



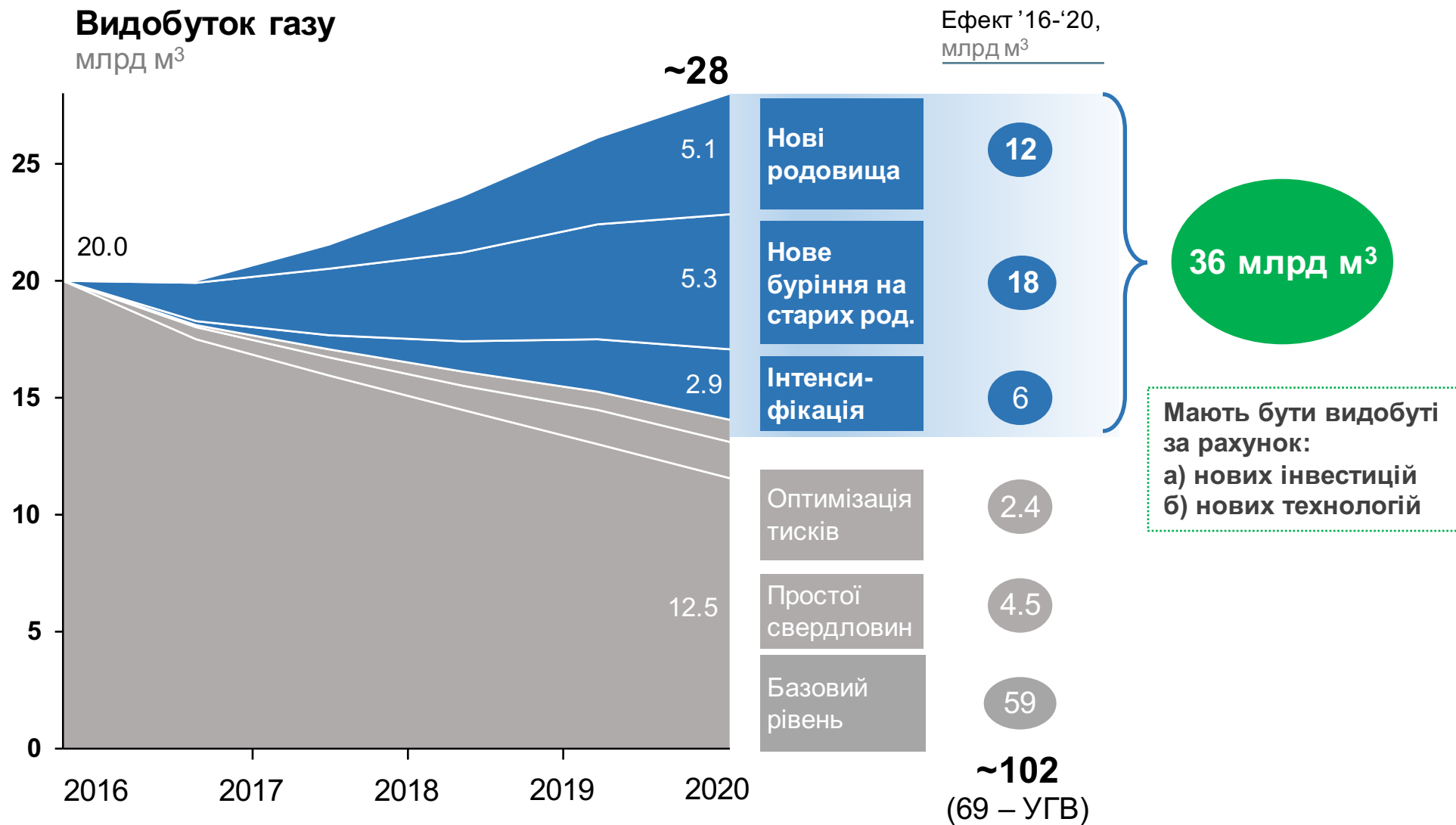
Асоціація
газовидобувних
компаній України

Перспективи розвитку газовидобувної галузі України: інвестиційний аспект

жовтень 2016 р.



У газовидобувній галузі є чітке бачення як забезпечити стаке зростання видобутку



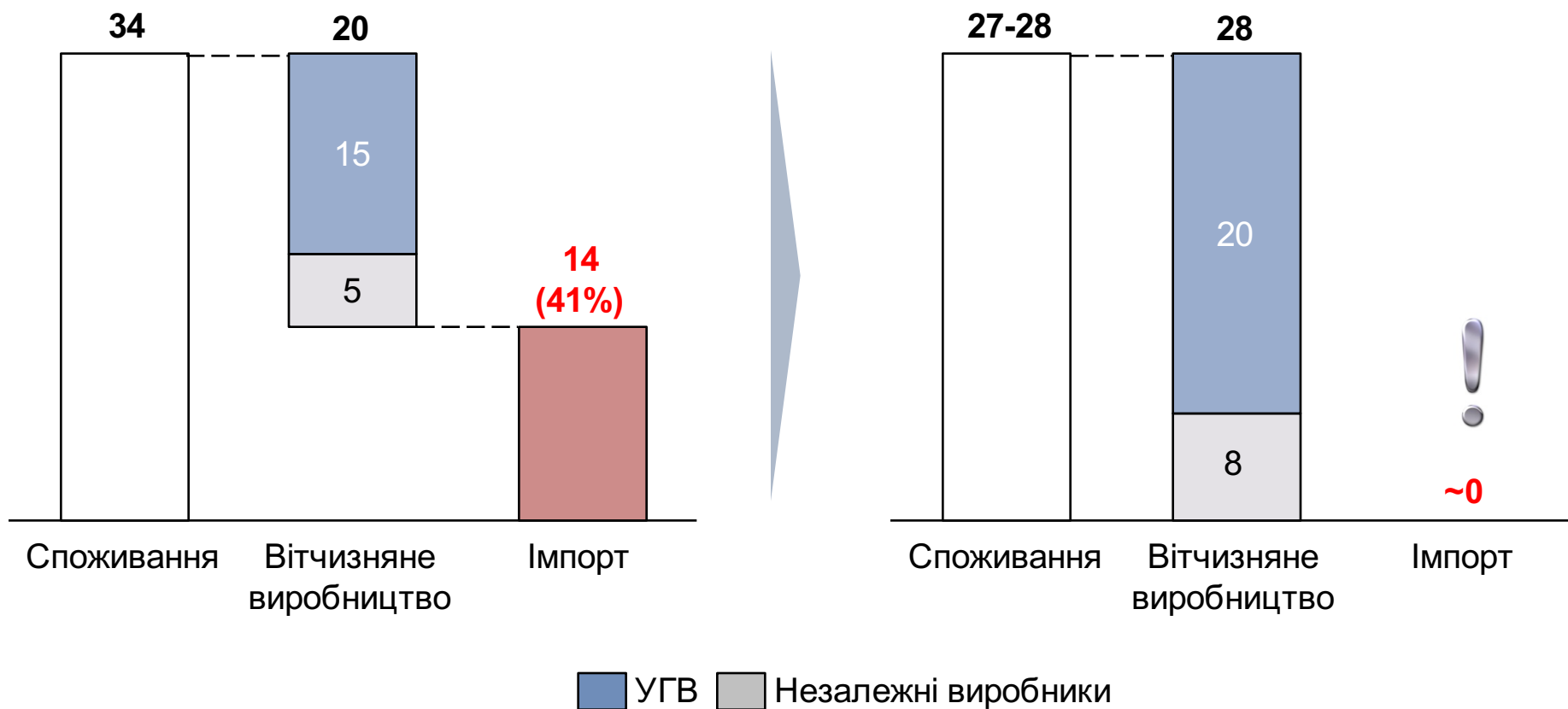
Із запланованих 28 млрд м³ видобутку в 2020 році майже 50% мають видобуватись завдяки новим інвестиціям та сучасним технологіям

Спільні зусилля держави та бізнесу дозволять відмовитися Україні від імпорту газу

Необхідність імпортованого газу в 2015 році була 14 млрд м³

Амбітна мета досягнення енергетичної незалежності в 2020 році

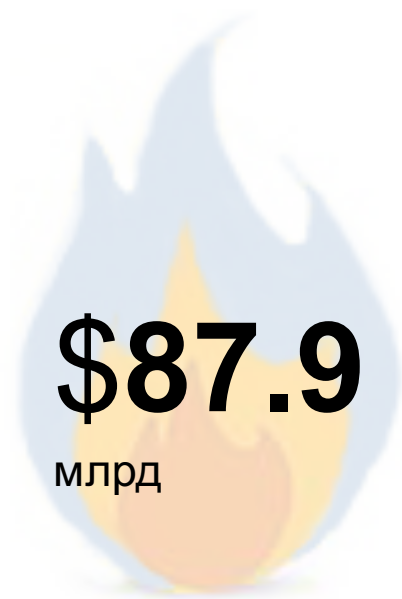
млрд м³



Примітки: За виключенням газу для закачки ПСГ

Щороку Україна відраховувала “десятину” в якості сплати за імпортований газ

Вартість імпортованого газу
2006–2015 рр.



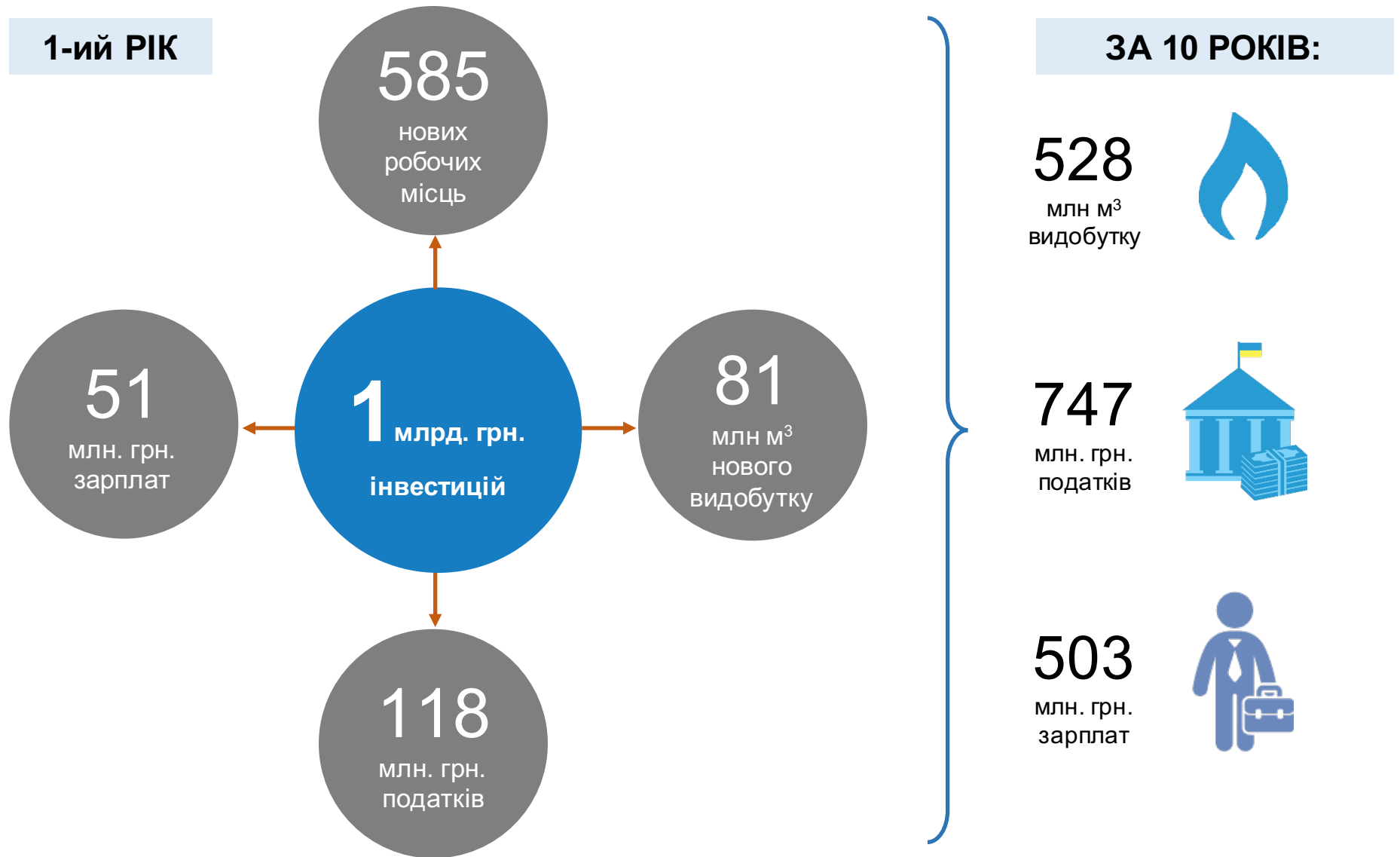
Валовий внутрішній продукт України
2015 р.



- Щорічно на імпорт газу витрачалося ~ \$8,8 млрд., що було ваговим фактором тиску на гривню
- Минулого року було сплачено \$3.8 млрд за імпортний газ, майже удвічі більше ніж фінансування збройних сил України



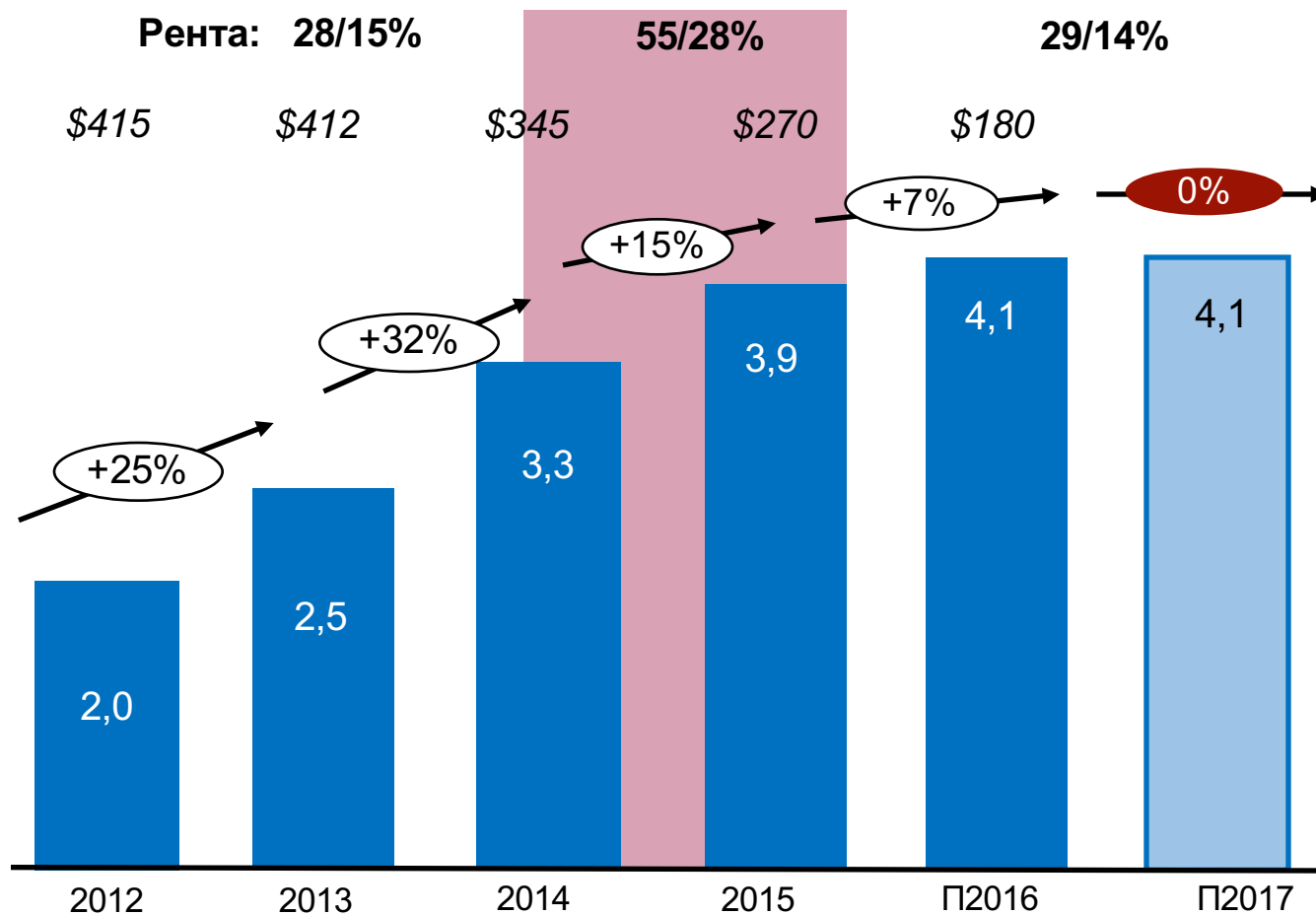
Економічний ефект від інвестицій у газовидобувну галузь





Внутрішні інвестиційні можливості вже вичерпані – без нових інвестицій на галузь чекає стагнація

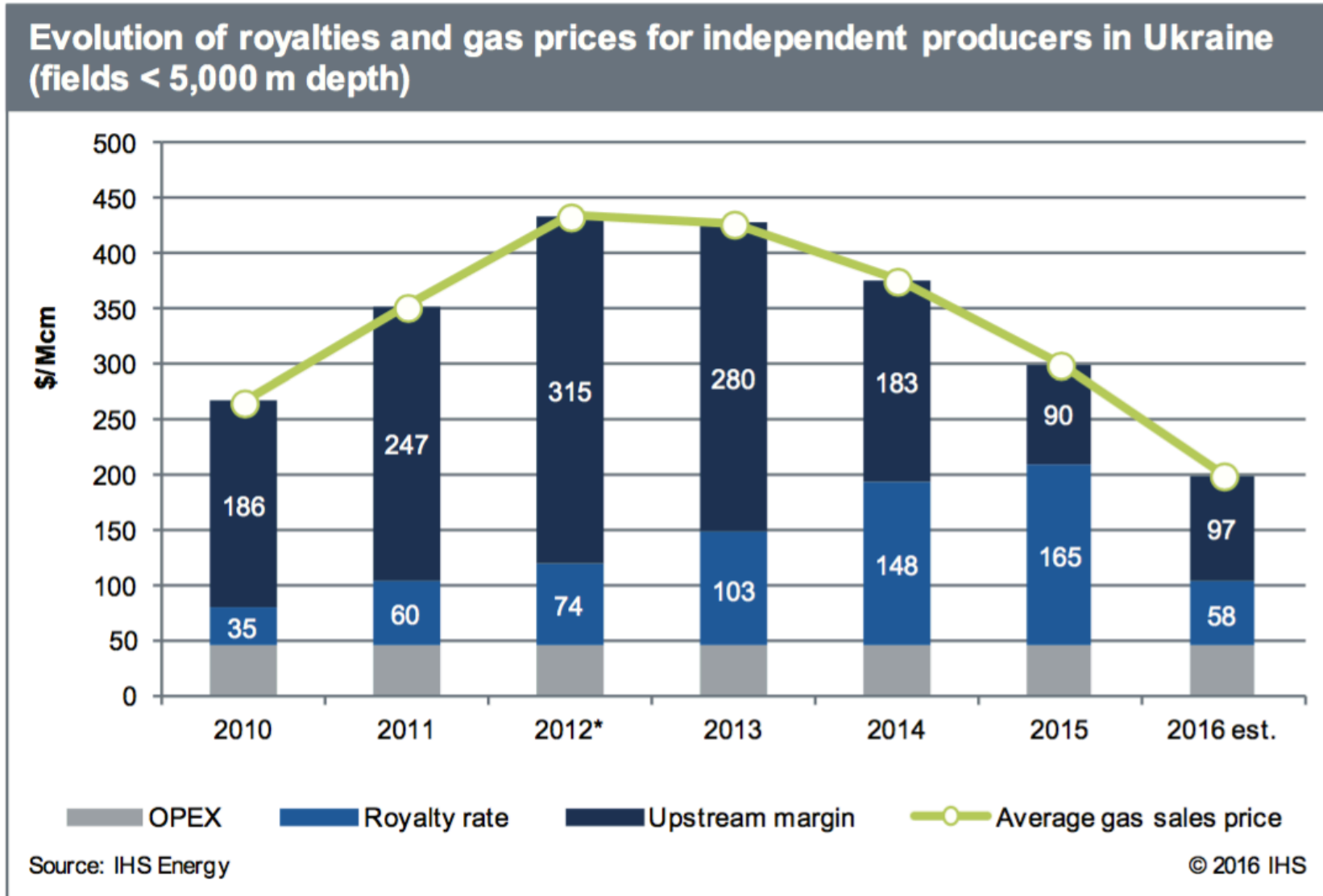
Видобуток газу незалежними компаніями млрд м³



Понад дворазове падіння цін на газ та агресивна фіскальна політика призвели до відсутності інтересу до галузі у інвесторів та, як результат, – до стагнації видобутку

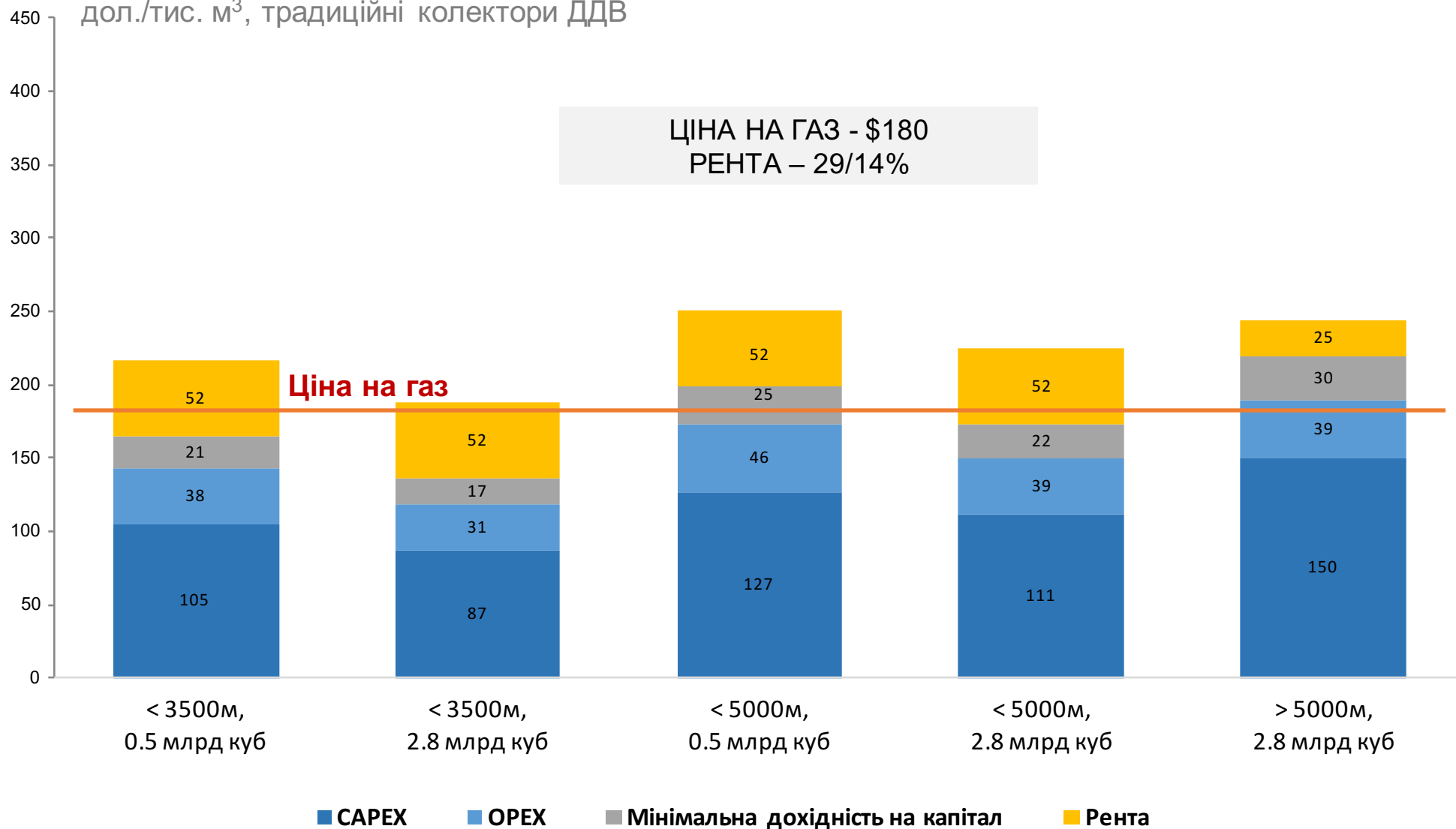


Сьогодні власних фінансових ресурсів на капінвестиції недостатньо



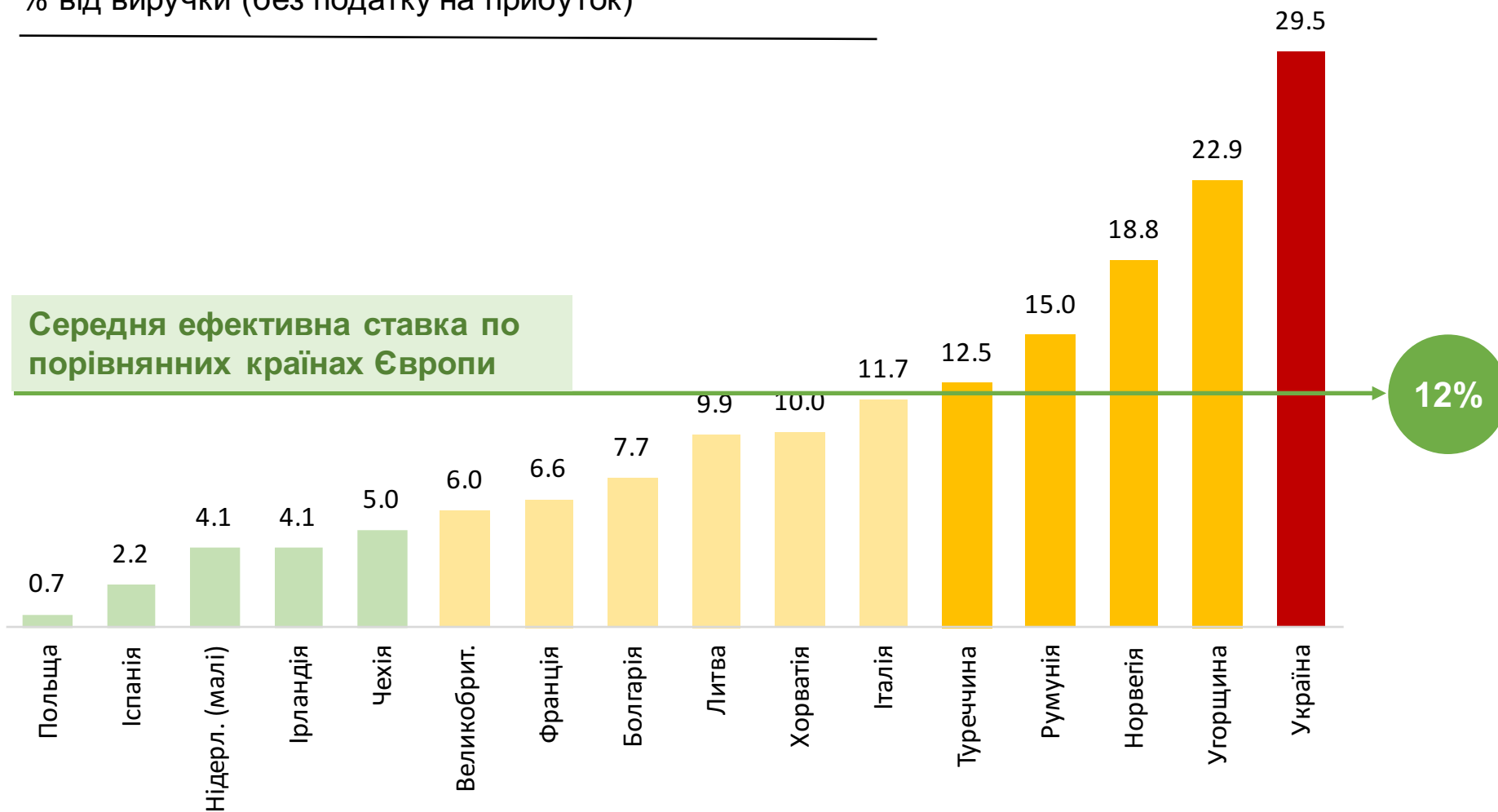
Структура собівартості розробки нових родовищ*

дол./тис. м³, традиційні колектори ДДВ



*На основі даних незалежних компаній. Без урахування податку на прибуток (18%)
Дані IHS

Ефективна ставка ренти та аналогічних платежів % від виручки (без податку на прибуток)





Пропозиції галузі направлені на зростання видобутку та економіки

Впровадження єдиної ставки ренти на видобутий природний газ для свердловин, буріння яких розпочалось після 1 січня 2017 для підприємств всіх форм власності.

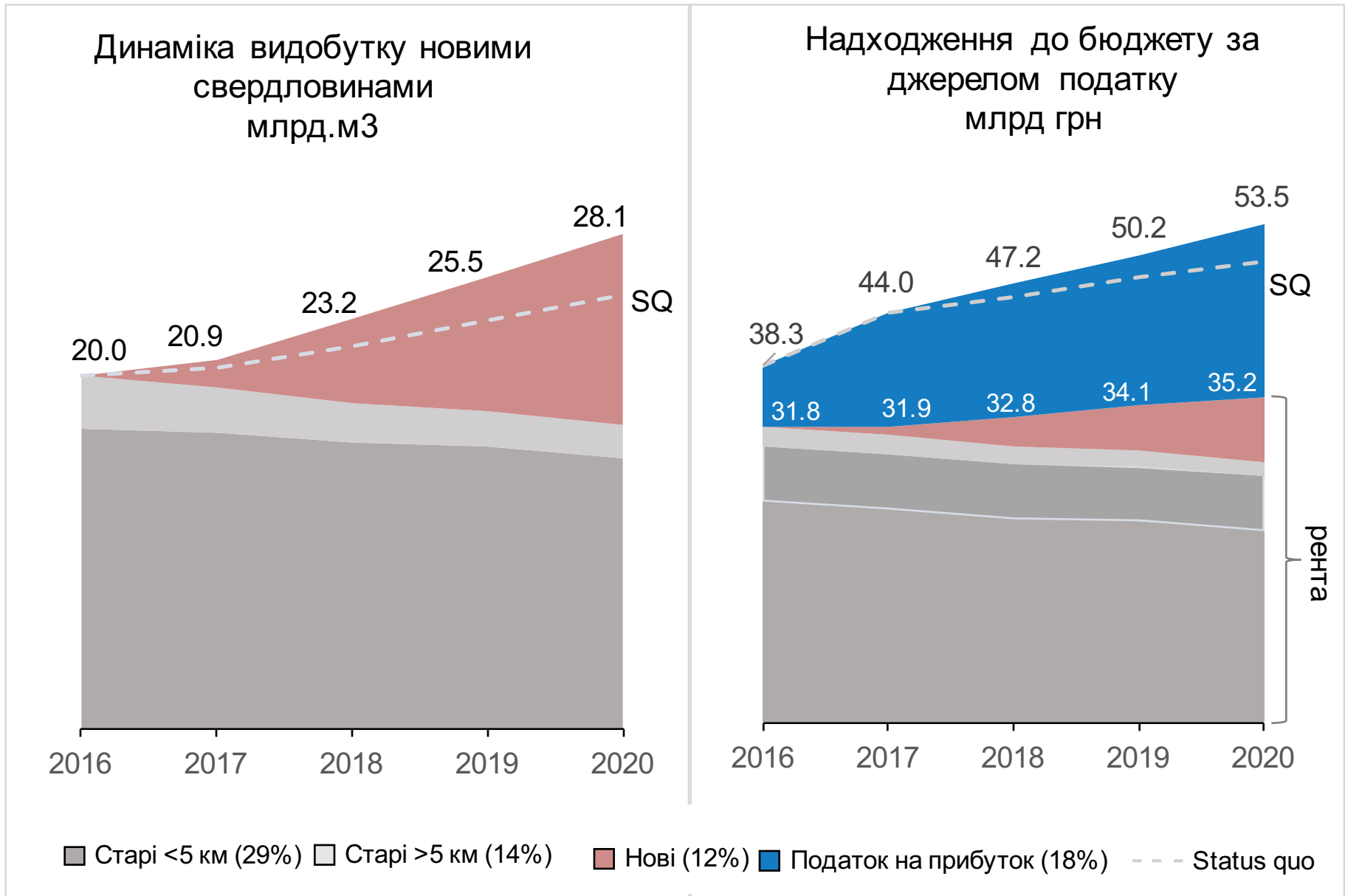
12%

Економічний ефект (17' – 20'рр.)

- ✓ + 1 млрд. дол. інвестицій
- ✓ + 8.3 млрд м³ газу власного видобутку
- ✓ + 5% ВВП
- ✓ + 14 млрд грн податків
- ✓ + 15 тис. нових робочих місць

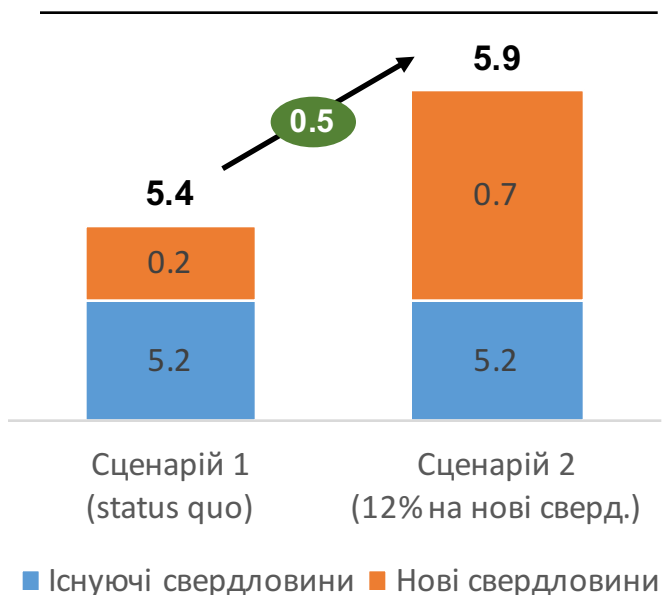


Вплив на видобуток газу та податкові надходження від галузі є позитивним

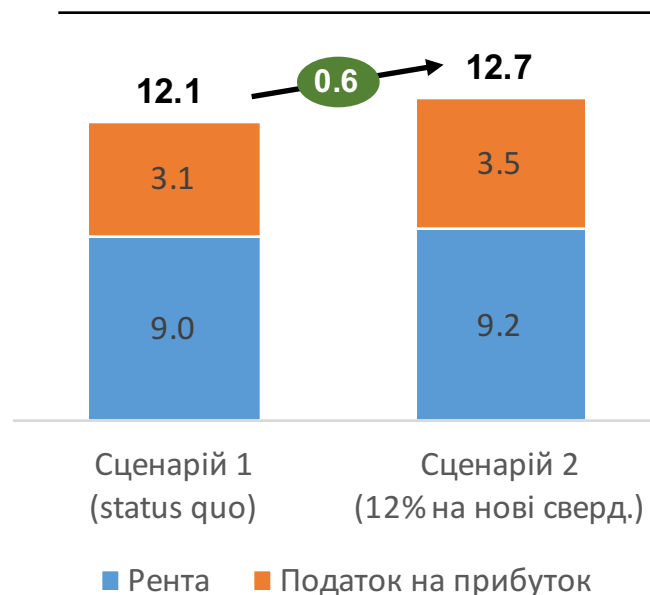


Позитивний ефект на прикладі незалежного сектору * вже 2017 році

Видобуток газу, 2017
млрд м³



Податкові надходження, 2017
млрд грн



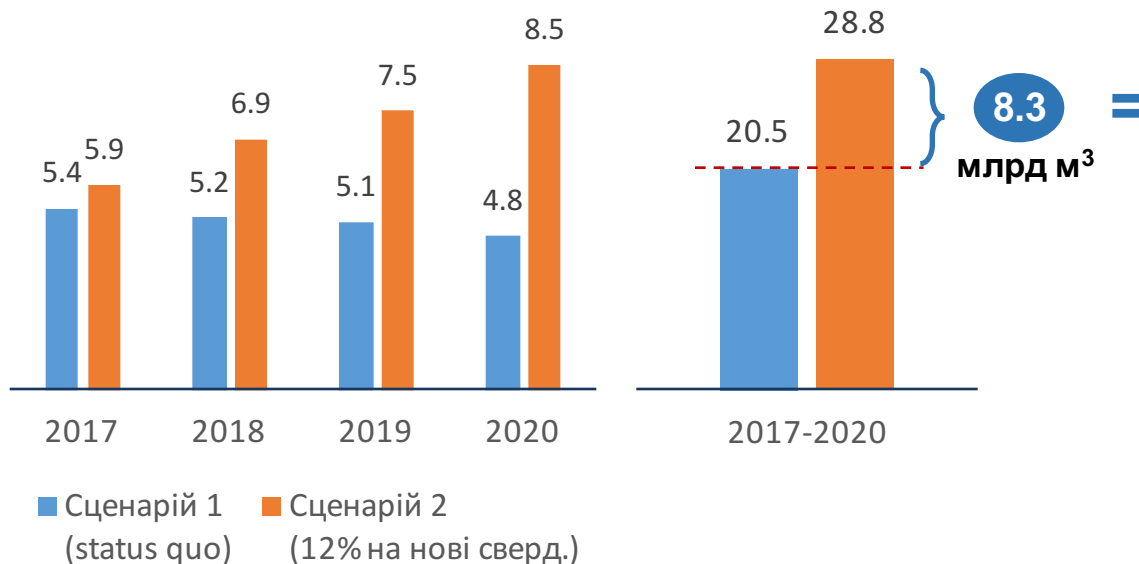
— XX —> - прямиий ефект стимулюючої ставки для нових свердловин

Зменшення податкового навантаження на нові свердловини відновить інвестиційну привабливість галузі та створить умови для суттєвого нарощення обсягів буріння, при одночасному збереженні та розширенні податкової бази

* Без урахування Укргазвидобування

Позитивний ефект на прикладі незалежного сектору* – 2017-2020 роки

Видобуток газу приватними компаніями, 2017-2020, млрд м³



Додаткові податкові надходження млрд грн



Бюджетні надходження від додаткового видобутку за 2017-2020 складуть 14 млрд грн

Впровадження стимулюючої ставки ренти 12% для нових свердловин призведе до додаткового видобутку в понад 8 млрд м³ та понад 14 млрд грн додаткових податкових надходжень протягом 2017-2020 від незалежного сектору

* без врахування Укргазвидобування