

NÁVRH

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2023 ze dne DD. listopadu 2023 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, a § 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.

NÁVRH

OBSAH

ČÁST PRVNÍ: Obecná ustanovení	3
ČÁST DRUHÁ: Ceny služby přepravy plynu	5
ČÁST TŘETÍ: Cena za činnosti operátora trhu	13
ČÁST ČTVRTÁ: Ceny za služby distribuční soustavy	14
ČÁST PÁTÁ: Ceny dodavatele poslední instance	27
ČÁST ŠESTÁ: Cena plynu pro zúčtování odchylky v mimořádném stavu nouze, výše stálého měsíčního platu a výše marže dodavatele plynu	29
ČÁST SEDMÁ: Závěrečná ustanovení	31
Příloha č. 1: Regulované náklady provozovatele přepravní soustavy, provozovatelů distribučních soustav, operátora trhu a dodavatele poslední instance v plynárenství	32
Příloha č. 2: Seznam provozovatelů distribučních soustav	33
Příloha č. 3: Postup stanovení cen služeb přepravy plynu	34
Příloha č. 4: Postup stanovení cen služeb distribuční soustavy	37
Příloha č. 5: Postup stanovení korekčních faktorů	43
Příloha č. 6: Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení, postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení a postup stanovení hodnoty těžebního plynovodu při jeho odkupu provozovatelem distribuční soustavy	54
Příloha č. 7: Postup stanovení cen při vzniku držitele licence, nebo při přeměně držitele licence a postup při úplatném nabytí nebo nájmu plynárenského zařízení	61
Příloha č. 8: Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství	62
Příloha č. 9: Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství	65
Příloha č. 10: Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství	67
Příloha č. 11: Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství	70

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 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 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.

(2) Cena dodavatele poslední instance

(2.1) Cena dodavatele poslední instance zahrnuje ekonomicky oprávněné náklady na zajištění činnosti dodávky poslední instance, dále odpisy a přiměřený zisk.

(2.2) Za ekonomicky oprávněné náklady dodavatele poslední instance se považují náklady uvedené v příloze č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(3) Regulace ceny služby distribuční soustavy formou věcně usměrňovaných cen

(3.1) Cena za službu distribuční soustavy poskytovanou distribuční soustavou nepřipojenou k přepravní soustavě nebo distribuční soustavě je regulována formou věcně usměrňovaných cen podle jiného právního předpisu⁴.

(3.2) Za ekonomicky oprávněné náklady provozovatele distribuční soustavy podle bodu (3.1) se považují náklady uvedené v příloze č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(4) Provozovatelé distribučních soustav s odlišnou cenou

(4.1) Seznam provozovatelů distribučních soustav, jejichž distribuční soustava není přímo připojena k přepravní soustavě, a kteří požádali o odlišné stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů podle § 19a odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, a Energetický regulační úřad rozhodl o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů, je uveden v příloze č. 2 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(4.2) Provozovatel distribuční soustavy, která není přímo připojena k přepravní soustavě, používá ceny služby distribuční soustavy až do výše cen za služby distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je připojen. Rozhodne-li Energetický regulační úřad o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů provozovatele distribuční soustavy, která není přímo připojena k přepravní soustavě, postupuje při stanovení cen za služby distribuční soustavy provozovatele takové distribuční soustavy přiměřeně podle přílohy č. 4 k tomuto cenovému rozhodnutí.

¹ § 5 odst. 3 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách.

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.

⁴ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

(5) Způsob regulace a postup tvorby cen v plynárenství

(5.1) Výčet nákladů vstupujících do hodnoty povolených nákladů je uveden v příloze č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(5.2) Energetický regulační úřad reguluje ceny služby přepravy plynu postupem podle regulačního vzorce uvedeného v příloze č. 3 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(5.3) Energetický regulační úřad reguluje ceny služby distribuční soustavy postupem podle regulačního vzorce uvedeného v příloze 4 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(5.4) Postup stanovení korekčních faktorů pro provozovatele přepravní soustavy a provozovatele distribuční soustavy je uveden v příloze č. 5 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(5.5) Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení a postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení je uveden v příloze č. 6 k tomuto cenovému rozhodnutí. Věta první se nevztahuje na těžební plynovod a související technologické objekty.

(5.6) Postup stanovení hodnoty těžebního plynovodu při jeho odkupu provozovatelem distribuční soustavy je uveden v příloze č. 6 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(5.7) Ustanovení týkající se nájmu se použijí obdobně pro pacht nebo jiné užívací právo k plynárenskému zařízení, k němuž držitel licence nemá vlastnické právo.

(5.8) Energetický regulační úřad reguluje ceny za činnosti operátora trhu postupem podle regulačního vzorce uvedeného v přílohách č. 8 a 10 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(5.9) Postup stanovení korekčních faktorů pro operátora trhu je uveden v přílohách č. 9 a 11 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(6) Postup stanovení cen při vzniku držitele licence, nebo při přeměně držitele licence a postup při úplatném nabytí nebo nájmu plynárenského zařízení

(6.1) Postup stanovení cen při vzniku držitele licence, nebo při přeměně držitele licence a postup při úplatném nabytí, nebo nájmu plynárenského zařízení, je uveden v příloze č. 7 k tomuto cenovému rozhodnutí.

ČÁST DRUHÁ: Ceny služby přepravy plynu

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

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

(7.1) Cena za přepravený plyn C_{rkom} v Kč/MWh pro hraniční body přepravní soustavy

Název hraničního bodu	Cena za přepravený plyn C_{rkom} [Kč/MWh]	
	pro vstupní hraniční bod	pro výstupní hraniční bod
Brandov VIP ⁵	0	$0,0058 \times C_{OTE}$
Český Těšín	0	$0,0058 \times C_{OTE}$
Lanžhot	0	$0,0058 \times C_{OTE}$
Waidhaus VIP ⁵	0	$0,0058 \times C_{OTE}$

kde

C_{OTE} je hodnota Indexu OTE pro daný den přepravy na vnitrodenním trhu zveřejňovaná operátorem trhu. Pokud není hodnota k dispozici, použije se hodnota indexu OTE v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota indexu OTE zveřejněna.

Denní cena v EUR/MWh se převádí na Kč/MWh denním kurzem EUR/CZK vyhlášeným Českou národní bankou v aktuálním plynárenském dni D ; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota denního kurzu zveřejněna.

⁵ Virtuální hraniční bod podle požadavků čl. 19 odst. 9 nařízení Komise (EU) č. 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.

(8) Ceny služby přepravy plynu pro virtuální body zásobníků plynu

(8.1) Cena za přepravený plyn C_{Zkom} v Kč/MWh pro virtuální body zásobníků plynu

Název bodu	Cena za přepravený plyn C_{Zkom} [Kč/MWh]	
	výstupní bod přepravní soustavy	vstupní bod přepravní soustavy
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Energy Storage a.s.	1,06	0
Bod virtuálního zásobníku plynu Moravia Gas Storage a.s.	1,06	0
Bod virtuálního zásobníku plynu Gas Storage CZ, s.r.o.	1,06	0

(8.2) Roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_Z v Kč/MWh/den pro virtuální body zásobníků plynu po zohlednění uplatněné slevy ve výši 100 %.

Název bodu	Referenční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_Z [Kč/MWh/den]	
	výstupní bod přepravní soustavy	vstupní bod přepravní soustavy
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Energy Storage a.s.	0	0
Bod virtuálního zásobníku plynu Moravia Gas Storage a.s.	0	0
Bod virtuálního zásobníku plynu Gas Storage CZ, s.r.o.	0	0

(8.2.1) Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ZM} v Kč/MWh/den se pro měsíční pevnou přepravní kapacitu pro bod virtuálního zásobníku plynu určí podle vzorce

$$C_{ZM} = C_Z \times F_Z ,$$

kde

F_Z je faktor doby trvání rezervace pevné přepravní kapacity, který se pro dobu rezervace na 12 a více měsíců určí podle vzorce

$$F_Z = \frac{M_Z}{12} ,$$

a pro dobu rezervace na 11 a méně měsíců se určí podle vzorce

$$F_Z = 0,098 \times M_Z^{0,95} ,$$

kde

M_Z je počet měsíců, na který je pevná měsíční přepravní kapacita rezervována.

(8.2.2) Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ZD} v Kč/MWh/den se pro denní pevnou přepravní kapacitu nebo pevnou přepravní kapacitu v režimu na následující den pro bod virtuálního zásobníku plynu určí podle vzorce

$$C_{ZD} = C_Z \times F_D ,$$

kde

F_D je faktor počtu plynárenských dní rezervace denní pevné přepravní kapacity nebo pevné přepravní kapacity v režimu na následující den, který se určí podle vzorce

$$F_D = 0,005 \times d^{0,88} ,$$

kde

d je počet dní, na který je pevná denní přepravní kapacita rezervována.

V případě pevné přepravní kapacity v režimu na následující den platí, že

$$d = 1 .$$

(8.2.3) Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ZV} v Kč/MWh/den se pro vnitrodenní pevnou přepravní kapacitu pro bod virtuálního zásobníku plynu určí podle vzorce

$$C_{ZV} = 0,01 \times C_Z .$$

(8.2.4) Cena za rezervovanou přerušitelnou měsíční přepravní kapacitu C_{ZMp} v Kč/MWh/den pro bod virtuálního zásobníku plynu se stanoví jako hodnota C_{ZM} v bodě (8.2.1).

(8.2.5) Cena za rezervovanou přerušitelnou denní přepravní kapacitu a cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v režimu na následující den C_{ZDp} v Kč/MWh/den pro bod virtuálního zásobníku plynu se stanoví jako hodnota C_{ZD} v bodě (8.2.2).

(8.2.6) Cena za rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu C_{ZVp} v Kč/MWh/den pro bod virtuálního zásobníku plynu se stanoví jako hodnota C_{ZV} v bodě (8.2.3).

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

$$C_{Zsl} = k_{Zzkr} \times \frac{1}{0,7} \times C_{Zpp} ,$$

kde

k_{Zzkr} je koeficient určený podle vzorce

$$k_{Zzkr} = \frac{N_{Zs} - N_{Zp}}{N_{Zs}} ,$$

kde

N_{Zs} je hodnota poslední přijaté a zaregistrované nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem, vůči které provedl provozovatel přepravní soustavy krácení, v MWh zaokrouhlených na 3 desetinná místa,

N_{Zp} je hodnota nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem upravená provozovatelem přepravní soustavy v MWh zaokrouhlených na 3 desetinná místa,

C_{Zpp} je přepočtená cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v Kč/MWh/den, která se určí podle vzorce

pro rezervovanou měsíční přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = \frac{C_{ZMp}}{d_{pr}} ,$$

pro rezervovanou denní přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = \frac{C_{ZDp}}{d_{pr}} ,$$

pro rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v režimu na následující den

$$C_{Zpp} = C_{ZDp} ,$$

pro rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = C_{Zvp} ,$$

kde

d_{pr} je počet dní, na který je přerušitelná přepravní kapacita rezervována.

V případě, že provozovatel přepravní soustavy provede opakované krácení nominace nebo renominace přepravy, použije se nejvyšší dosažená hodnota k_{ZZkr} .

V případě, že provozovatel přepravní soustavy provedl krácení nominací v plynárenském dni **D-1**, ale umožnil účastníkovi trhu s plynem renominovat ve dni **D-1**

a) v plné výši rezervované přerušitelné přepravní kapacity, potom platí, že

$$C_{Zsl} = 0 ,$$

b) v částečné výši rezervované přerušitelné přepravní kapacity, pokud je $0 < k_{ZZkr} \leq 0,7$, potom platí, že

$$C_{Zsl} = k_{ZZkr} \times \frac{1}{0,7} \times C_{Zpp} ,$$

c) v částečné výši rezervované přerušitelné přepravní kapacity, pokud je $k_{ZZkr} > 0,7$, potom platí, že

$$C_{Zsl} = C_{Zpp} .$$

Kompensaci za krácení nominace nebo renominace přepravy hradí provozovatel přepravní soustavy účastníkovi trhu s plynem, který má rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu.

(9) Ceny služby přepravy plynu pro body výroben plynu

(9.1) Pro ceny služby přepravy plynu pro body výroben plynu platí principy stanovení ceny obdobně jako pro body zásobníků plynu uvedené v bodě (8), přičemž C_z je 1 Kč/MWh/den a C_{Zkom} je 0 Kč/MWh.

(10) Ceny služby přepravy plynu pro odběrné místo zákazníka přímo připojené k přepravní soustavě

(10.1) Cena služby přepravy plynu pro výstupní bod přepravní soustavy, kterým je odběrné místo zákazníka přímo připojené k přepravní soustavě, je dvousložková s výjimkou ceny stanovené podle bodu (10.4). Dvousložková cena je složena z ceny za odebraný plyn podle bodu (10.2) a ceny za rezervovanou kapacitu podle bodů (10.3) a (10.5) až (10.10).

(10.2) Cena za odebraný plyn $C_{PPZ-kom}$ je

1,48 Kč/MWh.

(10.3) Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou C_{PPZ-n} je

7 894,44 Kč/MWh/den.

(10.4) Zákazník přímo připojený k přepravní soustavě, pro kterého je stanovena cena podle bodů (10.2) a (10.3), může požádat o cenu za přepravu plynu $C_{PPZ-jedn}$ v Kč/MWh, která se určí podle vzorce

$$C_{PPZ-jedn} = \frac{C_{PPZ-n}}{40} + C_{PPZ-kom} + 20 .$$

Pokud zákazník požádá o cenu za službu přepravy plynu podle tohoto bodu, provozovatel přepravní soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne následujícího měsíce po požádání.

Pokud zákazník, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, požádá o rezervaci pevné přepravní kapacity v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období a důvody požadavku na tuto výši rezervované pevné přepravní kapacity provozovateli přepravní soustavy neprokáže, provozovatel přepravní soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije hodnotu 120 % maximálního

dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období. V případě, že nejsou u zákazníka známy odběry plynu za předchozí dvouleté klouzavé období, použije se pro účely stanovení ceny za službu přepravy plynu sjednaná hodnota rezervované pevné přepravní kapacity podle tohoto bodu.

Obdobně se ustanovení tohoto bodu použije pro výpočet ceny za službu přepravy plynu v případě, kdy zákazník rezervaci nemění, ale hodnota rezervace pevné přepravní kapacity je z historie vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období.

Pokud je zákazníkovi, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, rezervována pevná přepravní kapacita v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období a zákazník důvody této výše rezervované pevné přepravní kapacity provozovateli přepravní soustavy neprokáže, provozovatel přepravní soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije hodnotu 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období.

Rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou nelze využívat současně s rezervací kapacity podle bodů (10.5) až (10.10) po dobu platnosti ceny za službu přepravy plynu podle tohoto bodu.

(10.5) Ceny za rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu

Měsíční cena za rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu C_{PPZ-m} v Kč/MWh/den pro měsíc, ve kterém je rezervace pevné měsíční přepravní kapacity účinná, se určí podle vzorce

$$C_{PPZ-m} = C_{PPZ-n} \times F,$$

kde

F je faktor kalendářního měsíce podle tabulky:

Kalendářní měsíc	F
leden, únor, prosinec	0,400
březen, listopad	0,200
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,083

(10.6) Ceny za rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu

Cena za rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu C_{PPZ-k} v Kč/MWh/den se pro každý kalendářní měsíc, ve kterém je rezervace pevné klouzavé přepravní kapacity účinná, vypočte podle vzorce

$$C_{PPZ-k} = C_{PPZ-n} \times F_a \times F_s,$$

kde

F_a je poměr počtu dní účinnosti rezervace pevné klouzavé přepravní kapacity kalendářního měsíce k počtu dnů kalendářního měsíce,

F_s je faktor pevné klouzavé přepravní kapacity kalendářního měsíce, ve kterém je rezervace pevné klouzavé přepravní kapacity účinná:

Kalendářní měsíc	F_s
leden, únor, prosinec	0,7200
březen, listopad	0,2800
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,0996

(10.7) Ceny za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo

Cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{PPZ-d} v Kč/MWh/den je vypočtena podle vzorce

$$C_{PPZ-d} = 0,005 \times C_{PPZ-n} \times k_{pd},$$

kde

k_{pd} je faktor počtu dní rezervace denní rezervované pevné přepravní kapacity, který se určí podle vzorce

$$k_{pd} = d_{pd}^{0,88},$$

kde

d_{pd} je počet dní, na který je denní přepravní kapacita rezervována.

(10.8) Ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den

Cena za pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den C_{PPZ-nd} v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$C_{PPZ-nd} = 0,005 \times C_{PPZ-n}.$$

(10.9) Ceny za vnitrodenní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo

Cena za vnitrodenní rezervovanou přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{PPZ-vd} v Kč/MWh/den se stanoví podle vzorce

$$C_{PPZ-vd} = 0,011 \times C_{PPZ-n},$$

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

(10.10) Ceny za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu pro odběrné místo

(10.10.1) Cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu pro odběrné místo na dobu neurčitou v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{PPZ-n} podle bodu (10.3).

(10.10.2) Cena za rezervovanou přerušitelnou měsíční přepravní kapacitu pro odběrné místo v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{PPZ-m} podle bodu (10.5).

(10.10.3) Cena za rezervovanou přerušitelnou klouzavou přepravní kapacitu pro odběrné místo v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu C_{PPZ-k} podle bodu (10.6).

(10.10.4) Cena za rezervovanou přerušitelnou denní přepravní kapacitu pro odběrné místo v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou denní přepravní kapacitu C_{PPZ-d} podle bodu (10.7).

(10.10.5) Cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den C_{PPZ-nd} podle bodu (10.8).

(10.10.6) Cena za rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou vnitrodenní přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{PPZ-vd} podle bodu (10.9).

(10.10.7) Cena za omezení nebo přerušování přerušitelné přepravní kapacity CK_p v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$CK_p = k_{pdrp} \times C_{PPZ-n},$$

kde

kp_{drp} je faktor omezení nebo přerušení přerušitelné přepravní kapacity stanovený podle vzorce

$$kp_{drp} = \frac{6 \times S_{RD}}{PD_r},$$

kde

S_{RD} je počet plynárenských dní, ve kterých došlo k omezení nebo přerušení přerušitelné přepravní kapacity,

PD_r je počet dní příslušného kalendářního roku.

Přitom platí, že CK_p je menší nebo rovna C_{PPZ-n} .

Cenu za omezení nebo přerušení rezervované přerušitelné přepravní kapacity za každý plynárenský den omezení nebo přerušení hradí jednou ročně provozovatel přepravní soustavy zákazníkovi.

(10.11) Pokud v odběrném místě zákazníka dojde k překročení rezervované pevné, nebo přerušitelné přepravní kapacity v MWh/den nebo součtu rezervované pevné a přerušitelné přepravní kapacity v MWh/den o více než 3,8 %, provozovatel přepravní soustavy účtuje platbu P_{pp} v Kč/měsíc za překročení rezervované přepravní kapacity, stanovenou podle vzorce

$$P_{pp} = F_{op} \times C_{PPZ-n} \times D_p,$$

kde

F_{op} je faktor kalendářního měsíce, ve kterém došlo k překročení, podle následující tabulky:

Kalendářní měsíc	F_{op}
leden, únor, prosinec	1,43
březen, listopad	0,71
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,23

D_p se určí podle vzorce

$$D_p = K_{rp} - K_{sp},$$

kde

K_{rp} je skutečně dosažená denní hodnota odběru v odběrném místě v MWh,

K_{sp} je součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit v odběrném místě v MWh/den.

Přitom platí, že pokud je v odběrném místě překročen součet rezervované pevné a přerušitelné přepravní kapacity v plynárenském měsíci opakovaně, je platba za překročení rezervované přepravní kapacity účtována za plynárenský měsíc pouze jedenkrát, ve výši určené maximální hodnotou D_p v odběrném místě v plynárenském měsíci.

(10.12) Povolená hodinová odchylka mezi nominací přepravy a skutečným odběrem plynu T_p v MWh pro odběrné místo zákazníka se pro příslušnou hodinu určí podle vzorce

$$T_p = K_{Tp} \times K_{sm},$$

kde

K_{Tp} je koeficient rovnice pro výpočet tolerance stanovený na hodnotu 0,038,

K_{sm} je 1/24 rezervované pevné přepravní kapacity v odběrném místě zákazníka na plynárenský den v MWh/den.

Pro výpočet platby za překročení povolené hodinové odchyly přepravy se hodnota T_p zaokrouhuje na celé MWh.

(10.13) Cena za překročení povolené hodinové odchyly přepravy je

5 Kč/MWh.

Pokud subjekt zúčtování oznámí provozovateli přepravní soustavy změnu množství plynu odebraného během hodiny, pro kterou již nelze podat renominaci přepravy, zároveň však před začátkem dané hodiny, cena za překročení hodinové odchyly přepravy je

3 Kč/MWh.

(11) Ceny služby přepravy plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou

(11.1) Cena za službu přepravy plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou

	Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu [Kč/měsíc]	Cena za přepravený plyn [Kč/MWh]
EG.D, a.s.	12 993 212	1,48
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	41 087 560	1,48
GasNet, s.r.o.	264 441 191	1,48

ČÁST TŘETÍ: Cena za činnosti operátora trhu

(12) Pro činnosti operátora trhu podléhající regulaci platí tyto ceny a podmínky

(12.1) Cena za registraci subjektu zúčtování do informačního systému operátora trhu je

10 000 Kč.

(12.2) Cena za činnost zúčtování je

1 000 Kč/měsíc.

Cena je účtována registrovanému subjektu zúčtování.

(12.3) Cena za zúčtování je

1,49 Kč/MWh.

Cena je účtována za plyn spotřebovaný zákazníkem, výrobcem plynu, provozovatelem přepravní soustavy, provozovatelem zásobníku plynu nebo provozovatelem distribuční soustavy.

K ceně za zúčtování se podle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, přičítá zvláštní poplatek, jehož sazbu stanoví vláda svým nařízením.

(12.4) Cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu je

1 000 Kč/měsíc.

Cenu hradí registrovaný účastník trhu s plynem, který není subjektem zúčtování a podle smlouvy s operátorem trhu využívá skutečných hodnot pro účely vyúčtování dodávky plynu a souvisejících služeb.

Cena je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu s plynem v těch měsících, kdy byl alespoň jeden den registrován u operátora trhu a současně nebyl subjektem zúčtování. V případě, že se registrovaný účastník trhu s plynem stal pro část měsíce subjektem zúčtování, je mu za daný měsíc účtována pouze cena za činnost zúčtování podle bodu (12.2).

(12.5) Cena za zobchodované množství plynu na organizovaném trhu s plynem je

0,30 Kč/MWh.

(12.6) Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích na trhu s plynem organizovaném operátorem trhu je

3 181 Kč/měsíc.

Tuto cenu hradí účastníci trhu, kteří mají podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií povinnost poskytnout Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále „agentura ACER“) záznamy o transakcích na velkoobchodních trzích s energií organizovaných operátorem trhu.

ČÁST ČTVRTÁ: Ceny za služby distribuční soustavy

(13) Pro služby distribuční soustavy ve vymezeném území platí tyto ceny a podmínky

(13.1) Ceny za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou

(13.1.1) Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka platí tyto ceny

EG.D, a.s.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	249,74	188 269,24	x
45–63	325,85	x	412,34
25–45	363,02	x	278,59
15–25	404,88	x	194,49
7,56–15	430,85	x	163,91
1,89–7,56	481,65	x	132,85
do 1,89	710,91	x	96,97

Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	183,68	176 452,99	x
45–63	258,82	x	366,96
25–45	273,04	x	319,25
15–25	331,81	x	199,93
7,56–15	358,88	x	167,98
1,89–7,56	395,05	x	146,13
do 1,89	665,90	x	103,71

GasNet, s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	150,16	170 282,03	x
45–63	203,09	x	457,19
25–45	247,78	x	295,25
15–25	297,98	x	193,78
7,56–15	323,37	x	163,92
1,89–7,56	357,65	x	143,27
do 1,89	655,04	x	96,66

ENERGIE CZ s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	368,85	302 697,15	x
45–63	421,78	x	905,99
25–45	466,47	x	546,58
15–25	516,67	x	355,35
7,56–15	542,06	x	253,68
do 7,56	576,34	x	188,15

Petr Hurta, licence č. 220102855	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	251,27	231 502,89	x
do 63	304,20	x	602,44

PQS energo, s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	220,55	212 901,26	x
7,56–63	318,17	x	397,09
do 7,56	725,43	x	129,68

QUANTUM, a.s.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	261,79	237 871,23	x
45–63	314,72	x	736,67
25–45	359,41	x	500,48
15–25	409,61	x	301,97
7,56–15	435,00	x	219,27
1,89–7,56	469,28	x	164,45
do 1,89	766,67	x	99,31

VLČEK Josef – elektro s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	257,24	220 993,69	x
45–63	332,38	x	536,04
25–45	346,60	x	405,00
15–25	405,37	x	249,10
7,56–15	432,44	x	188,68
1,89–7,56	468,61	x	161,23
do 1,89	739,46	x	105,72

(13.1.2) Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka platí ceny

(13.1.2.1) Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu CK v Kč/tis. m³ je pro odběrné místo zákazníka připojené k dálkovodu s denní rezervovanou distribuční kapacitou k

a) do výše 200 000 m³ včetně určená vzorcem

$$CK = (a + b \times \ln k) \times 1000 ,$$

kde

a, b jsou koeficienty charakterizující distribuční soustavu:

Provozovatel distribuční soustavy	Koeficienty cenového vzorce	
	Dálkovod	
	a	b
EG.D, a.s.	390,1192	-6,5753
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	297,7491	-7,4456
GasNet, s.r.o.	459,0249	-25,5000

k je součet denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity na dobu neurčitou pro odběrné místo, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou rezervuje, v m³,

b) vyšší než 200 000 m³ a nižší nebo rovnou 600 000 m³ určená vzorcem

$$CK = \left(((a + b \times \ln k) \times 200\,000) + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 1,30}{1000} \times (k - 200\,000) \right) \right) / k \times 1000 ,$$

kde

C_{PPZ-n} je cena uvedená v bodě (10.3),

k je součet denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity na dobu neurčitou pro odběrné místo, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou rezervuje, v m³,

c) vyšší než 600 000 m³ určená vzorcem

$$CK = \left(((a + b \times \ln k) \times 200\,000) + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 1,30}{1000} \times 400\,000 \right) + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 0,99}{1000} \times (k - 600\,000) \right) \right) / k \times 1000 ,$$

kde

C_{PPZ-n} je cena uvedená v bodě (10.3),

k je součet denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity na dobu neurčitou pro odběrné místo, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou rezervuje, v m³.

(13.1.2.2) Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** v Kč/tis. m³ je pro odběrné místo zákazníka připojené k místní síti s denní rezervovanou distribuční kapacitou **k**

a) do výše 200 000 m³ včetně určená vzorcem

$$CK = (a + b \times \ln k) \times 1000 ,$$

kde

a, b jsou koeficienty charakterizující distribuční soustavu:

Provozovatel distribuční soustavy	Koeficienty cenového vzorce	
	Místní síť	
	a	b
EG.D, a.s.	456,5688	-6,5753
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	542,7171	-23,8473
GasNet, s.r.o.	514,9608	-25,5000
QUANTUM, a.s.	612,0762	-25,5000
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	609,9008	-23,8473

k je součet denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity na dobu neurčitou pro odběrné místo, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou rezervuje, v m³,

- b)** vyšší než 200 000 m³ a nižší nebo rovnou 600 000 m³ určená vzorcem

$$CK = \left((a + b \times \ln k) \times 200\,000 + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 1,91}{1000} \times (k - 200\,000) \right) \right) / k \times 1000 ,$$

kde

C_{PPZ-n} je cena uvedená v bodě (10.3),

k je součet denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity na dobu neurčitou pro odběrné místo, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou rezervuje, v m³,

- c)** vyšší než 600 000 m³ určená vzorcem

$$CK = \left((a + b \times \ln k) \times 200\,000 + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 1,91}{1000} \times 400\,000 \right) + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 1,74}{1000} \times (k - 600\,000) \right) \right) / k \times 1000 ,$$

kde

C_{PPZ-n} je cena uvedená v bodě (10.3),

k je součet denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity na dobu neurčitou pro odběrné místo, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou rezervuje, v m³.

(13.1.2.3) Roční cena za distribuovaný plyn **C_{kom}** v Kč/MWh

- a)** pro spotřebu do 500 000 MWh se stanoví ve výši

Provozovatel distribuční soustavy	Cena za distribuovaný plyn C_{kom}	
	Dálkovod [Kč/MWh]	Místní síť [Kč/MWh]
EG.D, a.s.	31,46	113,29
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	30,02	66,87
GasNet, s.r.o.	23,18	61,35
QUANTUM, a.s.	x	156,40
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	x	122,34

- b) pro odběrné místo zákazníka připojené k dálkovodu, pro které je cena za distribuovaný plyn C_{kom} stanovena podle písmene a) tohoto bodu a ve kterém součet měsíčních odběrů od začátku kalendářního roku přesáhne níže uvedené hranice, se cena za odebraný plyn C_{kom} stanoví:

Součet měsíčních odběrů v odběrném místě nad [MWh]	Cena za distribuovaný plyn C_{kom}
	Dálkovod [Kč/MWh]
500 000	12,07
1 000 000	9,23
1 500 000	6,39

- c) pro odběrné místo zákazníka připojené k místní síti, pro které je cena za distribuovaný plyn C_{kom} stanovena podle písmene a) tohoto bodu a ve kterém součet měsíčních odběrů plynu od začátku kalendářního roku přesáhne 500 000 MWh, se cena za odebraný plyn C_{kom} stanoví podle písmene a) tohoto bodu pro dálkovod.

Provozovatel distribuční soustavy fakturuje za ceny podle písmen b) a c) tohoto bodu od prvního dne měsíce následujícího po měsíci, ve kterém došlo k dosažení uvedené výše odběru plynu.

(13.1.3) Pro odběrné místo zákazníka připojené k distribuční soustavě ENERGIE CZ s.r.o., Petr Hurta (licence č. 220102855) nebo PQS energo, s.r.o. s přepočtenou roční spotřebou nad 630 MWh platí ceny za službu distribuční soustavy pro odběrné místo zákazníka s přepočtenou roční spotřebou nad 63 MWh podle bodu (13.1.1).

(13.1.4) Za odběrné místo zákazníka, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k dálkovodu, se považuje odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k vysokotlaké části distribuční soustavy.

(13.1.5) Za odběrné místo zákazníka, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k místní síti, se považuje odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené ke středotlaké nebo nízkotlaké části distribuční soustavy.

(13.1.6) Cena za službu distribuční soustavy podle bodu (13.1.1) se pro rok 2024 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2023 prováděny roční odečty.

(13.1.7) Cena za službu distribuční soustavy podle bodu (13.1.2) se pro rok 2024 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2023 prováděny řádné měsíční odečty.

(13.1.8) Odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, ve kterém byly v roce 2023 prováděny roční odečty a ve kterém byly roční odběr nebo přepočtená roční spotřeba plynu vyšší než 630 MWh, může požádat o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu (13.1.2). Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu (13.1.2), provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti. Služby distribuční soustavy v odběrném místě zákazníka, pro které je stanovena cena podle bodu (13.1.2), jsou fakturovány měsíčně.

Pro odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, jehož přepočtená roční spotřeba byla po celé předchozí tříleté období vyšší než 760 MWh a jehož cena byla stanovena podle bodu (13.1.1), je pro rok 2024 stanovena cena podle bodu (13.1.2). Provozovatel distribuční soustavy oznámí změnu zákazníkovi nejpozději do 28 dnů od posledního odečtu a fakturuje za tuto cenu nejpozději od prvního dne měsíce následujícího po uplynutí 28 dnů od oznámení. Služby distribuční soustavy v odběrném místě zákazníka, pro které je cena stanovena podle bodu (13.1.2), jsou fakturovány měsíčně.

(13.1.9) Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2023 prováděny řádné měsíční odečty a jehož roční odběr v roce 2023 byl nižší nebo roven 630 MWh, může zákazník požádat o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu (13.1.1) s roční periodicitou fakturace. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu (13.1.1), provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti.

Pro odběrné místo zákazníka, jehož přepočtená roční spotřeba byla po celé předchozí tříleté období nižší než 500 MWh a pro které byla cena stanovena podle bodu (13.1.2), je pro rok 2024 stanovena cena podle bodu (13.1.1). Provozovatel distribuční soustavy oznámí změnu zákazníkovi nejpozději do 28 dnů od odečtu za měsíc prosinec a fakturuje za tuto cenu nejpozději od prvního dne měsíce následujícího po uplynutí 28 dnů od oznámení. Služby distribuční soustavy v odběrném místě zákazníka, pro které je cena stanovena podle bodu (13.1.1), jsou fakturovány ročně, pokud není se zákazníkem dohodnuto jinak.

(13.1.10) Zákazník s měřením typu A nebo B, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle bodu (13.1.2), může požádat o cenu za službu distribuční soustavy C_{jedn} v Kč/MWh, která se určí podle vzorce

$$C_{jedn} = \frac{CK}{(40 \times s)} + C_{kom} + 20 ,$$

kde

CK je roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu stanovena podle vzorce v bodě (13.1.2.1) písmeni a) nebo (13.1.2.2) písmeni a),

s je veličina, jejíž hodnota je 10,69 kWh/m³.

Pokud zákazník požádá o cenu za službu distribuční soustavy podle tohoto bodu, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne následujícího měsíce po požádání.

Pokud zákazník, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, požádá o rezervaci pevné distribuční kapacity v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období a důvody požadavku na tuto výši rezervované pevné distribuční kapacity provozovateli distribuční soustavy neprokáže, provozovatel distribuční soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije hodnotu 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období. V případě, že nejsou u zákazníka známy odběry plynu za předchozí dvouleté klouzavé období, použije se pro účely stanovení ceny za službu distribuční soustavy sjednaná hodnota rezervované pevné distribuční kapacity podle tohoto bodu.

Obdobně se ustanovení tohoto bodu použije pro výpočet ceny za službu distribuční soustavy v případě, kdy zákazník rezervaci nemění, ale hodnota rezervace pevné distribuční kapacity je z historie vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období.

Pokud je zákazníkovi, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, rezervována pevná distribuční kapacita v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období a zákazník důvody této výše rezervované pevné distribuční kapacity provozovateli distribuční soustavy neprokáže, provozovatel distribuční soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije hodnotu 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období.

Denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou nelze využívat současně s rezervací kapacity podle bodů (13.2) až (13.4) po dobu platnosti ceny za službu distribuční soustavy podle tohoto bodu.

(13.1.11) Změnu ceny za službu distribuční soustavy na podmínky podle bodů (13.1.8), (13.1.9) nebo (13.1.10) lze uskutečnit nejvýše jedenkrát za 12 měsíců.

(13.1.12) Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém je cena služby distribuční soustavy podle bodu (13.1.1) pravidelně fakturována za kratší odečtové období než 12 měsíců, platí pro rok 2024 cena služby distribuční soustavy stanovena pro odběrné pásmo podle skutečného ročního odběru plynu za celý rok 2023 nebo podle poslední známé přepočtené roční spotřeby plynu.

(13.1.13) Změna dodavatele plynu v odběrném místě zákazníka nemá vliv na zařazení odběrného místa zákazníka do kategorie a odběrného pásma a na cenu za službu distribuční soustavy stanovenou pro odběrné místo zákazníka.

(13.1.14) Stanovení měsíčních plateb pro odběrná místa podle typu měření a určení denní přidělené pevné distribuční kapacity v odběrném místě

(13.1.14.1) Pro odběrné místo s měřením typu A nebo B, pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu (13.1.2), platí, že měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu MP_{AB} v Kč/měsíc se určí podle vzorce

$$MP_{AB} = (CK \times k/1000)/12 .$$

(13.1.14.2) Pro odběrné místo s měřením typu C, pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu (13.1.2), platí, že měsíční platba za denní přidělenou pevnou distribuční kapacitu MP_{rL} v Kč/měsíc se určí podle vzorce

$$MP_{rL} = (CK \times RK_L)/12 ,$$

kde

RK_L je denní přidělená pevná distribuční kapacita v daném odběrném místě v tis. m³,

a) pro měsíc leden 2024 až prosinec 2024 se denní přidělená pevná distribuční kapacita v tis. m³ určí jako nejvyšší hodnota z denních kapacit DP_i vypočtených za měsíce leden 2023 až prosinec 2023 podle vzorce

$$DP_i = \frac{SP_i}{21} \times \frac{31}{PD_i} ,$$

kde

i je příslušný kalendářní měsíc,

SP_i je skutečně dosažený odběr v i -tém měsíci v tis. m³,

PD_i je počet kalendářních dnů v i -tém měsíci,

b) pro odběrné místo, pro které není možné zjistit skutečně dosažený odběr podle písmene a) tohoto bodu v lednu 2023 až prosinci 2023 (např. nový zákazník), se místo skutečně dosaženého odběru použije předpokládaná měsíční spotřeba sjednaná ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy.

(13.1.14.3) Pro odběrné místo, pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu (13.1.1) platí, že v zúčtovacím období, jehož poslední den připadá na rok 2024, se denní přidělená pevná distribuční kapacita v odběrném místě RK_C v tis. m³ určí podle vzorce

$$RK_C = RS/115 ,$$

kde

RS je přepočtená roční spotřeba plynu nebo dohodnutý odběr plynu v odběrném místě zákazníka v tis. m³, který je použit pro zařazení odběrného místa zákazníka do odběrného pásma.

(13.2) Ceny za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu

Cena za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu platí pouze pro odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B, jehož cena je stanovena podle bodu (13.1.2).

Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa platí tyto ceny a podmínky:

Dvousložková cena za službu distribuční soustavy je složena z ceny za distribuovaný plyn a měsíční ceny za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu. Cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn podle bodu (13.1.2.3). Měsíční cena za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu C_{kd} v Kč/tis. m³ pro měsíc, ve kterém je rezervace pevné měsíční distribuční kapacity účinná, se určí podle vzorce

$$C_{kd} = CK \times F ,$$

kde

F je faktor kalendářního měsíce podle tabulky:

Kalendářní měsíc	F
leden, únor, prosinec	0,400
březen, listopad	0,200
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,083

Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou a všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních distribučních kapacit, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje.

(13.3) Ceny za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu do odběrného místa zákazníka

(13.3.1) Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je stanovena cena za službu distribuční soustavy podle bodu (13.1.2), je dvousložková cena za službu distribuční soustavy složena z ceny za distribuovaný plyn a roční ceny za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu. Cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn platnou pro denní pevnou distribuční kapacitu podle bodu (13.1.2.3).

(13.3.1.1) Cena za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou v Kč/tis. m³ je shodná s cenou za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** podle bodu (13.1.2.1) nebo (13.1.2.2). Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou.

(13.3.1.2) Cena za denní rezervovanou přerušitelnou měsíční distribuční kapacitu v Kč/tis. m³ je shodná s cenou za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu **C_{Kd}** podle bodu (13.2). Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou a všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních distribučních kapacit.

(13.3.2) Cena za omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity **CK_p** v Kč/tis. m³ se určí podle vzorce

$$CK_p = kp_{drp} \times CK,$$

kde

kp_{drp} je faktor omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity stanovený podle vzorce

$$kp_{drp} = \frac{6 \times S_{RD}}{PD_r},$$

kde

S_{RD} je počet plynárenských dní, ve kterých došlo k omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity,

PD_r je počet dnů příslušného kalendářního roku.

Přitom platí, že **CK_p** je menší nebo rovno **CK**.

Cenu za omezení nebo přerušení denní rezervované přerušitelné distribuční kapacity za každý plynárenský den omezení nebo přerušení hradí jednou ročně provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi.

(13.4) Ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu

Pro denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je cena stanovena podle bodu (13.1.2), platí tyto ceny a podmínky:

Dvousložková cena za službu distribuční soustavy je složena z ceny za distribuovaný plyn a ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu. Cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn podle bodu (13.1.2.3). Cena pro rok 2024 za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu **CK_k** v Kč/tis. m³ se pro každý kalendářní měsíc, ve kterém je rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity účinná, vypočte podle vzorce

$$CK_K = CK \times F_a \times F_s ,$$

kde

F_a je poměr počtu dní účinnosti rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity kalendářního měsíce k počtu dní kalendářního měsíce,

F_s je faktor pevné klouzavé distribuční kapacity kalendářního měsíce, ve kterém je rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity účinná:

Kalendářní měsíc	F_s
leden, únor, prosinec	0,7200
březen, listopad	0,2800
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,0996

Pro stanovení ceny CK se za k považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v m^3 .

(13.5) Cena za službu distribuční soustavy ve zkušebním provozu

Cena za službu distribuční soustavy ve zkušebním provozu je dvousložková. Cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn podle bodu (13.1.2.3). Cena za denní rezervovanou distribuční kapacitu ve zkušebním provozu pro plynárenský měsíc je shodná s cenou za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu CK podle bodu (13.1.2.1) nebo (13.1.2.2). Pro stanovení ceny CK se za k považuje denní rezervovaná distribuční kapacita ve zkušebním provozu.

Pokud dojde k překročení denní rezervované distribuční kapacity ve zkušebním provozu, je pro výpočet měsíční platby za denní rezervovanou distribuční kapacitu ve zkušebním provozu použita cena CK , pro jejíž stanovení se za k považuje skutečně dosažený maximální denní odběr v odběrném místě v měsíci, ve kterém k překročení došlo.

Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém došlo ke změně měření z typu C na typ A nebo B, se denní rezervovaná distribuční kapacita ve zkušebním provozu stanoví postupem pro výpočet přidělené distribuční kapacity podle bodu (13.1.14.2).

(13.6) Platba P_{pd} za překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je provozovatelem distribuční soustavy účtována u odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu (13.1.2), (13.1.10) nebo (13.13), v případě, že dojde k překročení denní rezervované pevné nebo přerušitelné distribuční kapacity, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, o více než 3,8 %. Platba P_{pd} je stanovena podle vzorce

$$P_{pd} = F_{od} \times CK \times D_d ,$$

kde

F_{od} je faktor kalendářního měsíce, ve kterém došlo k překročení, podle následující tabulky:

Kalendářní měsíc	F_{od}
leden, únor, prosinec	1,43
březen, listopad	0,71
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,23

D_d se určí podle vzorce

$$D_d = K_{rd} - K_{sd} ,$$

kde

K_{rd} je skutečně dosažená denní kapacita v odběrném místě zákazníka v tis. m³,

K_{sd} je součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v odběrném místě zákazníka, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, v tis. m³.

Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v m³, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje.

Přitom platí, že pokud je v odběrném místě překročena denní rezervovaná pevná nebo přerušitelná distribuční kapacita, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, v plynárenském měsíci opakovaně, je platba za překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, účtována za plynárenský měsíc pouze jedenkrát, ve výši určené maximální hodnotou D_d v odběrném místě v plynárenském měsíci.

Pokud dojde v plynárenském měsíci k překročení opakovaně se shodnou výší D_d , použije se pro stanovení platby P_{pd} vyšší z hodnot **CK**.

(13.7) Rezervace denní pevné distribuční kapacity na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima

(13.7.1) Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, jehož cena je stanovena podle bodu (13.1.2), může zákazník rezervovat denní pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima.

(13.7.2) Denní pevnou distribuční kapacitou na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima je maximální hodnota ze všech denních spotřeb plynu v rozhodném období od 1. října 2020 do 30. září 2023. V případě, že zákazník neodebíral plyn v celém rozhodném období, použije se známá maximální hodnota ze všech denních spotřeb v období, které začíná nejpozději 1. října 2022.

(13.7.3) Zákazník, pro jehož odběrné místo nejsou známy údaje za rozhodné období podle bodu (13.7.2), může požádat o rezervaci distribuční kapacity podle bodu (13.7.1) nejdříve po uplynutí 12 kalendářních měsíců od ukončení služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu nebo v případě nevyužití služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu po uplynutí 12 kalendářních měsíců od zahájení odběru plynu s měřením typu A nebo B. V takovém případě je rozhodným obdobím 12 kalendářních měsíců před rezervací kapacity podle bodu (13.7.1). Změnu ceny za službu distribuční soustavy na podmínky podle bodu (13.7) lze uskutečnit nejvýše jedenkrát za 12 měsíců.

(13.7.4) Provozovatel distribuční soustavy změnil výši rezervované kapacity podle bodu (13.7.1) v závislosti na změně rozhodného období podle bodu (13.7.2).

(13.7.5) Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s rezervovanou kapacitou podle bodu (13.7.1) platí ceny C_{kom} v Kč/MWh podle bodu (13.1.2.3) a ceny **CK** v Kč/tis. m³ podle bodu (13.1.2.1) nebo (13.1.2.2), kde koeficient **a** je navýšen o 5 %.

(13.7.6) Pokud dojde k překročení rezervované kapacity podle bodu (13.7.1), není zákazníkovi účtována platba za překročení podle bodu (13.6).

(13.8) Minimální cena za denní rezervovanou pevnou a přerušitelnou distribuční kapacitu, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je

40 000 Kč/tis. m³.

(13.9) Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém denní rezervovaná pevná a přerušitelná distribuční kapacita, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je nižší než 0,519 tis. m³/den, se roční cena za denní rezervovanou pevnou nebo přerušitelnou distribuční kapacitu **CK** rovná ceně pro denní rezervovanou pevnou nebo přerušitelnou distribuční kapacitu ve výši 0,519 tis. m³/den.

(13.10) Pro předávací místo mezi distribučními soustavami platí ceny uvedené v bodech (13.1) až (13.9) s výjimkou bodů (13.1.10) a (13.7), přičemž podmínky stanovené v těchto bodech se použijí obdobně. Platbu za překročení podle bodu (13.6) platí provozovatel distribuční soustavy, pokud denní rezervovaná pevná distribuční kapacita v předávacím místě mezi distribučními soustavami je nižší než nejvyšší skutečně dosažený denní odběr plynu v období od 1. října 2020 do 30. září 2023.

(13.11) Ceny pro vstupní a výstupní bod distribuční soustavy v předávacím místě přeshraničního plynovodu

(13.11.1) Cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu a cena za předaný plyn pro vstupní body distribuční soustavy

Název vstupního bodu	Cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu [Kč/tis. m ³]	Cena za předaný plyn [Kč/MWh]
Laa an der Thaya	8 000	0

Přitom platí ceny a podmínky podle bodu (8) s tím, že odkazy na body (8.1) a (8.2) se nahrazují odkazy na tabulku v bodě (13.11.1).

(13.11.2) Cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu a cena za předaný plyn pro výstupní body distribuční soustavy

Název výstupního bodu	Cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu [Kč/tis. m ³]	Cena za předaný plyn [Kč/MWh]
Laa an der Thaya	63 429,42	23,18

Přitom platí ceny a podmínky podle bodu (8) s tím, že odkazy na body (8.1) a (8.2) se nahrazují odkazy na tabulku v bodě (13.11.2).

(13.12) Pro vstupní bod distribuční soustavy v předávacím místě, případně v souhrnu předávacích míst výroby plynu, je roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu

13 Kč/tis. m³.

Přitom platí přiměřeně podmínky stanovené v bodech (13.1.14), (13.2) až (13.4) a (13.6) s tím, že odkazy na body (13.1.2), (13.1.2.1), (13.1.2.2) a (13.1.2.3) se nahrazují odkazem na bod (13.12).

(13.13) Cena za službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka, ve kterém je instalována plnicí stanice na stlačený zemní plyn (CNG) pro pohon motorových vozidel

(13.13.1) Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2023 prováděny roční odečty, je cena za službu distribuční soustavy jednosložková. Tato cena je shodná s cenou za distribuovaný plyn platnou pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka podle příslušné tabulky v bodě (13.1.1).

(13.13.2) Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2023 prováděny řádné měsíční odečty, platí tyto ceny:

Provozovatel distribuční soustavy	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	
	Dálkovod	Místní síť
EG.D, a.s.	63,32	215,53
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	115,39	161,11
GasNet, s.r.o.	54,30	135,64

(13.13.3) Pro odběrné místo zákazníka platí obdobně ustanovení bodů (13.1.4), (13.1.5), (13.1.8), (13.1.9) a (13.1.11).

(13.13.4) Pokud je v odběrném místě zákazníka instalováno více odběrných plynových zařízení, je podmínkou uplatnění této ceny samostatné měření odběru plynu plnicí stanicí. Pro nově připojovaná odběrná místa lze cenu uplatnit pouze v případě, že plnicí stanice je samostatným odběrným místem.

(13.13.5) Pokud v odběrném místě zákazníka dojde k překročení denní rezervované distribuční kapacity, je zákazníkovi účtována platba za překročení podle bodu (13.6), přičemž podmínky stanovené v tomto bodě se použijí obdobně. Pro stanovení roční ceny za denní rezervovanou distribuční kapacitu **CK** se pro

účely výpočtu platby za překročení postupuje podle vzorce v bodě (13.1.2.1) písmene a) nebo (13.1.2.2) písmene a).

NÁVRH

ČÁST PÁTÁ: Ceny dodavatele poslední instance

(14) Cena dodavatele poslední instance je dvousložková. Pro odběrné místo s měřením typu A nebo B se skládá z variabilní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVsV} a fixní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIfs} . Pro ostatní zákazníky se skládá z variabilní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVs} a fixní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIfs} .

(14.1) Variabilní složka ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVsV} v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_{DPIVsV} = C_{DPIVsPV} + C_{DPIVsOR},$$

kde

$C_{DPIVsPV}$ je pevná cena plynu stanovená podle vzorce

$$C_{DPIVsPV} = \frac{\sum_{d=a}^{dp} (\text{spot}_d \times \text{kurz}\check{C}NB_d \times SP_d)}{\sum_{d=a}^{dp} SP_d},$$

přičemž výsledná cena $C_{DPIVsPV}$ v Kč/MWh se zaokrouhuje na celé číslo,

kde

a je první den dodávky v režimu dodavatele poslední instance v daném měsíci,

dp je poslední den dodávky v režimu dodavatele poslední instance v měsíci,

$spot_d$ je hodnota indexu OTE daného dne v EUR/MWh zveřejňovaná operátorem trhu,

$kurz\check{C}NB_d$ je denní kurz vyhlášený Českou národní bankou v aktuálním dni d v EUR/CZK; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota denního kurzu zveřejněna,

SP_d je množství plynu v MWh, které zákazník v daném odběrném místě v daný obchodní den odebral,

$C_{DPIVsOR}$ je maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírůžek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance nad rámec nákladů na obstarání plynu, stanovená ve výši

335 Kč/MWh;

tato cena je stanovena jako suma průměrných obvyklých vícenákladů dodavatele poslední instance jako jsou odchylky od diagramu, rizikové přírůžky, odpisy a přiměřený zisk, které dodavateli poslední instance náleží nad rámec nákladů na zajištění energie pro pokrytí diagramu; část uvedených vícenákladů dodavatele poslední instance může být hrazena prostřednictvím fixní složky ceny C_{DPIfs} .

(14.2) Variabilní složka ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVs} v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_{DPIVs} = C_{DPIVsP} + C_{DPIVsOR},$$

kde

C_{DPIVsP} je pevná cena plynu stanovená podle vzorce

$$C_{DPIVsP} = \frac{\sum_{d=1}^{dp} (\text{spot}_d \times \text{kurz}\check{C}NB_d \times \text{indexTDD}_d)}{\sum_{d=1}^{dp} \text{indexTDD}_d},$$

přičemž výsledná cena C_{DPIVsP} v Kč/MWh se zaokrouhuje na celé číslo,

kde

dp je poslední den v měsíci,

$spot_d$ je hodnota indexu OTE daného dne v EUR/MWh zveřejňovaná operátorem trhu,

kurz $\check{C}NB_d$ je denní kurz vyhlášený Českou národní bankou v aktuálním dni **d** v EUR/CZK; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota denního kurzu zveřejněna,

index TDD_d je index denní spotřeby přepočteného typového diagramu dodávky plynu zveřejňovaný operátorem trhu,

$C_{DPivsOR}$ je maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance nad rámec nákladů na obstarání plynu, stanovená ve výši

335 Kč/MWh;

tato cena je stanovena jako suma průměrných obvyklých vícenákladů dodavatele poslední instance jako jsou odchylky od diagramu, rizikové přírážky, odpisy a přiměřený zisk, které dodavateli poslední instance náleží nad rámec nákladů na zajištění energie pro pokrytí diagramu; část uvedených vícenákladů dodavatele poslední instance může být hrazena prostřednictvím fixní složky ceny **C_{DPifs}** .

(14.3) Fixní složku ceny dodavatele poslední instance **C_{DPifs}** v Kč/odběrné místo/měsíc představuje maximální výše stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance, která je

224 Kč/odběrné místo/měsíc.

Tato cena je stanovena jako suma průměrných obvyklých administrativních ekonomicky oprávněných nákladů dodavatele poslední instance podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, které dodavatel poslední instance vynakládá při dodávce poslední instance jednomu účastníkovi trhu s plynem za měsíc. Část uvedených nákladů dodavatele poslední instance může být hrazena prostřednictvím ceny vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku **$C_{DPivsOR}$** .

Začíná-li dodávka plynu dodavatelem poslední instance v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena dodávka plynu dodavatelem poslední instance v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance v poměru počtu dní, kdy je dodávka plynu dodavatelem poslední instance v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

ČÁST ŠESTÁ: Cena plynu pro zúčtování odchyly v mimořádném stavu nouze, výše stálého měsíčního platu a výše marže dodavatele plynu

(15) Cena plynu za zúčtování kladné odchyly a záporné odchyly v mimořádném stavu nouze, výše stálého měsíčního platu a výše marže

(15.1) Cena plynu za zúčtování kladné odchyly C_{KOMSN} v Kč/MWh se stanoví podle vzorce

$$C_{KOMSN} = C_{OTE30},$$

kde

C_{OTE30} je průměrná hodnota Indexu OTE v Kč/MWh za posledních 30 dní, ve kterých je tato cena dostupná a ve kterých nebylo vyhlášeno předcházení stavu nouze, stav nouze ani mimořádný stav nouze, stanovená podle vzorce

$$C_{OTE30} = \frac{\sum_{d=a}^{dp} (\text{spot}_d \times \text{kurz}\check{C}NB_d)}{30},$$

kde

a je předcházejících 29 dní přede dnem dp , ve kterých je dostupná hodnota Indexu OTE a v nichž nebylo vyhlášeno předcházení stavu nouze, stav nouze nebo mimořádný stav nouze,

dp je poslední den, ve kterém je dostupná hodnota Indexu OTE před vyhlášením předcházení stavu nouze, stavu nouze nebo mimořádného stavu nouze,

spot_d je hodnota Indexu OTE pro daný den přepravy na vnitrodenním trhu zveřejňovaná operátorem trhu v EUR/MWh,

$\text{kurz}\check{C}NB_d$ je denní kurz vyhlášený Českou národní bankou v daném dni d v EUR/CZK; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota denního kurzu zveřejněna.

Cena plynu za zúčtování kladné odchyly C_{KOMSN} v Kč/MWh je jednotná pro všechny dny trvání mimořádného stavu nouze.

(15.2) Cena plynu za zúčtování záporné odchyly C_{ZOMSN} v Kč/MWh pro daný den, se stanoví podle vzorce

$$C_{ZOMSN} = \frac{(M_{KO} \times C_{KOMSN}) + N_{VPS} \times \text{kurz}\check{C}NB_d - V_{VPS} \times \text{kurz}\check{C}NB_d + (M_{SOL} \times C_{SOL})}{M_{KO} + M_{VPSN} - M_{VPSV} + M_{SOL}},$$

kde

M_{KO} je suma kladných odchylek subjektů zúčtování v MWh zveřejněná na internetových stránkách operátora trhu pro daný den,

C_{KOMSN} je cena plynu za zúčtování kladné odchyly stanovená podle bodu (15.1),

N_{VPS} jsou náklady v EUR na pořízení plynu pro vyrovnání přepravní soustavy pro daný den stanovené na základě údajů o provedených vyrovnávacích akcích zveřejněných na internetových stránkách operátora trhu,

$\text{kurz}\check{C}NB_d$ je denní kurz vyhlášený Českou národní bankou v aktuálním dni d v EUR/CZK; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota denního kurzu zveřejněna,

V_{VPS} jsou výnosy v EUR z prodeje plynu pro vyrovnání přepravní soustavy pro daný den stanovené na základě údajů o provedených vyrovnávacích akcích zveřejněných na internetových stránkách operátora trhu,

M_{SOL} je množství plynu v MWh poskytnuté pro daný den provozovateli přepravní soustavy při přijetí mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství,

C_{SOL} je cena za jednotku dodané energie zveřejněná Ministerstvem průmyslu a obchodu podle § 73b odst. 6 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů,

M_{VPSN} je množství plynu pořízeného pro vyrovnaní přepravní soustavy v MWh pro daný den zveřejněné na internetových stránkách operátora trhu,

M_{VPSV} je množství plynu prodaného při vyrovnaní přepravní soustavy v MWh pro daný den zveřejněné na internetových stránkách operátora trhu.

V případě, že $(M_{KO} + M_{VPSN} - M_{VPSV} + M_{SOL})$ je rovno nule, je C_{ZOMSN} rovna C_{KOMSN} .

Minimální hodnota C_{ZOMSN} je rovna C_{KOMSN} .

(15.3) Stálý měsíční plat při mimořádném stavu nouze v plynárenství C_{SPMSN} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanoven ve výši

130 Kč/odběrné místo/měsíc.

(15.4) Marže dodavatele plynu při mimořádném stavu nouze v plynárenství v Kč/MWh pro odběrné místo zákazníka kategorie maloodběratel nebo domácnost podle vyhlášky upravující pravidla trhu s plynem je stanovena ve výši

250 Kč/MWh.

(15.5) Marže dodavatele plynu při mimořádném stavu nouze v plynárenství v Kč/MWh pro odběrné místo zákazníka kategorie velkoodběratel nebo střední odběratel podle vyhlášky upravující pravidla trhu s plynem je stanovena ve výši

150 Kč/MWh.

ČÁST SEDMÁ: Závěrečná ustanovení

(16) Zrušovací ustanovení

Zrušují se:

- Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2022 ze dne 30. května 2022 o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.
- Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 12/2022 ze dne 14. listopadu 2022 o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.

(17) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024, s výjimkou části šesté, která nabývá účinnosti dnem zveřejnění v Energetickém regulačním věstníku.

Příloha č. 1: Regulované náklady provozovatele přepravní soustavy, provozovatelů distribučních soustav, operátora trhu a dodavatele poslední instance v plynárenství

Za náklady vstupující:

- a) do hodnoty povolených nákladů držitele licence na přepravu plynu, držitele licence na distribuci plynu, nebo držitele licence na činnosti operátora trhu, nebo
- b) do hodnoty regulovaných nákladů dodavatele poslední instance,

se považují náklady nebo výdaje držitele licence k dosažení, zajištění a udržení příjmů podle zákona o daních z příjmů, účtované podle zákona o účetnictví, po vyjmutí:

- a) nákladů, které se týkají oblastí řešených v rámci nastavení regulačního rámce specifickým způsobem,
- b) nákladů na úhradu náhrad podle vyhlášky upravující požadovanou kvalitu dodávek a souvisejících služeb v plynárenství⁶,
- c) finančních nákladů, kromě bankovních poplatků držitele licence a kromě nákladových úroků operátora trhu,
- d) úplaty za používání majetku pro výkon licencované činnosti, kdy držitel licence je v průběhu užívání nebo po jeho ukončení oprávněn nebo povinen nabýt vlastnické právo k poskytnutému majetku ze smluv uzavřených do 31.12.2020,
- e) nákladů na tvorbu a čerpání rezerv,
- f) nákladů na tvorbu a čerpání opravných položek k pohledávkám, kromě nákladů na tvorbu opravných položek k pohledávkám vytvořených od 01.01.2020 a s nimi souvisejícího čerpání opravných položek,
- g) zůstatkové hodnoty dlouhodobého majetku a materiálu vyřazeného v důsledku prodeje, darování, mank a škod,
- h) peněžitých vyrovnání nad rámec minimálních povinností stanovených zákoníkem práce (poskytované např. na základě kolektivní smlouvy nebo jiného vnitřního předpisu),
- i) daně z příjmů.

Za náklady držitele licence vstupující do povolených nákladů provozovatelů soustav se dále považují členské příspěvky provozovatelů soustav jednomu spolku, v rámci kterého dochází ke sdružení provozovatelů soustav a tím k optimalizaci relevantních nákladů provozovatelů soustav.

Výsledná hodnota nákladů je ponížena o hodnotu provozních výnosů snižujících provozní náklady, s výjimkou:

- a) finančních výnosů,
- b) tržeb z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu,
- c) výnosů řešených v rámci nastavení regulačního rámce specifickým způsobem,
- d) výnosů nesouvisejících s licencovanou činností.

Za náklady vstupující do povolených výnosů prostřednictvím faktoru trhu se dále považují i prokazatelné náklady držitele licence na vědu a výzkum po schválení Energetickým regulačním úřadem.

⁶ Vyhláška č. 545/2006 Sb., o kvalitě dodávek plynu a souvisejících služeb v plynárenství, ve znění vyhlášky č. 396/2011 Sb.

Příloha č. 2: Seznam provozovatelů distribučních soustav

Provozovatelé distribuční soustavy, jejichž distribuční soustava je přímo připojená k přepravní soustavě, jsou:

- EG.D, a.s., IČO: 28085400, se sídlem Lidická 1873/36, Brno – Černá Pole,
- GasNet, s.r.o., IČO: 27295567, se sídlem Klášská 940, Ústí nad Labem,
- Pražská plynárenská Distribuce, a.s., člen koncernu Pražská plynárenská, a.s., IČO: 27403505, se sídlem U Plynárny 500, Praha 4.

Provozovatelé distribuční soustavy, jejichž distribuční soustava není přímo připojená k přepravní soustavě a kteří požádali o odlišné stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů podle § 19a odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, jsou:

- ČEZ Energetické služby, s.r.o., IČO: 27804721, se sídlem Výstavní 1144/103, Ostrava – Vítkovice,
- ENERGIE CZ s.r.o., IČO: 27077187, se sídlem Fortna 225, Nové Strašecí,
- ENERGY Ústí nad Labem, a.s., IČO: 25540971, se sídlem Žukovova 100/27, Ústí nad Labem,
- MS UTILITIES & SERVICES a.s., IČO: 29400074, se sídlem Bezručova 1200, Nový Bohumín,
- Petr Hurta, licence č. 220102855, IČO: 70318841, se sídlem Hřbitovní 966/2, Nový Jičín,
- PQS energo, s.r.o., IČO: 27922006, se sídlem Na Roudné 443/18, Plzeň,
- QUANTUM, a.s., IČO: 25307762, se sídlem Brněnská 122/212, Vyškov,
- VLČEK Josef – elektro s.r.o., IČO: 26115565, se sídlem Podnikatelská 565, Praha 9 – Běchovice.

Příloha č. 3: Postup stanovení cen služeb přepravy plynu

(1) Upravené povolené výnosy

Pokud není uvedeno jinak, jednotlivé parametry v této části se týkají pouze vnitrostátní přepravy plynu.

Upravené povolené výnosy pro vnitrostátní přepravu plynu UPV_{ppi} v Kč provozovatele přepravní soustavy jsou pro kalendářní rok, pro který jsou Energetickým regulačním úřadem (dále jen „úřad“) regulovány ceny (dále jen „regulovaný rok“), stanoveny vztahem

$$UPV_{ppi} = PV_{ppi} + KF_{ppi} ,$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{ppi} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$PV_{ppi} = PN_{ppi} + O_{ppi} + Z_{ppi} + FT_{ppi} ,$$

kde

PN_{ppi} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele přepravní soustavy nezbytné k zajištění služby přepravy plynu pro regulovaný rok i . Povolenými náklady se rozumí ekonomicky oprávněné náklady, stanovené vztahem

$$PN_{ppi} = N_{pppli} \times AK_{2024} ,$$

kde

N_{pppli} [Kč] je plánovaná hodnota celkových nákladů provozovatele přepravní soustavy týkající se vnitrostátní i tranzitní přepravy pro regulovaný rok i ,

AK_{2024} [%] je hodnota alokačního klíče dělící náklady a majetek provozovatele přepravní soustavy mezi vnitrostátní a tranzitní přepravu; hodnota alokačního klíče je stanovena na základě předpokládaných rezervovaných kapacit na jednotlivých bodech přepravní soustavy v roce 2024 a vzdáleností mezi těmito body, jak stanoví článek 8 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn; při stanovení hodnoty alokačního klíče je rovněž zohledněna výše cen za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro hraniční body přepravní soustavy pro regulovaný rok i ; hodnota alokačního klíče pro rok i je 75,90%,

O_{ppi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služeb přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$O_{ppi} = O_{ppppmpli} \times AK_{2024} + KF_{ppoi} ,$$

kde

$O_{ppppmpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota celkových přímo přiřaditelných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy týkající se vnitrostátní a tranzitní přepravy, včetně plánovaných odpisů dlouhodobého majetku pořízeného z dotace, sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro regulovaný rok i ; plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přepravní soustavy může být úřadem ponížena tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

KF_{ppoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými přímo přiřaditelnými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně majetku pořízeného formou dotace v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5 k tomuto cenovému rozhodnutí, který může dále obsahovat i zpětné

korekce odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace, pokud by došlo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

Z_{ppi} [Kč] je zisk provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$Z_{ppi} = \frac{MV_{ppi}}{100} \times (RAB_{pppli} \times AK_{2024} + NI_{pppli} \times AK_{2024} - RAB_{C4Gpppli} \times AK_{2024}) + KF_{ppzi} + KF_{ppNi} ,$$

kde

MV_{ppi} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu přepravy plynu stanovená úřadem pro regulovaný rok i ,

RAB_{pppli} [Kč] je plánovaná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění služby vnitrostátní i tranzitní přepravy plynu ke konci roku i ,

NI_{pppli} [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy týkající se vnitrostátní i tranzitní přepravy v roce i . Do této hodnoty lze zahrnout po předchozí žádosti provozovatele přepravní soustavy jednotlivé nedokončené rozvojové investice schválené úřadem s plánovanou dobou realizace delší než 2 roky a celkovou plánovanou hodnotou investice vyšší než 500 milionů Kč. Plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic je možné uplatnit pouze za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje provozovatele přepravní soustavy,

$RAB_{C4Gpppli}$ [Kč] je plánovaná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přepravní soustavy aktivovaných v rámci projektu Capacity4Gas ke konci roku i ,

KF_{ppzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od regulovaného roku $i \geq 1$ stanovený postupem podle přílohy č. 5 k tomuto cenovému rozhodnutí,

KF_{ppNi} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5 k tomuto cenovému rozhodnutí,

FT_{ppi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i stanovená úřadem,

KF_{ppi} [Kč] je korekční faktor pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovený podle přílohy č. 5 k tomuto cenovému rozhodnutí. Úřad na základě žádosti provozovatele přepravní soustavy nebo v odůvodněných případech po dohodě s provozovatelem přepravní soustavy může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více regulovaných let, nejvýše však do pěti po sobě následujících regulovaných let, s uplatněním principu časové hodnoty peněz na základě hodnoty PRIBOR **PRIB** pro příslušné roky.

(2) Fond obnovy a rozvoje

Stav fondu obnovy a rozvoje FOR_{ppi} provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2021 je stanoven vztahem

$$FOR_{ppi} = \sum_{t=2012}^{L+i} O_{ppskt-2} - \sum_{t=2012}^{L+i} IA_{ppskt-2} ,$$

kde

$O_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $t-2$,

$IA_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$.

(3) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) tis. m³ v celých hodnotách,
- c) MWh na 3 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa, a rovněž kromě hodnoty alokačního klíče, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- f) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- g) Kč/tis. m³ na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

NÁVRH

Příloha č. 4: Postup stanovení cen služeb distribuční soustavy

(1) Upravené povolené výnosy

Upravené povolené výnosy UPV_{dpi} v Kč provozovatele distribuční soustavy za službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i jsou stanoveny vztahem

$$UPV_{dpi} = PV_{dpi} + NZ_{dpi} + ND_{dppi} + KF_{dpi} + N_{dnppli} ,$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{dpi} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy za službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$PV_{dpi} = PN_{dpi} + O_{dpi} + Z_{dpi} + FT_{dpi} ,$$

kde

PN_{dpi} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy nezbytné k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i . Povolenými náklady se rozumí ekonomicky oprávněné náklady, stanovené vztahem

$$PN_{dpi} = (N_{dpkli} + N_{dpplsi}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp}) ,$$

kde

N_{dpkli} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění služby distribuce plynu, stanovená vztahem

$$N_{dpkli} = \frac{\left(N_{dpski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp})^3 \right) + \left(N_{dpski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp})^2 \right) + \left(N_{dpski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp}) \right)}{3} ,$$

kde

N_{dpski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady provozovatele distribuční soustavy nezbytné k zajištění distribuce plynu v roce i ,

t [-] je letopočet roku v rámci regulačního období,

L [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

I_{dpt} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, stanovená vztahem

$$I_{dpt} = p_{dpIMt} \times IM_t + (1 - p_{dpIMt}) \times IPS_t ,$$

kde

p_{dpIMt} [-] je individuální váha mzdového indexu provozovatele distribuční soustavy stanovená jako podíl skutečných osobních nákladů a celkových ekonomicky oprávněných nákladů pro činnost distribuce plynu v roce $t-1$; v případě, že hodnoty za rok $t-1$ nejsou známy, použijí se hodnoty za rok $t-2$,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovená jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce *Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE* (kód: MZD02-A) pod bodem D *Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla*

a klimatizovaného vzduchu počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30. června roku $i-1$,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství a související služby, 63-Infomační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 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 ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce *Indexy cen tržních služeb* (kód CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2015,

X_{dp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro službu distribuční soustavy,

N_{dpplsi} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$N_{dpplsi} = \frac{(N_{dpplsi-4} + N_{dpplsi-3} + N_{dpplsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{dpplsi-4} = (PN_{dpi-4} - N_{dpski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp})^3 \times k_{dpplsi-4},$$

$$N_{dpplsi-3} = (PN_{dpi-3} - N_{dpski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp})^2 \times k_{dpplsi-3},$$

$$N_{dpplsi-2} = (PN_{dpi-2} - N_{dpski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp}) \times k_{dpplsi-2},$$

kde

k_{dpplsi} [-] je koeficient profit/loss sharingu, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období je roven nule,

O_{dpi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$O_{dpi} = O_{dppli} + KF_{dpoi},$$

kde

O_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy, včetně plánovaných odpisů dlouhodobého majetku pořízeného z dotace, sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i ; plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být úřadem ponížena tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

KF_{dpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně majetku pořízeného formou dotace v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5 k tomuto cenovému rozhodnutí, který může dále obsahovat i zpětné korekce odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace, pokud by došlo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

Z_{dpi} [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$Z_{dpi} = \frac{MV_{dpi}}{100} \times (RAB_{dpi} + NI_{dppi}) + KF_{dpzi} + KF_{dpNi} ,$$

kde

MV_{dpi} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená úřadem,

RAB_{dpi} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$RAB_{dpi} = RAB_{dp0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{dpplt} + \sum_{t=L+1}^{L+i} KF_{dpRABt} ,$$

kde

RAB_{dp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy stanovená úřadem ve výši hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2020,

ΔRAB_{dpplt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy v roce t stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{dpplt} = IA_{dpplt} + MP_{dpplt} - VM_{dpplt} - O_{dpplt} + PriblZHA_{dpt} ,$$

kde

IA_{dpplt} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok t ,

MP_{dpplt} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená úřadem pro rok t ,

VM_{dpplt} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁷,

O_{dpplt} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok t ,

$PriblZHA_{dpt}$ [Kč] je hodnota vyjadřující roční přiblížení hodnoty regulační báze aktiv k zůstatkové hodnotě aktiv vycházející z rozdílu plánovaných hodnot zůstatkové hodnoty aktiv a regulační báze aktiv pro rok 2020, který je vynásobený koeficientem, který zohledňuje procento přiznané v roce t , která bude korigovaná na později známou skutečnost, platná pro rok t a stanovená vztahem

$$PriblZHA_{dpt} = PriblZHA_{dp0t} + KF_{PriblZHA} ,$$

kde

$PriblZHA_{dp0t}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyjadřující roční přiblížení hodnoty regulační báze aktiv k účetní zůstatkové hodnotě aktiv, stanovená vztahem

$$PriblZHA_{dp0t} = (ZHA_{dppL} - RAB_{dpL} - KF_{dpRABL+1}) \times k_{dpindt} ,$$

kde

ZHA_{dppL} [Kč] je plánovaná hodnota zůstatkové hodnoty aktiv na rok 2020 z předchozího roku,

RAB_{dpL} [Kč] je plánovaná hodnota regulační báze aktiv pro rok 2020,

$KF_{dpRABL+1}$ [Kč] je korekční faktor regulační báze za rok 2019 stanovený podle bodu 9.3.3. Zásad cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020,

⁷ Vyhláška č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů.

k_{dpindt} [%] je koeficient individuálního přiblížení,

$KF_{PriblZHAt}$ [Kč] je korekční faktor plánované hodnoty vyjadřující roční přiblížení hodnoty regulační báze aktiv k účetní zůstatkové hodnotě aktiv, stanovený vztahem

$$KF_{PriblZHAt} = (ZHA_{dpskL} - ZHA_{dppIL} - KF_{dpRABL+2}) \times (k_{dpindt-1} + k_{dpindt}),$$

přičemž platí, že

pro rok $t = 2021$ je $KF_{PriblZHAt}$ roven 0,

pro rok $t > 2022$ je koeficient $k_{dpindt-1}$ roven 0,

kde

ZHA_{dpskL} [Kč] je skutečná hodnota zůstatkové hodnoty aktiv roku 2020,

$KF_{dpRABL+2}$ [Kč] je korekční faktor regulační báze za rok 2020 stanovený podle bodu 9.3.3. Zásad cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020,

KF_{dpRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=L+i$, $i \geq 1$ stanovený postupem podle přílohy č. 5 k tomuto cenovému rozhodnutí,

NI_{dppi} [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy v roce i . Do této hodnoty lze zahrnout po předchozí žádosti provozovatele distribuční soustavy jednotlivé nedokončené rozvojové investice schválené úřadem s plánovanou dobou realizace delší než 2 roky a celkovou plánovanou hodnotou investice vyšší než 500 milionů Kč. Plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic je možné uplatnit pouze za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje provozovatele distribuční soustavy,

KF_{dpzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$ aplikovaný od regulovaného roku $i \geq 1$, stanovený postupem podle přílohy č. 5 k tomuto cenovému rozhodnutí,

KF_{dpNii} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5 k tomuto cenovému rozhodnutí,

FT_{dpi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená úřadem,

NZ_{dpi} [Kč] jsou náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribuční soustavě pro regulovaný rok i , stanovené vztahem

$$NZ_{dpi} = PZ_{dpi} \times NCP_{dpi},$$

kde

PZ_{dpi} [MWh] je povolené množství energie plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i , stanovené jako aritmetický průměr součtů skutečně dosažených hodnot množství ztrát a vlastní technologické spotřeby za roky 2014–2018; v případě, že průměrná výše ztrát stanovená z let 2014–2018 přesáhne 2 % průměrného množství plynu v letech 2014–2018, které vstoupilo do dané distribuční soustavy, použije se pro výpočet povoleného množství plynu na krytí ztrát hodnota ve výši právě 2 % průměrného množství plynu, které vstoupilo do dané distribuční soustavy,

NCP_{dpi} [Kč/MWh] je roční jednotková maximální cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$NCP_{dpi} = (NCG_{cali} + N) \times ER,$$

kde

NCG_{cali} [EUR/MWh] je základní cena energie plynu na regulovaný rok i stanovená jako aritmetický průměr vypořádacích cen (Settlement price) produktu **Cal- i** za 10 obchodních dní předcházejících třetí středě v červnu roku $i-1$ zveřejněná na webových stránkách energetické burzy European Energy Exchange AG, od 1. října 2021 se namísto cen NCG použijí ceny Trading Hub Europe (THE),

N [EUR/MWh] jsou náklady zahrnující pořízení a dopravu plynu do České republiky a přiměřenou marži, náklady N jsou stanovené ve výši 2 EUR/MWh,

ER [EUR/CZK] je aritmetický průměr směnných kurzů za období 10 obchodních dní předcházejících třetí středě v červnu roku $i-1$ vyhlášených Českou národní bankou,

v případě mimořádných situací na trhu s plynem a zajištění jiného zdroje financování, které zcela nebo zčásti pokryje náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu, se v případě stanovení NZ_{dpi} zohlední výše jiného zdroje financování,

ND_{dppli} [Kč] jsou plánované náklady na nákup distribuce pro regulovaný rok i od jiných provozovatelů distribučních soustav stanovené jako parametr pro výpočet průměrné ceny služby distribuční soustavy na základě objemu nakupovaných distribučních služeb v předchozích letech,

KF_{dpi} [Kč] je korekční faktor pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i vypočtený podle přílohy č. 5 k tomuto cenovému rozhodnutí, Úřad na základě žádosti provozovatele distribuční soustavy nebo v odůvodněných případech po dohodě s provozovatelem distribuční soustavy může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více regulovaných let, nejvýše však do pěti po sobě následujících regulovaných let s uplatněním principu časové hodnoty peněz na základě hodnoty PRIBOR **PRIB** pro příslušné roky,

N_{dpnpli} [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$N_{dpnpli} = N_{dpnpli-1} + VF_{dpi},$$

kde

$N_{dpnpli-1}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení v roce $i-1$ stanovená podle aktuálně platných smluv o nájmu k 15. srpnu roku, který předchází regulovanému roku i , stanovená podle přílohy č. 6 k tomuto cenovému rozhodnutí,

VF_{dpi} [Kč] je vyrovnávací faktor regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení zohledňující rozdíl mezi skutečně vynaloženými regulovanými náklady na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení za rok $i-2$ a hodnotou regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení uplatněnou v cenách služeb distribuční soustavy v roce $i-2$ včetně nákladů na zřizování věcných břemen u plynárenských zařízení pronajatých od třetích osob v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$VF_{dpi} = N_{dpnski-2} - N_{dpnpli-2} + (NVB_{dpi-2} - VVB_{dpi-2}),$$

kde

$N_{dpnski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle přílohy č. 6 k tomuto cenovému rozhodnutí pro rok $i-2$,

$N_{dpnpli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle přílohy č. 6 k tomuto cenovému rozhodnutí pro rok $i-2$,

NVB_{dpi-2} [Kč] jsou skutečné náklady nájemce v roce $i-2$ vynaložené v obvyklé výši za činnosti spojené s dodatečným zřizováním věcného břemene k pozemkům dotčeným pronajatým plynárenským zařízením v případě, že předmětné věcné břemeno nebylo zřízeno pronajímatelem,

VVB_{dpi-2} [Kč] jsou skutečné výnosy nájemce uhrazené pronajímatelem v roce $i-2$ a sloužící k pokrytí předchozích nákladů nájemce spojených s dodatečným zřizováním věcného břemene k pozemkům dotčeným pronajatým plynárenským zařízením.

(2) Fond obnovy a rozvoje

Stav fondu obnovy a rozvoje FOR_{dpi} provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2021 je stanoven vztahem

$$FOR_{dpi} = \sum_{t=2012}^{L+i} O_{dpskt-2} - \sum_{t=2012}^{L+i} IA_{dpskt-2},$$

kde

$O_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$IA_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$.

(3) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 5: Postup stanovení korekčních faktorů

(1) Korekční faktory pro provozovatele přepravní soustavy

(1.1) Korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými přímo přiřaditelnými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$.

V případě, že platí $(O_{ppppmski-2} - O_{ppppmpli-2}) \leq 0$ a zároveň $\frac{O_{ppppmpli-2}}{O_{ppppmski-2}} > 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} stanoven vztahem

$$KF_{ppoi} = KF_{ppoprIBi} + KF_{ppoMVi} ,$$

kde

$i [-]$ je pořadové číslo regulovaného roku,

$KF_{ppoprIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{ppoprIBi} = (O_{ppppmski-2} - 1,05 \times O_{ppppmski-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} ,$$

kde

$O_{ppppmski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota přímo přiřaditelných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přepravní soustavy může být úřadem ponížena tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$,

KF_{ppoMVi} [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{ppoMVi} = (1,05 \times O_{ppppmski-2} - O_{ppppmpli-2}) \times \frac{(100+MV_{ppi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100} ,$$

kde

$O_{ppppmpli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota přímo přiřaditelných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přepravní soustavy může být ponížena úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

MV_{ppi-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok $i-2$,

MV_{ppi-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok $i-1$.

V případě, že platí $(O_{ppppmski-2} - O_{ppppmpli-2}) > 0$ nebo $\frac{O_{ppppmpli-2}}{O_{ppppmski-2}} \leq 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} stanoven vztahem

$$KF_{ppoi} = (O_{ppppmski-2} - O_{ppppmpli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} .$$

(1.2) Korekční faktor regulační báze aktiv KF_{ppRABt} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $t-2$, aplikovaný od roku $t=L+i$, $i \geq 3$, je stanovený vztahem

$$KF_{ppRABt} = (IA_{ppskt-2} + MP_{ppskt-2} - VM_{ppskt-2} - O_{ppskt-2}) - (IA_{ppplt-2} + MP_{ppplt-2} - VM_{ppplt-2} - O_{ppplt-2}) ,$$

kde

$L [-]$ je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$IA_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená úřadem pro rok $t-2$,

$VM_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁷,

$O_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $t-2$,

$IA_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená úřadem pro rok $t-2$,

$VM_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁷,

$O_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $t-2$.

(1.3) Korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy KF_{ppzi} v Kč zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$. KF_{ppzi} je aplikovaný od roku $i \geq 3$. Vzhledem ke změně postupu stanovení RAB v průběhu regulačního období platí pro jednotlivé roky regulačního období různé vzorce:

(1.3.1) Pro $i=3$ až $i=5$ platí

(1.3.1.1) V případě, že $\Delta RAB_{ppskt} < 0$ a zároveň platí, že $\Delta RAB_{ppplt} > 0,95 \times \Delta RAB_{ppskt}$,

kde

ΔRAB_{ppskt} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok $t=L+i$ stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{ppskt} = IA_{ppskt-2} + MP_{ppskt-2} - VM_{ppskt-2} - O_{ppskt-2} ,$$

kde

$IA_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená úřadem pro rok $t-2$,

$VM_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁷,

$O_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $t-2$,

ΔRAB_{ppplt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok $t=L+i$ stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{ppplt} = IA_{ppplt-2} + MP_{ppplt-2} - VM_{ppplt-2} - O_{ppplt-2},$$

kde

$IA_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená úřadem pro rok $t-2$,

$VM_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁷,

$O_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $t-2$,

je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy KF_{ppzi} stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = KF_{ppzPRIBi} + KF_{ppzMVi},$$

kde

$KF_{ppzPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{ppzPRIBi} = 0,05 \times \Delta RAB_{ppskt} \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} + 0,05 \times \Delta RAB_{ppskt} \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

KF_{ppzMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{ppzMVi} = (0,95 \times \Delta RAB_{ppskt} - \Delta RAB_{ppplt}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100} + (0,95 \times \Delta RAB_{ppskt} - \Delta RAB_{ppplt}) \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100}.$$

(1.3.1.2) V případě, že $\Delta RAB_{ppskt} > 0$ a zároveň platí, že $\Delta RAB_{ppplt} > 1,05 \times \Delta RAB_{ppskt}$, je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy KF_{ppzi} stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = KF_{ppzPRIBi} + KF_{ppzMVi},$$

kde

$KF_{ppzPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{ppzPRIBi} = (\Delta RAB_{ppskt} - 1,05 \times \Delta RAB_{ppskt}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} + (\Delta RAB_{ppskt} - 1,05 \times \Delta RAB_{ppskt}) \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

KF_{ppzMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{ppzMV_i} = (1,05 \times \Delta RAB_{ppskt} - \Delta RAB_{ppplt}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100} + (1,05 \times \Delta RAB_{ppskt} - \Delta RAB_{ppplt}) \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100}.$$

(1.3.1.3) V ostatních případech platí, že je korekční faktor zisku KF_{ppzi} provozovatele přepravní soustavy stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = KF_{ppRABt} \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} + KF_{ppRABt} \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100}.$$

(1.3.2) Pro $i=6$ platí

(1.3.2.1) V případě, že $\Delta RAB_{ppskt} < 0$ a zároveň platí, že $\Delta RAB_{ppplt} > 0,95 \times \Delta RAB_{ppskt}$, je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy KF_{ppzi} stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = KF_{ppzPRIB_i} + KF_{ppzMV_i},$$

kde

$KF_{ppzPRIB_i}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{ppzPRIB_i} = 0,05 \times \Delta RAB_{ppskt} \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

KF_{ppzMV_i} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{ppzMV_i} = (0,95 \times \Delta RAB_{ppskt} - \Delta RAB_{ppplt}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100}.$$

(1.3.2.2) V případě, že $\Delta RAB_{ppskt} > 0$ a zároveň platí, že $\Delta RAB_{ppplt} > 1,05 \times \Delta RAB_{ppskt}$, je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy KF_{ppzi} stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = KF_{ppzPRIB_i} + KF_{ppzMV_i},$$

kde

$KF_{ppzPRIB_i}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{ppzPRIB_i} = (\Delta RAB_{ppskt} - 1,05 \times \Delta RAB_{ppskt}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

KF_{ppzMV_i} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{ppzMV_i} = (1,05 \times \Delta RAB_{ppskt} - \Delta RAB_{ppplt}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100}.$$

(1.3.2.3) V ostatních případech platí, že je korekční faktor zisku KF_{ppzi} provozovatele přepravní soustavy stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = KF_{ppRABt} \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100}.$$

(1.3.3) Pro $i=7$ platí

(1.3.3.1) V případě, že je $\Delta ZHA_{ppskt} < 0$,

kde

ΔZHA_{ppskt} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok $t=L+i$ stanovená vztahem

$$\Delta ZHA_{ppskt} = ZHA_{ppskt-2} - ZHA_{ppplt-2},$$

kde

$ZHA_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přepravní soustavy pro činnost vnitrostátní přepravy plynu ke konci roku **t-2**,

$ZHA_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přepravní soustavy pro činnost vnitrostátní přepravy plynu ke konci roku **t-2**,

ΔZHA_{ppplt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok $t=L+i$ stanovená vztahem

$$\Delta ZHA_{ppplt} = ZHA_{ppplt-2} - ZHA_{ppplt-3},$$

kde

$ZHA_{ppplt-3}$ [Kč] je plánovaná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přepravní soustavy pro činnost vnitrostátní přepravy plynu ke konci roku **t-3**,

je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy KF_{ppzi} [Kč] stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = KF_{ppzPRiBi} + KF_{ppzMVi},$$

kde

$KF_{ppzPRiBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{ppzPRiBi} = \max[\Delta ZHA_{ppskt}; -|0,05 \times \Delta ZHA_{ppplt}|] \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+PRiB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRiB_{i-1})}{100},$$

KF_{ppzMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{ppzMVi} = \min[\Delta ZHA_{ppskt} + |0,05 \times \Delta ZHA_{ppplt}|; 0] \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100}.$$

(1.3.3.2) V případě, že $\Delta ZHA_{ppskt} > 0$, je korekční faktor zisku KF_{ppzi} provozovatele přepravní soustavy stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = \Delta ZHA_{ppskt} \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+PRiB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRiB_{i-1})}{100}.$$

Vzhledem ke skutečnosti, že korekční faktory KF_{ppzi} za roky $i=6$ a $i=7$ budou závislé na postupu stanovení RAB a nastavení případných dalších parametrů následujícího regulačního období, do kterého svou účinností zasahují, bude při tvorbě pravidel pro toto období nezbytné vyhodnotit, zda vlivem těchto změn výše uvedený postup stanovení korekce zisku bude nadále spravedlivě stanovovat rozdíl mezi plánovaným a oprávněným ziskem provozovatele přepravní soustavy.

(1.4) Korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy KF_{ppNi} , který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce **i-2**, je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{ppNi} = (NI_{ppski-2} - NI_{pppli-2}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+PRiB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRiB_{i-1})}{100},$$

kde

$NI_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy schválená úřadem v roce $i-2$,

NI_{pppi-2} [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy schválená úřadem v roce $i-2$.

(1.5) Korekční faktor KF_{ppi} v Kč pro službu vnitrostátní přepravy plynu je aplikovaný od roku $i \geq 2$ a stanovený vztahem

$$KF_{ppi} = (PV_{ppi-2} + KF_{ppi-2} - CT_{ppi-2} + ODN_{ppski-2} - ODV_{ppski-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

PV_{ppi-2} [Kč] je hodnota povolených výnosů pro rok $i-2$,

KF_{ppi-2} [Kč] je hodnota korekčního faktoru vnitrostátní přepravy plynu stanovená pro rok $i-2$,

CT_{ppi-2} [Kč] jsou celkové dosažené výnosy za službu vnitrostátní přepravy plynu bez plateb za variabilní složku ceny a bez výnosů souvisejících s obchodním a fyzickým vyrovnáváním odchylek zahrnující i výnosy za využití kapacity na vstupních hraničních bodech pro zajištění dodávky plynu do odběrných míst zákazníků v rámci vstupně-výstupního systému v České republice na základě skutečné spotřeby za rok $i-2$ a koeficientu využití kapacity,

$ODN_{ppski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady související s obchodním a fyzickým vyrovnáváním odchylek v roce $i-2$,

$ODV_{ppski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy související s obchodním a fyzickým vyrovnáváním odchylek v roce $i-2$.

(1.6) Korekční faktor variabilních nákladů pro činnost vnitrostátní přepravy plynu KF_{ppvi} v Kč je aplikovaný od roku $i \geq 2$ a stanovený vztahem

$$KF_{ppvi} = (NZ_{ppvski-2} + NFG_{ppvski-2} - VS_{ppvski-2}),$$

kde

$NZ_{ppvski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady na nákup plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě pro regulovaný rok $i-2$, alokované do vnitrostátní přepravy podle modelu schváleného v kapitole 17.1. Rozhodnutí TAR,

$NFG_{ppvski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady na nákup elektřiny a plynu pro pohon kompresních stanic a s tím související poplatky, na daně a na emisní povolenky nad bezplatně přidělené množství pro daný rok (pro rok $i=1$ rozdíl za celé IV. regulační období) pro regulovaný rok $i-2$, alokované do vnitrostátní přepravy podle modelu schváleného v kapitole 17.1. Rozhodnutí TAR,

$VS_{ppvski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy z variabilní složky ceny za výstupní body do virtuálního zásobníku plynu, zákazníkům přímo připojené k přepravní soustavě a výstupní bod přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou pro regulovaný rok $i-2$.

(1.7) Korekční faktor variabilních nákladů pro činnost mezinárodní přepravy plynu KF_{ppmi} v Kč je aplikovaný od roku $i \geq 2$ a stanovený vztahem

$$KF_{ppmi} = (NZ_{ppmski-2} + NFG_{ppmski-2} - VS_{ppmski-2}),$$

kde

$NZ_{ppmski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady na nákup plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě pro regulovaný rok $i-2$, alokované do mezinárodní přepravy podle modelu schváleného v kapitole 17.1. Rozhodnutí TAR,

$NFG_{ppmski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady na nákup elektřiny a plynu pro pohon kompresních stanic a s tím související poplatky, na daně a na emisní povolenky nad bezplatně přidělené množství

pro daný rok (pro rok $i=1$ rozdíl za celé IV. regulační období) pro regulovaný rok $i-2$, alokované do mezinárodní přepravy podle modelu schváleného v kapitole 17.1. Rozhodnutí TAR,

$VS_{ppmski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy z variabilní složky ceny na výstupních hraničních bodech pro regulovaný rok $i-2$.

(2) Korekční faktory pro provozovatele distribuční soustavy

(2.1) Korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$.

(2.1.1) V případě, že platí $(O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) \leq 0$ a zároveň $\frac{O_{dppli-2}}{O_{dpski-2}} > 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} stanoven vztahem

$$KF_{dpoi} = KF_{dpoPRIBi} + KF_{dpoMVi} ,$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

$KF_{dpoPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{dpoPRIBi} = (O_{dpski-2} - 1,05 \times O_{dpski-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} ,$$

kde

$O_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být ponížena úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$,

KF_{dpoMVi} [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{dpoMVi} = (1,05 \times O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) \times \frac{(100+MV_{dpi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100} ,$$

kde

$O_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být ponížena úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

MV_{dpi-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok $i-2$,

MV_{dpi-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok $i-1$.

(2.1.2) V případě, že platí $(O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) > 0$ nebo $\frac{O_{dppli-2}}{O_{dpski-2}} \leq 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} stanoven vztahem

$$KF_{dpoi} = (O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100}.$$

(2.2) Korekční faktor regulační báze aktiv KF_{dpRABt} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce **t-2**, je aplikovaný od roku $t=L+i$, $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{dpRABt} = (IA_{dpskt-2} + MP_{dpskt-2} - VM_{dpskt-2} - O_{dpskt-2}) - (IA_{dpplt-2} + MP_{dpplt-2} - VM_{dpplt-2} - O_{dpplt-2}),$$

kde

$IA_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok **t-2**,

$MP_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená úřadem pro rok **t-2**,

$VM_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok **t-2** podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁷,

$O_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok **t-2**,

$IA_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok **t-2**,

$MP_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená úřadem pro rok **t-2**,

$VM_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok **t-2** podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁷,

$O_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok **t-2**.

(2.3) Korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} v Kč, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce **i-2**, je aplikovaný od roku $i \geq 3$.

(2.3.1) V případě, že $\Delta RAB_{dpskt} < 0$ a zároveň platí, že $\Delta RAB_{dpplt} > 0,95 \times \Delta RAB_{dpskt}$,

kde

ΔRAB_{dpskt} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{dpskt} = IA_{dpskt-2} + MP_{dpskt-2} - VM_{dpskt-2} - O_{dpskt-2},$$

kde

$IA_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok **t-2**,

$MP_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená úřadem pro rok **t-2**,

$VM_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok **t-2** podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁷,

$O_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok **t-2**,

$\Delta RAB_{dppl t}$ [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{dppl t} = IA_{dppl t-2} + MP_{dppl t-2} - VM_{dppl t-2} - O_{dppl t-2} ,$$

kde

$IA_{dppl t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{dppl t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená úřadem pro rok $t-2$,

$VM_{dppl t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁷,

$O_{dppl t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuce plynu pro rok $t-2$,

je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} stanoven vztahem

$$KF_{dpzi} = KF_{dpzPRIBi} + KF_{dpzMVi} ,$$

kde

$KF_{dpzPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{dpzPRIBi} = 0,05 \times \Delta RAB_{dpskt} \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} + 0,05 \times \Delta RAB_{dpskt} \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} ,$$

KF_{dpzMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{dpzMVi} = (0,95 \times \Delta RAB_{dpskt} - \Delta RAB_{dppl t}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100} + (0,95 \times \Delta RAB_{dpskt} - \Delta RAB_{dppl t}) \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100} .$$

(2.3.2) V případě, že $\Delta RAB_{dpskt} > 0$ a zároveň platí, že $\Delta RAB_{dppl t} > 1,05 \times \Delta RAB_{dpskt}$, je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} stanoven vztahem

$$KF_{dpzi} = KF_{dpzPRIBi} + KF_{dpzMVi} ,$$

kde

$KF_{dpzPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{dpzPRIBi} = (\Delta RAB_{dpskt} - 1,05 \times \Delta RAB_{dpskt}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} + (\Delta RAB_{dpskt} - 1,05 \times \Delta RAB_{dpskt}) \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} ,$$

KF_{dpzMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{dpzMVi} = (1,05 \times \Delta RAB_{dpskt} - \Delta RAB_{dppl t}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100} + (1,05 \times \Delta RAB_{dpskt} - \Delta RAB_{dppl t}) \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100} .$$

(2.3.3) V ostatních případech platí, že je korekční faktor zisku KF_{dpzi} provozovatele distribuční soustavy stanoven vztahem

$$KF_{dpzi} = KF_{dpRABt} \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} + KF_{dpRABt} \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100}.$$

(2.4) Korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy KF_{dpNli} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{dpNli} = (NI_{dpski-2} - NI_{dppli-2}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

$NI_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy v roce $i-2$,

$NI_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy schválená úřadem v roce $i-2$.

(2.5) Korekční faktor pro službu distribuční soustavy KF_{dpi} v Kč je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{dpi} = \left(PV_{dpi-2} + KF_{dpi-2} + NZ_{dpi-2} + ND_{dpi-2} + NP_{dpi-2} + N_{dpnpli-2} - CT_{dpi-2} \right) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

PV_{dpi-2} [Kč] je hodnota stanovených povolených výnosů pro rok $i-2$,

KF_{dpi-2} [Kč] je hodnota korekčního faktoru stanovená pro rok $i-2$,

NZ_{dpi-2} [Kč] jsou náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribuční soustavě pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

$$NZ_{dpi-2} = PZ_{dpi-2} \times (NCP_{dpi-2} + s_{oti-2}),$$

kde

PZ_{dpi-2} [Kč] je povolené množství energie plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok $i-2$,

NCP_{dpi-2} [Kč/MWh] je roční jednotková maximální cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu pro regulovaný rok $i-2$,

s_{oti-2} [Kč/MWh] je cena za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$,

ND_{dpi-2} [Kč] je skutečná hodnota nákladů na nákup služeb distribučních soustav od jiných provozovatelů distribuční soustavy v roce $i-2$,

NP_{dpi-2} [Kč] jsou náklady na službu přepravy plynu hrazené provozovatelem distribuční soustavy pro rok $i-2$ vztahené k množství plynu do odběrných míst připojených k distribuční soustavě, předávacích míst jiných provozovatelů regionálních a lokálních distribučních soustav, do předávacích míst přeshraničních plynovodů a povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy s vyloučením množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben, stanovené vztahem

$$NP_{dpi-2} = P_{pkapi-2} + s_{ppi-2} \times MP_{dpski-2},$$

kde

$P_{pkapi-2}$ [Kč] jsou náklady na rezervovanou pevnou přepravní kapacitu, které uhradil provozovatel distribuční soustavy za službu přepravy do předávacích míst z přepravní soustavy za rok $i-2$,

S_{ppi-2} [Kč/MWh] je komoditní složka ceny stanovená za službu přepravy plynu do domácího bodu pro rok ***i-2*** stanovená analyticky úřadem,

$MP_{dpski-2}$ [MWh] je skutečné množství energie plynu distribuované příslušným držitelem licence v roce ***i-2*** zahrnující celkové množství energie plynu distribuované do odběrných míst zákazníků, předávacích míst jiných provozovatelů regionálních a lokálních distribučních soustav, do předávacích míst přeshraničních plynovodů a povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy s vyloučením množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben,

$N_{dnppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu pro regulovaný rok ***i-2***,

CT_{dpi-2} [Kč] jsou celkové dosažené výnosy za službu distribuční soustavy včetně výnosů za službu přepravy plynu do domácího bodu za rok ***i-2*** bez hodnoty výnosů za činnosti operátora trhu vykázané podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁷.

(3) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) tis. m³ v celých hodnotách,
- f) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

Příloha č. 6: Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení, postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení a postup stanovení hodnoty těžebního plynovodu při jeho odkupu provozovatelem distribuční soustavy

(1) Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení

Regulovaná hodnota plynárenského zařízení je hodnota, kterou lze přičíst k regulační bázi aktiv držitele licence v případě nabytí tohoto zařízení. Regulovaná hodnota plynárenského zařízení je stanovena pro plynárenská zařízení nabývaná provozovatelem distribuční soustavy od třetích stran a zákazníků provozovatele distribuční soustavy. Regulovaná hodnota plynárenského zařízení je stanovena pro plynárenská zařízení nabývaná vlastní investiční činností v případě, že se jedná o kvantitativní rozvoj distribuční soustavy. Netýká se investic do kvalitativního rozvoje a obnovy distribuční soustavy. Kvantitativním rozvojem distribuční soustavy se pro účely stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení rozumí výstavba nových či rozšiřování stávajících zařízení distribuční soustavy, která ani zčásti nenahrazuje existující zařízení a která souvisí s nárůstem počtu odběrných míst. Kvalitativním rozvojem distribuční soustavy se rozumí výstavba nových či rozšiřování stávajících zařízení distribuční soustavy, která ani zčásti nenahrazuje existující zařízení a která je realizována z titulu plnění povinností držitele licence stanovených právními předpisy. Obnovou distribuční soustavy se rozumí investice do distribuční soustavy, které nejsou ani kvantitativním, ani kvalitativním rozvojem distribuční soustavy, například náhrada stávajících zařízení za nové, i když technicky dokonalejší, tak, aby byla zachována jejich funkce z hlediska bezpečnosti, spolehlivosti, dodržení standardů, optimalizace provozních nákladů.

(1.1) Způsob výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení

Pro výpočet regulované hodnoty plynárenských zařízení je použita metoda diskontovaných peněžních toků. Tato metoda je založena na výpočtu kladného a záporného peněžního toku, který je vytvářen provozováním hodnoceného plynárenského zařízení. Peněžní toky jsou diskontovány a z jejich rozdílu je vypočtena čistá současná hodnota.

Pro výpočet regulované hodnoty plynárenského zařízení je určen parametr doby návratnosti. Regulovaná hodnota plynárenského zařízení je vypočtena tak, aby čistá současná hodnota rozdílu kladného a záporného peněžního toku, který je vytvářen provozováním hodnoceného plynárenského zařízení, byla za určenou dobu návratnosti rovna nule.

Peněžní toky a čistá současná hodnota plynárenského zařízení

	Kladný tok	rok 1	rok 2	rok 3	další rok...	rok dosažení požadované návratnosti
	Čistý zisk	H	H	H		H
+	Účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení	X	X	X		X
=	Kladný tok	V	V	V		V
x	Diskontní sazba	H	H	H		H
1	Diskontovaný kladný tok	V	V	V		V

Záporný tok

	Regulovaná hodnota plynárenského zařízení	X				
=	Záporný tok	V				
x	Diskontní sazba	H				
2	Diskontovaný záporný tok	V				
1–2	Čistá současná hodnota	V	V	V		V

kde

H je hodnota**V** je výpočet**X** je výsledek iteračního výpočtu**Výpočet zisku**

	Tržby za služby distribuční soustavy	
-	Provozní náklady	
-	Náklady na bilanční rozdíl	
-	Účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení	
=	Hrubý zisk	
-	Rozdíl účetních a daňových odpisů z regulované hodnoty plynárenského zařízení	
	Základ daně z příjmů	
x	Sazba daně z příjmů	
=	Daň z příjmů	
	Hrubý zisk	
-	Daň z příjmů	
	Čistý zisk	

Do kladného peněžního toku je započten čistý zisk vytvořený provozováním hodnoceného plynárenského zařízení a účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení ve stejné výši, ve které byly použity pro výpočet zisku.

Záporný peněžní tok tvoří dopočtená regulovaná hodnota plynárenského zařízení.

(1.2) Vstupy výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení

(1.2.1) Tržby za služby distribuční soustavy

Tržby za služby distribuční soustavy z hodnoceného plynárenského zařízení jsou do výpočtu zahrnuty v ročním členění na období 30 let od zahájení prodeje.

U plynárenských zařízení, jejichž životnost je kratší než rozhodné období pro výpočet regulované hodnoty souboru plynárenských zařízení, se do výpočtu zahrne předpoklad o investici do obnovy tohoto zařízení po ukončení jeho životnosti a předpoklad o jeho provozu do konce rozhodného období.

Tržby za služby distribuční soustavy se stanoví na základě velikosti odběru plynu z hodnoceného plynárenského zařízení. Jsou-li důvodné předpoklady o změně počtu připojených zákazníků a množství odebíraného plynu, zohlední se ve výpočtu tržeb za služby distribuční soustavy.

Tržby za služby distribuční soustavy pro zákazníky kategorie velkoobdobatel, střední odběratel a maloobdobatel se vypočítají z předpokládaného množství distribuovaného plynu a průměrné ceny služby distribuční soustavy. Tržby za služby distribuční soustavy pro zákazníky kategorie domácnost se vypočítají podle počtu zákazníků a charakteru jejich odběrných míst. K odběrným místům podle jejich typu se přiřazují měrné spotřeby a průměrné ceny služby distribuční soustavy uplatňované provozovatelem distribuční soustavy.

Použité průměrné ceny služby distribuční soustavy jsou v dalších letech navyšovány podle určené výše inflace. Ceny za služby distribuční soustavy se upravují o případné korekční faktory stanovené pro provozovatele distribuční soustavy.

Minimální členění domácností podle typu odběru

- a) pouze vaření,
- b) vaření a ohřev vody,
- c) jednogenerační rodinný dům,
- d) dvougenerační rodinný dům,
- e) bytová jednotka,
- f) řadový rodinný dům,
- g) rekreační objekt.

(1.2.2) Náklady na bilanční rozdíl

Tržby za služby distribuční soustavy se snižují o náklady na ztráty příslušné distribuční soustavy.

(1.2.3) Obvyklá cena pořízení

Obvyklá cena pořízení plynárenského zařízení, uplatňovaná provozovatelem distribuční soustavy, představuje maximální možnou výši regulované hodnoty plynárenského zařízení.

Do obvyklé ceny pořízení se zahrnují náklady na pořízení projektové dokumentace, geodetické zaměření, věcná břemena a ostatní investiční náklady a poplatky na výstavbu, úpravu nebo pořízení plynárenského zařízení. Cenou pořízení plynárenského zařízení při připojení odběrného místa se rozumí náklady spojené s připojením a se zajištěním dodávky plynu. Zahrnované investiční náklady jsou ve výši obvyklé pro provozovatele distribuční soustavy. Obvyklá výše investičních nákladů je provozovatelem distribuční soustavy dokládána investičním ceníkem.

(1.2.4) Provozní náklady

Provozní náklady provozovatele distribuční soustavy související s hodnoceným plynárenským zařízením jsou stanoveny procentem z obvyklé ceny pořízení hodnoceného plynárenského zařízení.

(1.2.5) Účetní a daňové odpisy

Pro stanovení výše odpisů se vychází z obvyklé ceny pořízení plynárenského zařízení a platných regulačních a daňových odpisových sazeb. Výše odpisů vypočtených z obvyklé ceny pořízení plynárenského zařízení je přepočtena podle výsledné regulované hodnoty plynárenského zařízení.

(1.3) Parametry výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení

Parametry výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení jsou

- a) diskontní míra, která je stanovena ve stejné výši jako míra výnosnosti regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy po zdanění,
- b) výše provozních nákladů, která je rovna 1,2 % z ceny pořízení hodnoceného plynárenského zařízení, přičemž se vychází z obvyklé ceny pořízení,
- c) míra inflace ve výši 2,3 %, která je stanovena jako aritmetický průměr měsíčních hodnot míry inflace vyjádřené přírůstkem průměrného ročního indexu spotřebitelských cen, zveřejněných Českým statistickým úřadem, za období srpen 2018 až červenec 2019,
- d) doba návratnosti investice, která je 30 let od roku zahájení prodeje z hodnoceného plynárenského zařízení, pokud lze oprávněně předpokládat, že minimálně po tuto dobu hodnocené plynárenské zařízení zaručí bezpečné a spolehlivé poskytování služby distribuční soustavy.

(1.4) Zjednodušený způsob výpočtu regulované hodnoty samostatné plynovodní přípojky

Pro stanovení regulované hodnoty samostatné středotlaké a nízkotlaké plynovodní přípojky vybudované na stávající distribuční soustavě je možné využít zjednodušený způsob výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení.

Regulovaná hodnota plynovodní přípojky je v tomto případě vypočtena jako procentuální podíl z obvyklé ceny pořízení hodnocené plynovodní přípojky.

Procento podílu je určeno na základě plánovaného, nebo skutečného odběru plynu a délky hodnocené plynovodní přípojky. V případě, že se jedná o kategorii domácnost, je odběr plynu stanoven podle měrné spotřeby určené pro daný typ zákazníka.

Parametry zjednodušeného výpočtu regulované hodnoty plynovodní přípojky jsou intervalová určení zatížení plynovodní přípojky v m^3/m za rok a k těmto intervalům příslušná procenta pro výpočet podílu z obvyklé ceny pořízení. Základem pro stanovení parametrů zjednodušeného výpočtu regulované hodnoty plynovodní přípojky jsou výpočty pro jednotlivé intervaly zatížení provedené výše popsanou metodou diskontovaných peněžních toků v plném rozsahu při použití všech stanovených parametrů.

Zjednodušený způsob výpočtu regulované hodnoty samostatné plynovodní přípojky nelze použít v případě, kdy je plynovodní přípojka budována současně s plynovodní sítí.

(1.5) Rozdíl mezi cenou pořízení a regulovanou hodnotou plynárenského zařízení

V případě nabytí plynárenského zařízení od třetích stran a zákazníků provozovatele distribuční soustavy není možné rozdíl mezi regulovanou hodnotou plynárenského zařízení a cenou uhrazenou provozovatelem distribuční soustavy přesahující regulovanou hodnotu zahrnout do hodnoty provozních aktiv provozovatele distribuční soustavy.

V případě nabytí plynárenského zařízení vlastní investiční činností není možné rozdíl mezi regulovanou hodnotou plynárenského zařízení a cenou pořízení uhrazenou provozovatelem distribuční soustavy zahrnout do hodnoty provozních aktiv provozovatele distribuční soustavy.

(1.6) Úprava regulované hodnoty plynárenského zařízení o zaplacené regulované náklady na úhradu nájemného

V případě nabytí plynárenského zařízení provozovatelem distribuční soustavy od třetích stran a zákazníků se regulovaná hodnota plynárenského zařízení snižuje o úhrn regulovaných nákladů na úhradu nájemného plynárenského zařízení, které byly stanoveny podle této přílohy a byly třetí straně či zákazníkům vyplaceny v obdobích před prodejem plynárenského zařízení provozovateli distribuční soustavy.

(2) Postup stanovení regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení ve vlastnictví třetích osob

Regulované náklady na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení jsou stanoveny pro plynárenská zařízení ve vlastnictví třetích osob provozovaná na základě smlouvy provozovatelem distribuční soustavy jako maximální výše nákladů na nájemné, kterou lze započítat do povolených výnosů. Regulované náklady na úhradu nájemného jsou stanoveny jen v případě, že regulovaná hodnota plynárenského zařízení je větší než nula.

Roční regulované náklady na úhradu nájemného se stanovují na celé následující regulační období dopředu, a to výpočtem podle této přílohy provedeným v posledním roce předcházejícího regulačního období na základě znalosti parametrů regulace a podmínek distribuce na daném plynárenském zařízení v následujícím regulačním období. V případě, že k uzavření nájemní smlouvy dojde v průběhu regulačního období, stanoví se regulované náklady na úhradu nájemného do konce tohoto regulačního období na základě aktuálních parametrů regulace platných pro provozovatele distribuční soustavy. Pokud k uzavření smlouvy dojde v posledních dvou letech regulačního období, zůstává stanovené nájemné v platnosti i pro následující regulační období.

(2.1) Způsob výpočtu regulovaných nákladů na úhradu nájemného za plynárenské zařízení

Hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného je stanovena na základě regulované hodnoty plynárenského zařízení vypočtené podle této přílohy. Hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného je stanovena jako součet ročního odpisu regulované hodnoty plynárenského zařízení a ročního průměrného zisku ze zůstatkové regulované hodnoty plynárenského zařízení tímto postupem:

- a) roční odpis je vypočten jako podíl regulované hodnoty plynárenského zařízení a doby životnosti, která je pro účely výpočtu výše regulovaných nákladů na úhradu nájemného stanovena na 30 let; doba životnosti 30 let je pro výpočet odpisů použita při každém stanovení regulovaných nákladů na úhradu nájemného bez ohledu na dobu trvání nájemního vztahu,
- b) zůstatková regulovaná hodnota plynárenského zařízení je v příslušném roce vypočtena odečtením kumulovaných odpisů od regulované hodnoty plynárenského zařízení; kumulované odpisy jsou vypočteny jako násobek počtu let trvání nájmu a ročního odpisu; počtem let trvání nájmu se rozumí všechny roky, pro které byly regulované náklady na úhradu nájemného stanoveny podle této přílohy,
- c) hodnota zisku na příslušný rok regulačního období se stanoví jako součin vypočtené zůstatkové regulované hodnoty plynárenského zařízení v příslušném roce a úrokové míry stanovené pro účely výpočtu regulovaných nákladů na úhradu nájemného; hodnota ročního průměrného zisku je průměrem hodnot zisků jednotlivých let regulačního období,
- d) výše úrokové míry je 1,1 %, hodnota je stanovena jako aritmetický průměr úrokových sazeb korunových vkladů nefinančních podniků přijatých bankami za období červenec 2006 až červen 2011.

(2.2) Provoz a údržba pronajatých plynárenských zařízení

Náklady na provoz a údržbu pronajatých plynárenských zařízení jsou součástí celkových povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy určených úřadem.

(3) Postup stanovení hodnoty těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů při jeho odkupu provozovatelem distribuční soustavy⁸

Vstupní hodnotou pro stanovení odkupní hodnoty těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů⁹ je

- a) cena určená zadáním veřejné zakázky podle bodu (3.1) nebo
- b) cena obvyklá podle bodu (3.2).

(3.1) Zadávací řízení podle zákona upravujícího zadávání veřejných zakázek

Vstupní hodnotou pro stanovení odkupní hodnoty těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů při odkupu provozovatelem distribuční soustavy je cena určená zadáním veřejné zakázky podle zákona upravujícího zadávání veřejných zakázek bez daně z přidané hodnoty.

(3.2) Obvyklá cena pořízení

Obvyklá cena pořízení těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů je cena obvyklá podle zákona o cenách.

Do obvyklé ceny pořízení se zahrnují náklady na pořízení projektové dokumentace, geodetické zaměření, věcná břemena a ostatní investiční náklady a poplatky na výstavbu, úpravu nebo pořízení těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů. Zahrnované investiční náklady jsou ve výši obvyklé

⁸ § 59 odst. 11 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

⁹ Příloha č. 9 vyhlášky č. 488/2021 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě.

pro provozovatele distribuční soustavy. Obvyklá výše investičních nákladů je provozovatelem distribuční soustavy dokládána investičním ceníkem.

Regulovaný subjekt může pro stanovení ceny obvyklé také využít znalecký posudek zpracovaný podle vyhlášky upravující oceňování majetku. V takovém případě zajistí znalecký posudek na své náklady provozovatel distribuční soustavy, a to ke dni podání žádosti o odkup těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů provozovateli distribuční soustavy.

(3.3) Koeficient využití

Koeficient využití **KoefV** je stanoven ve výši:

- a) $KoefV = 0,95$ pro $VTP \Rightarrow 100 \text{ m}^3/\text{hod}/\text{km}$,
- b) $KoefV = 0,95 - 0,0136 \times (100 - VTP)$ pro $30 \text{ m}^3/\text{hod}/\text{km} < VTP < 100 \text{ m}^3/\text{hod}/\text{km}$,
- c) $KoefV = 0$ pro $VTP \leq 30 \text{ m}^3/\text{hod}/\text{km}$,

kde

VTP je využití těžebního plynovodu v m^3/hod na 1 km délky těžebního plynovodu (zaokrouhleno na 2 desetinná místa) stanovené vztahem

$$VTP = KapV / DTP ,$$

kde

KapV je skutečně zjištěná kapacita výroby biometanu v m^3/hod (zaokrouhleno na celé m^3/hod) při jejím připojení příslušným provozovatelem nadřazené soustavy k plynárenské soustavě podle smlouvy o připojení,

DTP je délka těžebního plynovodu v km (zaokrouhleno na 3 desetinná místa).

(3.4) Odkupní hodnota těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů

Odkupní hodnota těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů se stanoví jako součin nižší z hodnot stanovených podle bodu (3.1) a (3.2) a koeficientu využití stanoveného podle bodu (3.3).

(3.5) Omezující podmínky odkupu

Pro těžební plynovody vedoucí z výroby biometanu s výrobní kapacitou nižší než $30 \text{ m}^3/\text{hod}$ je odkupní hodnota rovna nule bez ohledu na hodnotu stanovenou podle bodu (3.4).

(3.6) Dotace na pořízení těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů

Vstupní hodnota stanovená podle bodů (3.1) a (3.2) je v případě získání dotace na pořízení těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů o výši této dotace ponížena. Pro stanovení odkupní hodnoty je výrobce biometanu povinen doložit provozovateli distribuční soustavy informace týkající se získané dotace.

(3.7) Snižování odkupní hodnoty v průběhu času

V případě čerpání dotace na výstavbu odkupovaného majetku se po dobu udržitelnosti projektu (uvedené v dokumentaci o poskytnutí dotace) odkupní hodnota stanovená podle bodu (3.4) nesnižuje. Po uplynutí doby udržitelnosti projektu se tato hodnota snižuje za každý rok mezi rokem uplynutí doby udržitelnosti projektu a rokem odkupu podle vzorce

$$\text{roční snížení odkupní hodnoty} = 1/(X-Y) ,$$

kde

X je doba životnosti stanovená

- a) pro těžební plynovod ve výši 20,
- b) pro související technologické objekty v souladu s vyhláškou upravující regulační výkaznictví,

Y je délka doby udržitelnosti projektu.

V ostatních případech se odkupní hodnota stanovená podle bodu (3.4.) snižuje za každý rok mezi rokem připojení těžebního plynovodu k distribuční soustavě a rokem odkupu podle vzorce

roční snížení odkupní hodnoty = $1/X$,

kde

X je doba životnosti stanovená

- a) pro těžební plynovod ve výši 20,
- b) pro související technologické objekty v souladu s vyhláškou upravující regulační výkaznictví.

NÁVRH

Příloha č. 7: Postup stanovení cen při vzniku držitele licence, nebo při přeměně držitele licence a postup při úplatném nabytí nebo nájmu plynárenského zařízení

(1) Je-li udělena licence právnické osobě bez právního předchůdce, nebo je-li udělena licence fyzické osobě v průběhu regulovaného roku a nevykonával-li tento držitel licence licencovanou činnost v předchozím regulovaném roce, použije úřad při stanovení regulovaných cen přiměřeně ustanovení přílohy č. 4 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(2) Dojde-li v průběhu regulovaného roku k přeměně provozovatele plynárenského zařízení¹⁰, platí pro nového provozovatele plynárenského zařízení ceny stanovené jeho právnímu předchůdci pro jeho jednotlivá vymezená území, a to do konce regulovaného roku.

(3) Dojde-li v průběhu regulovaného roku k převodu nebo pachtu závodu či jeho části, který zahrnuje plynárenské zařízení sloužící k výkonu licencované činnosti, nebo k převodu, nebo nájmu plynárenského zařízení sloužícího k výkonu licencované činnosti, platí pro nabyvatele, nájemce, pachtýře nebo osobu jinak oprávněnou k užívání plynárenského zařízení k výkonu licencované činnosti do konce regulovaného roku ceny regulovaných činností uplatňované převodcem, pronajímatelem, propachtovatelem nebo jinou osobou, která přenechává plynárenské zařízení k užívání na vymezeném území.

(4) Nastane-li situace uvedená v bodech (2) nebo (3) této přílohy po 30. listopadu regulovaného roku, platí pro nového provozovatele plynárenského zařízení ceny stanovené jeho právnímu předchůdci pro jeho jednotlivá vymezená území i po celý následující regulovaný rok, pokud úřad v odůvodněných případech nestanoví jinak.

(5) Nabude-li provozovatel plynárenského zařízení úplatně plynárenské zařízení v jeho vymezeném území, úřad zohlední v regulační bázi aktiv uhrazenou cenu takto nabytého majetku, nejvýše však ve výši regulované hodnoty plynárenského zařízení stanovené podle přílohy č. 6 k tomuto cenovému rozhodnutí. Z takto stanovené výše regulační báze aktiv budou vypočteny povolené odpisy.

(6) Uzavře-li provozovatel plynárenského zařízení v průběhu regulovaného roku smlouvu o nájmu plynárenského zařízení, zohlední úřad v povolených nákladech uhrazené nájemné, nejvýše však ve výši regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení stanovené podle přílohy č. 6 k tomuto cenovému rozhodnutí.

¹⁰ Zákon č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev, ve znění pozdějších předpisů.

Příloha č. 8: Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství

Cena za činnosti operátora trhu v plynárenství s_{oti} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$s_{oti} = \frac{UPV_{oti}}{RMDP_{otpi}} + s_{osrpi},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{oti} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{oti} = PV_{oti} + F_{oti} - V_{otosti} + KF_{oti},$$

kde

PV_{oti} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PV_{oti} = PN_{oti} + O_{oti} + Z_{oti},$$

kde

PN_{oti} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{oti} = (N_{otzi} + N_{otplsi}) \times (1 - X_{ot}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{otzi} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená vztahem

$$N_{otzi} = \frac{(N_{otski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot})^3) + (N_{otski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot})^2) + (N_{otski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot}))}{3},$$

kde

N_{otski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovena vztahem

$$I_t = p_{IIT} \times IIT_t + p_{IPS} \times IPS_t + p_{IM} \times IM_t,$$

kde

p_{IIT} [-] je váha indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,

p_{IPS} [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb,

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Služby v oblasti programování a poradenství a související služby stanovený na základě podílu

klouzávkých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B2 *Indexy cen v tržních službách – podíl klouzávkých průměrů bazických indexů* za měsíc duben roku $t-1$,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B2 *Indexy cen v tržních službách – podíl klouzávkých průměrů bazických indexů* kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82 za měsíc duben roku $t-1$,

IM_t [%] je mzdový index, stanoven jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce *Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE* (kód: MZD02-A) pod bodem D *Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu*, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30. června roku $i-1$,

X_{ot} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená úřadem,

N_{otplsi} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence stanovená vztahem

$$N_{otplsi} = \frac{(N_{otplsi-4} + N_{otplsi-3} + N_{otplsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{otplsi-4} = (PN_{oti-4} - N_{otski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot})^3 \times k_{otplsi-4},$$

$$N_{otplsi-3} = (PN_{oti-3} - N_{otski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot})^2 \times k_{otplsi-3},$$

$$N_{otplsi-2} = (PN_{oti-2} - N_{otski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot}) \times k_{otplsi-2},$$

kde

k_{otplsi} [-] je poměr rozdělení rozdílů nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období je roven nule,

O_{oti} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{oti} = O_{otpli} + KF_{otoi},$$

kde

O_{otpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i ,

KF_{otoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 9 k tomuto cenovému rozhodnutí,

Z_{oti} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i , stanovený vztahem

$$Z_{oti} = (ZK_{oti-2} \times 0,3) \times \frac{MV_{oti}}{100},$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu,

ZK_{oti-2} [Kč] je hodnota základního kapitálu operátora trhu v roce $i-2$,

V případě vyplacení dividendy v roce $i-2$ přesahující 10 % hospodářského výsledku po zdanění, bude zisk pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$Z_{oti} = (ZK_{oti-2} \times 0,3) \times \frac{\frac{R_f}{100}}{\left(1 - \frac{T}{100}\right)},$$

kde

R_f [%] je bezriziková výnosová míra,

T [%] je sazba daně z příjmu právnických osob,

F_{oti} [Kč] je faktor trhu zohledňující změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství, stanovený úřadem pro regulovaný rok i ,

V_{otosti} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu zahrnující výnosy za organizaci krátkodobého trhu s plynem, výnosy vyplývající z registrace subjektu zúčtování, ročních plateb za činnost zúčtování a plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s plynem pro regulovaný rok i ,

KF_{oti} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovený podle přílohy č. 9 k tomuto cenovému rozhodnutí,

$RMDP_{otpi}$ [MWh] je plánované množství energie plynu, distribuované zákazníkům připojeným ke všem regionálním distribučním soustavám, dodané všem zákazníkům připojeným přímo k přepravní soustavě, množství energie plynu k pokrytí ztrát v přepravní soustavě a množství energie plynu k pokrytí ztrát a plynu pro vlastní technologickou spotřebu pro všechny držitele licence na distribuci plynu, kteří provozují regionální distribuční soustavy, pro regulovaný rok i ,

s_{osrpi} [Kč/MWh] je zvláštní poplatek podle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 9: Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu v plynárenství KF_{otoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otoi} = (O_{otski-2} - O_{otpli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{otski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce ***i-2***,

$O_{otpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce ***i-2***,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku ***i-2*** podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku ***i-1*** podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku ***i-1*** jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku ***i-1***.

(2) Korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství KF_{oti} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{oti} = (PV_{oti-2} + F_{oti-2} + KF_{oti-2} + OSR_{OTi-2} - CT_{oti-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

PV_{oti-2} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce ***i-2***, stanovené vztahem

$$PV_{oti-2} = PN_{oti-2} + O_{oti-2} + Z_{oti-2},$$

kde

PN_{oti-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok ***i-2***, stanovené postupem podle přílohy č. 8 k tomuto cenovému rozhodnutí,

O_{oti-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok ***i-2***, stanovené postupem podle přílohy č. 8 k tomuto cenovému rozhodnutí,

Z_{oti-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok ***i-2***, stanovený postupem podle přílohy č. 8 k tomuto cenovému rozhodnutí,

F_{oti-2} [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství, v roce ***i-2***,

KF_{oti-2} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce ***i-2***,

OSR_{OTi-2} [Kč] je skutečná výše odvodu do státního rozpočtu podle § 17d odst. 4 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, za rok ***i-2***,

CT_{oti-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za regulované činnosti operátora trhu v plynárenství za rok ***i-2***. Do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou

cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

(3) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

NÁVRH

Příloha č. 10: Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích operátorem trhu na trhu s elektřinou a plynem r_{oti} v Kč/měsíc je stanovena vztahem

$$r_{oti} = \frac{UPV_{otri}}{(PPS_{otri} \times 12)},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

r značí činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích (REMIT),

UPV_{otri} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{otri} = PV_{otri} + KF_{otri} + N_{otrACERi},$$

kde

PV_{otri} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnost operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PV_{otri} = PN_{otri} + O_{otri},$$

kde

PN_{otri} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{otri} = (N_{otrzi-1} + N_{otrplsi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}),$$

kde

$N_{otrzi-1}$ [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená vztahem

$$N_{otrzi-1} = \frac{(N_{otrski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^3) + (N_{otrski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^2) + (N_{otrski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}))}{3},$$

kde

N_{otrski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích,

X_{otr} [-] je roční hodnota faktoru efektivity související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t ,

$N_{otrplsi-1}$ [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související s poskytováním údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená vztahem

$$N_{otrplsi-1} = \frac{(N_{otrplsi-4} + N_{otrplsi-3} + N_{otrplsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{otrplsi-4} = (PN_{otri-4} - N_{otrski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^3 \times k_{otrplsi-4},$$

$$N_{otrplsi-3} = (PN_{otri-3} - N_{otrski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^2 \times k_{otrplsi-3},$$

$$N_{otrplsi-2} = (PN_{otri-2} - N_{otrski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}) \times k_{otrplsi-2},$$

kde

$k_{otrplsi}$ [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období je roven nule,

O_{otri} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i ,

$$O_{otri} = O_{otrpli} + KF_{otroi},$$

kde

O_{otrpli} [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce i ,

KF_{otroi} [Kč] je korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle přílohy č. 11 k tomuto cenovému rozhodnutí,

KF_{otri} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle přílohy č. 11 k tomuto cenovému rozhodnutí,

$N_{otrACERi}$ [Kč] jsou náklady související s poplatkem agentury ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 pro rok i stanovené vztahem

$$N_{otrACERi} = N_{otrACERpli} + KF_{otrACERi},$$

kde

$N_{otrACERpli}$ [Kč] jsou plánované náklady související s poplatkem agentury ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 pro rok i ,

$KF_{otrACERi}$ [Kč] je korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem agentury ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 pro rok i stanovený podle přílohy č. 11 k tomuto cenovému rozhodnutí,

PPS_{otrpi} [-] je plánovaný počet subjektů, které mají povinnost tuto cenu hradit, pro regulovaný rok i .

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

a) Kč na celé koruny,

- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v Kč/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

NÁVRH

Příloha č. 11: Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

(1) Korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství KF_{otroi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otroi} = (O_{otrski-2} - O_{otrpli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{otrski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

$O_{otrpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

(2) Korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství KF_{otri} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otri} = [PN_{otri-2} + O_{otri-2} + KF_{otri-2} + N_{otrACERpli-2} - V_{otri-2}] \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

PN_{otri-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok $i-2$,

O_{otri-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce $i-2$,

KF_{otri-2} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

$N_{otrACERpli-2}$ [Kč] jsou plánované náklady související s poplatkem agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 v roce $i-2$,

V_{otri-2} [Kč] jsou skutečně dosažené výnosy za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství za rok $i-2$; do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti,

PRIB_{i-2} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku **i-2** podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

PRIB_{i-1} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku **i-1** podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku **i-1** jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku **i-1**.

(3) Korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství $KF_{otrACERi}$ v Kč je stanoven vzorcem

$$KF_{otrACERi} = (N_{otrACERski-2} - N_{otrACERpli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

$N_{otrACERski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných nákladů souvisejících s poplatkem agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 v roce **i-2**,

$N_{otrACERpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných nákladů souvisejících s poplatkem agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 v roce **i-2**,

PRIB_{i-2} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku **i-2** podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

PRIB_{i-1} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku **i-1** podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku **i-1** jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku **i-1**.

(4) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.