

## Downstream активи АТ «Укргазвидобування»

**Сергій Федоренко,  
директор з комерційних питань**

30.11.2018  
Київ, Україна

# Downstream активи УГВ



# Сектор переробки УГВ забезпечують три переробних заводи і три установки підготовки газу

## Ключові аспекти

### Downstream УГВ Включає шість активів

#### Три ключових активи УГВ :

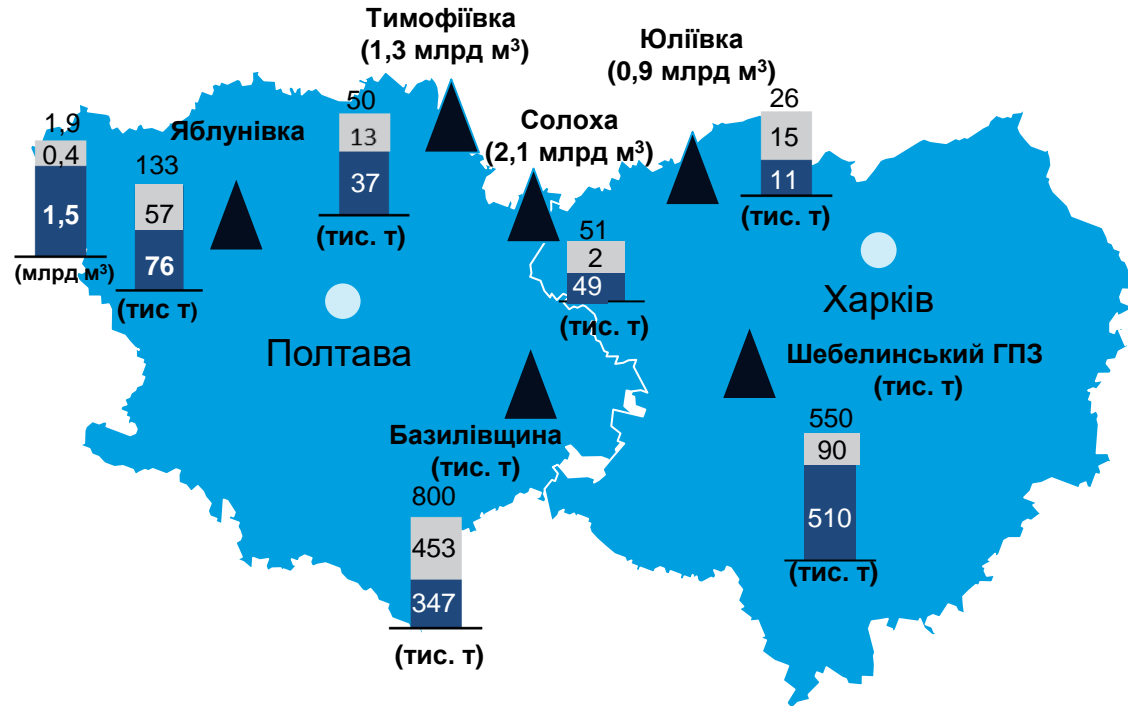
- Шебелинський завод із переробки конденсату та нафти (бензин, ДП, LPG та ін. продукти нафтопереробки)
- Яблунівське ВПГ (LPG, конденсат)
- ТЦСК «Базилівщина» (LPG, конденсат)

#### Три активи із підготовки газу:

- Тимофіївська УПВВ
- Юліївський ЦВНГК
- ГС «Солоха»

#### Завантаженість

Шебелинського і Яблунівського виробництв становить **~90%**, а Базилівщини **~43%**



Географічне розташування downstream активів

#### Обсяги переробки:

- Вільні
- Обсяги за 2017 р.

- ▲ Переробні активи УГВ
- Обласні центри

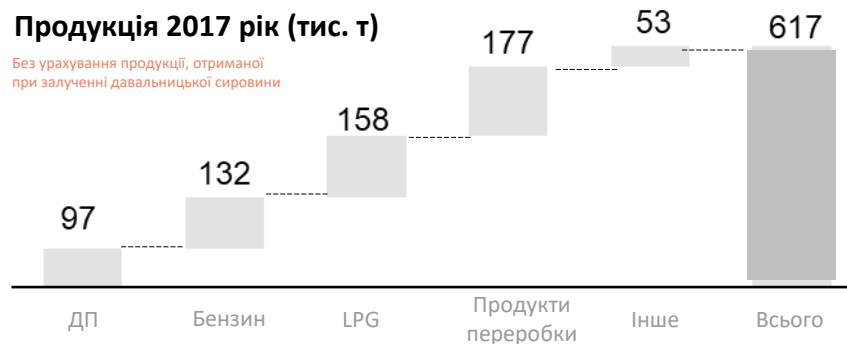
# Шість переробних та виробничих підприємств із сумарним обсягом виробництва 617 тис. т (факт 2017 р.)

## Ключові аспекти

- **Огляд:** Переробні та виробничі підприємства УГВ: основний актив Шебелинський ГПЗ, два заводи з переробки - Яблунівське ВПГ та ТЦСК «Базилівщина», а також три установки підготовки газу: Тимофіївська УПВВ, Юліївський ЦВНГК, ГС «Солоха».
- **Сировина:** Для переробки використовуються всі обсяги конденсату й нафти, видобуті УГВ, а також придбана та давальницька сировина.
- **Портфель продукції:** дизельне пальне (Євро 5), бензин (Євро 5), LPG (у т.ч. EN 589), продукти нафтопереробки: риформат, мазут, бітум та ін.
- **Працівники:** ~1,4 тис. штатних працівників.
- **Роздріб:** Роздрібна мережа складається з 19 автозаправчих станцій у Харківській області

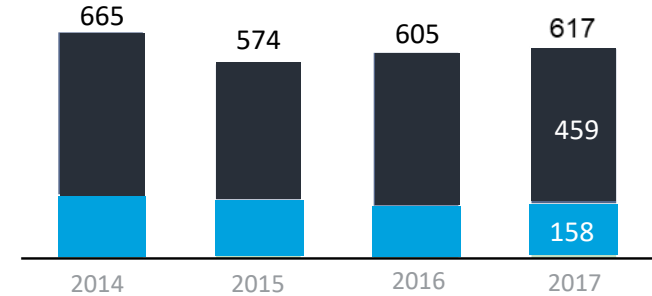
## Продукція 2017 рік (тис. т)

Без урахування продукції, отриманої при залученні давальницької сировини

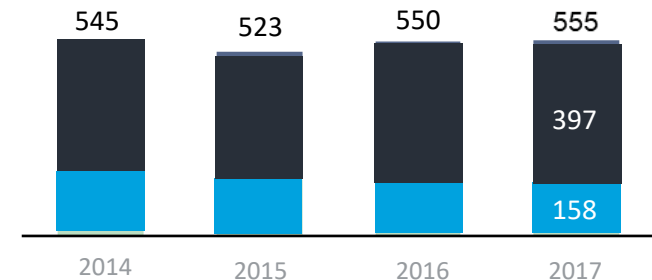


## Історична динаміка

### Обсяги виробництва УГВ (тис. т)



### Обсяги реалізації УГВ (тис. т)



■ Продукти нафтопереробки    ■ LPG

# Організаційні зміни: ключові аспекти

## Постачання сировини



УГВ розпочало закупку імпорتنної сировини і залучення давальницької сировини для переробки

- Пропозиції для залучення давальницької сировини (17 тис. т) для переробки
- Початок імпорту казахської нафти (14 тис. т) та закупок від інших постачальників (19 тис. т) для дозавантаження виробничих потужностей Шебелинського ГПЗ
- Переробка ШФЛВ на заводах у Базилівщині та Яблунівці

## Переробка / Виробництво



Ряд ініціатив із покращення операційних показників

- Модернізація для виробництва Євро 5 замість Євро 2

Ряд ініціатив для оптимізації витрат

- Оптимізація фіксованих витрат шляхом збільшення завантаження
- Відкачка конденсату із резервних трубопроводів

## Продажі



Збільшення прозорості процесів використання сторонньої сировини і реалізації кінцевої продукції

- Відкриті аукціони на експорт кінцевої продукції
- Реалізація продукції на біржових торгах
- Впровадження довгострокових контрактів на базі біржових котирувань
- Активні продажі через власну мережу АЗС

## Транспорт / Логістика



Спрощення транспортних процедур / оптимізація логістики

- Запровадження електронних черг для покупців
- Відмова від зайвих транспортних документів

**Особлива увага – недопущенню нецільового використання**

- Фарбування пального для внутрішнього споживання з метою запобігання крадіжок
- Контроль за несанкціонованими врізками в трубопроводи

# Оновлення та акредитація лабораторії



- В кінці 2017 року лабораторія з контролю якості нафтопродуктів Шебелинського ГПЗ отримала атестат про акредитацію у Національному агентстві з акредитації України (НААУ) та ILAC MRA.
- Лабораторія може виконувати випробування нафтопродуктів згідно з національними стандартами, гармонізованими з міжнародними та європейськими стандартами.
- Упродовж 2016-2017 рр. у оснащення та модернізацію лабораторії було інвестовано близько 70 млн. грн.



# Стратегія розвитку Шебелинського ГПЗ – обсяги переробки та високомаржинальні продукти

## МЕТА

Максимзація прибутку шляхом збільшення обсягів переробки та виробництва високомаржинальних продуктів і компонентів

Напрямки досягнення мети

1

Обсяги переробки

2

Високомаржинальна продукція

3

Ефективне виробництво

Поточні проекти для досягнення мети

- Поточний рівень переробки – 550 тис.т/рік

- Гідроочистка ЛФ, ізомеризація (конвертація БВФ у бензини Євро 5)
- ГО ДП + Депарафінізація (ДП «Арктика»)

- Енергоефективні підігрівачі
- Диспетчеризація та автоматизація
- Залізничні ваги

Додаткові проекти для досягнення мети

- Переробка до 600 тис.тон/рік
- Переробка до 800 тис. – 1 млн.т/рік

- Екстракція бензолу та толуолу
- Ефективне постфракціонування
- Переробка мазуту

- Зменшення втрат
- Виявлення «вузьких місць»
- Енергоефективність

# Програма інвестицій у переробку та реалізацію: 152 МЛН. USD до 2021 року

Назва проекту	Бюджет проекту		Опис проекту	IRR%
	(млн грн)	(млн дол.США)		
<b>Шебелинський ГПЗ</b>				
Будівництво установки гідроочистки і ізомеризації	950	36	<ul style="list-style-type: none"> <li>Установка гідроочистки і ізомеризації для виробництва бензину Євро 5</li> </ul>	35%
Блок екстракції ароматичних вуглеводнів	1 070	38	<ul style="list-style-type: none"> <li>Виробництво бензолу, толуолу. Потужність 35 тис.т./рік</li> </ul>	26%
Модернізація печей	280	10	<ul style="list-style-type: none"> <li>Установка технологічних печей для установок газофракціонування</li> </ul>	
Будівництво залізничних вагів	20	0,7	<ul style="list-style-type: none"> <li>Будівництво 5 залізничних вагів</li> </ul>	
Будівництво установки нижнього наливу	126	4,5	<ul style="list-style-type: none"> <li>Нижній налив в автоцистерни зменшує незворотні втрати та підвищує швидкість відвантаження</li> </ul>	
<b>Інші об'єкти</b>				
Хрестищенський завод LPG	2 575	92	<ul style="list-style-type: none"> <li>Будівництво заводу із глибокої переробки газу та вилученню конденсату додатково забезпечить виробництво 73 тис. т LPG і 13 тис. т конденсату рік</li> </ul>	40%
Завод з виробництва метанолу	1 800	64	<ul style="list-style-type: none"> <li>Установка виробництва метанолу. Потужність до 50 тис.т/рік</li> </ul>	26%
<b>Всього</b>	<b>6 820</b>	<b>244</b>		



# Шебелинський ГПЗ: оптимізація портфелю продуктів та підвищення маржинальності переробки

## Гідроочистка та ізомеризація легкої фракції



### Проектні потужності:

- Гідроочистка – 100 тис.т/рік
- Ізомеризація – 150 тис.т/рік



### Прогнозовані результати:

- Додаткове виробництво 156 тис.т/рік бензинів Євро 5 за рахунок компонентів нижчої вартості (БВФ, риформат)
- Економія компоненту МТБЕ **до 2 тис.т/рік**



Інвестиції: 36 млн.дол.США



Поточний статус: Підготовка закупівлі



### Етапи:

- 2018-2019 – укладання EP контракту (базовий проект, поставка обладнання, шеф-монтаж), проектування
- 2019-2020 – поставка обладнання, БМР
- 2020-2021 – ПНР, пуск в експлуатацію

## Екстракція ароматичних вуглеводнів (бензол, толуол тощо)



### Проектні потужності:

- Блок ароматики – 300 тис.т/рік



### Прогнозовані результати:

- Виробництво високомаржинальних компонентів для нафтохімії – бензолу, толуолу тощо
- Виробництво бензолу – **35 тис.т/рік**



Інвестиції: 38 млн.дол.США





Поточний статус: Підготовка закупівлі



### Етапи:

- 2019 – ТЕО, вибір технології, EP контракт
- 2020 – проектування, виробництво та поставка обладнання
- 2021 – БМР, пуск в експлуатацію

# Додаткове виробництво LPG та метанолу

Виробництво LPG на Хрестищенській ГКС	Завод з виробництва метанолу
 <b>Проектні потужності:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>Установка вилучення – 10-12 млн.м3/добу по сировинному газу при тиску на вході в УПВВ 5,5 МПа.</li></ul>	 <b>Проектні потужності:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>Метанол – 50 тис.тон/рік,</li><li>МТБЕ - за результатами ТЕО</li></ul>
 <b>Прогнозовані результати:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>Виробництво LPG ~73 тис.т/рік</li><li>Виробництво конденсату ~ 16 тис.т/рік</li></ul>	 <b>Прогнозовані результати:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>Виробництво високомаржинальних компонентів для нафтохімії – бензолу, толуолу тощо</li><li>Виробництво бензолу – <b>35 тис.т/рік</b></li></ul>
 <b>Інвестиції: 92 млн.дол.США</b>	 <b>Інвестиції: 64 млн.дол.США</b>
 <b>Поточний статус:</b> Підготовка закупівлі	 <b>Поточний статус:</b> Підготовка закупівлі
 <b>Етапи:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>2018-2019 – Укладання ЕР контракту на обладнання (базовий проект, поставка обладнання, шеф-монтаж) та контракту на проектування</li><li>2019-2020 – виробництво та поставка обладнання, БМР, ПНР</li><li>2021 – пуск в експлуатацію</li></ul>	 <b>Етапи:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>2018-2019 – ТЕО, вибір технології, ЕР контракт</li><li>2019-2020 – виробництво та поставка обладнання, БМР, ПНР</li><li>2021 – пуск в експлуатацію</li></ul>

# Ключові закупки 2019 р.

Назва проекту	грн.,з ПДВ
ШВПГКН. Будівництво установки гідроочистки і ізомеризації	990 000 000
ШВПГКН. Блок екстракції ароматичних вуглеводнів	871 200 000
Хрестищенський завод LPG. Основне технологічне обладнання	2 150 000 000
Завод з виробництва метанолу	2 376 000 000
ШВПГКН. Модернізація печей	450 000 000
ЯВПГ.Модернізація системи керування та "Solar"	90 000 000
ЯВПГ.Реконструкція замірного вузла	60 000 000
ТЦСК. Реконструкція тимчасового пункту відпуску нафтопродуктів	25 300 000
ШВПГКН. Реконструкція печі П101	130 000 000
ШВПГКН. Закупка моторних установок для визначення октанових та цетанових чисел	60 000 000
ШВПГКН. Рекуперація парів, депарафінізація та переробка мазута	150 000 000
ШВПГКН. Закупівля приладів для вимірювання показників авіаційного палива	30 000 000
ШВПГКН. Будівництво та комплектація нової лабораторії	50 000 000

# Наші партнери

## Проект

## Зацікавлені потенційні підрядники

Хрестищенський завод LPG



Шебелинський НПЗ: Блок ізомеризації та гідроочистки



Шебелинський НПЗ: Блок екстракції ароматичних вуглеводнів



Завод з виробництва метанолу / МТБЕ



HALDOR TOPSØE



Шебелинський НПЗ: Депарафінація дизельного палива



Шебелинський НПЗ: Закупка печі



**ДЯКУЄМО ЗА УВАГУ!**



**АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»**

office@ugv.com.ua

+38 044 272-31-15

www.ugv.com.ua

@Ukrigasvydobuvannya