

**Встановлення тарифів на розподіл
електроенергії (передачу електроенергії
місцевими (локальними)
електромережами) та постачання
електроенергії за регульованим тарифом
з 01 січня 2018 року**

Обґрунтування необхідності зміни тарифів
ПрАТ “Рівнеобленерго”

ПрАТ «Рівнеобленерго»

Понад 420 тисяч
абонентів

обсяг передачі е/е –
2,1 млрд. кВтгод/рік

довжина
електричних мереж
– 27 тис. км

Районів
електричних мереж
– 16



Загальна характеристика ПрАТ “Рівнеобленерго” в динаміці за останні 5 років

№ з/п	Параметри	2013	2014	2015	2016	2017 (I пів)
1	Загальна довжина електричних мереж, км	27 118	26 959	26 990	27 080	27 080
	з них повітряних:	25 798	25 662	25 690	25 771	25 771
	110 кВ	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264
	35 кВ	1 501	1 501	1 501	1 501	1 501
	27,5 кВ	0	0	0	0	0
	6/10 кВ	9 387	9 267	9 249	9 245	9 245
	0,38 кВ	13 646	13 630	13 676	13 761	13 761
	кабельних:	1 320	1 297	1 300	1 309	1 309
	110 кВ	0	0	0	0	0
	35 кВ	2	2	2	2	2
	27,5 кВ	0	0	0	0	0
	6/10 кВ	894	869	875	884	884
	0,38 кВ	424	426	423	423	423
2	Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА	2 327	2 341	2 349	2 393	2 393
	110 кВ	785	785	795	795	795
	35 кВ	422	422	422	423	423
	27,5 кВ	0	0	0	0	0
3	6/10 кВ	1 120	1 134	1 132	1 175	1 175
	Середньооблікова чисельність персоналу, осіб	1 596	1 634	1 677	2 023	1 911
	у тому числі з передачі	1 286	1 240	1 262	1 718	1 713

Нагальні проблеми енергетики Рівненської області

що
призводить

Недостатній обсяг
коштів на відновлення
мереж

Часті і тривалі
перебої в
електропостачанні

що
призводить

Неналежна якість
електричної енергії

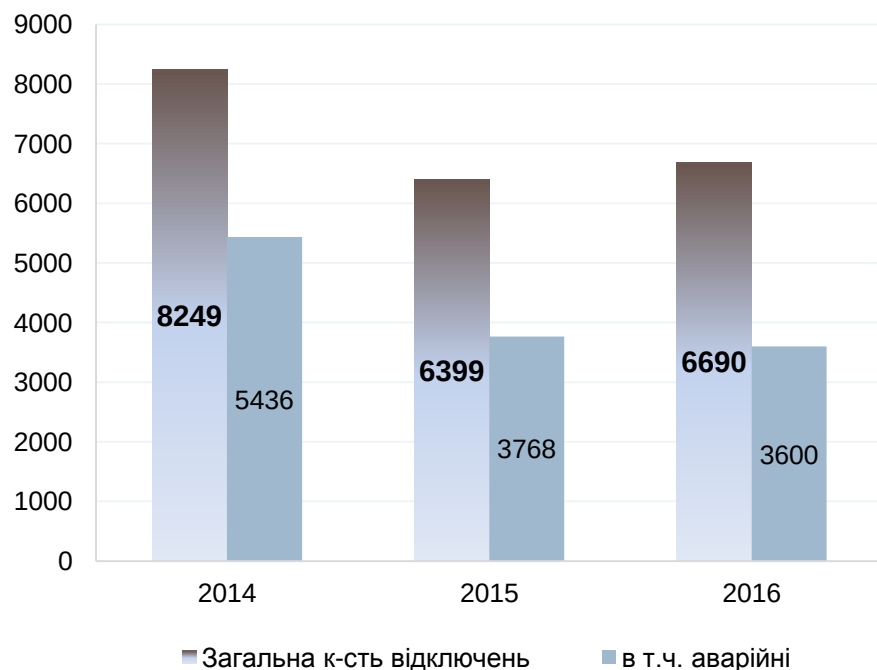
Недовіра споживачів до
обґрунтованості рівня
тарифів на електроенергію



Перебої в електропостачанні

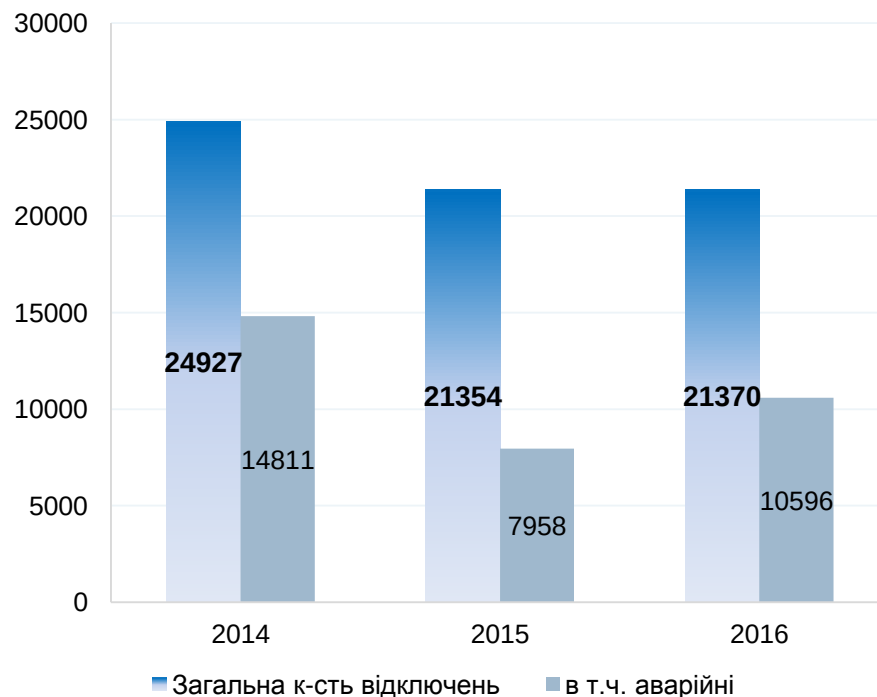
Кількість перерв в електропостачанні (місто)

шт.



Кількість перерв в електропостачанні (село)

шт.

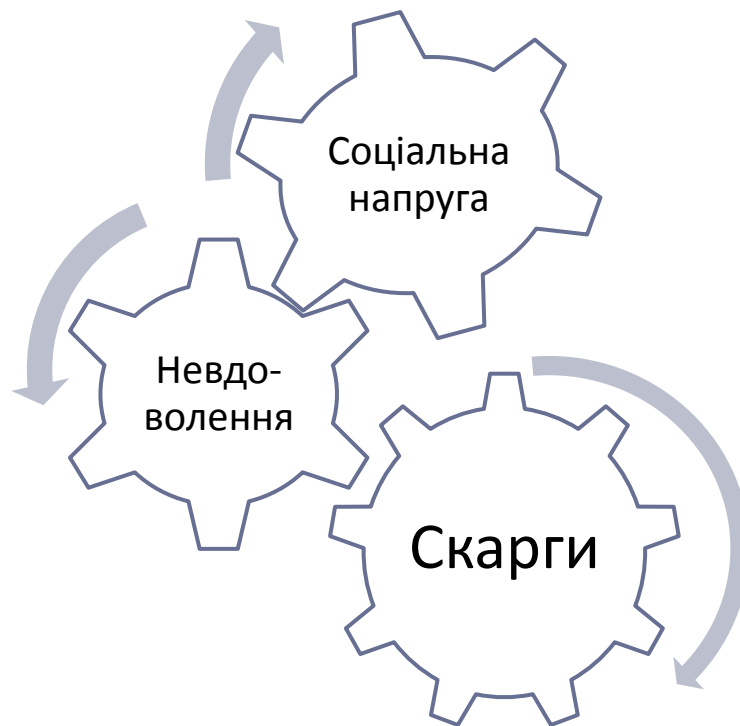
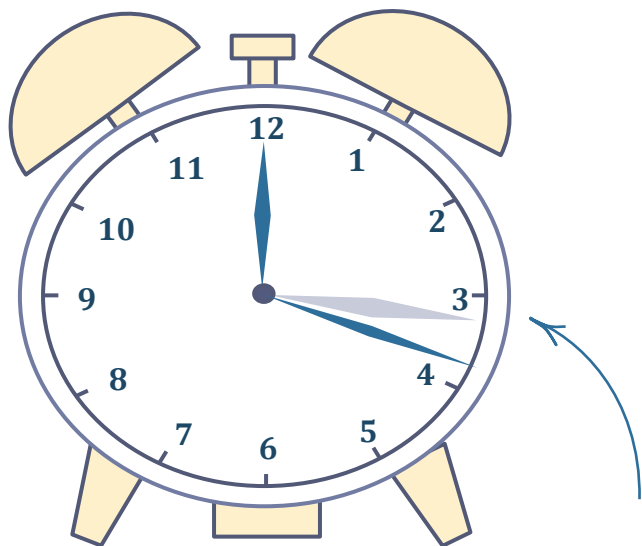


Перебої в електропостачанні

У 2016 році **регулярність**
відключення середньостатистичного
споживача

По місту – **2 рази на рік**

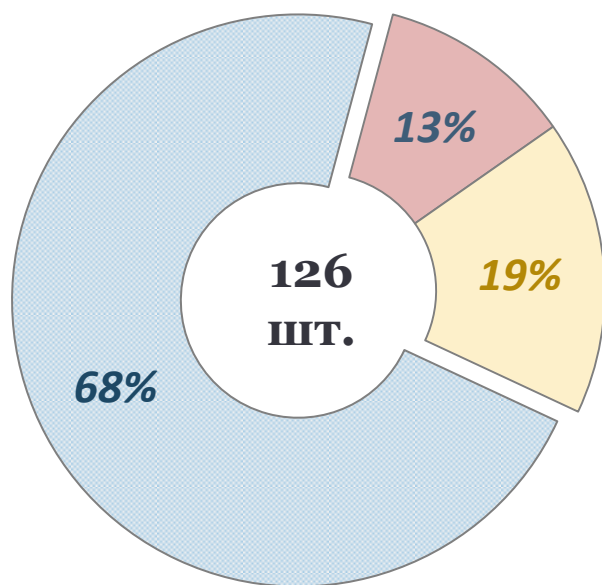
По селу – **5 разів на рік**



Середня тривалість **1 відключення на**
місяць у 2016 році
по місту – **19 хв**
по селу – **55 хв**

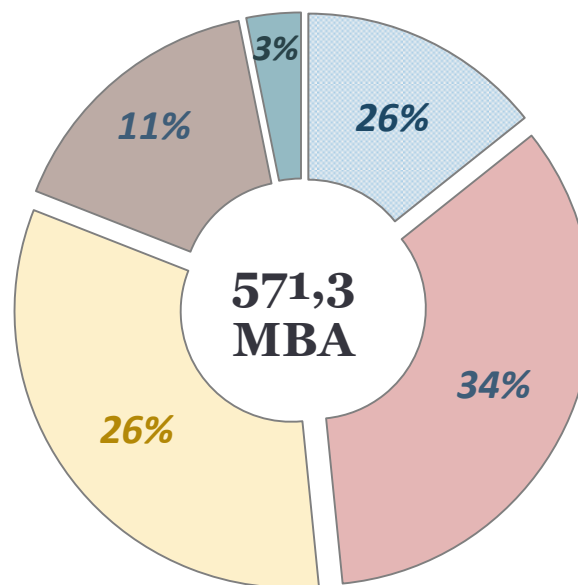
Недостатній обсяг коштів на будівництво підстанцій

Структура підстанцій високої напруги (залежно від кількості)



■ 35/10 ■ 110/35/10 ■ 110/10

Структура підстанцій високої напруги (залежно від періоду вводу в експлуатацію потужностей)



■ до 1970 року ■ 70-ті роки ■ 80-ті роки
■ 90-ті роки ■ після 2000 року

Існуюча модель тарифоутворення

- Щорічний перегляд тарифів НКРЕКП – встановлює мінімальні можливості для планування діяльності компаній.
- Операційні витрати - встановлюються НКРЕКП від досягнутого (фактичного) рівня, що спотворює стимули до ефективності і оптимізації витрат компаній.
- Амортизація розраховується виходячи з податкової та не відображає реальну вартість активів, що в свою чергу не дозволяє відтворювати активи.
- Відсутні стимули до:
 - Залучення інвестицій
 - Підвищення якості послуг
 - Здійснення діяльності, так як прибуток «заборонено»



Існуюча модель вичерпала себе та потребує кардинальних змін

Інтеграція інтересів при стимулюючому регулюванні

Вигоди для споживачів

- Стимулюючі тарифи для облэнерго НЕ МАЮТЬ ВПЛИНУТИ на вартість світла для населення;
- Зниження тарифів через скорочення неефективних операційних витрат енергопостачальних компаній в довгостроковій перспективі.
- Підвищення надійності та покращення якості електропостачання за рахунок **зменшення аварійної кількості відключень;**
- Покращення безперервності електропостачання за рахунок **скорочення середньої тривалості довгих перерв** в електропостачанні (показник SAIDI)
- Покращення якості отриманих комерційних послуг;
- Зниження тарифів через зменшення втрат електроенергії в електричних мережах;

Інтеграція інтересів при стимулюючому регулюванні

Вигоди для регіону та держави

- Розвиток регіону без державної підтримки
- Прозорий механізм тарифоутворення
- Залучення масштабних інвестицій
- Ліквідація перехресного субсидіювання
- Формування вартості державних пакетів акцій

Вигоди для енергопостачальних компаній

- Залучення масштабних і ефективних інвестицій у відновлення та розвиток мереж;
- Стимул для зниження витрат та втрат (зекономлені кошти залишаються у розпорядженні компаній);
- Гарантований дохід на інвестиції;
- Можливість довгострокового планування;
- Мінімізація суб'єктивних факторів при затвердженні тарифів.

Порівняння діючої методології «Витрати+» та стимулюючого регулювання

Параметри	Витрати плюс	Стимулююче регулювання
Стимули до залучення інвестицій	Відсутні	Стимулює до залучення інвестицій
Стимули щодо зниження витрат електроенергії в мережах	Стимулює до зниження тільки понаднормативних витрат	Стимулює до зниження технологічних витрат електроенергії в мережах
Операційні витрати	Встановлюються від досягнутого (фактичного) рівня – відсутні стимули до зниження витрат	Щорічна індексація базових рівнів витрат з урахуванням понижуючого коефіцієнту ефективності – стимули до скорочення витрат
Стимули до підвищення якості послуг	Відсутні	Компанію штрафують за невиконання цільових показників якості (надійності) енергопостачання – до 5% від необхідного доходу

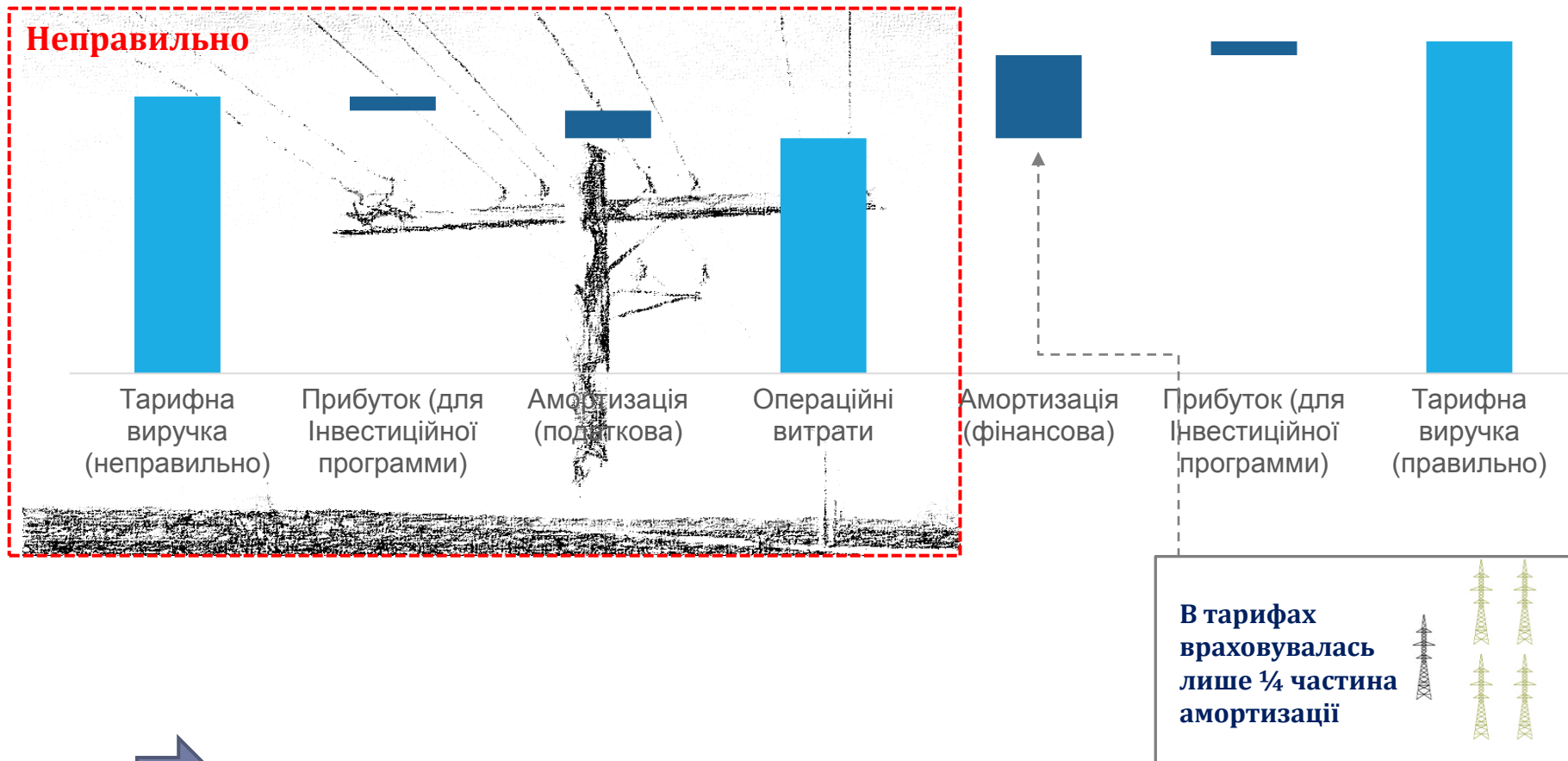


Порівняння діючої методології «Витрати+» та стимулюючого регулювання (прод.)

Параметри	“Витрати +”	Стимулююче регулювання
Амортизація	Не відображає реальну вартість активів, що призвело до критичного зниження вартості ОФ без можливості їх заміни	Враховується реальна вартість активів, оцінених за Методикою Фонду державного майна України
Прибуток	Розраховується за залишковим принципом, виходячи з обсягу інвестиційної програми. Діючими тарифами прибуток не передбачається	Нарахування норми доходу на регуляторну базу у розмірі 12,5% на інвестиції
Період регулювання	Відсутність можливості прогнозування на перспективу	Перший регуляторний період (перехідний) – 3 роки, наступні регуляторні періоди – 5 років
Показники якості	Відсутні	Затвердження цільових показників якості, що стимулюватиме покращання роботи зі споживачами



Стратегічні помилки при затрати-плюс в минулому

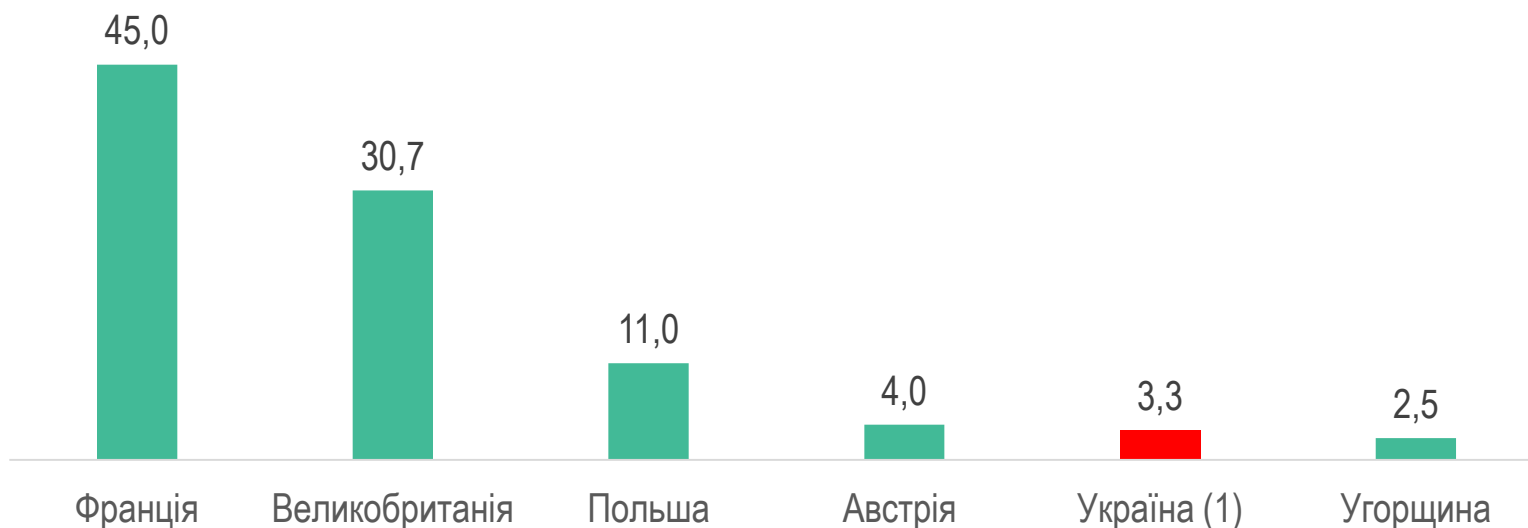


13 років залишковий термін експлуатації

Хронічне недофінансування призвело до деградації мереж

Порівняння оцінки бази активів в Україні та Європі

База активів дистрибуції е/е, млрд.
євро

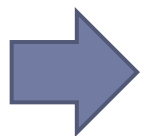


- ➡ **Через неефективне регулювання відбулася суттєва деградація бази активів**
- ➡ **Розрив у базі активів електричної дистрибуції України та порівняних країн більше 2.0-3.0x**

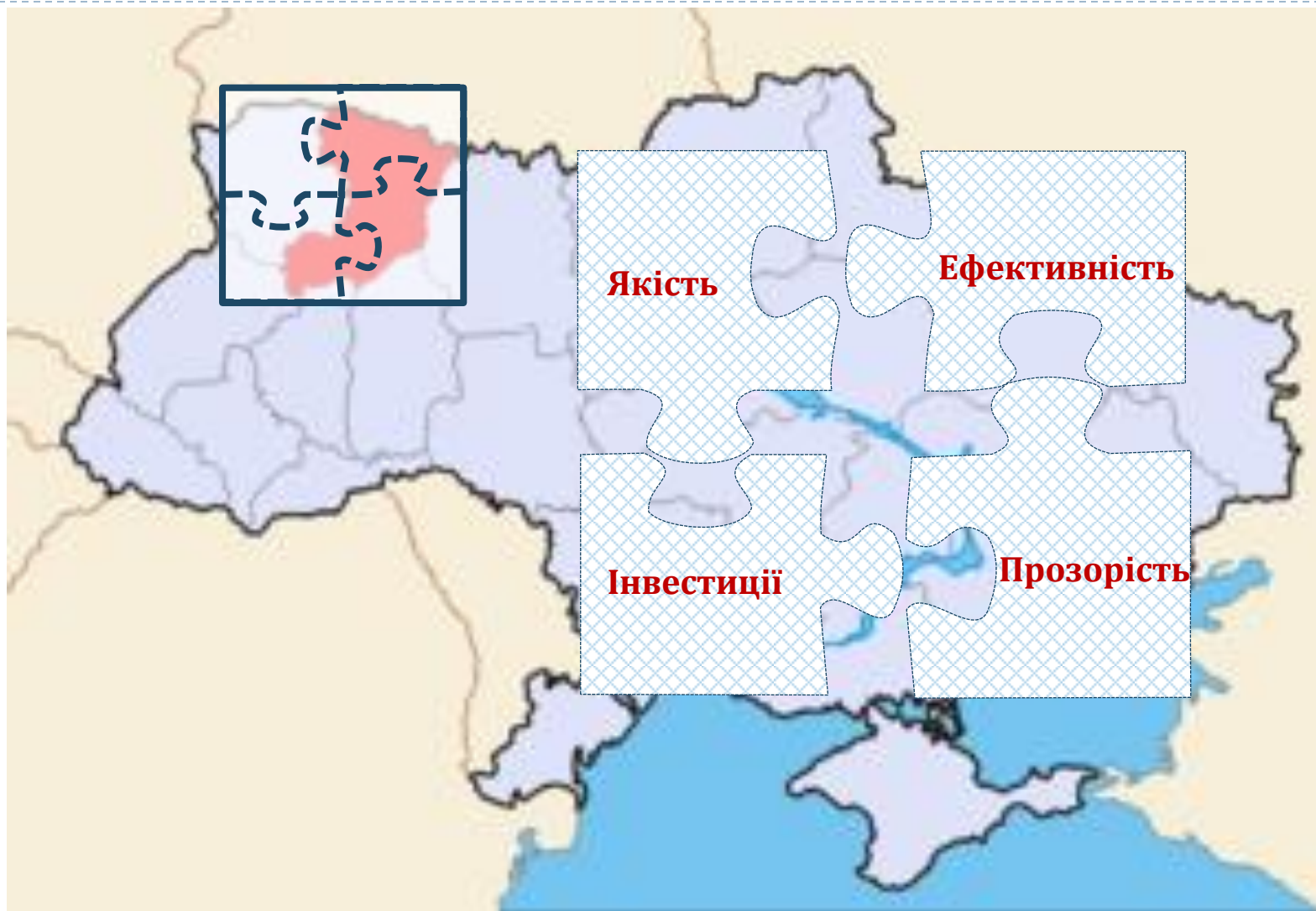
Примітка:

(1) Розраховано виходячи з проведених 8 оцінок компаній

Джерело: CEER Report on Investment Conditions in European Countries, дані Регулятора

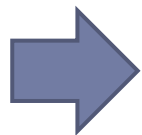
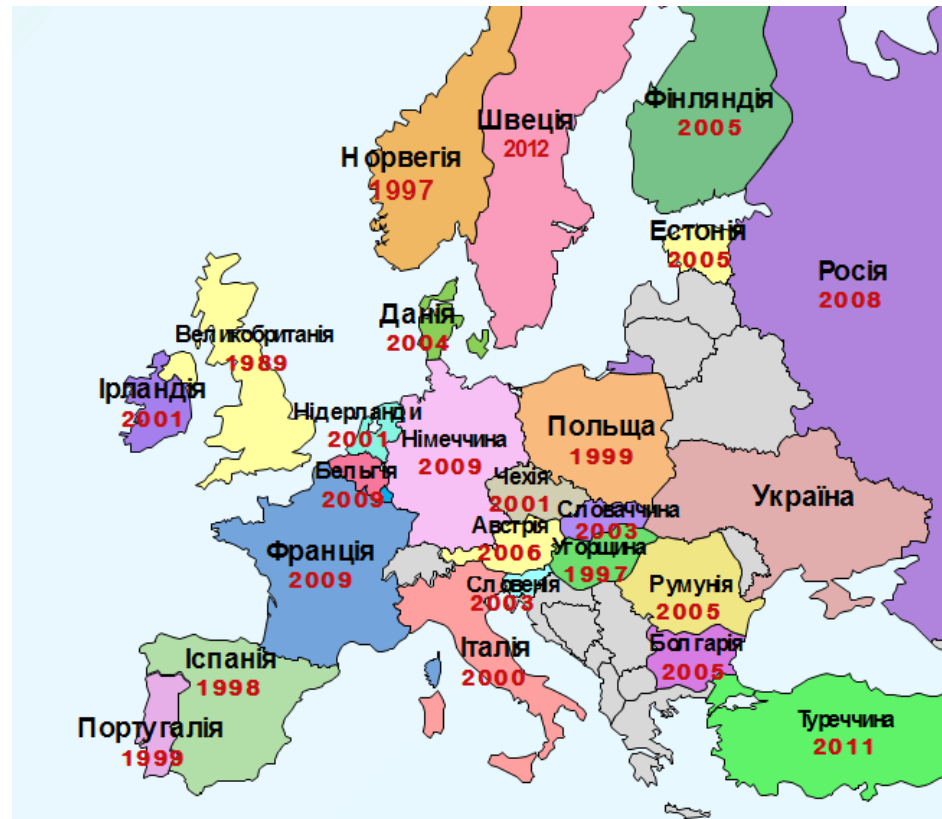


Стимулююче регулювання - шлях вирішення проблем



Запровадження стимулюючого регулювання у країнах Європи

- Три хвилі впровадження
 - «північно-західні піонери» до 2000
 - «південь» до 2005
 - Німеччина, Франція в 2009



Піонери серед країн ЄС здійснили перехід до стимулюючого регулювання більше 20 років тому

Впровадження стимулюючого регулювання для суб'єктів природних монополій в Україні

- 1 Директива 2009/72/ЄС у частині виконання зобов'язань щодо запровадження принципів стимулювання при реалізації тарифної політики
- 2 Законом України “Про внесення змін до Закону України «Про природні монополії» від 24 червня 2012 року № 4998-VI
- 3 План заходів з виконання Програми діяльності Кабінету Міністрів України та Стратегії сталого розвитку “Україна-2020” у 2015 році, затвердженого розпорядженням КМУ від 4 березня 2015 р. № 213-р
- 4 Коаліційної угоди, укладеної учасниками коаліції депутатських фракцій Верховної Ради України VIII скликання та підписаної Політичною партією «Народний фронт», Партією «Блок Петра Порошенка», Політичною партією «Об'єднання «Самопоміч», Радикальною партією Олега Ляшка, Політичною партією Всеукраїнське об'єднання «Батьківщина»
- 5 Робоча група з вдосконалення нормативно-правової бази стимулюючого тарифоутворення у сфері передачі та постачання електроенергії



Перехід до стимулюючого тарифоутворення передбачено стратегічними документами ЄС, Коаліції та Уряду

Перелік нормативної бази щодо запровадження стимулюючого регулювання

1. Методика оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, затверджена наказом Фонду державного майна від 12 березня 2013 р. № 293;
2. Порядок визначення необхідного доходу від здійснення діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом у разі застосування стимулюючого регулювання, затверджений постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 898;
3. Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затверджений постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899;
4. Порядок розрахунку роздрібних тарифів на електричну енергію, тарифів на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом у разі застосування стимулюючого регулювання, затверджений постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 900;
5. Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»;
6. Постанова НКРЕ від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання у сфері передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами»;
7. Процедура встановлення тарифів для ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕ від 26.07.2013 № 1030;

Перелік нормативної бази щодо запровадження стимулюючого регулювання

8. Порядок розподілу активів, витрат та доходів між видами діяльності ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами, затверджений постановою НКРЕ від 26.07.2013 № 1031;
9. Порядок визначення необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання, затверджений постановою НКРЕ від 26.07.2013 № 1032;
10. Наказ Міністерства економічного розвитку і торгівлі України “Про затвердження граничного рівня регуляторної норми доходу у сфері передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та у сфері постачання електричної енергії за регульованим тарифом” від 21.04.2016 № 729, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 25 травня 2016 р. за № 766/28896



Затрати-плюс vs. стимулююче регулювання в базовому періоді

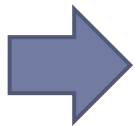
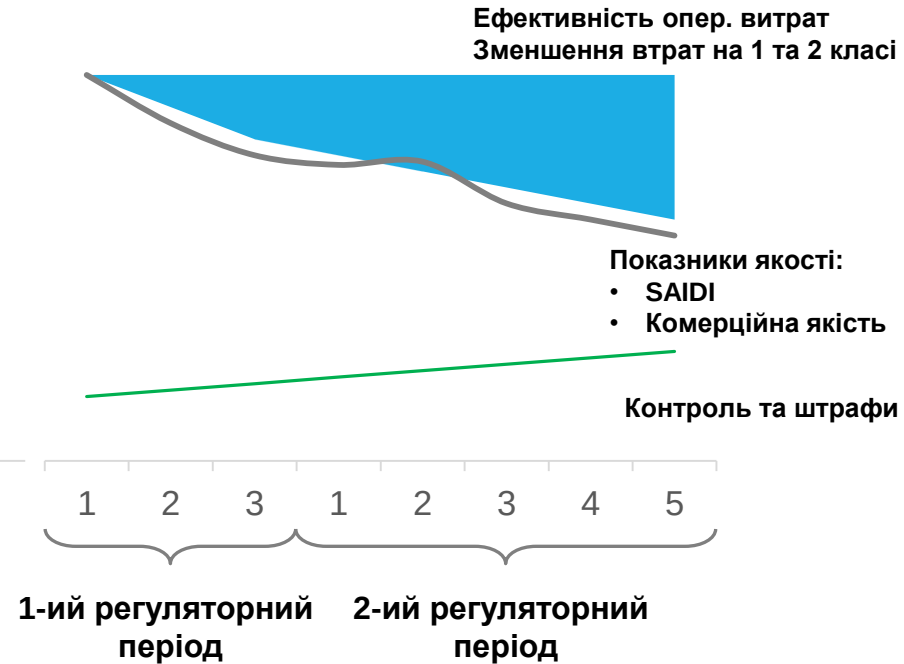


Стимулююче регулювання в довгостроковому періоді

Базовий період

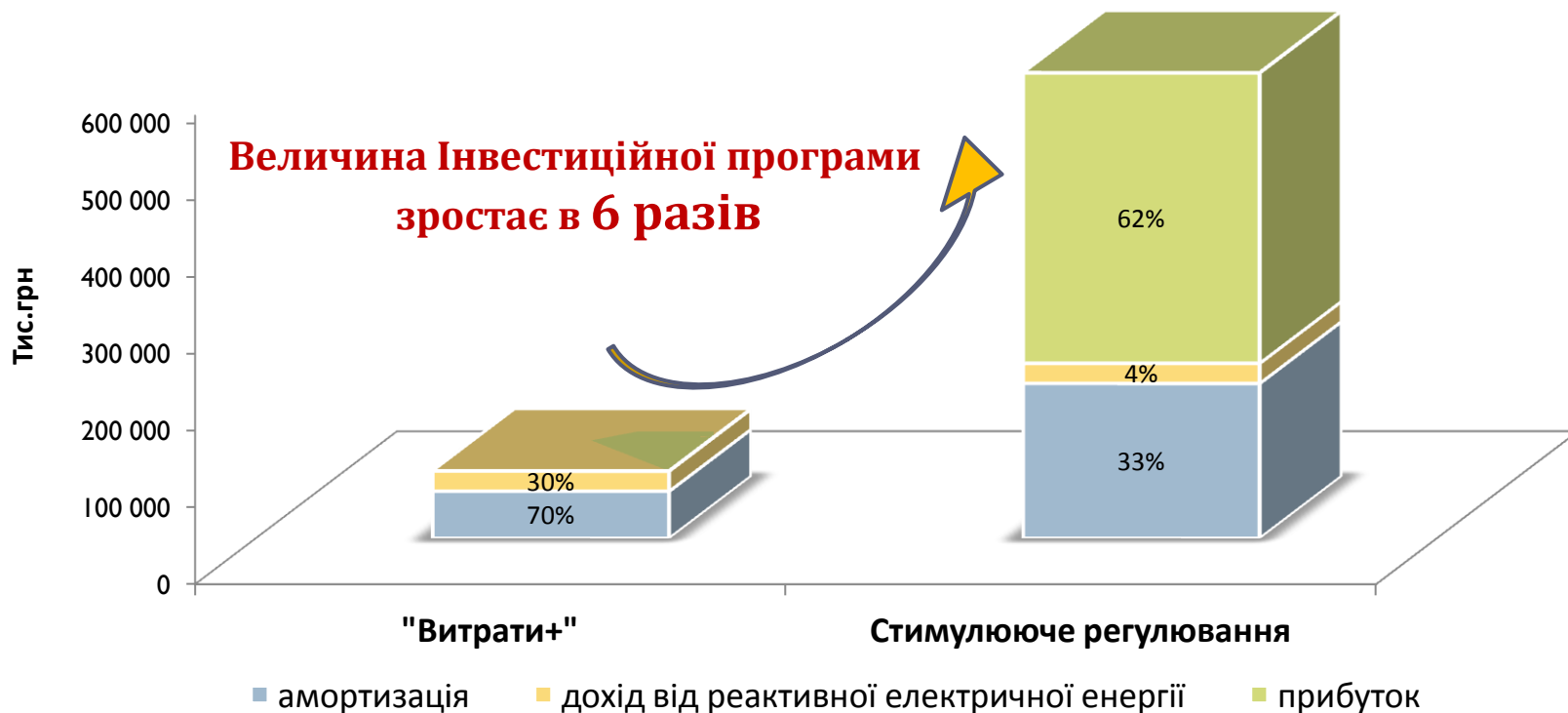


Довгострокова перспектива



Зменшення витрат, зменшення технологічних втрат, підвищення показників якості з застосуванням штрафів при недотриманні

Інвестиційна програма ПрАТ “Рівнеобленерго” на 2018 рік



При переході на стимулююче регулювання сума Інвестиційної програми ПрАТ “Рівнеобленерго” зростає на 518, 5 млн.грн

Тарифи на передачу та постачання електроенергії ПрАТ “Рівнеобленерго” з 01 січня 2018 року

Найменування	Од. виміру	Стимулююче регулювання	Витрати+
Тарифи на передачу	грн/МВт* год	1 клас	166,80
		2 клас	947,34
Тарифи на постачання	грн/МВт* год	1 група	12,89
		2 група	64,45
Середньорічний роздрібний тариф для юридичних споживачів	грн/кВт* год	1 клас	1,738
		2 клас	2,755
Середньорічний тариф для населення	грн/кВт* год	1,02	1,02

Яким чином захищаються інтереси споживача при стимулюючому регулюванні?

- Встановлення цільових показників якості електропостачання
- Підвищення якості послуг електропостачання, або зменшення тарифів



Майбутнє регіону ?



**Відсутність
електроенергії**



**Надійне та
якісне
постачання**

