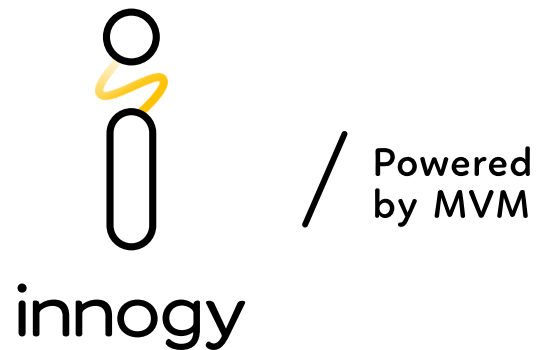
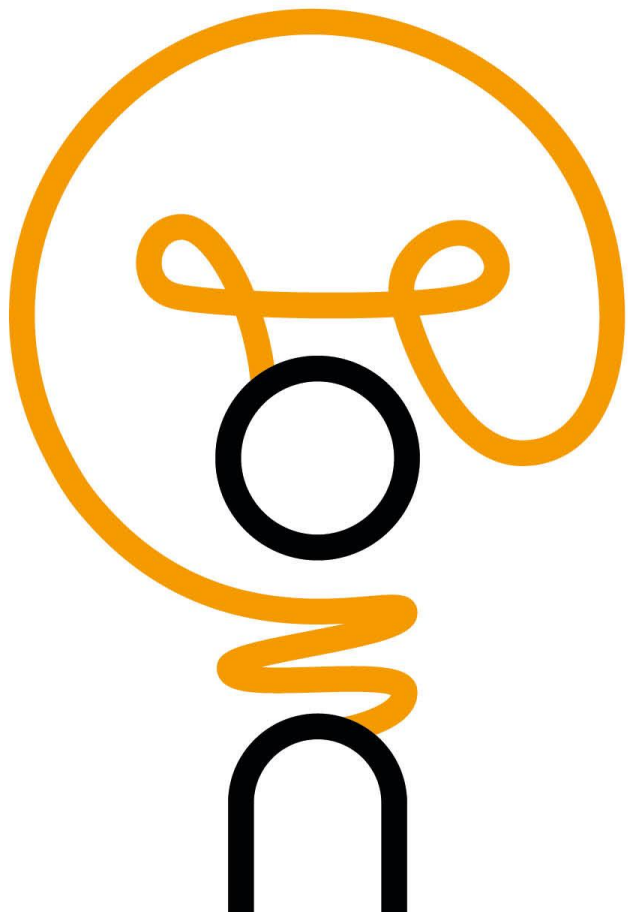




Veřejnoprávní nástroje reakce na změny v plynárenském sektoru

innogy · Antonín Panák · 3. června 2026

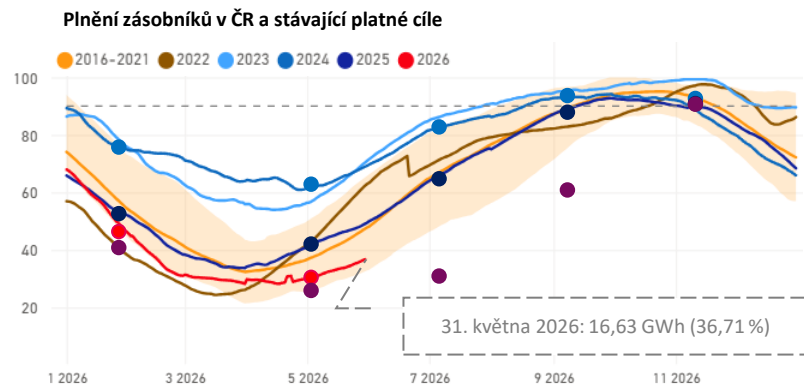


Povinné plnění zásobníků plynu	3
Kapacitní mechanismus	7
Ukončení dovozu ruského plyn	9
Biometan	11

Povinné plnění zásobníků plynu

Od krizového zásahu k flexibilnějšímu režimu EU

- Povinnost členských států k dodržování trajektorie plnění zásobníků plynu stanovena nařízením (EU) 2022/1032, měnící nařízení 2017/1938
- Trajektorii naplnění a požadované procento sleduje Evropská komise
- Pro rok 2025 přijato **nařízení (EU) 2025/1733** ze dne **18. července 2025**, měnící nařízení (EU) 2017/1938, s účinností od **11. září 2025**.
- Zachován **90% cíl**, ale s flexibilním oknem **1. říjen – 1. prosinec** a možností odchylek při nepříznivých tržních/dodávkových podmínkách.
- Nová pravidla mají reagovat na riziko, že rigidní plnění zvyšuje letní poptávku, deformuje ceny a oslabuje winter-summer spread.
- EK (skupina Gas Coordination Group) nevidí bezprostřední riziko dodávek - cca **80 % naplnění do konce léta** může stačit pro zimu 2026/27, při průběžném vyhodnocování trhu.
- Eurogas a ETE (dříve EFET) požadují po roce 2027 návrat k **tržně řízenému plnění zásobníků** namísto trvalých celounijních povinností - přetrvává riziko tržního pokřivení cen plynu summer-winter.



zdroj: Evropská komise, Joint Research Centre - Security of EU Gas Supply Dashboard, GIE AGSI

	1. únor	1. květen	1. červenec	1. srpen	1. září	1. říjen	1. listopad
2025 a 2026 cíl	40%	25%	30%		60%		(90%)
2026 skutečnost	46%	30%					
2025 skutečnost	52%	41%	64%		87%		90%

zdroj: Evropská unie, nařízení a prováděcí nařízení

Povinné plnění zásobníků plynu

Od krizového zásahu k flexibilnějšímu režimu EU



Povinné plnění zásobníků plynu

Od krizového zásahu k flexibilnějšímu režimu EU

- **Povinnost naplnění a trajektorie naplnění je povinností členského státu (čl. 6a nařízení (EU) č. 2017/1938)**
 - **opatření, která mohou členské státy přijmout k naplnění povinnosti, stanoví příkladmo čl. 6b nařízení (EU) č. 2019/1938**
 - **právní základ UIOLI čl. 6b písm. g) nařízení (EU) č. 2019/1938**
- **Vnitrostátní adaptace**
 - § 60c a § 60d energetického zákona
 - povinnost využívání sjednané skladovací kapacity s trajektorií naplněnosti stanovené vyhláškou č. 344/2012 Sb.
 - neuskladnil-li účastník trhu s plynem požadované minimální množství plynu v některém ze stanovených časových úseků, zaniká do konce skladovacího roku právo využívat skladovací kapacitu (nevyužitá skladovací kapacita) – povinnost zaplacení ceny za skladovací kapacitu trvá dále
 - přístup k nevyužitě skladovací kapacitě v aukci za nulovou cenu za skladovací kapacitu
 - možnost stanovit povinnost nabídnout nevyužitou skladovací kapacitu i se zápornou cenou
 - podle veřejně dostupných informací nebyla nevyužitá skladovací kapacita dosud nabízena
- **Souběžně s povinností využívání skladovací kapacity nadále trvá povinnost zajišťování BSD včetně skladování plynu v podzemních zásobnících plynu**
 - povinnost plnění BSD z 30% uskladněním plynu v zásobnících plynu
 - nestanovena žádná pravidla pro využívání plynu uskladněného v zásobnících plynu – zákazník platí za zajištění plynu v zásobnících plynu, který ale může být v případě potřeby využit jakkoliv, včetně vývozu do propojených plynárenských soustav

zdroj: Evropská unie, nařízení a prováděcí nařízení

Povinné plnění zásobníků plynu

Od krizového zásahu k flexibilnějšímu režimu EU

- **Upřesnění role státu v případě nedostatku plynu na trhu**
- **Novela zákona o působnosti Státních hmotných rezerv**
 - SSHR může při předcházení stavu nouze, za stavu nouze nebo mimořádného stavu nouze v plynárenství poskytnout pro potřeby subjektů kritické infrastruktury v oblasti plynárenství v nezbytném rozsahu státní hmotné rezervy plynu formou jejich bezúplatného použití
 - pouze na základě požadavku MPO
 - po ukončení stavu nouze nebo mimořádného stavu nouze, nejpozději do 60 dnů od jejich poskytnutí, musí být poskytnuté státní hmotné rezervy SSHR subjektem kritické infrastruktury nahrazeny
 - následné používání státních hmotných rezerv pouze se souhlasem MPO
- **Zatím nejasné, jakým způsobem bude případně SSHR plyn ze státních hmotných rezerv poskytovat**
 - SSHR sama není účastníkem trhu, nemá přístup na trh atd.
 - může činnost vykonávat prostřednictvím obchodníka smluvně pověřeného k uskladnění plynu a následně uvádění plynu na trh

zdroj: Evropská unie, nařízení a prováděcí nařízení

Kapacitní mechanismus

Podpora plynových zdrojů jako nástroj zajištění bezpečnosti dodávek

1

Zdrojová přiměřenost

Podle národních a evropských hodnocení zdrojové přiměřenosti (ENSTO-E ERAA, ČEPS NRAA) může Česká republika od počátku 30. let čelit **nedostatku disponibilních výrobních kapacit** (v některých scénářích již od roku 2028). Tlak na veřejnoprávní reakci vyvolává zejména útlum uhlí, rychlý růst obnovitelných zdrojů a rostoucí elektrifikace spotřeby.

2

Podpora zdrojů

Česko plánuje **podpořit mj. výstavbu paroplynových elektráren** o celkovém instalovaném výkonu přes 2 GW. Tyto zdroje mají plnit roli flexibilní a říditelné kapacity, která doplňuje obnovitelné zdroje a přispívá k bezpečnosti dodávek elektřiny. Protože samotný energy-only market nemusí zajistit dostatečné investiční pobídky, nastupují nástroje veřejné podpory formou kapacitního mechanismu.

3

Právní prostředí

Český právní rámec se posouvá směrem k **aktivní podpoře kapacitních mechanismů** a výstavby nových flexibilních zdrojů.

Základní právní rámec kapacitních mechanismů upraven v návaznosti na Nařízení 2019/944 v § 35 **energetického zákona** - patrně **nedostatečné provázání právní úpravy na předpokládané uspořádání postavení a povinností jednotlivých subjektů**

Kapacitní mechanismus

Podpora plynových zdrojů jako nástroj zajištění bezpečnosti dodávek

4

Veřejná podpora

Kapacitní mechanismy musí být v souladu s pravidly EU pro oblast veřejné podpory. Česko usiluje o notifikaci svého kapacitního mechanismu ve zrychleném režimu a podle "uvolněných" pravidel EU, která Evropská komise oznámila v rámci **Clean Industrial Deal State Aid Framework (CISAF)** v červenci 2025.

CISAF - zjednoduší postup pro notifikaci kapacitního mechanismu (vedle obecných pravidel podle CEEAG)

5

Kapacitní mechanismus

V rámci kapacitního mechanismu by příjemci podpory byli vybíráni prostřednictvím **soutěžního nabídkového řízení** v kapacitní aukci a byli by odměňováni za svou výkonovou dostupnost. Podpora by měla podobu kapacitní platby na MW po dobu trvání závazku z kapacitní smlouvy. Úspěšní uchazeči by byli povinni být dostupní k pokrytí poptávky na trhu (scarcity events).

6

Aukce v Q2 2026

MPO aktuálně připravuje návrh opatření obecné povahy a návrh kapacitních aukcí až na 15 let.

Hlavní a doplňková aukce (roční aukce na 2030 až 3032, v případě investice nad 375 tis. EUR/MW možnost na 15 let)

Cílem je schválení kapacitního mechanismu ve 2. čtvrtletí 2026.

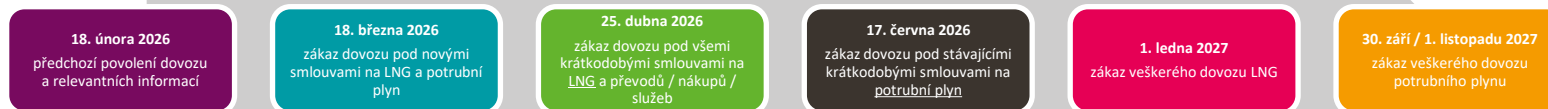
Ukončení dovozu ruského plynu

- Dne 17. června 2025 zveřejnila Evropská komise legislativní návrh COM(2025)0828 s cílem **zakázat od roku 2027 dovoz ruského potrubního plynu a LNG**.
- **Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2026/261** ze dne 26. ledna 2026 o postupném ukončení dovozu ruského zemního plynu a přípravě postupného ukončení dovozu ruské ropy, zlepšení monitorování potenciálních energetických závislostí a o změně nařízení (EU) 2017/1938
 - v Úředním věstníku Evropské unie zveřejněno 2. února 2026, účinné od 3. února 2026.
- Nařízení nepůsobí pouze jako obchodněpolitický zákaz, ale jako **nástroj veřejnoprávního řízení bezpečnosti dodávek**: omezuje smluvní plnění, zavádí povolovací a ověřovací režim pro dovoz, ukládá povinnost kontroly původu plynu a vyžaduje národní diverzifikační plány.
- Nařízení zavádí právně závazný rámec pro postupný zákaz dovozu ruského plynu do EU, a to jak potrubního plynu, tak LNG, a zároveň ukládá členským státům připravit **národní diverzifikační plány** pro plyn i ropu.
 - smyslem je odstranit zbývající energetickou závislost EU na Rusku a posílit energetickou bezpečnost.
- **Zákaz dovozu potrubního plynu (čl. 3 odst. 1)**
 - od 17. června 2026 - výjimkou možný dovoz na základě krátkodobé smlouvy na dodávky uzavřené před 17. červnem 2025, která poté nebyla změněna (prokazuje obchodník s plynem povolujícímu orgánu)
 - od 30. září 2027 – pokud je dovoz je prováděn na základě dlouhodobé smlouvy na dodávky uzavřené před 17. červnem 2025, která poté nebyla změněna
- **Zákaz dovozu LNG plynu (čl. 3 odst. 2)**
 - od 1. ledna 2027 – výjimkou dovoz zemního plynu na základě dlouhodobé smlouvy na dodávky uzavřené před 17. červnem 2025, která poté nebyla změněna
- **Další termín 30. září 2027, resp. 1. listopadu 2027**
 - možné výjimky podle čl. 4 odst. 4 a 5 nařízení (EU) 2026/261

Ukončení dovozu ruského plynu

- **Povolování výjimek ze zákazu dovozu potrubního nebo LNG plynu čl. 5 nařízení**
 - pokud poskytnuté informace nejsou „přesvědčivé“, celní orgány odmítnou propustit příslušné zboží do volného oběhu.
 - Výjimky pro uskladňování plynu z Ruské federace třetími zeměmi na území členských států EU
- **Vnitrostátní adaptace na nařízení 2026/261**
 - nový § 61b energetického zákona (Lex Vodík)
 - povolujícím orgánem Ministerstvo průmyslu a obchodu místo orgánů celní správy
 - rozhodování o žádosti obchodníka o vydání povolení k dovozu
 - zrušení povolení na žádost nebo z moci úřední

Orientační harmonogram



- **Důsledek pro trh:** nařízení zasahuje do existujících smluvních vztahů, nutí dovozce prokazovat původ plynu a přesouvá bezpečnost dodávek od ad hoc krizového řízení k právně závazné diverzifikaci.
- **Praktické důsledky zákazu dovozu ruského plynu pro trh s plynem v ČR**
 - aktuálně marginální, neboť podle veřejně dostupných informací společnost Gazprom Export LLC přímé dodávky plynu pro skupiny ČEZ a innogy ukončila po ruské invazi na Ukrajinu a tyto společnosti zahájily z tohoto důvodu proti ruskému dodavateli arbitrážní řízení.



Biometan jako veřejnoprávní nástroj transformace plynárenství

Role obnovitelného plynu v dekarbonizaci a bezpečnosti dodávek

1

Regulace a cíle EU

- Biometan je klíčovým nástrojem plnění cílů EU v oblasti dekarbonizace plynárenství a snižování emisí
- Navazuje na balíček Fit for 55 a cíle REPowerEU (navýšení výroby biometanu v EU)
- Součástí širší regulace: dekarbonizace plynárenské infrastruktury a integrace obnovitelných plynů

2

Veřejnoprávní nástroje podpory

- Provozní podpora/aukční mechanismy pro výrobu biometanu
- Přístup do plynárenské soustavy a povinnost připojení
- Záruky původu a PoS jako nástroj prokazování obnovitelného charakteru plynu
- Možnost kvót / blending obligations (povinný podíl obnovitelných plynů v dodávkách)

3

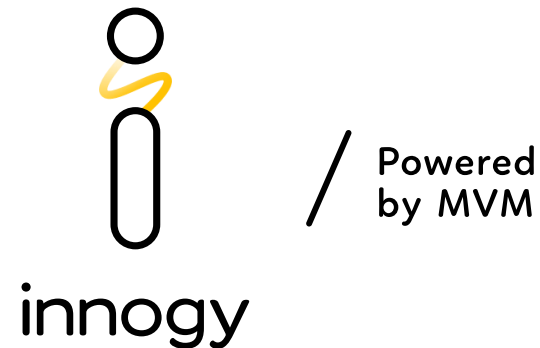
Český právní rámec

- Podpora biometanu zakotvena v zákoně o podporovaných zdrojích a souvisejících předpisech
- Probíhá rozvoj certifikace a obchodování se zárukami původu

4

? Dopady

Děkuji Vám za
pozornost!



Antonín Panák
Senior manažer
Regulatory Affairs
innogy Česká republika a.s.