

Energetický regulační VĚSTNÍK

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Ročník 21

V Jihlavě 28. května 2021

Částka 5/2021

Obsah

- | | str. |
|---|------|
| 1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2021 ze dne 27. května 2021, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu | 2 |
| 2. Rozhodnutí podle článku 28 odst. 2 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn | 14 |



**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2021
ze dne 27. května 2021,
o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu**

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 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 cenové rozhodnutí o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.

Obsah

ČÁST PRVNÍ: Obecná ustanovení	4
ČÁST DRUHÁ: Ceny služby přepravy plynu	5
ČÁST TŘETÍ: Závěrečná ustanovení	13

ČÁST PRVNÍ: Obecná ustanovení

(1) Podmínky pro uplatnění cen a výpočtu hodnot plateb

(1.1) Ceny uvedené v tomto cenovém rozhodnutí jsou pevné ceny podle jiného právního předpisu¹, pokud není dále uvedeno jinak.

(1.2) Ceny uvedené v tomto cenovém rozhodnutí neobsahují daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu².

(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 jiného právního předpisu³.

(1.5) Při přechodu ze zimního na letní čas je hodnota sjednané kapacity rovna $\frac{23}{24}$ hodnoty kapacity sjednané ve smlouvě. Při přechodu z letního na zimní čas je hodnota sjednané kapacity rovna $\frac{25}{24}$ hodnoty kapacity sjednané ve smlouvě.

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

¹ § 5 odst. 3 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů

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

³ 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, ve znění pozdějších předpisů

ČÁST DRUHÁ: Ceny služby přepravy plynu

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

(2) Ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy

(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 ⁴	846,84	3 618,06
Český Těšín	225,23	5 122,41
Lanžhot	507,95	3 369,25
Waidhaus VIP ⁴	903,10	1 853,60

(2.2) Cena pro přírůstkovou přepravní kapacitu

(2.2.1) *Rozhodnutím o Návrhu projektu přírůstkové kapacity pro hranici mezi Polskem a Českou republikou podle ustanovení čl. 28 odst. 1 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 ze dne 5. května 2021, byla schválena referenční cena a povinná minimální prémie pro vstupní hraniční bod Český Těšín pro rok 2021.*

Název hraničního bodu	Roční referenční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu a povinná minimální prémie [Kč/MWh/den]	
	pro vstupní hraniční bod	pro výstupní hraniční bod
Český Těšín – referenční cena	219,46	x
Český Těšín – povinná minimální prémie	14 303,81	x

⁴ Virtuální hraniční bod podle požadavků ustanovení 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) 984/2013. Od 1. listopadu 2018 lze novou přepravní kapacitu nabízet pouze na zřízených funkčních virtuálních hraničních bodech.

Referenční cena a povinná minimální prémie podléhají v souladu s *Rozhodnutím o Návrhu projektu přírůstkové kapacity pro hranici mezi Polskem a Českou republikou* ze dne 5. května 2021 úpravě o inflaci podle *Zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025*⁵.

(2.2.2) Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_r v Kč/MWh/den pro vstupní hraniční bod Český Těšín, která se skládá z referenční ceny a povinné minimální prémie, upravená pro rok 2022 o inflaci podle *Zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025*⁵.

Název hraničního bodu	Roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_r [Kč/MWh/den]	
	pro vstupní hraniční bod	pro výstupní hraniční bod
Český Těšín – referenční cena	225,23	x
Český Těšín – povinná minimální prémie	14 679,69	x

(2.2.3) Cena pro přírůstkovou přepravní kapacitu C_{PKFi} v Kč/MWh/den se stanovuje jako fixní a pro rok i se určí podle vzorce

$$C_{PKFi} = \left(C_{r0} \times \prod_{t=j}^i \frac{I_{t-1}}{100} \right) + AP_{PK} + RP_{PK} + ADJ_{PK},$$

kde

C_{r0} je cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu složená z referenční ceny a povinné minimální prémie, které jsou uvedeny v bodě (2.2.2),

AP_{PK} je podíl případné aukční prémie v Kč/MWh/den z aukce přírůstkové kapacity připadající na provozovatele přepravní soustavy,

RP_{PK} je riziková prémie stanovená ve výši 0 Kč/MWh/den,

ADJ_{PK} je proporcionalní úprava ceny po uvedení přírůstkové kapacity do provozu, odrážející rozdíl mezi předpokládanými a skutečnými investičními náklady projektu přírůstkové kapacity v souladu s ustanovením čl. 33 bodu 2 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn,

i je kalendářní rok, pro který je fixní cena za rezervovanou přírůstkovou přepravní kapacitu stanovována,

j je kalendářní rok uzavření smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu,

t je kalendářní rok v intervalu $\langle j, i \rangle$,

I_{t-1} [%] je hodnota eskalačního faktoru cen, která je pro rok $j-1$ a j rovna 100 a pro rok $j+1$ a následující roky stanovená vzorcem

⁵ *Zásady cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující*

$$I_{t-1} = 0,7 \times \text{IPS}_{t-1} + 0,3 \times (\text{CPI}_{t-1} + 1),$$

kde

IPS_{t-1} [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovená jako vážený průměr indexů cen:

62 – Služby v oblasti programování a poradenství a související služby,

63 – Informační služby,

68 – Služby v oblasti nemovitostí,

69 – Právní a účetnické služby,

71 – Architektonické a inženýrské služby; technické zkoušky a analýzy,

73 – Reklamní služby a průzkum trhu,

74 – Ostatní odborné, vědecké a technické služby,

77 – Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu,

78 – Služby v oblasti zaměstnání,

80 – Bezpečnostní a pátrací služby,

81 – Služby související se stavbami a úpravou krajiny,

82 – Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání,

vykázaných Českým statistickým úřadem ve Veřejné databázi v tabulce „Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů“ (kód CEN06B2) za měsíc duben roku **t-1** na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za poskytované služby podle metodiky Českého statistického úřadu,

CPI_{t-1} [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaná Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku **t-1**.

(2.3) Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu

(2.3.1) Pohyblivá cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu **C_S** platí v době, kdy je přepravní kapacitu možno využít. V případě, že je účastníkovi trhu s plynem v aukci přidělena standardní pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě na dobu kratší než 10 po sobě následujících let, je vyvolávací cena pro standardní pevnou přepravní kapacitu pro tyto po sobě následující roky pohyblivou cenou za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu. 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 aukční rezervační platformě; u aukce standardní nekoordinované přepravní kapacity aukční prémie stanovená v aukci na aukční rezervační platformě.

(2.3.2) Fixní cenu za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu lze nabízet v souladu s ustanovením čl. 25 Nařízení Komise (EU) 2017/460, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn. Fixní cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu **C_F** je taková cena, která byla stanovena v cenovém rozhodnutí v době konání aukce.

Subjekt zúčtování nebo zahraniční účastník může v případě, že je mu v aukčním procesu přidělena roční standardní pevná přepravní kapacita, písemně požádat provozovatele přepravní soustavy do 5 pracovních dnů bezprostředně následujících po skončení aukce, ve které byla účastníkovi trhu s plynem kapacita přidělena, aby cena stanovená v aukci byla fixní cenou za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu.

Fixní cenu lze uplatnit za těchto podmínek:

- a) jedná se o kapacitu přidělenou na výstupních hraničních a výstupních virtuálních hraničních bodech, nebo
- b) jedná se o kapacitu přidělenou na vstupních hraničních a vstupních virtuálních hraničních bodech pouze do výše 70 % technické kapacity daného vstupního hraničního a vstupního virtuálního hraničního bodu v daném plynárenském roce, nebo
- c) jedná se o kapacitu přidělenou na vstupních hraničních a vstupních virtuálních hraničních bodech při splnění podmínek čl. 25 odst. 1. písm. b) bodu ii) Nařízení Komise (EU) 2017/460, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn,

a zároveň

- a) v aukci přidělená roční standardní pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě je přidělená nejméně na dobu 10 po sobě následujících let a zároveň je pro rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na toto období pro každý plynárenský rok splněna podmínka, že výše v aukci přidělené rezervované pevné přepravní kapacity není o více než 50 % vyšší nebo nižší, než je průměrná výše rezervované standardní pevné přepravní kapacity tohoto účastníka trhu s plynem za celé toto období, nebo
- b) pro v aukci přidělenou roční standardní pevnou přepravní kapacitu je ve spojení s ročními standardními pevnými přepravními kapacitami přidělenými účastníkovi trhu s plynem v aukcích konaných v předchozích letech splněna podmínka rezervace na

období nejméně 10 po sobě následujících let a zároveň je pro nově rezervovanou pevnou denní přepravní kapacitu pro každý plynárenský rok splněna podmínka, že výše v aukci přidělené rezervované pevné denní přepravní kapacity není o více než 50 % vyšší, než je průměrná výše denní rezervované standardní pevné přepravní kapacity tohoto účastníka trhu s plynem za období 10 let bezprostředně předcházejících poslednímu roku, pro který byla rezervována roční pevná přepravní kapacita.

Fixní cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_{Fi} v Kč/MWh/den se pro roční standardní pevnou přepravní kapacitu pro kalendářní rok i určí podle vzorce

$$C_{Fi} = \left(C_{r0} \times \prod_{t=j}^i \frac{I_{t-1}}{100} \right) + AP + RP,$$

kde

C_{r0} je cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu uvedená v bodě (2.1),

RP je riziková prémie stanovená ve výši 0 Kč/MWh/den,

i je kalendářní rok, pro který je fixní cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu stanovována,

j je kalendářní rok uzavření smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu,

t je kalendářní rok v intervalu $\langle j, i \rangle$,

I_{t-1} [%] je hodnota eskalačního faktoru cen, která je pro rok $j-1$ a j rovna 100 a pro rok $j+1$ a následující roky stanovena vzorcem

$$I_{t-1} = 0,7 \times IPS_{t-1} + 0,3 \times (CPI_{t-1} + 1),$$

kde

IPS_{t-1} [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovena jako vážený průměr indexů cen:

62 – Služby v oblasti programování a poradenství a související služby,

63 – Informační služby,

68 – Služby v oblasti nemovitostí,

69 – Právní a účetnické služby,

71 – Architektonické a inženýrské služby; technické zkoušky a analýzy,

73 – Reklamní služby a průzkum trhu,

74 – Ostatní odborné, vědecké a technické služby,

77 – Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu,

78 – Služby v oblasti zaměstnání,

80 – Bezpečnostní a pátrací služby,

81 – Služby související se stavbami a úpravou krajiny,

82 – Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání,

vykázaných Českým statistickým úřadem ve Veřejné databázi v tabulce „Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů“ (kód CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za poskytované služby podle metodiky Českého statistického úřadu,

CPI_{t-1} [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaná Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku $t-1$.

(2.4) Vvolávací cena pro roční standardní pevnou přepravní kapacitu, čtvrtletní standardní pevnou přepravní kapacitu a měsíční standardní pevnou přepravní kapacitu se stanovuje ve výši podle bodu (2.3.1), přičemž velikost **AP** je pro účely stanovení vvolávací ceny rovna 0.

(2.5) 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 (2.3.1).

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

(2.6) 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 (2.5).

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

(2.7) 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 vvolávací cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_{vyd} v Kč/MWh/den se pro denní standardní pevnou přepravní kapacitu určí podle vzorce

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

kde

PD_r je počet dnů příslušného kalendářního roku.

(2.8) 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 vvolávací cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_{vyvd} v Kč/MWh/den se pro vnitrodenní standardní pevnou přepravní kapacitu určí podle vzorce

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

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

(2.9) 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 (2.3.1).

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

(2.11) 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 (2.8).

(2.12) 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

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

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.

(2.13) 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 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 plynárenského dne, 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 plynárenského dne, 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) Zrušovací ustanovení

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2020 ze dne 4. června 2020, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, se zrušuje.

(4) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022, s výjimkou bodu (2.2), který nabývá účinnosti dnem 4. června 2021.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

Rozhodnutí podle článku 28 odst. 2 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn

1 Konzultace v souladu s čl. 28

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 svém článku 28 nařizuje provádět v každém období platnosti sazeb následné konzultace o slevách, multiplifikátorech a sezónních faktorech. V podmínkách České republiky to znamená, že tato konzultace musí být prováděna každý rok.

Na základě požadavků uvedených v čl. 28 odst. 2 NC TAR zahájil Energetický regulační úřad (dále též „ERÚ“) jakožto vnitrostátní regulační orgán dne 1. dubna 2021 veřejnou konzultaci o slevách, multiplifikátorech a sezónních faktorech. O zahájení konzultace byli informováni zástupci regulačních orgánů všech přímo propojených členských států i agentura ACER. Připomínky ke konzultovanému materiálu bylo možné doručit na e-mailovou schránku plyn@eru.cz do 12. dubna 2021.

Ve stanovené lhůtě neobdržel ERÚ žádné podněty a připomínky ke konzultovanému materiálu.

Vedle konzultace podle článku 28 byly hodnoty multiplifikátorů na rok 2022 předmětem konzultace návrhu cenového rozhodnutí realizovaného podle § 17e zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů. Ani v rámci této konzultace neobdržel ERÚ ve stanovené lhůtě k navrženým hodnotám multiplifikátorů žádné podněty ani připomínky.

1.1 Nastavení úrovně multiplifikátorů

Energetický regulační úřad za uplynulé období neidentifikoval žádné nové skutečnosti, které by byly důvodem k přehodnocení dosavadní úrovně multiplifikátorů. Úřad je nadále toho názoru, že nastavené úrovně multiplifikátorů plně zajišťují rovnováhu mezi umožněním krátkodobého obchodování se zemním plynem a poskytováním dlouhodobých signálů pro efektivní investice do přepravní soustavy, nemají negativní dopad na výnosy z přepravních služeb a jejich pokrytí, nejsou příčinou křížových dotací mezi uživateli soustavy a zajišťují, že se ve vyvolávacích cenách odrážejí náklady, nejsou příčinou nedostatku fyzické nebo smluvní kapacity a ani nemají negativní dopad na přeshraniční toky.

Energetický regulační úřad se problematice nastavení úrovně multiplifikátorů pro čtvrtletní, měsíční, denní a vnitrodenní kapacitní produkty obsáhle věnoval v rámci konečné konzultace podle článku 26 NC TAR, která proběhla v termínu od 1. října 2018 do 31. prosince 2018. Na základě této konzultace bylo dne 27. května 2019 v souladu s článkem 27 odst. 4 NC TAR vydané odůvodněné rozhodnutí, kde jsou detailně popsány důvody nastavení úrovně multiplifikátorů pro jednotlivé krátkodobé kapacitní produkty včetně posouzení aspektů uvedených v článku 28 odst. 3 písm. a) NC TAR. Shodné důvody platí i v případě nastavení úrovně multiplifikátorů pro rok 2022.

Na základě výše uvedených skutečností jsou multiplifikátory pro hraniční body a virtuální hraniční body pro rok 2022 stanoveny ve stejné výši jako v roce 2021. Výše multiplifikátorů pro jednotlivé kapacitní produkty přehledně uvádí následující tabulka.

Tabulka č. 1 – Nastavení úrovně multiplikátorů pro rok 2022

Nastavení multiplikátorů	
Kapacitní produkt	Multiplikátor
Čtvrtletní	1,1
Měsíční	1,25
Denní	1,5
Vnitrodenní	1,7

1.2 Nastavení úrovně sezónních faktorů a výpočtů uvedených v čl. 15 NC TAR

Sezónní faktory pro stanovení vyvolávací ceny kapacitních přepravních produktů nejsou v České republice používány a nepředpokládá se ani jejich budoucí zavedení. V souvislosti s dřívějšími konzultacemi návrhů nastavení pravidel fungování trhu s plynem v ČR nebyla zaznamenána poptávka po zavedení sezónních přepravních tarifů ze strany uživatelů ani provozovatele přepravní soustavy. Důvodem je pravděpodobně existence krátkodobých přepravních tarifů, viz kapitola 1.1, které uživatelům přepravní soustavy umožňují v dostatečné míře strukturovat své kapacitní potřeby a zároveň respektují potřebu krytí nákladů, které krátkodobé přepravní produkty vyvolávají. Vzhledem k rozsahu přepravní soustavy v České republice nedochází k případům, kdy by byl např. v zimním období nedostatek dostupné přepravní kapacity a bylo nutné tuto skutečnost a s ní související vyšší náklady zohledňovat ve struktuře přepravních tarifů.

1.3 Úroveň slev uvedených v čl. 9 odst. 2 a v článku 16 NC TAR

V České republice nejsou v současné době provozována zařízení LNG, která by tvořila vstupní body do přepravní soustavy ČR. Není provozována ani infrastruktura vybudovaná za účelem ukončení izolace členských států EU. Ustanovení čl. 9 odst. 2 NC TAR proto není použito.

Stejně jako v případě úrovně multiplikátorů pro kapacitní produkty ani v případě problematiky úrovně slev kapacitních produktů za přerušitelnou přepravní kapacitu neidentifikoval Energetický regulační úřad žádné nové skutečnosti, na základě kterých by svůj přístup k přerušitelným kapacitním produktům přehodnotil. Nadále tedy bude v souladu s čl. 16 odst. 4 NC TAR pro kapacitní produkty s přerušitelnou kapacitou aplikován režim následných slev s kompenzací při přerušení za přerušenu část kapacity ve výši trojnásobku ceny za denní standardní pevnou kapacitu. V případě výskytu přerušení na hraničním bodě provede ERÚ analýzu pravděpodobnosti přerušení a pro následující období bude zavedena předběžná sleva podle čl. 16 odst. 2 NC TAR.