

Развитие нефтепереработки в НИС а.о. Нови Сад, Проект увеличение глубины переработки

Строительство установки замедленного коксования
на Нефтеперерабатывающем заводе в г. Панчево

6.11.2017г.
Андрей Тучнин
Первый заместитель ГД по переработке и сбыту

Цель проекта

Целью проекта является расширение ассортимента и максимальное увеличение производства более рентабельных нефтепродуктов. Проект обеспечит достижение позитивных результатов деятельности Блока «Переработка», а также компании НИС в целом.

Решение проблемы сбыта мазута с высоким содержанием серы из-за низкой цены на рынке, а также ожидаемых законных ограничений в отношении производства и сбыта данного вида мазута с 2018г.

Вместо мазута частично будет производиться новый продукт – кокс. На местном рынке данный продукт пользуется спросом, а в настоящее время 100% потребностей Сербии в коксе обеспечивается за счет импорта. Повысится выход светлых нефтепродуктов, в том числе производство дизельного топлива увеличится на 30%, без закупки дополнительного сырья, а это позволит повышение эффективности нефтепереработки в компании НИС.

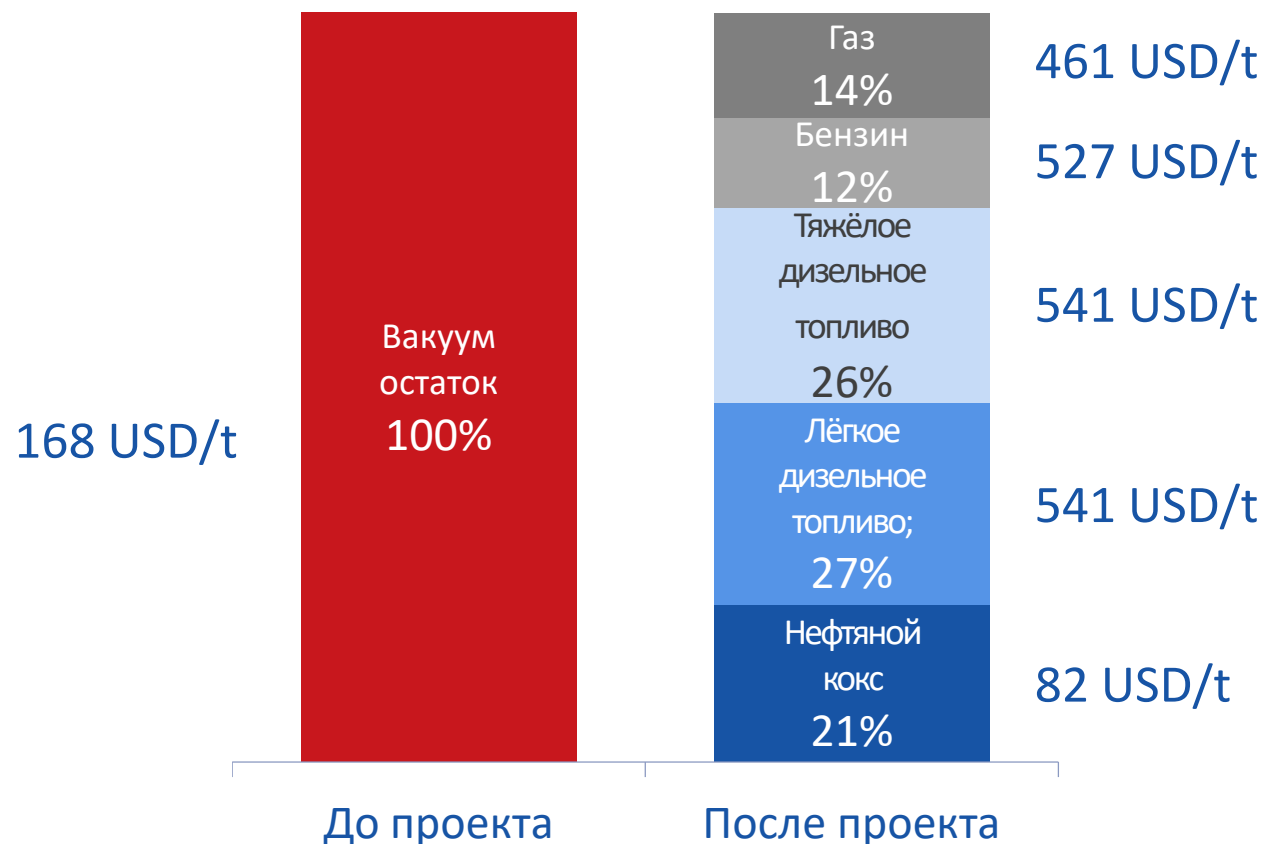
Увеличение глубины переработки до 99,2%, при максимальном использовании существующих мощностей и инфраструктуры НПЗ.

Дальнейшая модернизация переработки НИС с целью достижения максимального показателя EBITDA, учитывая спрос и рыночные ограничения.

Усиление позиции НИС в части переработки в Балканском регионе

Ключевые показатели выпуска нефтепродуктов

Структура выпуска продукции новой установки



Реализация проекта позволит:

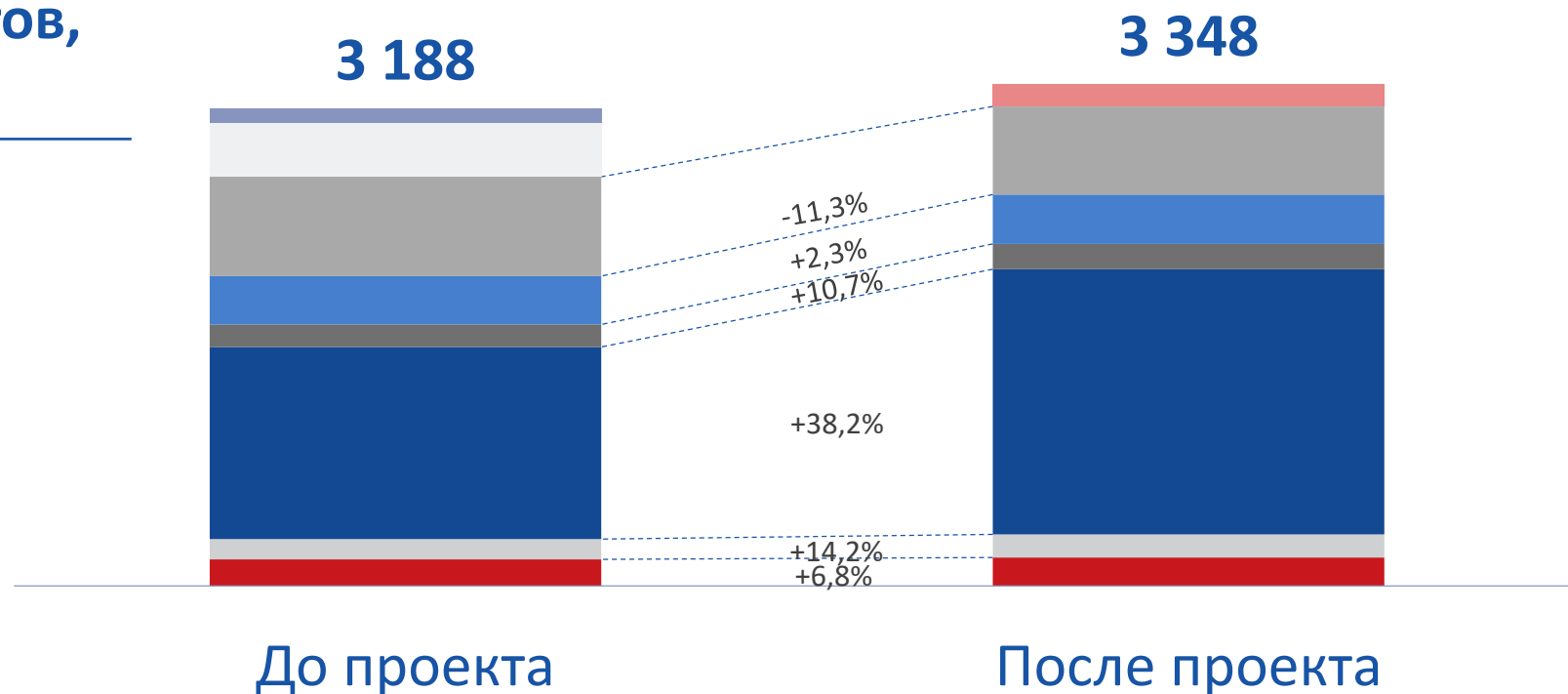
- Увеличить объём производства евро дизеля, авто газа и авиационного топлива
- Максимально снизить или прекратить производство мазута и увеличить глубину переработки НПЗ Панчево с текущих 85,5% до 99,2 % после пуска УЗК.
- Обеспечить качественное увеличение EBITDA.

Реализация проекта узк позволит повысить выход светлых нефтепродуктов (~ 85 %), в том числе дизельного топлива (~ 50%) до уровня спроса сбытового подразделения компании

МОДЕРНИЗАЦИЯ НПЗ ПАНЧЕВО - ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ГЛУБИНЫ ПЕРЕРАБОТКИ

Производство нефтепродуктов,
[тыс. т]

- Мазут
- Битум и полимер-битум
- Кокс
- Прямогонный бензин
- Автомобильные бензины*
- Реактивное топливо
- Евро-дизель
- Прочее**
- СУГ + Пропилен



Доля светлых нефтепродуктов

74,1%

84,6%

Глубина переработки ***

85,5%

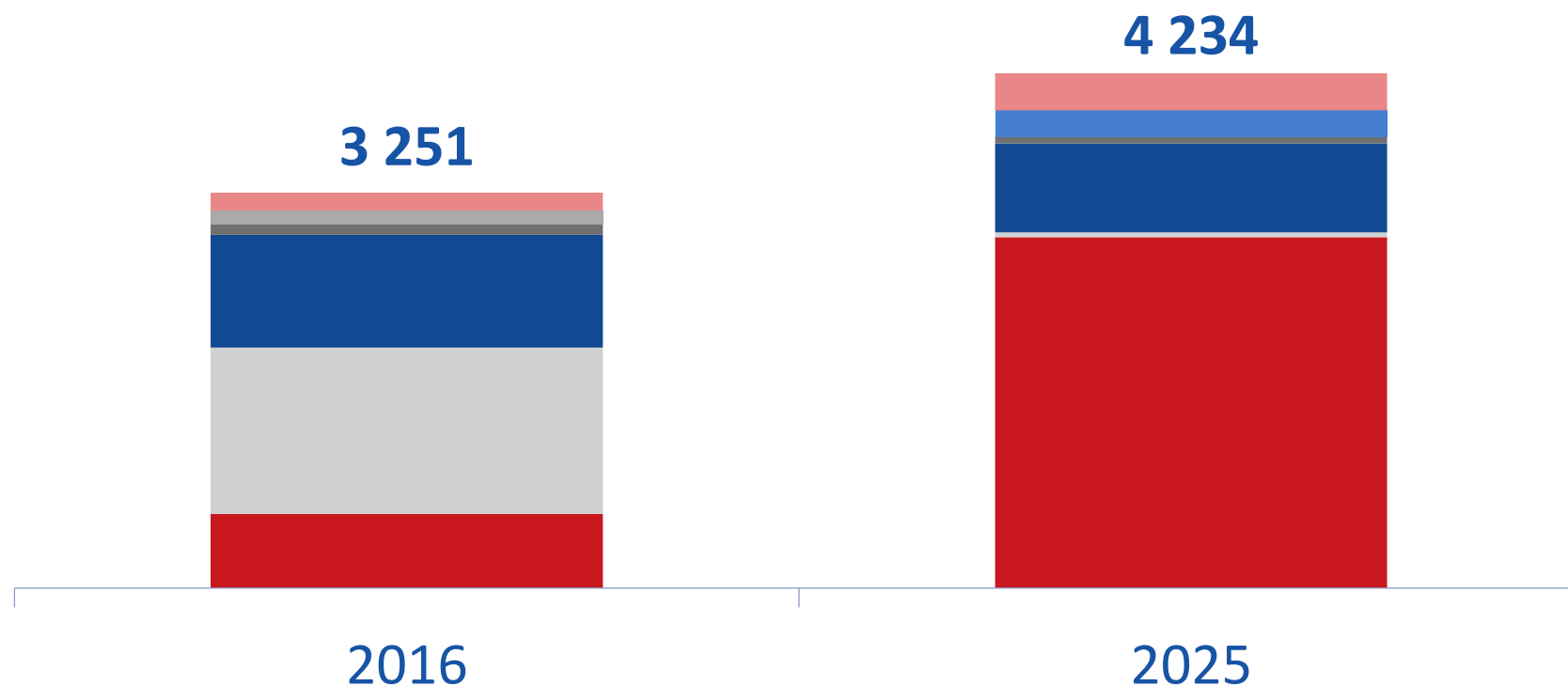
99,2%

* ЕвроБМБ 95, 98, 100 ** Ароматика, евро ЕЛ (низкосернистое печное топливо), сера *** В соответствии с методологией РФ

Модернизация НПЗ панчево расширяет возможности для оптимизации корзины нефти

Используемое сырье, [тыс. т]

- Прочее сырье*
- СРС
- Новый Порт
- Другие нефти
- Домашние нефти
- REB
- Киркук



Установка замедленного коксования (УЗК), перерабатывая вакуумный остаток (гудрон), позволяет прекратить выпуск мазута, увеличить глубину переработки и экономическую эффективность НПЗ и получить возможность переработки дополнительного ассортимента нефтей, включая тяжелые нефти.

* ВГО, Изобутан, МТБЭ, пиробензин, полимер для битума, водород

Основные рыночные ниши обеспечены объемами производства НПЗ

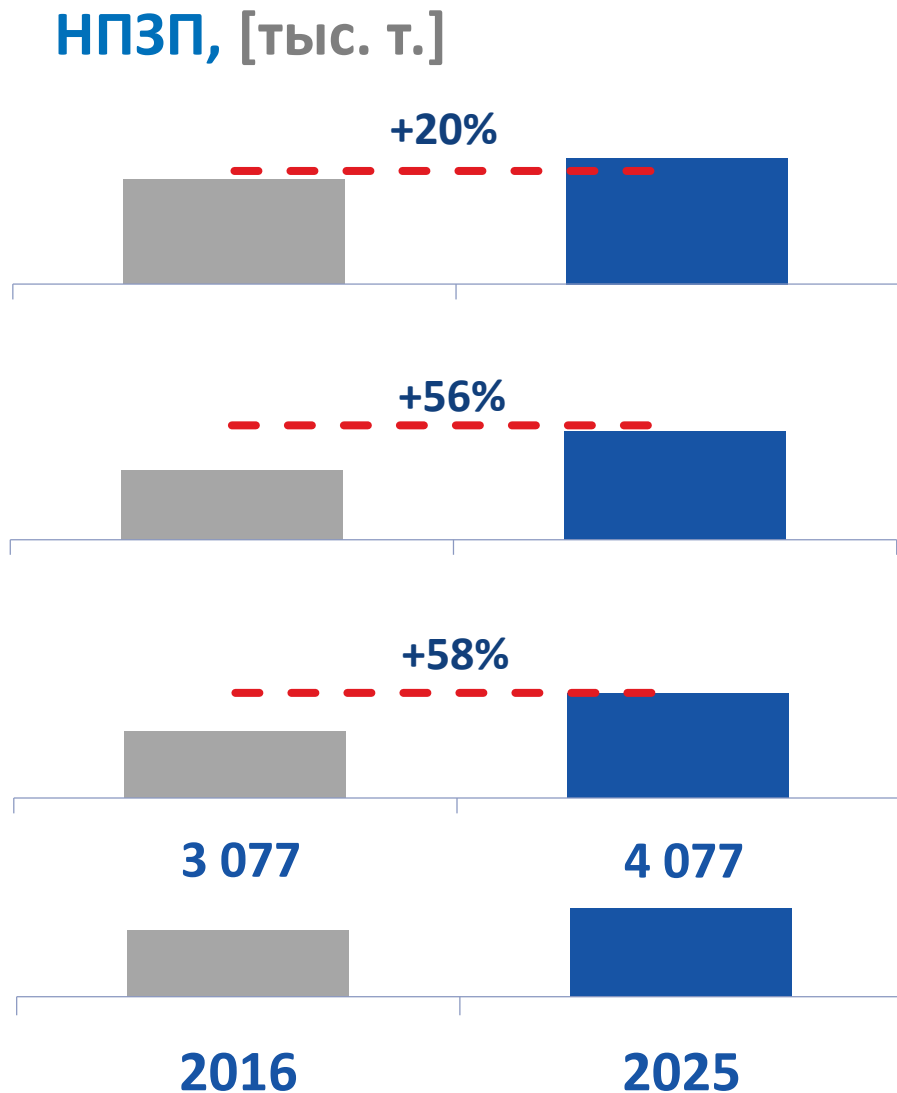
Автобензины*

ДТ**

Авиатопливо

Производство нефтепродуктов [тыс. т.]

НПЗП, [тыс. т.]



- Фактический объем производства НПЗ (2016 г.)
- Прогнозируемый объем производства в 2025 г. в соответствии со Стратегией
- Рыночные ниши 2025***

Рыночные ниши «НИС а.о. Нови Сад» скорректировались с учетом следующих факторов:

- Увеличение рыночных ниш моторного бензина и дизельного топлива относительно результатов 2016 года благодаря запланированному расширению присутствия компании в ее собственных активах в регионе, а также возможности экспорта дополнительных объемов
- Рост рыночной ниши авиатоплива обеспечен планами Блока «Сбыт» по продажам авиатоплива в регионе

Дополнительные объемы нефтепродуктов будут реализовываться на рынках Сербии, Боснии и Герцеговины, Румынии и Болгарии.

* ЕвроБМБ 95, 98, 100

** Евродизель, бункеровочное топливо

*** Рыночные ниши 2025 для бензина и дизельного топлива включают биокомпоненты

Региональный обзор

Большинство региональных конкурентов выбирает установку замедленного коксования

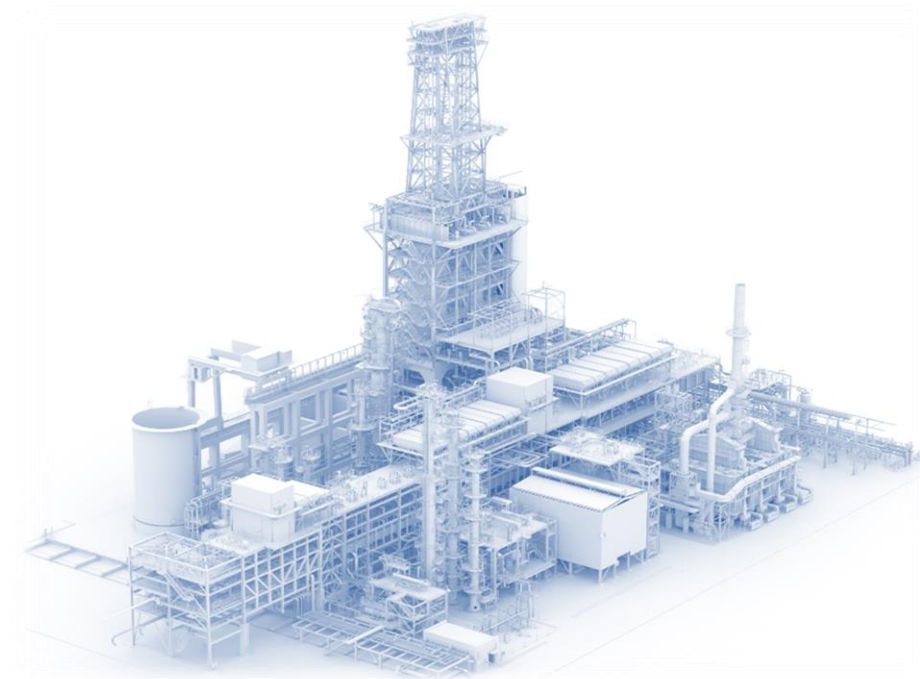
Большинство НПЗ в странах региона уже реализовало проекты глубокой переработки

НПЗ	Мощность, Млн тонн	Глубокая переработка
Duna	8,1	• DCU
Bratislava	6,1	• Гидрокрекинг LC-finishing
Rijeka	4,5	• Нет, запланировано строительство DCU старт производства в 2022
Sisak	2,2	• Нет
Burgas	9,8	• Гидрокрекинг остатков технологией H-oil
Ploesti	2,4	• DCU
Petrobrazil	4,2	• DCU
Petromedia	5,0	• DCU
Okta	2,5	• No
Bosanski brod	3,0	• No

Общие экономические показатели проекта

Ожидания от проекта

- Достижение максимального показателя EBITDA за счёт увеличения глубины переработки и производства высоко маржинальной продукции с учётом потребностей и ограничений рынка.
- Прекращение производства мазута с высоким содержанием серы в целях соблюдения экологических требований Европейского союза от 2019 года.
- Максимально эффективное использование существующих мощностей и инфраструктуры НПЗ Панчево.



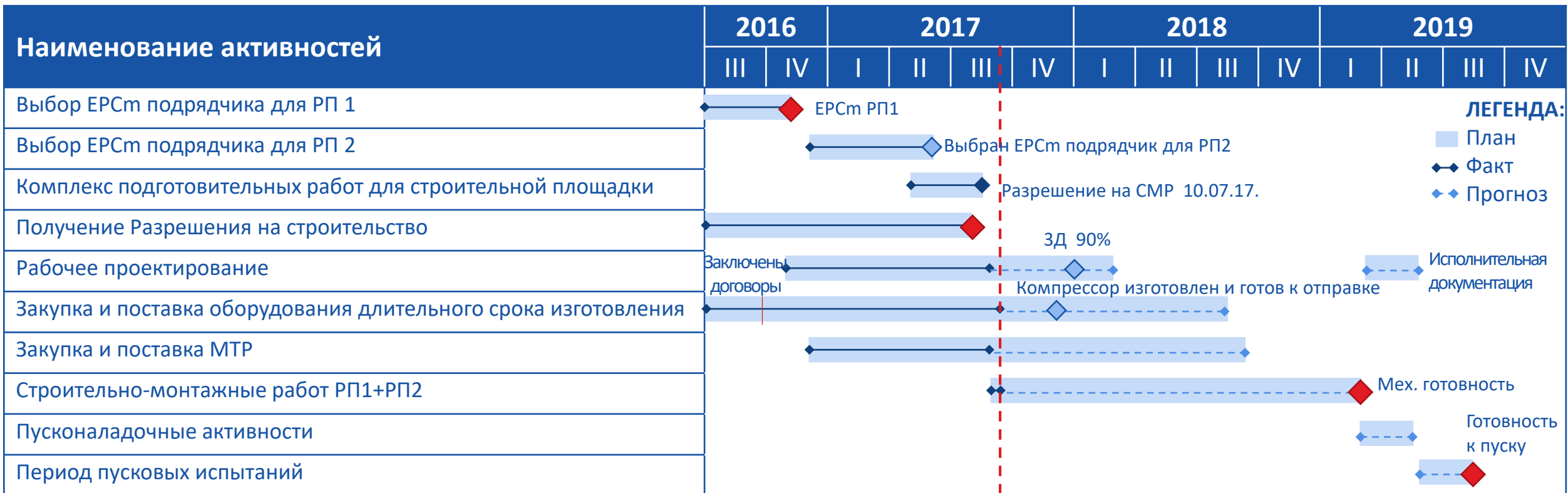
Основные этапы реализации

Начало проектных работ	2015 г.
Начало строительства	2017 г.
Ввод в эксплуатацию	3 кв. 2019 г.

Основные параметры проекта

CAPEX	330 млн. USD
PI	1,80
PP/DPP	9,1/11,6

График реализации проекта



Исторические вехи проекта:

- Одобрена идея и финансирование BDP/FEED фазы – апрель 2014г.
- Завершено FEED проектирование – февраль 2016г.
- Одобрено финансирование для фазы «Реализация» – июль 2016г. (ИКК ГПН).

Выполнены ключевые активности:

- Законтрактовано все ключевое оборудование – август 2016г.
- Выбран EPCm подрядчик – октябрь 2016г.
- Получено разрешение на строительство – июль 2017г.
- Выбраны подрядчики для строительных работ и изготовления металлоконструкций.

СПАСИБО