

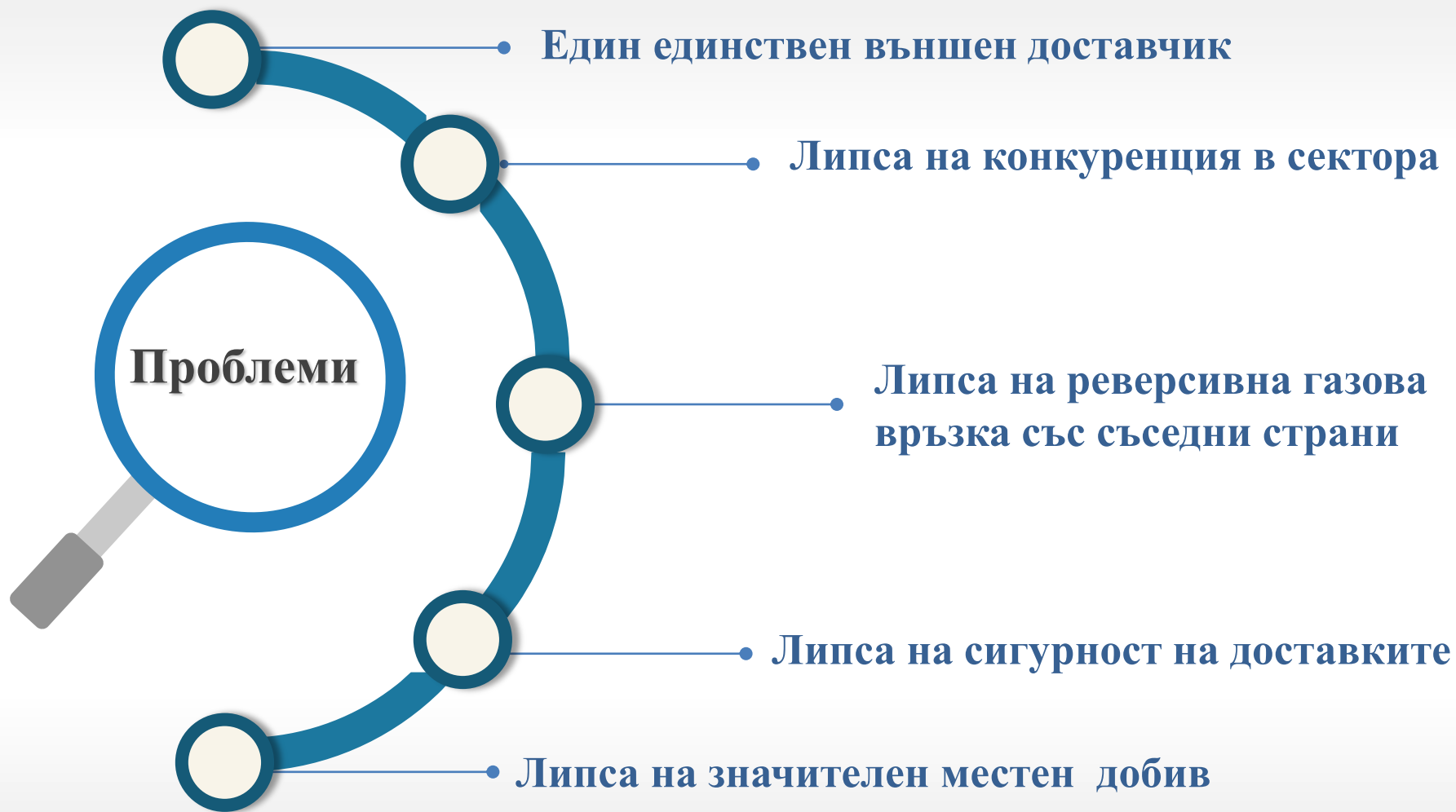


Развитие на газовия сектор в България и ролята на регулатора

Доц. д-р ИВАН ИВАНОВ
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

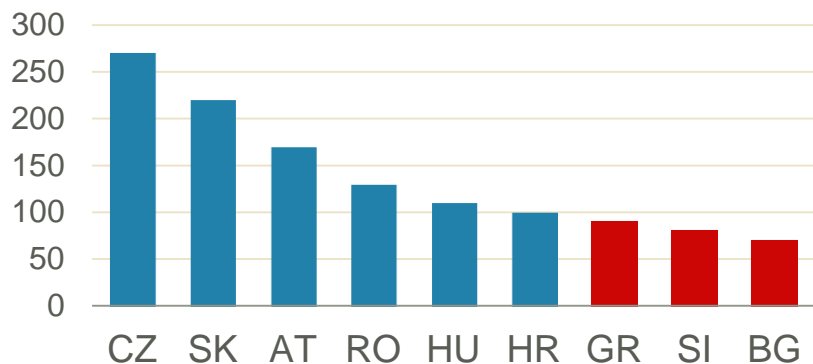



Състояние на пазара на природен газ в България в 2014 г.



Сигурност на доставките на природен газ: споделена отговорност

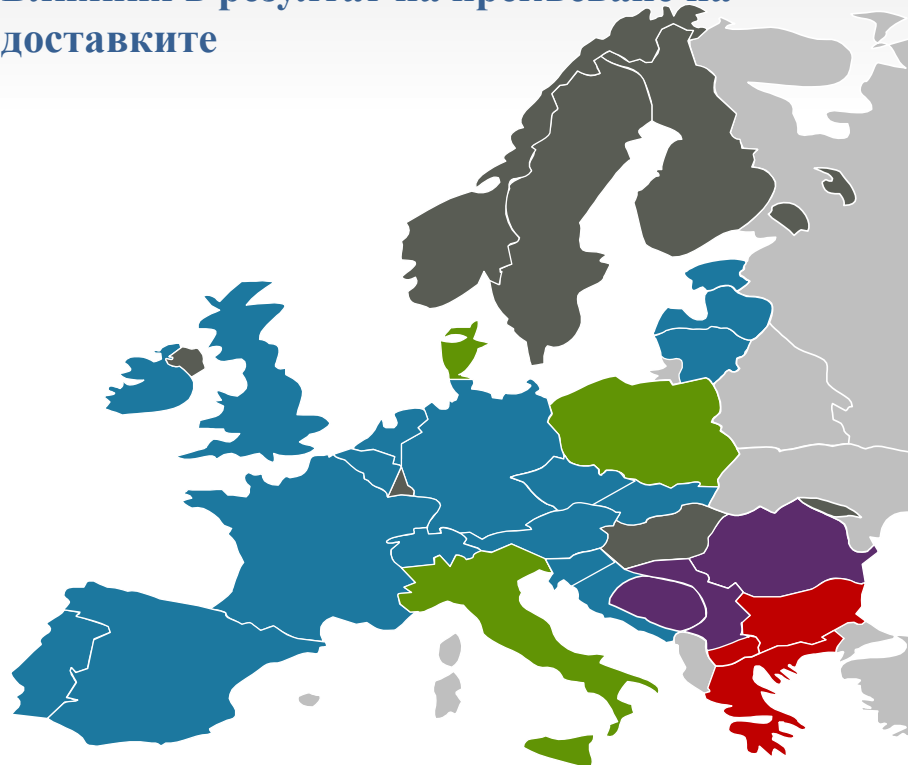
Формула “N-1” и нейното изчисление за способността на инфраструктурата да задоволи потреблението в периоди с пиково потребление



 В съответствие с формулата

 Уязвими страни

Влияния в резултат на прекъсване на доставките



ОГ - Оставаща гъвкавост на потреблението и възможност за заместване на доставките

ПП - Прекъснатост на потреблението на клиентите и невъзможност за заместване на доставките

 ОГ > 20%

 0% < ПП < 20%

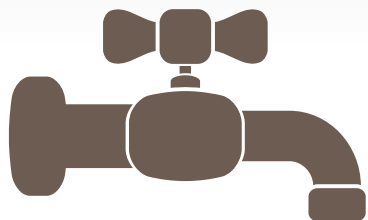
 5% < ОГ < 20%

 20% < ПП < 50%

 ПП > 50%

Състояние на пазара на природен газ в България в 2014 г.

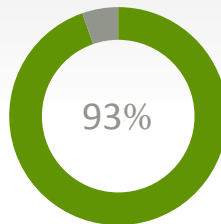
ПОТРЕБЛЕНИЕ



2 695
млн. м³

2 551 млн. м³

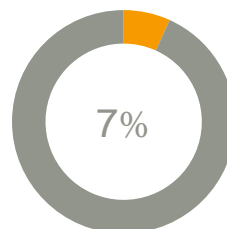
ВНОС



Осъществен от „Булгаргаз“ ЕАД и „Овергаз Инк“ АД, доставян от ООО „Газпром Экспорт“

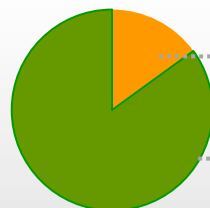
182 млн. м³

МЕСТЕН ДОБИВ



от „Петрокелтик“ ЕООД и „Проучване и добив на нефт и газ“ АД

Съотношение



15% Местен добив

85% Внос

Състояние на пазара на природен газ в България в 2014 г.

Потребление на природен газ



Брой потребители

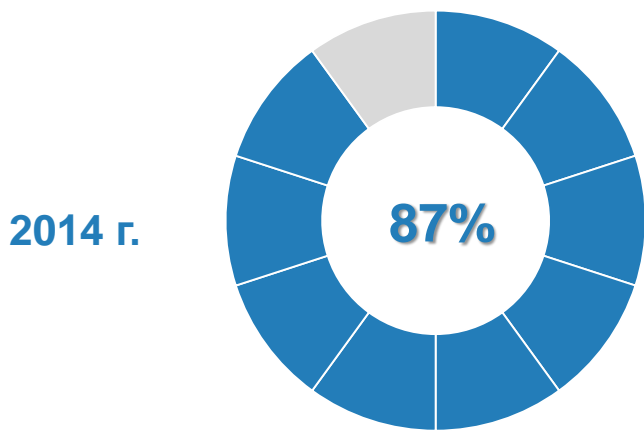


Състояние на пазара на природен газ в България в 2014 г.

Структура на консумацията на природен газ по отрасли:

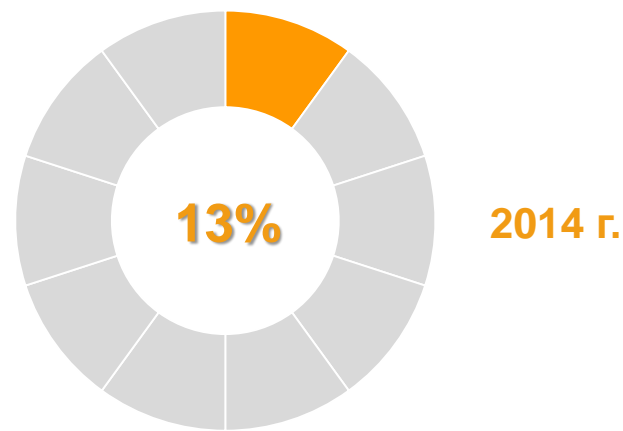


Реализирани количества от обществения доставчик по регулирани цени



Обществен доставчик
„Булгаргаз” ЕАД

Реализирани количества от търговците на природен газ по свободно договорени цени



Търговци :

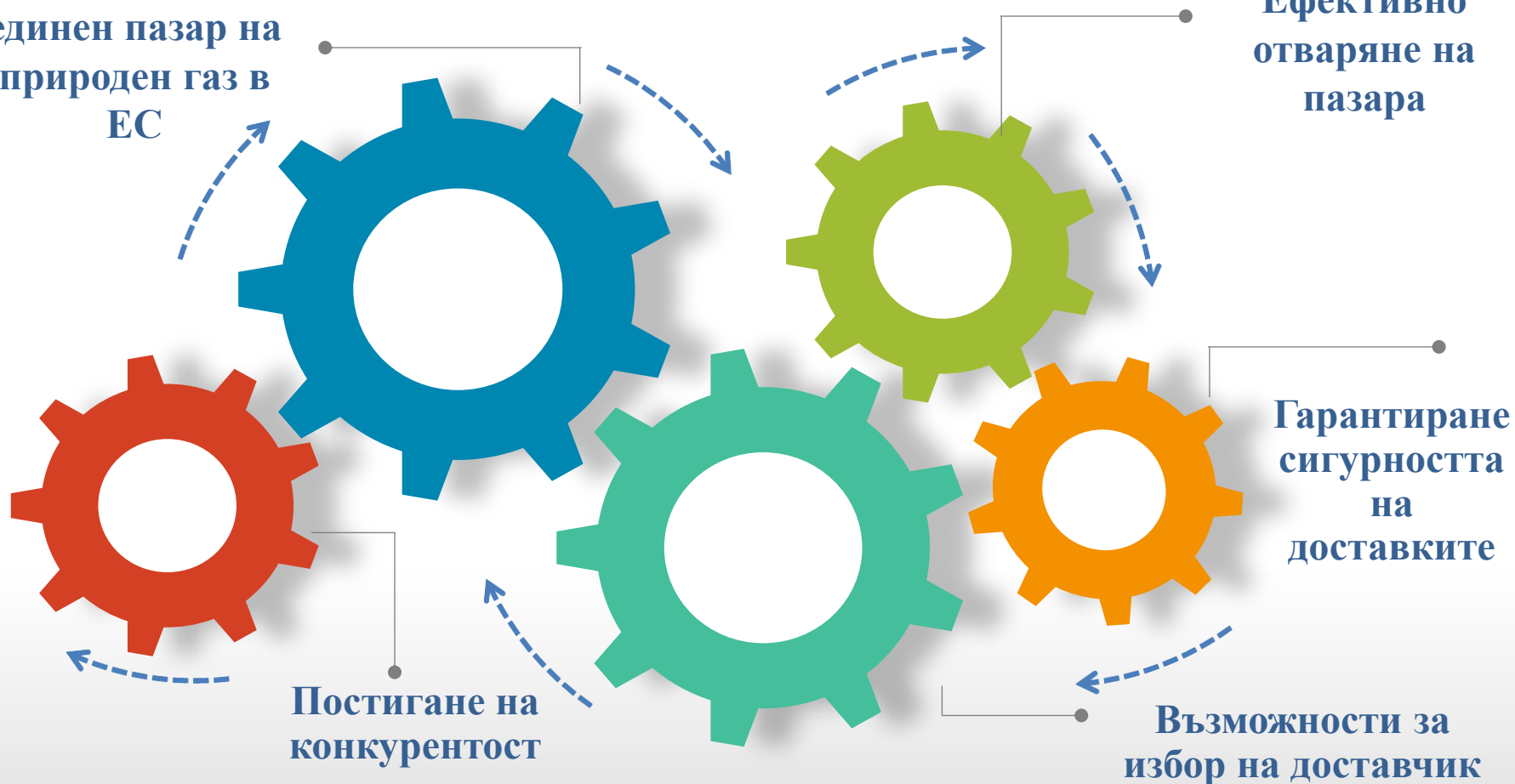
- “Овергаз Инк” АД - внос на руски газ и продажба на газоразпределителни дружества и крайни клиенти,
- „Родна земя Холдинг” АД
- „Овергаз Си Ен Джи” АД - 930 451 м³ от местен добив.



Възможности за диверсификация на източниците за доставка на природен газ

Създаване на единен пазар на природен газ в ЕС

Ефективно отваряне на пазара



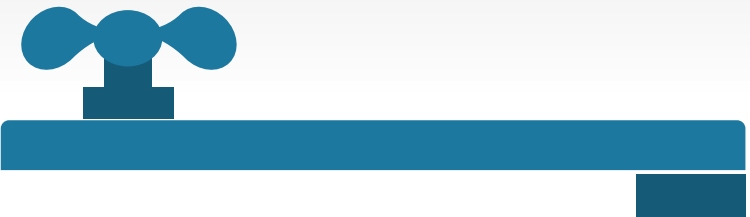
Възможности за диверсификация на източниците за доставка на природен газ



Газова карта на България

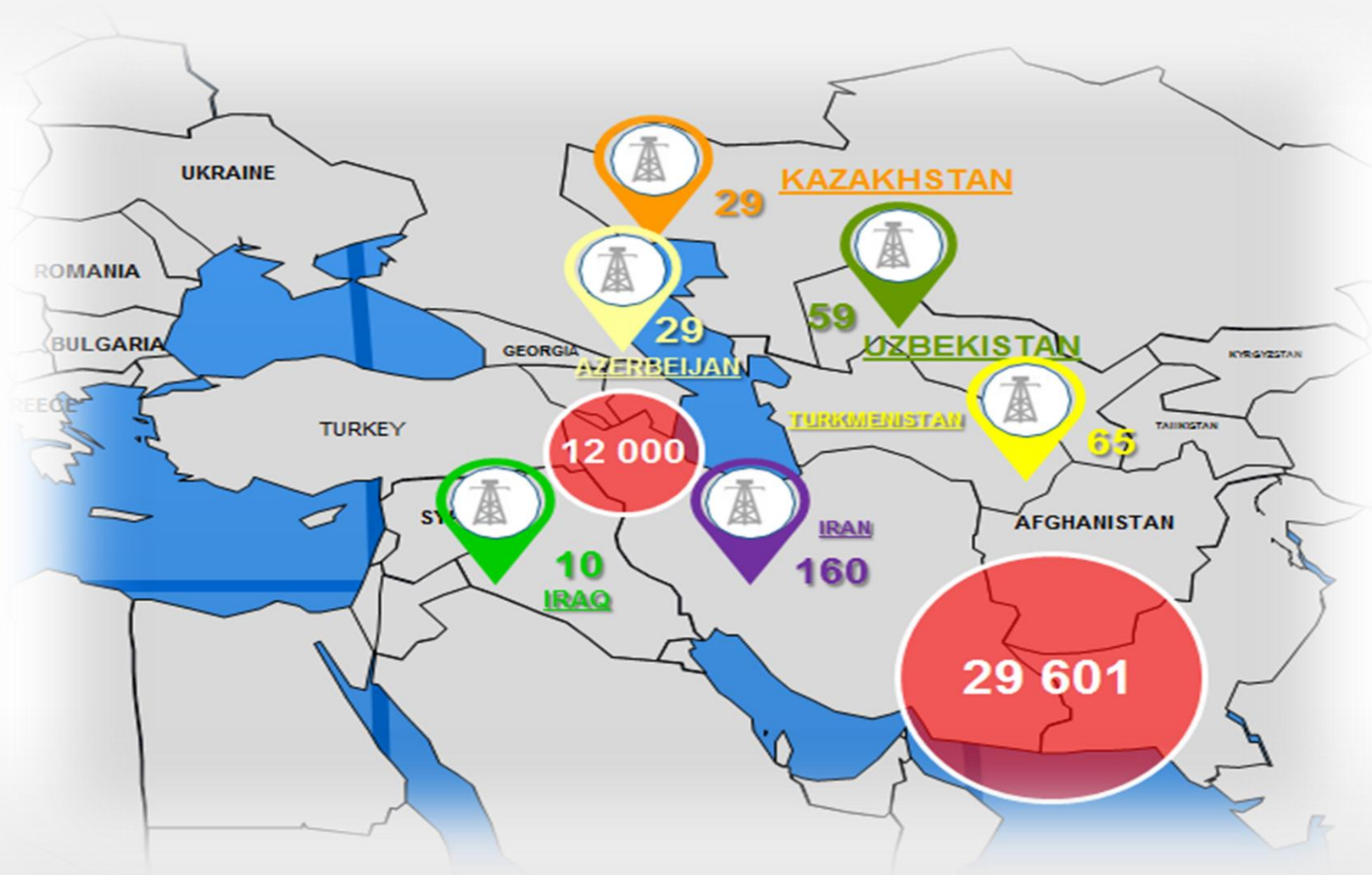


Действащи и потенциални източници на природен газ

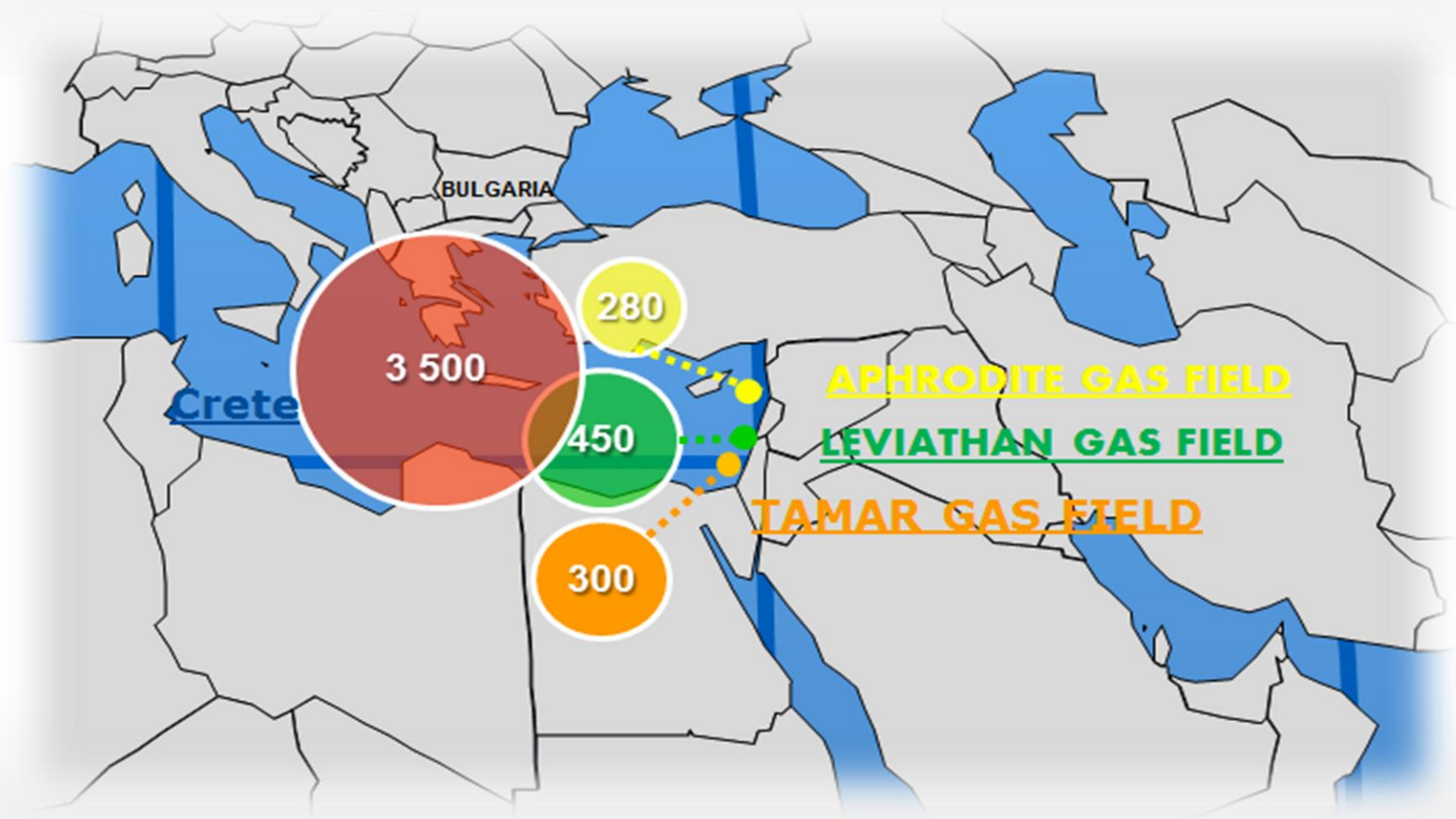


СТРАНА	ЗАПАСИ, млрд. м³	ДОБИВ, млрд. м³	Вътрешно Потребление Млрд. М³
Азербайджан	1 200	16,9	9,2
Туркменистан	17 500	69,3	27,7
Иран	34 000	172,6	170
Ирак	3 600	1,3	/
Египет	1 800	48,7	48
Израел	200	/	7,6
Кипър	198	/	/

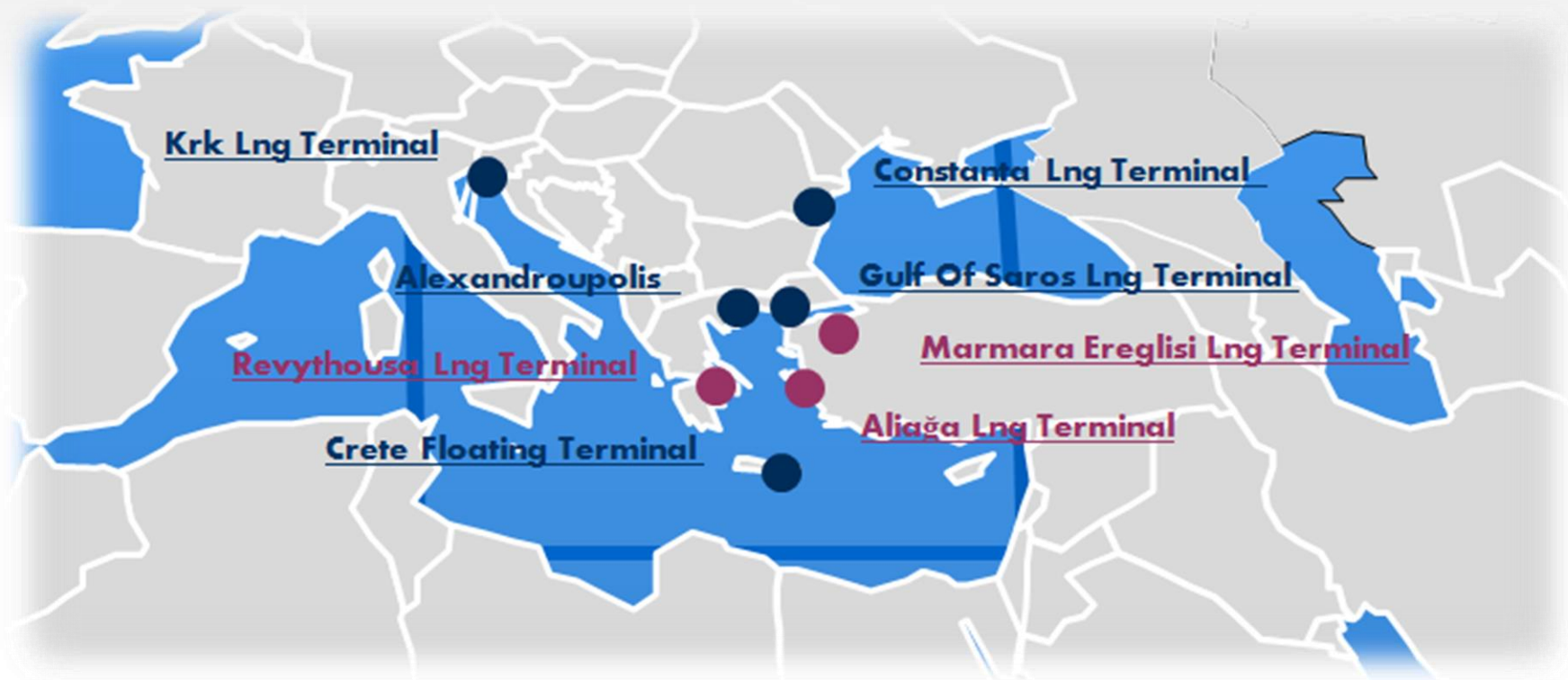
Производство на природен газ от Каспийския регион в млрд. м³



Находища на природен газ в Източното Средиземноморие в млрд. м³



LNG терминали за регазификация в ЮИЕ до 2020 г.

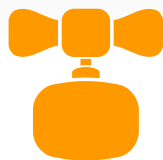


- **ALEXANDROUPOLIS LNG TERMINAL PROJECT**
- **Kirk LNG terminal**
- **Constanta Lng Terminal**
- **Gulf of Saros LNG terminal**
- **Crete Floating terminal**
- **Revythousa LNG Terminal at**
- **Aliaga LNG Terminal**
- **Marmara Ereğlisi Liquefied Natural Gas (LNG) Import Terminal**

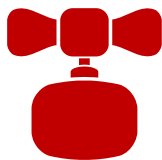
Находища на природен газ в Черно море в млрд. м³



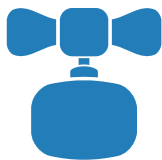
Осъществяване на свързаност чрез паневропейски проекти



- **Проекта „Южен поток“** (налице е неопределеност по отношение на концепцията за бъдещото развитие на проекта);



- **Проекта за газоразпределителен център в България**, който включва изграждане на нова инфраструктура; модернизация на съществуващата мрежа за транзитен пренос; модернизация на националната газопреносна мрежа.



- **Проекта Eastring**, от компресорна станция Велке Капушани в Словакия, през територията на Унгария и Румъния да достигне българската граница в района на Кардам. Дължината на газопровода варира между 744 км и 1 015 км, а капацитетът между 20 и 40 млрд.м³/г.



- Разширение на капацитета за съхранение на **газово хранилище - ПГХ „Чирен“** и модернизация и рехабилитация на съществуващата инфраструктура за пренос на природен газ.

Визия и приоритети на регулатора

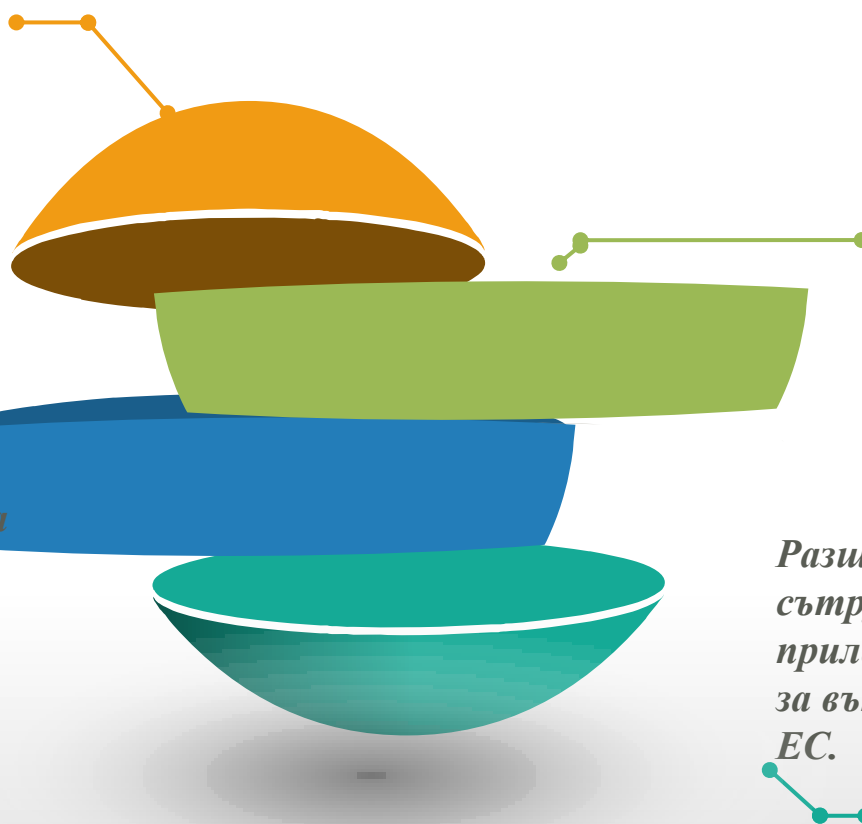
Повишаване на авторитета, независимостта и капацитета на енергийния регулатор:

Регулаторът да е финансово независим, като се издържа от таксите и глобите, което ще позволи да се увеличи административния му капацитет;

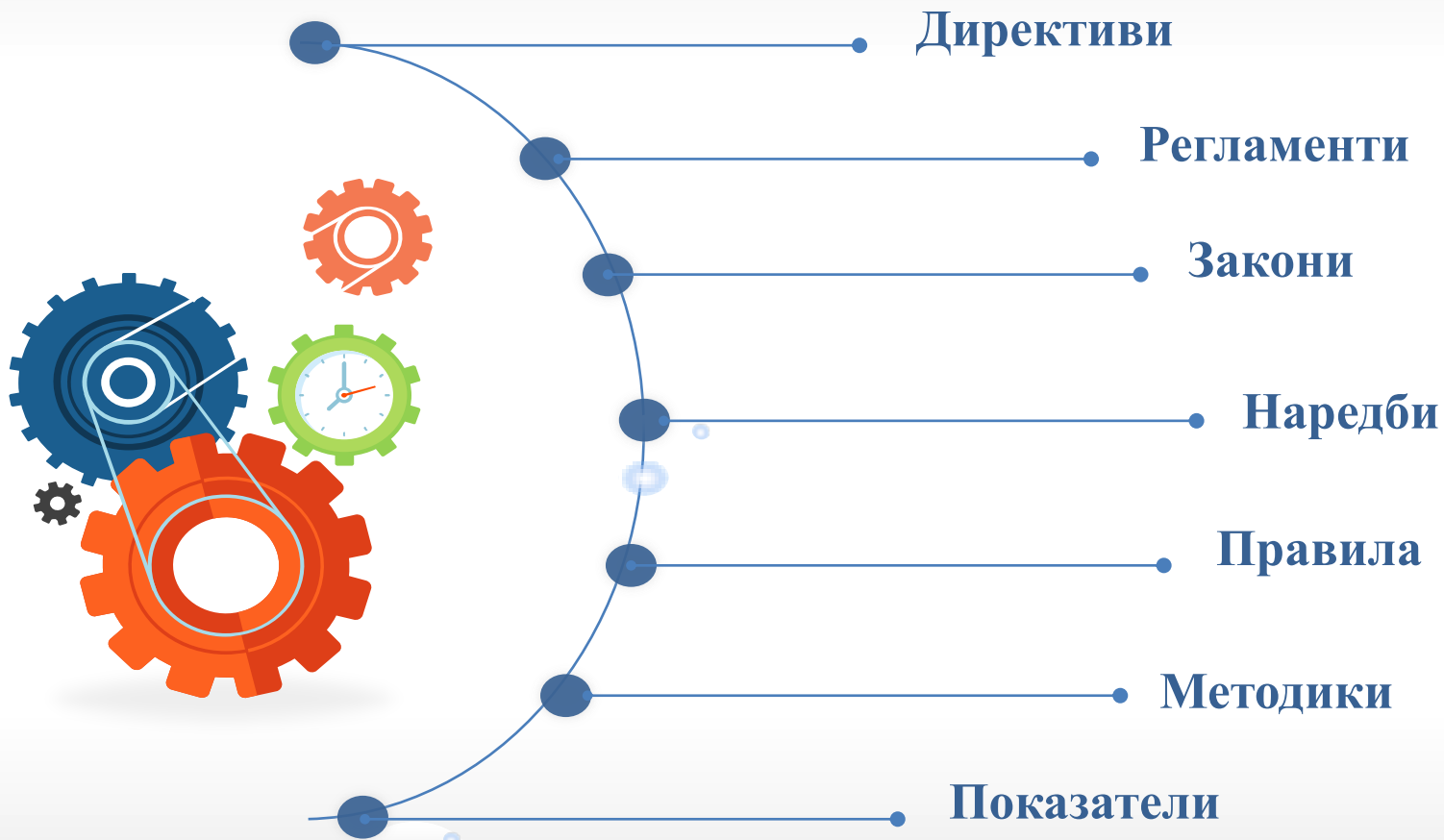
Избор на КЕВР от Народното Събрание, на базата на прозрачни и обективни процедури и утвърждаване на политическа независимост на регулатора;

Поемане от членовете на регулатора на публична индивидуална отговорност, чрез явно гласуване на решенията на КЕВР;

Разширяване на сътрудничеството с АСРЕ за прилагане на законодателството за вътрешен енергиен пазар на ЕС.



Нормативна база





Енергиен съюз: сигурна, устойчива и конкурентоспособна енергия на достъпни цени

Енергийна сигурност,
солидарност и доверие

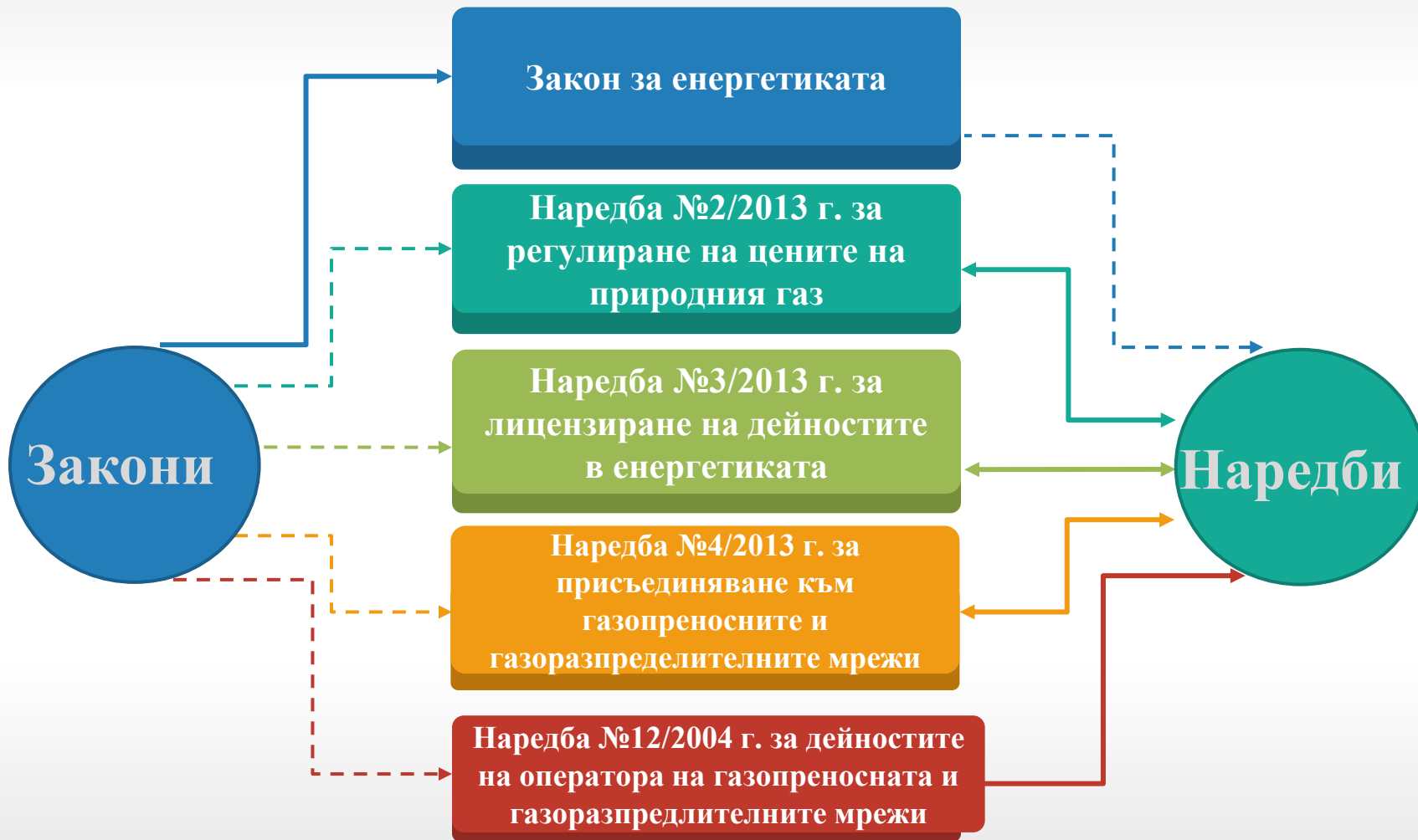
Вътрешен енергиен
пазар



Енергийна
ефективност

Научни
изследвания
& иновации

Понижаване на
въглеродните
емисии



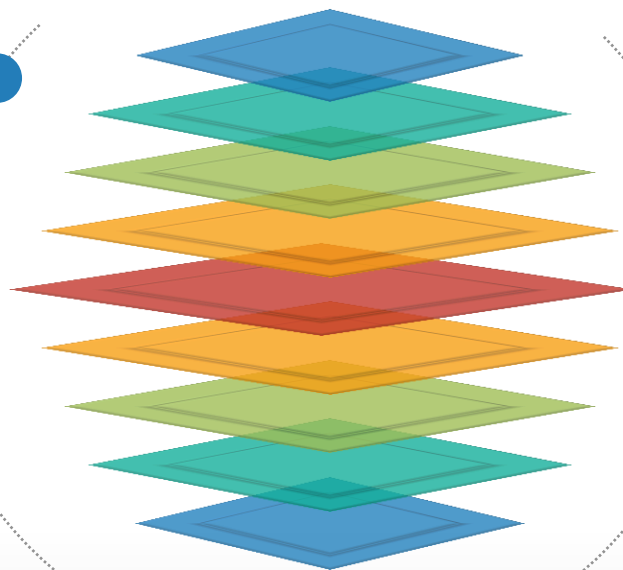
Правила

За търговия с природен газ

За управление на газопреносната мрежа

За управление на газоразпределителните мрежа

За предоставяне на достъп до газопреносната и/или газоразпределителните мрежи и до съоръженията за съхранение на природен газ



Методики

За определяне на допустимите размери на технологичните разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ

За определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през мрежата на „Булгартранзгаз“ АД

Показатели за качество на газоснабдяването



Благодаря за вниманието!

**Доц. д-р Иван Н. Иванов
Председател на КЕВР**

