость этана для БХК
- Возможность масштабирования сырьевой базы Проекта

Уровень технологии и решений, и размер мощностей Проекта



- Выбор самых современных лицензионных технологий в СПГ, пиролизе, ПЭ
- Минимизация удельных затрат (сарех/орех) за счет размера единичных установок
- Обеспечение гибкого и широкого ассортимента продукции при top-level качестве

- Минимизация МТО-затрат на EPC-фазе и в эксплуатации
- Снижение сроков строительства
- Низкая стоимость cost-to-market и доступ к глобальным рынкам
- Конкурентный рынок и спектр работ и услуг в регионе

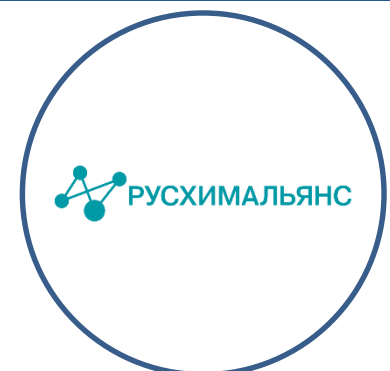
- Формирование комплексной системы механизмов и инструментов регулирования, снижающих риски и стоимость крупных проектов
- Механизмы поддержки в привлечении финансирования и продвижения экспорта
- Адресная поддержка газохимии



Береговое расположение в развитом промышленном кластере

Благоприятная среда регулирования и государственная поддержка Проекта

Синергетический эффект ГПК-ГХК



- Технология
- ОЗХ и инфраструктура
- Логистика



Целевые рынки сбыта

 Россия и ТС ПЭ CAGR спроса (20-28): <ul style="list-style-type: none">• ПЭВП – 3,2%• ЛПЭНП – 4,4%	 Европа ПЭ CAGR спроса (20-28): <ul style="list-style-type: none">• ПЭВП – 0,7%• ЛПЭНП – 0,7% СПГ CAGR спроса (17-30) - 5,6% СУГ CAGR импорта (18-24) – 1,9%
 Китай ПЭ CAGR спроса (20-28): <ul style="list-style-type: none">• ПЭВП – 5,1%• ЛПЭНП – 5,4% СПГ CAGR импорт (17-30) – 6,4%	 Турция CAGR спроса (20-28): <ul style="list-style-type: none">• ПЭВП – 3,4%• ЛПЭНП – 3,3% СУГ CAGR спроса (18-24) – 0,4%
 Юго-Восточная Азия ПЭ CAGR спроса (20-28): <ul style="list-style-type: none">• ПЭВП – 2,9%• ЛПЭНП – 7,5% СПГ CAGR импорт (17-30) – 9,9%	 Индия ПЭ CAGR спроса (20-28): <ul style="list-style-type: none">• ПЭВП – 6,3%• ЛПЭНП – 8,3% СПГ CAGR импорта (17-30) – 6,4%
 Латинская Америка ПЭ CAGR спроса (20-28): <ul style="list-style-type: none">• ПЭВП – 3,4%• ЛПЭНП – 3,7%	 Африка ПЭ CAGR спроса (20-28): <ul style="list-style-type: none">• ПЭВП – 6,0%• ЛПЭНП – 7,3%



✓ **Ключевые рынки сбыта ПЭ:**
Устойчивый рост потребления как результат процесса замещения традиционных продуктов (бумага, стекло и пр.) и роста численности населения

✓ **Ключевые рынки сбыта СУГ и СПГ:**
продолжающийся новый энергопереход – постепенный отказ от использования угля в качестве энергоресурса в пользу газа (ЕС и Азия)

✓ **Высокая гибкость проекта:**
Своевременная реакция на изменение рыночной среды

> 10 млн тонн
спроса от
крупных и
средних
клиентов

~20 млн тонн
спроса от ТОП-150
дистрибьютеров и
трейдеров



Разработана маркетинговая стратегия



Определены рыночные потребности



Сформирован марочный ассортимент



Выбраны целевые рынки сбыта

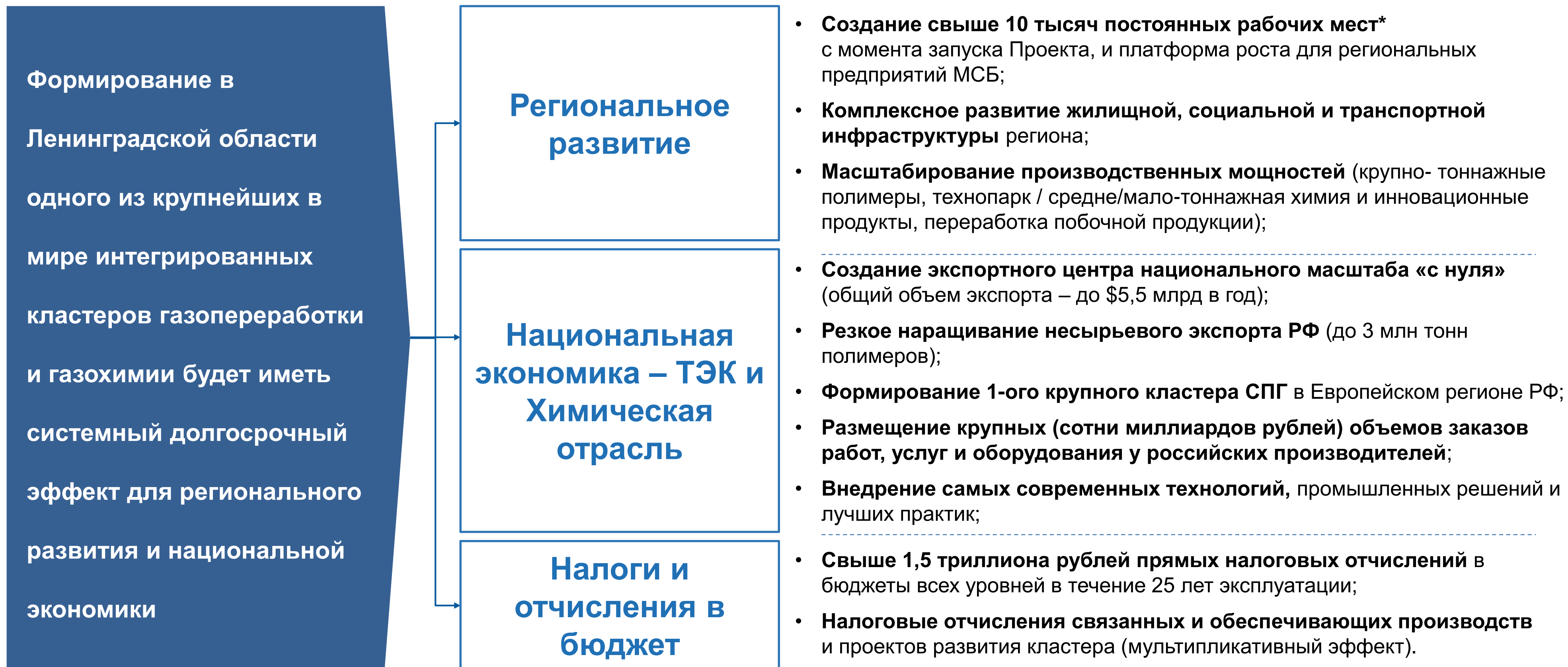


Разработана логистическая стратегия



Продолжаем формировать клиентский портфель. Готовы к встрече с Вами.


КПЭГ: мощный импульс для регионального развития и экспортного потенциала экономики РФ



Спасибо за внимание!

**Мамушкин Александр
Сергеевич**

Начальник отдела трейдинга и
работы с клиентами

 **8 (495) 221-75-39**

 **sales@baltchemc.ru**

