



Č. j. XXX
Sp. zn. XXX
Datum, místo XX. XX. 2026, Jihlava

Cenový výměr č. X/2026, 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 opatření obecné povahy ve smyslu § 3 odst. 3 zákona o cenách, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu.

ČÁST PRVNÍ: Podmínky pro uplatnění cen a výpočtu hodnot plateb

- 1.1. Ceny uvedené v tomto cenovém výměru jsou pevné ceny podle zákona o cenách, pokud není uvedeno jinak.
- 1.2. Ceny uvedené v tomto cenovém výměru neobsahují daň z přidané hodnoty podle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.
- 1.3. Pokud je plyn použit v případech, kdy vzniká povinnost platby daně podle zákona č. 353/2003 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů, nebo zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů, lze příslušnou cenu navýšit o příslušnou daň.
- 1.4. Při přepočtu objemového množství dodaného plynu na dodanou energii obsaženou v plynu se postupuje podle přílohy č. 1 vyhlášky č. 108/2011 Sb., o měření plynu, fyzikálních a chemických parametrech určujících kvalitu plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu.
- 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.



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 ¹	2 446,74	7 000,00
Český Těšín	526,28	5 800,00
Lanžhot	1 818,72	3 800,00
Waidhaus VIP ¹	2 446,74	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

$$F_c = \frac{D}{PD_r} \times mlt_{\check{c}},$$

kde

D je počet plynárenských dnů trvání kapacitního produktu,

PD_r je počet dnů příslušného kalendářního roku,

$mlt_{\check{c}}$ je multiplikátor pro čtvrtletní standardní pevnou přepravní kapacitu podle Rozhodnutí podle článku 28 odst. 2 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým

¹ 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.



se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn pro rok 2027 (dále jen „Rozhodnutí podle čl. 28 NC TAR“),

pro měsíční standardní pevnou přepravní kapacitu se určí podle vzorce

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

mlt_m je multiplikátor pro měsíční standardní pevnou přepravní kapacitu podle Rozhodnutí podle čl. 28 NC TAR,

AP je u aukce standardní koordinované přepravní kapacity podíl aukční prémie v Kč/MWh/den připadající na provozovatele přepravní soustavy dosažené v aukci na aukční rezervační platformě; u aukce standardní nekoordinované přepravní kapacity aukční prémie v Kč/MWh/den stanovená v aukci na aukční rezervační platformě.

2.1. 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.

2.2. Velký cenový krok **VCK_a** 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_r je cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu v Kč/MWh/den podle bodu 2.1,

F_c je faktor doby trvání rezervace standardní pevné přepravní kapacity podle bodu 2.2.

Přitom platí, že výsledná hodnota **VCK_a** se zaokrouhluje na čtyři desetinná místa.

2.3. Malý cenový krok **MCK_a** 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_a je hodnota velkého cenového kroku stanovená podle bodu 2.2.

Přitom platí, že výsledná hodnota **MCK_a** se zaokrouhluje na čtyři desetinná místa.

2.4. Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu se pro denní standardní pevnou přepravní kapacitu **C_d** 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_{vyd} v Kč/MWh/den se pro denní standardní pevnou přepravní kapacitu určí podle vzorce

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

kde

PD_r je počet dnů příslušného kalendářního roku,

mlt_d je multiplikátor pro denní standardní pevnou přepravní kapacitu podle Rozhodnutí podle čl. 28 NC TAR.

2.5. Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu se pro vnitrodenní standardní pevnou přepravní kapacitu C_{vd} 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_{vyvd} v Kč/MWh/den se pro vnitrodenní standardní pevnou přepravní kapacitu určí podle vzorce

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

kde

mlt_{vd} je multiplikátor pro vnitrodenní standardní pevnou přepravní kapacitu podle Rozhodnutí podle čl. 28 NC TAR.

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

2.6. 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.

2.7. 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 2.4.

2.8. 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 2.5.

2.9. 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.

2.10. 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_{SZ} hradí provozovatel přepravní soustavy subjektu zúčtování nebo zahraničnímu účastníkovi.



ČÁST TŘETÍ: Závěrečná ustanovení

3.1. Zrušovací ustanovení

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

3.2. Účinnost

Cenový výměr nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2027.

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 pro rok 2027. Povinnost zveřejnit tyto ceny nejpozději do 6. června 2026 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.



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 člancích 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 %.



Vyrovnaní, kdy se uplatňuje stejná cena na některé nebo na všechny body v rámci homogenní skupiny bodů podle čl. 6 odst. 4 písm. b) NC TAR

Článek 6 odst. 4 písm. b) NC TAR umožňuje regulačnímu orgánu vyrovnat referenční ceny na některých bodech v rámci homogenní skupiny bodů, čehož Energetický regulační úřad pro rok 2027 využívá a stanovuje stejné ceny za rezervovanou přepravní kapacitu na vstupních hraničních bodech VIP Brandov a VIP Waidhaus. Ve srovnání s orientačními cenami na rok 2027 uvedenými v Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR dochází tímto krokem ke snížení ceny na vstupním hraničním bodě VIP Waidhaus o 17 %. Po tomto vyrovnání cen bude možné přepravovat plyn do České republiky přes vstupní hraniční bod VIP Waidhaus se stejnými přepravními náklady jako přes vstupní hraniční bod VIP Brandov a tím dojde k motivaci využití vstupního bodu VIP Waidhaus pro import plynu do České republiky, což povede k diversifikaci přepravních tras pro zásobování České republiky plynem a ke zvýšení bezpečnosti dodávek plynu do České republiky.

Srovnávací rozbor podle čl. 6 odst. 4 písm. a) NC TAR

Článek 6 odst. 4 písm. a) NC TAR umožňuje vnitrostátnímu regulačnímu orgánu využít srovnávací rozbor, 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 vyhodnotil konkurenceschopnost české přepravní trasy ve srovnání s okolními alternativami. V souladu s § 19a energetického zákona a s článkem 6 odst. 4 písm. a) NC TAR rozhodl, že při stanovení cen za přepravu plynu přes výstupní hraniční body využije srovnávací rozbor, a pro rok 2027 upravil ceny na výstupních hraničních bodech na hodnoty uvedené v části druhé cenového výměru.

Při vytváření srovnávacích rozborů využil Energetický regulační úřad dostupné výhledy cen za přepravu plynu přes hraniční body v Německu, na Slovensku, v Polsku, v Rakousku, v Itálii a v Litvě. Vzhledem k tomu, že v mnoha státech nebylo prozatím o výši cen na rok 2027 rozhodnuto, vycházel Energetický regulační úřad z predikcí založených na cenách roku 2026 nebo na zveřejněných návrzích cen na rok 2027.

V porovnání byly zohledněny náklady za rezervaci přepravní kapacity přepočtené na EUR/MWh.

Pro Českou republiku jsou z pohledu potenciálu mezinárodní přepravy relevantní trhy na Slovensku, v Polsku, na Ukrajině a v Maďarsku. Vzhledem k tomu, že Maďarsko bude až do konce plynárenského roku 2026/2027 zásobeno převážně ruským plynem a importní potřeby Ukrajiny budou pokryty především plynem z Polska a Maďarska, je pro stanovení cen za přepravu plynu přes Českou republiku na rok 2027 nezbytné porovnat nákladovost přepravních tras na Slovensko a do Polska z různých směrů.



Přeprava plynu na Slovensko

Primárním zdrojem plynu na Slovensko je přeprava přes Maďarsko. Zbytek dodávek na Slovensko bude realizován přes Rakousko nebo Českou republiku. Přeprava plynu z Polska na Slovensko je nákladná a přeprava v tomto směru nebude pravděpodobně využita.

Přeprava plynu z České republiky na Slovensko probíhá přes výstupní hraniční bod Lanžhot, na kterém je na základě níže uvedeného srovnání navrhována cena za rezervovanou přepravní kapacitu pro rok 2027 ve výši 3 800 Kč/MWh/den/rok.

Srovnání nákladovosti konkurenčních přepravních tras při uplatnění výše uvedené ceny na výstupním hraničním bodě Lanžhot pro roční i krátkodobější kapacitní produkty je uvedeno v následujícím grafu:



V případě stanovení ceny za rezervovanou přepravní kapacitu na výstupním hraničním bodě Lanžhot ve výši 3 800 Kč/MWh/den/rok jsou náklady na přepravu plynu na Slovensko přes Českou republiku nižší než v případě konkurenční trasy přes Rakousko, a to u všech srovnávaných kapacitních produktů.

Při porovnání přepravních nákladů při přepravě plynu z virtuálních obchodních bodů v České republice, v Rakousku a v Polsku na Slovensko jsou náklady za přepravu plynu z České republiky a z Rakouska srovnatelné u ročního kapacitního produktu a zároveň nižší než z Polska, v případě krátkodobějších produktů jsou náklady za přepravu z České republiky nejnižší (viz graf níže).



Přeprava plynu do Polska

Primárními zdroji plynu pro Polsko je vlastní těžba, plynovod Baltic pipe (z Norska) a LNG terminál Swinoujscie, zbytek dodávek do Polska je možné realizovat ze Slovenska, Německa, Litvy, nebo České republiky.

Přeprava plynu z České republiky do Polska probíhá přes výstupní hraniční bod Český Těšín, na kterém je navrhována cena za rezervovanou přepravní kapacitu ve výši 5 800 Kč/MWh/den/rok.

Srovnání nákladovosti konkurenčních přepravních tras pro roční i krátkodobější kapacitní produkty je uvedeno v následujícím grafu:



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 povinnou součástí Rozhodnutí podle čl. 28 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 až 28 NC TAR. V současné době také návrh Rozhodnutí podle čl. 28 NC TAR prochází veřejným konzultačním procesem.

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. 2/2025

S účinností tohoto cenového výměru od 1. ledna 2027 se ruší předchozí cenový výměr č. 2/2025, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu.

Poučení

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

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.

předseda Energetického regulačního úřadu