

# ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

## ČÁSTKA 5/2025

/ Cenový výměr č. 2/2025, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu ..... 1



**Energetický regulační úřad**  
Masarykovo nám. 5, 586 01 Jihlava

Č. j.: 04926-6/2025-ERU

V Jihlavě dne 3. června 2025

**Cenový výměr č. 2/2025,**  
**kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu**

Energetický regulační úřad jako věcně příslušný správní orgán podle § 18e zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o cenách“), ve spojení s § 17 odst. 6 písm. d) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, vydává v souladu s § 3 odst. 3 zákona o cenách

**ČÁST PRVNÍ: Podmínky pro uplatnění cen a výpočtu hodnot plateb**

**(1.1)** Ceny uvedené v tomto cenovém výměru jsou pevné ceny podle jiného právního předpisu<sup>1</sup>, pokud není uvedeno jinak.

**(1.2)** Ceny uvedené v tomto cenovém výměru neobsahují daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu<sup>2</sup>.

**(1.3)** Pokud je plyn použit v případech, kdy vzniká povinnost platby daně podle jiných právních předpisů<sup>3</sup>, lze příslušnou cenu navýšit o příslušnou daň.

**(1.4)** Při přepočtu objemového množství dodaného plynu na dodanou energii obsaženou v plynu se postupuje podle jiného právního předpisu<sup>4</sup>.

**(1.5)** Při přechodu ze zimního na letní čas je hodnota sjednané kapacity rovna 23/24 hodnoty kapacity sjednané ve smlouvě. Při přechodu z letního na zimní čas je hodnota sjednané kapacity rovna 25/24 hodnoty kapacity sjednané ve smlouvě.

**(1.6)** Při výpočtu hodnot plateb a cen se zaokrouhluje pouze konečná platba a konečná cena na 2 platná desetinná místa.

---

<sup>1</sup> § 5 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách.

<sup>2</sup> Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>3</sup> Zákon č. 353/2003 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>4</sup> Příloha č. 1 vyhlášky č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu.

## ČÁST DRUHÁ: Ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy

Pro službu přepravy plynu poskytovanou provozovatelem přepravní soustavy platí tyto ceny a podmínky.

**(2.1)** Roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu  $C_r$  v Kč/MWh/den pro hraniční body a virtuální hraniční body přepravní soustavy

Název hraničního bodu	Roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $C_r$ [Kč/MWh/den]	
	pro vstupní hraniční bod	pro výstupní hraniční bod
Brandov VIP <sup>5</sup>	2 317,88	7 000,00
Český Těšín	498,57	5 500,00
Lanžhot	1 722,94	3 600,00
Waidhaus VIP <sup>5</sup>	2 792,56	7 000,00

**(2.2)** Pohyblivá cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu  $C_S$  v Kč/MWh/den se pro roční standardní pevnou přepravní kapacitu, čtvrtletní standardní pevnou přepravní kapacitu nebo měsíční standardní pevnou přepravní kapacitu určí podle vzorce

$$C_S = C_r \times F_c + AP,$$

kde

$F_c$  je faktor doby trvání rezervace standardní pevné přepravní kapacity, který se pro roční standardní pevnou přepravní kapacitu určí podle vzorce

$$F_c = 1,$$

pro čtvrtletní standardní pevnou přepravní kapacitu se určí podle vzorce

$$F_c = \frac{D}{PD_r} \times 1,1,$$

kde

$D$  je počet plynárenských dnů trvání kapacitního produktu,

$PD_r$  je počet dnů příslušného kalendářního roku,

pro měsíční standardní pevnou přepravní kapacitu se určí podle vzorce

$$F_c = \frac{D}{PD_r} \times 1,25,$$

$AP$  je u aukce standardní koordinované přepravní kapacity podíl aukční prémie v Kč/MWh/den připadající na provozovatele přepravní soustavy dosažené v aukci na

<sup>5</sup> Virtuální hraniční bod podle požadavků čl. 19 odst. 9 Nařízení Komise (EU) 2017/459 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se zrušuje nařízení (EU) č. 984/2013.

aukční rezervační platformě; u aukce standardní nekoordinované přepravní kapacity aukční prémie v Kč/MWh/den stanovená v aukci na aukční rezervační platformě.

**(2.3)** Vyvolávací cena pro roční standardní pevnou přepravní kapacitu, čtvrtletní standardní pevnou přepravní kapacitu a měsíční standardní pevnou přepravní kapacitu se stanovuje ve výši podle bodu (2.2), přičemž velikost **AP** je pro účely stanovení vyvolávací ceny rovna 0.

**(2.4)** Velký cenový krok **VCK<sub>a</sub>** mezi jednotlivými aukčními koly aukce standardní přepravní kapacity pro roční standardní přepravní kapacitu, čtvrtletní standardní přepravní kapacitu a měsíční standardní přepravní kapacitu v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$VCK_a = 0,05 \times C_r \times F_c,$$

kde

**C<sub>r</sub>** je cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu v Kč/MWh/den podle bodu (2.1),

**F<sub>c</sub>** je faktor doby trvání rezervace standardní pevné přepravní kapacity podle bodu (2.2).

Přitom platí, že výsledná hodnota **VCK<sub>a</sub>** se zaokrouhluje na čtyři desetinná místa.

**(2.5)** Malý cenový krok **MCK<sub>a</sub>** mezi jednotlivými aukčními koly aukce standardní přepravní kapacity pro roční standardní přepravní kapacitu, čtvrtletní standardní přepravní kapacitu a měsíční standardní přepravní kapacitu v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$MCK_a = 0,2 \times VCK_a,$$

kde

**VCK<sub>a</sub>** je hodnota velkého cenového kroku stanovená podle bodu (2.4).

Přitom platí, že výsledná hodnota **MCK<sub>a</sub>** se zaokrouhluje na čtyři desetinná místa.

**(2.6)** Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu se pro denní standardní pevnou přepravní kapacitu **C<sub>d</sub>** v Kč/MWh/den určí na základě výsledku aukce denní standardní pevné přepravní kapacity na aukční rezervační platformě, přičemž vyvolávací cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu **C<sub>vyd</sub>** v Kč/MWh/den se pro denní standardní pevnou přepravní kapacitu určí podle vzorce

$$C_{vyd} = \frac{1}{PD_r} \times 1,5 \times C_r,$$

kde

**PD<sub>r</sub>** je počet dnů příslušného kalendářního roku.

**(2.7)** Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu se pro vnitrodenní standardní pevnou přepravní kapacitu **C<sub>vd</sub>** v Kč/MWh/den určí na základě výsledku aukce vnitrodenní standardní pevné přepravní kapacity na aukční rezervační platformě, přičemž vyvolávací cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu **C<sub>vyvd</sub>** v Kč/MWh/den se pro vnitrodenní standardní pevnou přepravní kapacitu určí podle vzorce

$$C_{vyvd} = \frac{1}{PD_r} \times 1,7 \times C_r,$$

přičemž za den se považuje část plynárenského dne, pro který je vnitrodenní standardní pevná přepravní kapacita rezervována.

(2.8) Cena za rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu se pro roční standardní přerušitelnou přepravní kapacitu, čtvrtletní standardní přerušitelnou přepravní kapacitu a měsíční standardní přerušitelnou přepravní kapacitu  $C_{sp}$  v Kč/MWh/den stanoví jako hodnota  $C_s$  v Kč/MWh/den v bodě (2.2).

(2.9) Cena za rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu se pro denní standardní přerušitelnou přepravní kapacitu  $C_{dp}$  v Kč/MWh/den stanoví jako hodnota  $C_{vyd}$  v Kč/MWh/den v bodě (2.6).

(2.10) Cena za rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu se pro vnitrodenní standardní přerušitelnou přepravní kapacitu  $C_{vdp}$  v Kč/MWh/den stanoví jako hodnota  $C_{vyvd}$  v Kč/MWh/den v bodě (2.7).

(2.11) Kompenzace za krácení nominace nebo renominace přepravy v důsledku přerušení přerušitelné přepravní kapacity  $C_{sl}$  v Kč/MWh/den, došlo-li provozovatelem přepravní soustavy ke krácení nominace nebo renominace přepravy v plynárenském dni  $D$ , se určí podle vzorce

$$C_{sl} = C_{vyd} \times 3.$$

Kompenzaci za krácení nominace nebo renominace přepravy hradí provozovatel přepravní soustavy účastníkovi trhu s plynem, který má rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu, za část nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem krácenou provozovatelem přepravní soustavy. V případě, že provozovatel přepravní soustavy provede opakované krácení nominace nebo renominace přepravy, použije se nejvyšší dosažená krácená hodnota.

(2.12) Kompenzace  $KO_{SZ}$  v Kč při omezení renominací subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka v plynárenském dni, ve kterém došlo k omezení renominací v hraničním bodě přepravní soustavy, je pro každý hraniční bod, ve kterém došlo k omezení renominace, 0 Kč, pokud subjekt zúčtování nebo zahraniční účastník nominoval 90 % a více rezervované pevné přepravní kapacity na příslušném hraničním bodě, kterou měl rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy. Pokud subjekt zúčtování nebo zahraniční účastník nominoval méně než 90 % rezervované pevné přepravní kapacity na příslušném hraničním bodě, kterou měl rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy, kompenzace  $KO_{SZ}$  se určí podle vzorce

$$KO_{SZ} = VA \times 0,5 \times \frac{(0,9 \times RKSZ - NPSZ)}{(RKn - NPn)},$$

kde

$VA$  je výnos provozovatele přepravní soustavy za rezervace denní a vnitrodenní přepravní kapacity na příslušném hraničním bodě v Kč za příslušný plynárenský den, ve kterém došlo k omezení renominací,

$RKSZ$  je rezervovaná pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka v MWh/den, kterou měl rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy,

$RKn$  je rezervovaná pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě všech subjektů zúčtování a zahraničních účastníků v MWh/den, kterou měli rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy,

**NPSZ** je nominace pevné přepravy na příslušném hraničním bodě subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka v MWh,

**NPn** je nominace pevné přepravy na příslušném hraničním bodě všech subjektů zúčtování a zahraničních účastníků v MWh.

Kompenzaci za **KO<sub>SZ</sub>** hradí provozovatel přepravní soustavy subjektu zúčtování nebo zahraničnímu účastníkovi.

## **Účinnost**

Tento cenový výměr nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2026.

## **Odůvodnění**

### **Působnost k cenové regulaci**

Podle § 18e zákona o cenách a § 17 odst. 11 energetického zákona Energetický regulační úřad reguluje ceny v energetických odvětvích, kdy podle § 3 odst. 3 zákona o cenách zboží podléhající regulaci cen, uplatněný způsob a podmínky regulace cen, úředně stanovené ceny, pravidla a postupy pro stanovení těchto cen a jejich změn stanoví příslušný cenový orgán cenovým výměrem ve formě opatření obecné povahy.

### **Předmět cenové regulace**

V tomto cenovém výměru Energetický regulační úřad stanovuje ceny související služby v plynárenství, konkrétně ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy za rezervovanou přepravní kapacitu. Povinnost zveřejnit tyto ceny nejpozději do 7. června 2025 ukládá vnitrostátnímu regulačnímu orgánu článek 29 Nařízení komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn (dále jen „NC TAR“) ve spojení s článkem 32 NC TAR a článkem 11 Nařízení Komise (EU) 2017/459 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se zrušuje nařízení (EU) č. 984/2013 (dále jen „NC CAM“).

### **Závazné principy regulace cen služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy**

Energetický regulační úřad v případě stanovení cen uvedených v tomto cenovém výměru postupuje podle pravidel uvedených v Metodice cenové regulace pro regulační období 2026-2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro elektroenergetické datové centrum, povinně vykupující a dodavatele poslední instance (dále jen „Metodika cenové regulace“). Pravidla uvedená v této Metodice cenové regulace určují způsob stanovení povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy na rok 2026.

Dále NC TAR ukládá vnitrostátnímu regulačnímu orgánu, aby v souladu s rozhodnutím daného vnitrostátního regulačního orgánu provedl úkony stanovené v čl. 5 odst. 1, čl. 26 odst. 1, čl. 27 odst. 1, čl. 29 a čl. 30 NC TAR.

Energetický regulační úřad v případě stanovení cen uvedených v tomto cenovém výměru postupuje také podle Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR, jehož zveřejnění v Energetickém regulačním věstníku předcházela konzultace podle pravidel uvedených v článcích 26 a 27 NC TAR. Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR obsahuje popis metodiky stanovení referenčních cen pro jednotlivé body přepravní soustavy České republiky.

Při regulaci cen Energetický regulační úřad rovněž postupuje způsobem uvedeným v § 19a energetického zákona, který mimo jiné uvádí, že ceny související služby v plynárenství (tedy i

ceny služby přepravy plynu) se stanoví tak, aby pokrývaly ekonomicky oprávněné náklady na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti, dále odpisy a přiměřený zisk zajišťující návratnost realizovaných investic do zařízení sloužících k výkonu licencované činnosti a oprávněné náklady na zvyšování energetické účinnosti při výstavbě a provozu přepravní soustavy. Dále uvedené ustanovení energetického zákona dává Energetickému regulačnímu úřadu možnost v případě mezinárodní přepravy plynu rozhodnout o odlišném postupu tvorby cen založeném na tržním principu.

### **Regulace cen služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy**

Na základě výše uvedeného regulatorního rámce Energetický regulační úřad stanovil povolené výnosy provozovatele přepravní soustavy. Tyto povolené výnosy v souladu s § 19a odst. 1 energetického zákona zahrnují ekonomicky oprávněné náklady na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti, dále odpisy a přiměřený zisk zjišťující návratnost realizovaných investic do zařízení sloužících k výkonu licencované činnosti a oprávněné náklady na zvyšování energetické účinnosti při výstavbě a provozu přepravní soustavy.

Ve smyslu a postupem podle NC TAR pak Energetický regulační úřad tyto výnosy následně alokoval do regulovaných cen na jednotlivých vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy. Postup Energetického regulačního úřadu je stanoven v Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR.

### **Alokace povolených výnosů do regulovaných cen na jednotlivých vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy**

Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR stanovuje nezbytné parametry pro stanovení cen za přepravu plynu přes hraniční body české přepravní soustavy.

Důležitým parametrem ovlivňujícím výši cen na vstupních hraničních bodech pro přepravu plynu do České republiky je poměr rozdělení výnosů mezi vstupní a výstupní body. Tento poměr Energetický regulační úřad Rozhodnutím podle článku 27 odst. 4 NC TAR stanovil na 15 % vs. 85 %.

Součástí Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR je i možnost využití článku 6 odst. 4 Nařízení NC TAR, který stanovuje možnost využití srovnávacích rozborů, na jejichž základě se referenční ceny v daném vstupním nebo výstupním bodě upraví tak, aby výsledné hodnoty dosáhly konkurenční úrovně referenčních cen. Energetický regulační úřad na základě dostupných informací ze zveřejněných rozhodnutí a proběhlých konzultací v okolních státech vyhodnotil konkurenceschopnost české přepravní trasy ve srovnání s okolními alternativami a v souladu s §19a energetického zákona, s článkem 6 odst. 4 NC TAR a v souladu s Rozhodnutím podle článku 27 odst. 4 NC TAR rozhodl, že při stanovení cen za přepravu plynu přes výstupní hraniční body využije srovnávací rozborů, a pro rok 2026 upravil ceny na výstupních hraničních bodech na hodnoty uvedené v části druhé cenového výměru. Bez aplikace článku 6 odst. 4 písm. a) NC TAR by náklady na přepravu plynu přes ČR byly až o 16 % vyšší než náklady na přepravu po alternativních trasách (využití okolních přepravních soustav), a tím by se stala přeprava plynu přes ČR nekonkurenceschopnou. Srovnávací rozborů jsou součástí Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR.

Pro úplnost je nutné uvést, že stanovení cen za přepravu plynu přes hraniční body české přepravní soustavy neovlivňuje článek 18 odst. 4 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 ze dne 13. června 2024 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, o změně nařízení (EU) č. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 a (EU) 2022/869 a rozhodnutí (EU) 2017/684 a o zrušení nařízení (ES) č. 715/2009 (přepřepávané znění), který s účinností od 5. srpna 2025 zavádí slevu ve výši 100 % ze sazby

založené na kapacitě v propojovacích bodech mezi členskými státy pro plyn z obnovitelných zdrojů a 75 % pro nízkouhlíkový plyn. Protože jsou splněny podmínky článku 18 odst. 5 písm. a) tohoto nařízení, kdy je možné tyto slevy neuplatňovat, Energetický regulační úřad slevy pro rok 2026 neaplikuje.

### **Ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy**

Ceny uvedené v cenovém výměru jsou pro roční přepravní kapacitní produkty.

Cenový výměr dále reflektuje postup stanovení cen krátkodobějších kapacitních produktů (čtvrtletní, měsíční, denní a vnitrodenní), které jsou definované v NC CAM. Pro výpočet cen se aplikují multiplikátory, jejichž hodnoty jsou podle článku 28 NC TAR povinnou součástí Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR (a které byly součástí konzultace podle článku 26 NC TAR). Hodnoty multiplikátorů uvedené v cenovém výměru odpovídají hodnotám zveřejněným v Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR.

### **Transparentnost a předvídatelnost cenové regulace**

Podle § 19a odst. 1 energetického zákona při regulaci ceny související služby v plynárenství postupuje Energetický regulační úřad transparentním a předvídatelným způsobem. Proto je nutné uvést, že Metodika cenové regulace byla konzultována v souladu s § 17e energetického zákona a zveřejněna dne 27. února 2025. A rovněž i zveřejnění Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR v Energetickém regulačním věstníku předcházela konzultace podle pravidel uvedených v člancích 26 a 27 NC TAR.

A i když podle § 3 odst. 4 zákona o cenách se návrh cenového výměru nezveřejňuje a námitky ani připomínky se k němu nepodávají, kdy ani veřejné projednání návrhu cenového výměru se neprovádí, podle § 17e odst. 2 písm. a) energetického zákona je Energetický regulační úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrhy cenových výměrů.

### **Zrušení cenového výměru č. 1/2024 ze dne 31. května 2024**

Předpokladem tohoto cenového výměru je, že se od jeho účinnosti (1. ledna 2026) zrušuje cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 01/2024 ze dne 31. května 2024 o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.

Cenový výměr přesto neobsahuje zrušovací ustanovení, neboť podle přechodného ustanovení zákona č. 265/2024 Sb., kterým se mění zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, se od 1. ledna 2025 cenová rozhodnutí o úředně stanovených cenách podle § 5 zákona č. 526/1990 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., která byla vydána přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., považují za cenové výměry podle zákona č. 526/1990 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., a tyto cenové výměry (podle dalšího přechodného ustanovení k zákonu č. 526/1990 Sb.), nebudou-li zrušeny dříve, pozbydou účinnosti 31. prosince 2025. Zrušovací ustanovení je tak v tomto případě nadbytečné.

### **Poučení**

Proti tomuto opatření obecné povahy není podle § 173 odst. 2 správního řádu přípustný opravný prostředek.

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.  
předseda Rady Energetického regulačního úřadu



**Vladimír Černý**

vedoucí

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 04.06.2025



**Energetický regulační úřad**

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.gov.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

**[eru.gov.cz/erv](https://eru.gov.cz/erv)**