

N á v r h

VYHLÁŠKA

č. .../2014 Sb.

ze dne ... 2014

o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98a odst. 2 písm. f) 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, k provedení § 17 odst. 11, 12 a § 19a energetického zákona:

§ 1

Základní pojmy

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) regulovaným rokem kalendářní rok, pro který jsou Úřadem regulovány ceny,
- b) regulačním obdobím vymezené období pěti po sobě následujících regulovaných roků,
- c) regionální distribuční soustavou plynárenská distribuční soustava, k níž je připojeno 90 000 a více odběrných míst zákazníků,
- d) lokální distribuční soustavou plynárenská distribuční soustava, k níž je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků.

Způsob regulace a postupy stanovení regulovaných cen v plynárenství

§ 2

(1) Úřad reguluje ceny za přepravu plynu provozovatele přepravní soustavy způsobem uvedeným v příloze č. 1 k této vyhlášce.

(2) Úřad reguluje ceny za distribuci plynu provozovatele regionální distribuční soustavy způsobem uvedeným v příloze č. 2 k této vyhlášce.

(3) Provozovatel lokální distribuční soustavy používá ceny za distribuci plynu až do výše cen za distribuci plynu provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je připojen. Rozhodne-li Úřad o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů provozovatele distribuční soustavy podle energetického zákona, postupuje při stanovení cen za distribuci plynu provozovatele lokální distribuční soustavy přiměřeně podle přílohy č. 2 k této vyhlášce. Ceny stanovené tímto postupem používá provozovatel lokální distribuční soustavy do konce regulačního období, ve kterém byly stanoveny.

(4) Úřad reguluje ceny plynu dodavatele poslední instance způsobem věcného usměrňování cen.

(5) Způsob stanovení korekčního faktoru pro činnost přeprava plynu a korekčního faktoru pro činnost distribuce plynu je uveden v příloze č. 3 k této vyhlášce.

(6) Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení a postup stanovení regulovaných nákladů na nájem, pacht nebo jiné užívání plynárenského zařízení, k němuž držitel licence nemá vlastnické právo (dále jen „nájem plynárenského zařízení“) je uveden v příloze č. 4 k této vyhlášce.

(7) Kritéria posuzování povolených nákladů jsou uvedena v příloze č. 5 k této vyhlášce.

§ 3

(1) Postup tvorby cen za přepravu plynu a distribuci plynu je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačního vzorce.

(2) Pro regulační období Úřad držiteli licence stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu

a) držitelé licence na přepravu plynu

1. hodnotu alokačního klíče,
2. výchozí hodnotu povolených nákladů,
3. koeficient indexu cen podnikatelských služeb,
4. koeficient mzdového indexu,
5. koeficient indexu cen materiálových vstupů,
6. koeficient indexu spotřebitelských cen,
7. roční hodnotu faktoru efektivity,
8. hodnotu povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku aktivovaného do 31. 12. 2014,
9. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
10. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
11. hodnotu koeficientu úrokového krytí,
12. výchozí hodnotu investičního fondu III. regulačního období,

b) držitelé licence na distribuci plynu

1. výchozí hodnotu povolených nákladů,
2. koeficient indexu cen podnikatelských služeb,
3. koeficient mzdového indexu,
4. koeficient indexu cen materiálových vstupů,
5. koeficient indexu spotřebitelských cen,
6. roční hodnotu faktoru efektivity,
7. hodnotu povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku aktivovaného do 31. 12. 2014,
8. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
9. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
10. hodnotu koeficientu úrokového krytí,

11. výchozí hodnotu investičního fondu III. regulačního období.

(3) Změny parametrů regulačního vzorce podle odstavce 2 jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

- a) změn právní úpravy bezprostředně se vztahující k licencované činnosti držitele licence, které mají podstatný dopad na parametry regulačního vzorce,
- b) mimořádných změn na trhu s plynem nebo jiných mimořádných změn v národním hospodářství hodných zvláštního zřetele, nebo
- c) stanovení parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů; hodnota parametru podle odst. 2 písm. a) bod 2 a parametru podle odst. 2 písm. b) bod 1 může být snížena maximálně o 15 % z původní hodnoty parametru, a to pro regulovaný rok následující po provedení kontrol u všech dotčených držitelů licencí.

(4) Pro regulovaný rok Úřad držitelu licence stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu

- a) držitelu licence na přepravu plynu
 1. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
 2. hodnotu mzdového indexu,
 3. hodnotu indexu cen materiálových vstupů,
 4. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
 5. plánovanou hodnotu nově vznikajících povolených nákladů,
 6. hodnotu korekčního faktoru nově vznikajících povolených nákladů,
 7. plánovanou hodnotu povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku aktivovaného od 1. 1. 2015,
 8. hodnotu korekce povolených odpisů,
 9. plánovanou hodnotu faktoru zastarávání sítě,
 10. hodnotu korekce faktoru zastarávání sítě,
 11. plánovanou roční změnu hodnoty regulační báze aktiv,
 12. hodnotu korekce regulační báze aktiv,
 13. hodnotu korekčního faktoru zisku,
 14. hodnotu počátečního stavu a čerpání investičního fondu III. regulačního období,
 15. plánovanou nákupní cenu energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic,
 16. plánované množství ztrát,
 17. plánovanou spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic,
 18. povolené náklady na službu poskytování flexibility,
 19. plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení,
 20. hodnotu povolených tržeb pro činnost mezinárodní přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech,

21. hodnotu korekčního faktoru pro činnost přeprava plynu,
 22. koeficienty rozdělení upravených povolených výnosů na jednotlivé vstupní a výstupní body,
 23. koeficienty pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic do výstupních bodů,
 24. plánované množství energie plynu pro pohon kompresních stanic,
 25. plánované rezervované pevné kapacity ve vstupních a výstupních bodech,
 26. koeficienty rozdělení upravených povolených výnosů na jednotlivé vstupní a výstupní hraniční body,
 27. koeficient alokace skutečných výnosů za přepravu plynu ve vstupních hraničních bodech,
- b) držitelé licence na distribuci plynu
1. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
 2. hodnotu mzdového indexu,
 3. hodnotu indexu cen materiálových vstupů,
 4. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
 5. plánovanou hodnotu nově vznikajících povolených nákladů,
 6. hodnotu korekčního faktoru nově vznikajících povolených nákladů,
 7. plánovanou hodnotu povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku aktivovaného od 1. 1. 2015,
 8. hodnotu korekce povolených odpisů,
 9. plánovanou hodnotu faktoru zastarávání sítě,
 10. hodnotu korekce faktoru zastarávání sítě,
 11. plánovanou roční změnu hodnoty regulační báze aktiv,
 12. hodnotu korekce regulační báze aktiv,
 13. hodnotu korekčního faktoru zisku,
 14. hodnotu počátečního stavu a čerpání investičního fondu III. regulačního období,
 15. plánovanou hodnotu regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení,
 16. vyrovnávací faktor regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení,
 17. povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu,
 18. roční jednotkovou maximální cenu dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu,
 19. plánované náklady na nákup distribuce od jiných provozovatelů distribučních soustav,
 20. korekční faktor pro činnost distribuce plynu.

§ 4

(1) Úřad oznámí provozovateli přepravní soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy stanovené parametry regulačního vzorce nejpozději 4 měsíce před začátkem

regulačního období, jde-li o parametry podle § 3 odst. 2, a nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle § 3 odst. 4.

(2) Úřad oznámí provozovateli přepravní soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtené ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu.

(3) Úřad oznámí provozovateli lokální distribuční soustavy, kterému již byly v předchozím roce stanoveny odlišné ceny za distribuci plynu podle § 2 odst. 3, do 31. října kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtené ceny za distribuci plynu pro jím provozovanou distribuční soustavu.

(4) Úřad vyzve provozovatele lokální distribuční soustavy, který požádal v průběhu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok o stanovení cen za distribuci plynu podle § 2 odst. 3, aby do 15 kalendářních dnů od doručení žádosti předložil ekonomické a technické údaje nezbytné pro stanovení odlišných cen. Předložené podklady Úřad do 30 kalendářních dnů od jejich doručení vyhodnotí z hlediska rozsahu a obsahu údajů potřebných pro stanovení odlišných cen pro konkrétní podmínky lokální distribuční soustavy.

(5) Úřad oznámí provozovateli lokální distribuční soustavy, který požádal o stanovení odlišné ceny podle § 2 odst. 3 do 15. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, vypočtené ceny za distribuci plynu v období od 1. října do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok. Úřad oznámí provozovateli lokální distribuční soustavy, který požádal o stanovení odlišné ceny podle § 2 odst. 3 v období od 15. září kalendářního roku do konce kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, vypočtené ceny za distribuci plynu v období od 1. října do 30. listopadu regulovaného roku.

(6) V případě, že provozovatel lokální distribuční soustavy požádá o stanovení cen za distribuci plynu podle § 2 odst. 3 v období od 15. září kalendářního roku do konce kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, stanoví Úřad tomuto provozovateli lokální distribuční soustavy ceny za distribuci plynu do 30. listopadu regulovaného roku, a to s účinností od 1. ledna roku následujícího po regulovaném roce.

(7) Úřad stanoví ceny, s výjimkou uvedenou v § 4 odst. 6, do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku. V případě regulace cen způsobem věcného usměrňování cen stanoví Úřad podmínky pro sjednání cen do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, pro který jsou podmínky pro sjednání cen stanoveny, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku. Pokud Úřad reguluje ceny s jinou účinností než od 1. ledna regulovaného roku, stanoví ceny nebo podmínky pro sjednávání cen nejméně 30 kalendářních dnů přede dnem jejich účinnosti.

§ 5

Postup stanovení cen při vzniku držitele licence nebo přeměně stávajících držitelů licence

(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 § 3 a 4.

(2) Je-li v průběhu regulovaného roku udělena licence právnímu nástupci v důsledku splynutí¹⁾ dvou nebo více držitelů licence na stejnou činnost, platí pro takového držitele licence

¹⁾ Část druhá zákona č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev, ve znění pozdějších předpisů.

nadále ceny regulovaných činností stanovené pro právní předchůdce držitele licence pro jejich jednotlivá vymezená území, a to do konce regulovaného roku. Dojde-li v průběhu regulovaného roku ke sloučení¹⁾ dvou nebo více držitelů licence na stejnou činnost, platí pro držitele licence, na kterého přechází jmění zanikajícího nebo zanikajících držitelů licence, nadále ceny regulovaných činností stanovené pro zanikající držitele licence pro jejich jednotlivá vymezená území, a to do konce regulovaného roku.

(3) Dojde-li v průběhu regulovaného roku k převodu jmění držitele licence na jednoho společníka nebo akcionáře²⁾, který je držitelem licence na stejnou činnost jako zanikající držitel licence nebo o takovou licenci žádá, platí pro něj nadále ceny regulovaných činností zanikajícího držitele licence, a to do konce regulovaného roku. Dojde-li v průběhu regulovaného roku k rozdělení držitele licence se založením nových společností nebo sloučením³⁾, platí pro právního nástupce nebo právního nástupce, pokud jsou držiteli licencí na stejnou činnost jako zanikající držitel licence, nadále ceny regulovaných činností zanikajícího držitele licence, a to do konce regulovaného roku. Dojde-li v průběhu regulovaného roku k rozdělení držitele licence odštěpením se založením nových společností nebo odštěpením sloučením³⁾, platí pro právního nástupce nebo právního nástupce, pokud jsou držiteli licencí na stejnou činnost jako zanikající držitel licence, nadále ceny regulovaných činností zanikajícího držitele licence, a to do konce regulovaného roku.

(4) 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.

(5) Pokud k účinkům splynutí nebo sloučení podle odstavce 2, převodu jmění na společníka nebo akcionáře, rozdělení držitele licence nebo odštěpení podle odstavce 3, nebo převodu nebo pachtu závodu či jeho části nebo převodu či nájmu plynárenského zařízení sloužícího k licencované činnosti podle odstavce 4 dojde po 30. listopadu regulovaného roku, vychází Úřad při stanovení regulovaných cen pro regulovaný rok z údajů poskytnutých právními předchůdci držitele licence, rozdělovanými společnostmi, převodci nebo propachtovateli závodu nebo jeho části, převodci nebo pronajímateli plynárenského zařízení sloužícího k výkonu licencované činnosti a ceny stanovené pro tyto subjekty a jejich vymezená území pro následující regulovaný rok platí pro jejich právního nástupce, nástupnickou společnost, společníka nebo akcionáře, nebo nabyvatele nebo pachtýře závodu nebo jeho části, nebo pro nabyvatele, nájemce nebo osobu jinak oprávněnou k užívání plynárenského zařízení sloužícího k výkonu licencované činnosti na celý regulovaný rok, pokud není v odůvodněných případech stanoveno jinak. Stejně se postupuje i tehdy, pokud by právní účinky procesu sloučení, splynutí, rozdělení, odštěpení, převodu jmění na jednoho společníka nebo akcionáře, převodu nebo pachtu závodu či jeho části nebo převodu či nájmu plynárenského zařízení sloužícího k licencované činnosti podle tohoto odstavce, zahájené v průběhu regulovaného roku, nastaly až k prvnímu dni regulovaného roku.

(6) Nabude-li provozovatel regionální distribuční soustavy 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

²⁾ Část čtvrtá zákona č. 125/2008 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

³⁾ Část třetí zákona č. 125/2008 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

přílohy č. 4 k této vyhlášce. Z takto stanovené výše regulační báze aktiv budou vypočteny povolené odpisy. Nabude-li provozovatel regionální distribuční soustavy úplatně plynárenské zařízení mimo jeho vymezené území, platí nadále pro distribuci plynu pro daná odběrná místa zákazníků tohoto nabyvatele regulované ceny za distribuci plynu provozovatele distribuční soustavy, k jehož soustavě je nabyté plynárenské zařízení připojeno.

(7) Nabude-li provozovatel lokální distribuční soustavy úplatně plynárenské zařízení, Úřad zohlední v regulační bázi aktiv uhrazenou cenu takto nabytého majetku, nejvýše však ve výši regulované hodnoty plynárenského zařízení stanovené podle přílohy č. 4 k této vyhlášce. Z takto stanovené výše regulační báze aktiv budou vypočteny povolené odpisy.

(8) Uzavře-li provozovatel distribuční soustavy v průběhu regulovaného roku smlouvu o nájmu plynárenského zařízení, zohlední Úřad v povolených nákladech uhrazené nájemné nebo pachtovné, nejvýše však ve výši regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení stanovené podle přílohy č. 4.

§ 6

Postup Úřadu v průběhu regulačního období

(1) Úřad provede do tří let od zahájení regulačního období počínajícího 1. lednem 2015 revizi způsobu regulace cen podle této vyhlášky a zveřejní o provedení revize hodnotící zprávu.

(2) Součástí hodnotící zprávy podle odstavce 1 bude:

- a) zhodnocení dosavadního způsobu regulace a jeho výsledky z pohledu cílů regulace stanovených Úřadem pro regulační období počínající 1. lednem 2015,
- b) zhodnocení cílů stanovených Úřadem pro regulační období počínající 1. lednem 2015 z hlediska vhodnosti jejich dalšího použití, případně určení nových cílů pro následující regulační období, a
- c) návrh opatření pro následující regulační období, která povedou k efektivnější regulaci s ohledem na cíle určené pro následující regulační období, vždy však s ohledem na zájmy spotřebitelů, zachování bezpečnosti a spolehlivosti dodávek a obnovu a trvalý rozvoj přepravních a distribučních soustav.

(3) Závěry zprávy podle odstavce 2 budou sloužit jako podklad pro rozhodnutí Úřadu o tom, jestli způsob regulace stanovený v této vyhlášce bude pro následující regulační období zachován, změněn nebo doplněn.

(4) Jakoukoli změnu ve způsobu regulace Úřad provede vždy v mezích stanovených právními předpisy a po předchozím řádném veřejném konzultačním procesu.

§ 7

Přechodná ustanovení

(1) Poprvé postupuje Úřad při stanovování parametrů podle této vyhlášky pro regulační období počínající dne 1. ledna 2015 a končící dne 31. prosince 2019.

(2) Při stanovení regulovaných cen pro první dva roky regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2015 Úřad započte korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínající dne 1. ledna 2010 a končící dne 31. prosince 2014 stanovené podle dosavadního právního předpisu.

§ 8

Zrušovací ustanovení

Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů, se zrušuje.

§ 9

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem jejího vyhlášení.

Předsedkyně:

Ing. Vitásková v. r.

Postup stanovení cen za přepravu plynu

Alokační klíč

Alokační klíč je využíván ke stanovení hodnoty tranzitní části nákladů, investic aktivovaných po 1. lednu 2015 a souvisejících odpisů, která bude přičtena k hodnotám vnitrostátní přepravy pro účely výpočtu cen za přepravu plynu.

Upravené povolené výnosy UPV_{ppi} v Kč provozovatele přepravní soustavy jsou pro regulovaný rok i stanoveny vztahem

$$UPV_{ppi} = PV_{ppi} + NCP_{ppli} \times PZT_{ppli} + SD_{ppli} + CBK_{ppi} - VOB_{ppli} + PT_{ppi} + KF_{ppi},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

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

$$PV_{ppi} = PN_{ppi} + PO_{ppi} + Z_{ppi} + FZS_{ppi},$$

kde

PN_{ppi} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele přepravní soustavy nezbytné k zajištění přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{ppi} = PN_{pp0} \times (1 - X_{pp})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} + PNNV_{ppli} + KF_{ppPNNVi},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{pp0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění přepravy plynu stanovená na základě skutečných nákladů provozovatele přepravní soustavy v roce 2012 upravených podle přílohy č. 5 k této vyhlášce, po odečtení nákladů, které se nebudou v dalších letech regulačního období opakovat,

X_{pp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost přeprava plynu,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100, stanovená vztahem

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{MI} \times MI_t + p_{IMV} \times IMV_t + p_{CPI} \times CPI_t,$$

kde

p_{IPS} [-] je koeficient indexu cen podnikatelských služeb pro činnost přeprava plynu vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství a související služby, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, technické zkoušky a analýzy, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 81-Služby související se stavbami a úpravou krajiny, 82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby, vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce 4 kód 011046 „Indexy cen tržních služeb“ za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

p_{MI} [-] je koeficient mzdového indexu pro činnost přeprava plynu vyjadřující míru vlivu mzdového indexu,

MI_t [%] je mzdový index vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce 1 kód 3106 „počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přečtené počty)“ za první čtvrtletí roku t,

p_{IMV} [-] je koeficient indexu cen materiálových vstupů pro činnost přeprava plynu vyjadřující míru vlivu indexu cen materiálových vstupů,

IMV_t [%] je index cen materiálových vstupů vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce 5 kód 700144 „Indexy cen materiálových vstupů stavební výroby podle číselníku druhů staveb“, kód 300 Inženýrské stavby za první čtvrtletí roku t,

p_{CPI} [-] je koeficient indexu spotřebitelských cen pro činnost přeprava plynu vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ kód 012018 za měsíc duben roku t,

PNNV_{pppli} [Kč] je plánovaná hodnota nově vznikajících povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění přepravy plynu pro regulovaný rok i, která není zahrnuta do výchozí hodnoty povolených nákladů, posouzená a stanovená Úřadem na základě žádosti a po řádném odůvodnění provozovatelem přepravní soustavy,

KF_{ppPNNVi} [Kč] je korekční faktor nově vznikajících povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$KF_{ppPNNVi} = (PNNV_{ppski-2} - PNNV_{pppli-2}) \times \left(1 + \frac{PRIBOR_{i-2} + 1}{100}\right) \times \left(1 + \frac{PRIBOR_{i-2} + 1}{100}\right),$$

pro $i \geq 3$,

kde

PNNV_{ppski-2} [Kč] je skutečná hodnota nově vznikajících povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění přepravy plynu v roce i-2, která nebyla zahrnuta do výchozí hodnoty povolených nákladů, posouzená a stanovená Úřadem po řádném odůvodnění provozovatelem přepravní soustavy,

$PNNV_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota nově vznikajících povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění přepravy plynu pro rok $i-2$,

$PRIBOR_{i-2}$ [%] je hodnota roční průměrné úrokové sazby na mezibankovním trhu depozit (PRIBOR) úvěrů se splatností jeden rok v roce $i-2$ zveřejňovaná Českou národní bankou,

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

$$PO_{ppi} = PO_{(S)pp} + PO_{(N)pppli} + K_{ppPOi},$$

kde

$PO_{(S)pp}$ [Kč] je roční hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravy plynu aktivovaného do 31. 12. 2014 stanovená Úřadem na základě poměru výchozí hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy (RAB_{pp0}) a zbytkové životnosti aktiv stanovené jako poměr plánované účetní zůstatkové hodnoty aktiv k 31. 12. 2014 a plánovaných účetních odpisů tohoto majetku pro rok 2014,

$PO_{(N)pppli}$ [Kč] je plánovaná hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravy plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 pro regulovaný rok i ,

K_{ppPOi} [Kč] je hodnota korekce povolených odpisů provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými povolenými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravy plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 v roce $i-2$ stanovená vztahem

$$K_{ppPOi} = PO_{(N)ppski-2} - PO_{(N)pppli-2}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$PO_{(N)ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravy plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 v roce $i-2$,

$PO_{(N)pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravy plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 pro rok $i-2$,

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

$$Z_{ppi} = \frac{MV_{ppi}}{100} \times RAB_{ppi} + KF_{ppZi},$$

kde

MV_{ppi} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přeprava plynu pro regulovaný rok i stanovená na základě vážených průměrných nákladů na kapitál před zdaněním ($WACC_{BT}$) stanovených vztahem

$$WACC_{BT} = \frac{WACC_{AT}}{1 - T_i},$$

kde

$WACC_{AT}$ [%] jsou vážené průměrné náklady na kapitál po zdanění stanovené vztahem

$$WACC_{AT} = r_e \times \frac{E}{E + D} + r_d \times (1 - T_i) \times \frac{D}{E + D},$$

kde

r_e [%] jsou náklady vlastního kapitálu stanovené vztahem

$$r_e = r_f + \beta_L \times ERP,$$

kde

r_f [%] je bezriziková míra výnosu stanovená na základě prostého průměru měsíčních průměrů YTM GB30Y v letech 2005 až 2009, které byly zveřejněny Českou národní bankou,

β_L [-] je koeficient beta zadlužený stanovený vztahem

$$\beta_L = \beta_{unL} \times \left[1 + (1 - T_i) \times \frac{D}{E} \right],$$

kde

β_{unL} [-] je koeficient beta nezadlužený stanovený Úřadem,

T_i [%] je daňová sazba pro regulovaný rok i stanovená na základě jiného právního předpisu⁴⁾; v případě, že dojde ke změně daňové sazby, pak bude $WACC_{BT}$ přepočítán v souladu s příslušnou změnou na další rok regulačního období,

D [%] je objem cizího kapitálu stanovený Úřadem,

E [%] je objem vlastního kapitálu stanovený Úřadem,

ERP [%] je tržní riziková přírážka stanovená jako prostý průměr tržní rizikové přírážky českého kapitálového trhu pro jednotlivé roky v období 2005 až 2009,

r_d [%] jsou náklady cizího kapitálu stanovené na základě průměru měsíčních průměrů z úrokových sazeb korunových úvěrů poskytnutých bankami rezidentům ČR u stavů obchodů poskytovaných nefinančním podnikům se splatností nad pět let v letech 2005 až 2009 zveřejněných Českou národní bankou v databázi ARAD,

RAB_{ppi} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$RAB_{ppi} = RAB_{pp0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{pppt} + \sum_{t=L+3}^{L+i} K_{ppRABt}, \quad \text{pro } i=1 \text{ a } 2 \text{ je } K_{ppRABt} = 0,$$

kde

⁴⁾ Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

RAB_{pp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění přepravy plynu stanovená Úřadem na základě hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy z regulovaného roku 2009 po přičtení změn zůstatkových hodnot aktiv započítaných do regulovaných cen v letech 2010 až 2014 a po přičtení korekčních faktorů regulační báze aktiv za roky 2010 až 2013 stanovených podle dosavadního právního předpisu,

ΔRAB_{pplt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění přepravy plynu pro rok t stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{pplt} = IA_{pplt} - VM_{pplt} - PO_{(S)pp} - PO_{(N)pplt} - FZS_{pplt},$$

kde

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

VM_{pplt} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok t podle jiného právního předpisu⁵⁾,

$PO_{(N)pplt}$ [Kč] je plánovaná hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravy plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 pro rok t,

FZS_{pplt} [Kč] je plánovaná hodnota faktoru zastarávání sítě provozovatele přepravní soustavy pro rok t,

K_{ppRABt} [Kč] je hodnota korekce regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy provozovatele přepravní soustavy v roce t-2 aplikovaná od roku $t = L+i$, $i \geq 3$ stanovená vztahem

$$K_{ppRABt} = (IA_{ppskt-2} - VM_{ppskt-2}) - (IA_{ppplt-2} - VM_{ppplt-2}),$$

kde

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

$VM_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy v roce t-2 podle jiného právního předpisu⁵⁾,

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

$VM_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok t-2 podle jiného právního předpisu⁵⁾,

KF_{ppZi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou regulované báze aktiv v roce i-2 stanovený vztahem

$$KF_{ppZi} = (RAB_{ppski-2} - RAB_{pppli-2}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \left(1 + \frac{MV_{ppi-2}}{100}\right) \times \left(1 + \frac{MV_{ppi-1}}{100}\right), \text{ pro } i \geq 3,$$

⁵⁾ Vyhláška č. 59/2012 Sb., o regulačním výkaznictví.

kde

$RAB_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění přepravy plynu v roce $i-2$ stanovená vztahem

$$RAB_{ppski-2} = RAB_{pp0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} (IA_{ppskt-2} - PO_{(S)pp} - PO_{(N)pplt-2} - VM_{ppplt-2} - FZS_{ppplt-2}) - \sum_{t=L+3}^{L+i} (K_{ppPOt} + K_{ppFZSt}),$$

pro $i \geq 3$

kde

$PO_{(N)ppplt-2}$ je plánovaná hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravy plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 pro rok $t-2$,

$FZS_{ppplt-2}$ je plánovaná hodnota faktoru zastarávání sítě provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$,

K_{ppPOt} [Kč] je hodnota korekce povolených odpisů provozovatele přepravní soustavy pro rok t ,

K_{ppFZSt} [Kč] je hodnota korekce faktoru zastarávání sítě provozovatele přepravní soustavy pro rok t ,

FZS_{ppi} [Kč] je maximální hodnota faktoru zastarávání sítě provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i , hodnota je stanovena jako maximální, po oznámení parametru podle § 3 odst. 4 písm. b) sdělí provozovatel přepravní soustavy Úřadu, v jaké výši plánovaný faktor zastarávání sítě využije;

maximální hodnota faktoru zastarávání provozovatele přepravní soustavy je stanovena vztahem

$$\max FZS_{ppi} = FZS_{pppli} + K_{ppFZSi},$$

kde

FZS_{pppli} [Kč] je plánovaná hodnota faktoru zastarávání sítě provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i , která může nabývat pouze kladných hodnot, stanovena vztahem

$$FZS_{pppli} = ICR_{pp} \times \text{Úroky}_{ppi} + IA_{pppli} + \text{Daně}_{ppi} - RAB_{ppi} \times MV_{ppi} - PO_{(S)ppi} - PO_{(N)pppli} - IF_{ppi},$$

přičemž platí

$$FZS_{pppli} < IA_{pppli} - PO_{(S)ppi} - PO_{(N)pppli},$$

kde

ICR_{pp} [-] je hodnota koeficientu úrokového krytí pro provozovatele přepravní soustavy stanovena Úřadem,

Úroky_{ppi} [Kč] je hodnota regulovaných úroků provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i stanovena vztahem

$$\text{Úroky}_{ppi} = \frac{RAB_{ppi-1} + RAB_{ppi}}{2} \times D \times r_d,$$

RAB_{ppi-1} je hodnota regulované báze aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $i-1$,

Daně_{ppi} [Kč] je regulovaná hodnota daně z příjmu z licencované činnosti přeprava plynu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$\text{Daně}_{ppi} = (\text{RAB}_{ppi} \times \text{MV}_{ppi} + \text{PO}_{(S)ppi} + \text{PO}_{(N)pppli} + \text{FZS}_{pppli} - \text{Úroky}_{ppi} - \text{DO}_{pppli}) \times T_i,$$

DO_{pppli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy stanovená podle jiného právního předpisu⁴⁾ pro regulovaný rok i,

IF_{ppi} [Kč] je část zůstatku investičního fondu III. regulačního období provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i zahrnutá do výpočtu faktoru zastarávání sítě stanovená Úřadem; hodnota zůstatku investičního fondu III. regulačního období je stanovena jako kladný rozdíl mezi povolenými odpisy a aktivovanými investicemi v rámci licencované činnosti za roky 2010 až 2014. Zůstatek investičního fondu III. regulačního období bude v jednotlivých regulovaných letech počínaje rokem 2015 snižován o část zůstatku IF_{ppi} zahrnované do výpočtu faktoru zastarávání sítě. Investiční fond III. regulačního období může nabývat pouze kladných hodnot,

IA_{pppli} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i,

K_{ppFZSi} [Kč] je hodnota korekce faktoru zastarávání sítě provozovatele přepravní soustavy pro rok i zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými investicemi a plánovaným faktorem zastarávání sítě pro rok i-2 stanovená vztahem

$$K_{ppFZSi} = \max[-FZS_{pppli-2}; \min(IA_{ppski-2} - IA_{pppli-2}; 0)], \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

FZS_{pppli-2} [Kč] je plánovaná hodnota faktoru zastarávání sítě provozovatele přepravní soustavy pro rok i-2,

IA_{ppski-2} [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy v roce i-2,

IA_{pppli-2} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok i-2,

NCP_{pppli} [Kč/MWh] je plánovaná nákupní cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě pro regulovaný rok, která je stanovena na základě hodnoty výsledné vypořádací ceny (Settl. price) na European Energy Exchange AG, v sekci NCG Natural Gas Year Futures pod označením Cal-i roku i z posledního pracovního dne kalendářního měsíce červenec roku i-1. Roční cena v EUR/MWh je převedena na CZK/MWh predikovaným kurzem pro měsíc červen regulovaného roku v EUR/CZK uveřejněným v sekci „Inflační očekávání finančního trhu“ ČNB v kapitole 5 „Měnový kurz“ dokumentu „Měření inflačních očekávání finančního trhu“ ve sloupci „1 rok“,

PZT_{pppli} [MWh] je plánované množství ztrát v přepravní soustavě pro regulovaný rok i stanovené na základě časové řady vykazovaných hodnot jako aritmetický průměr za roky i-7 až i-2,

SD_{pppli} [Kč] je plánovaná spotřební daň pro regulovaný rok za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic stanovená na základě skutečné výše spotřební daně v roce $i-2$,

CBK_{ppi} [Kč] jsou povolené náklady na službu poskytování flexibility obchodníkem s plynem, se kterým má provozovatel přepravní soustavy uzavřenou smlouvu na poskytování flexibility pro regulovaný rok i ,

VOB_{pppli} [Kč] jsou plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení pro regulovaný rok i ,

PT_{ppi} [Kč] je hodnota povolených tržeb provozovatele přepravní soustavy pro činnost mezinárodní přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech pro regulovaný rok, stanovená na základě denních rezervovaných přepravních kapacit pro účely mezinárodní přepravy plynu podle smluv na mezinárodní přepravu plynu uzavřených po 1. červenci 2006 včetně,

KF_{ppi} [Kč] je korekční faktor pro činnost přeprava plynu pro regulovaný rok i stanovený podle přílohy č. 3 k této vyhlášce.

Ceny za přepravu plynu

- A) Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve vstupním domácím bodě ck_{deni} v Kč/MWh je stanovena na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.
- B) Upravené povolené výnosy ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu $kUPV_{zexi}$ v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{zexi} = UPV_{ppi} \times b_i + FG_{ppzpli},$$

kde

b_i [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na výstupní body do virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

FG_{ppzpli} [Kč] jsou plánované náklady na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů do virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$FG_{ppzpli} = koef_{ppzi} \times PMN_{zexi} \times NCP_{pppli},$$

kde

$koef_{ppzi}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok stanovený na základě historie měření jako aritmetický průměr za roky $i-7$ až $i-2$,

PMN_{zexi} [MWh] je celkové plánované množství plynu, které bude přepraveno ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu v regulovaném roce.

Kapacitní složka pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním bodě do virtuálního zásobníku plynu ck_{zexij} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$ck_{zexij} = \frac{kUPV_{zexi} \times z_{ij}}{100 \times PDK_{zexij}},$$

kde

j [-] je index označení bodu přepravní soustavy,

z_{ij} [%] je koeficient pro rozdělení upravených povolených výnosů **kUPV_{zexi}** do kapacitní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním bodě **j** do virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

PDK_{zexij} [MWh] je plánovaná denní rezervovaná pevná kapacita v každém výstupním bodě **j** do virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok, pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

Variabilní složka pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním bodě do virtuálního zásobníku plynu **cv_{zexij}** v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$cv_{zexij} = \frac{kUPV_{zexi} \times (1 - z_{ij})}{100 \times PMN_{zexij}},$$

kde

PMN_{zexij} [MWh] je celkové plánované množství plynu, které bude přepraveno v každém výstupním bodě **j** do virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok, pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

- C) Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním hraničním bodě **j** **ck_{hexij}** v Kč/MWh je stanovena na základě srovnávacích rozborů sazeb konkurenčních přepravních cest mezi dvěma tržními místy nákupu a prodeje plynu v Evropské unii nebo hraničním předávacím místem na hranici Evropské unie a tržním místem nákupu a prodeje plynu v Evropské unii.

Pevná cena za skutečně přepravené množství plynu v každém výstupním hraničním bodě **j** **cv_{hexij}** v Kč/MWh je stanovena na základě využití přepravní soustavy České republiky v každém výstupním hraničním bodě **j**.

Pokud účastník trhu **n** dodává množství energie plynu pro pohon kompresních stanic podle smluv uzavřených před nabytím účinnosti této vyhlášky, bude pro něj cena **cv_{hexij}** rovna nule. Účastník trhu **n** pak poskytne množství energie plynu pro pohon kompresních stanic **s_{hexjmin}** v MWh v každém výstupním hraničním bodě **j** přepravní soustavy kalendářního dne **m** pro regulovaný rok, které je stanoveno vztahem

$$s_{hexjmin} = koef_{hexij} \times PMN_{hexjmin},$$

kde

m [-] je pořadové číslo kalendářního dne regulovaného roku,

n [-] je označení každého účastníka trhu využívajícího přepravní soustavu,

koef_{hexij} [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy v každém výstupním hraničním bodě *j* stanovený podle smluv uzavřených před nabytím účinnosti této vyhlášky,

PMN_{hexjmin} [MWh] je celkové množství plynu, které bylo přepraveno v každém výstupním hraničním bodě *j* přepravní soustavy kalendářního dne *m* v regulovaném roce účastníkem trhu *n*.

- D) Upravené povolené výnosy ve vstupních hraničních bodech **kUPV_{heni}** v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{heni} = UPV_{ppi} \times h_i,$$

kde

h_i [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na vstupní hraniční body pro regulovaný rok, stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.

Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém vstupním hraničním bodě **ck_{henij}** v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$ck_{henij} = \frac{kUPV_{heni} \times d_{ij}}{100 \times PDK_{henij}},$$

kde

d_{ij} [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů **kUPV_{heni}** provozovatele přepravní soustavy připadající na každý vstupní hraniční bod *j* pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

PDK_{henij} [MWh] je plánovaná denní rezervovaná pevná kapacita v každém vstupním hraničním bodě *j* v regulovaném roce, snižená o denní rezervované přepravní kapacity vyplývající ze smluv na mezinárodní přepravu plynu uzavřených do 30. června 2006; pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

- E) Upravené povolené výnosy ve vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu **kUPV_{zeni}** v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{zeni} = UPV_{ppi} \times v_i,$$

kde

v_i [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na vstupní body z virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.

Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém vstupním bodě *j* z virtuálních zásobníků plynu **ck_{zenij}** v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$ck_{zenij} = \frac{kUPV_{zeni} \times e_{ij}}{100 \times PDK_{zenij}},$$

kde

e_{ij} [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů $kUPV_{zeni}$ provozovatele přepravní soustavy připadající na každý vstupní bod j z virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

PDK_{zenij} [MWh] je plánovaná denní rezervovaná pevná kapacita v každém vstupním bodě j z virtuálního zásobníku plynu regulovaného roku, pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

- F) Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $kUPV_{dexi}$ v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{dexi} = UPV_{ppi} \times f_i + FG_{ppdexi},$$

kde

f_i [%] je koeficient rozdělení celkových upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na výstupní domácí bod pro regulovaný rok, stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

FG_{ppdexi} [Kč] jsou plánované náklady na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy ve výstupním domácím bodě pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$FG_{ppdexi} = koef_{dexi} \times PMN_{dexi} \times NCP_{pppli},$$

kde

$koef_{dexi}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy ve výstupním domácím bodě pro regulovaný rok, stanovený na základě historie měření jako aritmetický průměr za roky $i-7$ až $i-2$,

PMN_{dexi} [MWh] je celkové plánované množství plynu, které bude přepraveno ve výstupním domácím bodě v regulovaném roce.

Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $cUPV_{dexi}$ v Kč náležející do kapacitní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve výstupním domácím bodě jsou stanoveny vztahem

$$cUPV_{dexi} = kUPV_{dexi} \times s_i,$$

kde

s_i [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů $kUPV_{dexi}$ do kapacitní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu

ve výstupním domácím bodě pro regulovaný rok, stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.

Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $vUPV_{dexi}$ v Kč náležející do variabilní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve výstupním domácím bodě regulovaného roku jsou stanoveny vztahem

$$vUPV_{dexi} = kUPV_{dexi} \times (1 - s_i),$$

Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $cUPV_{dexi}$ a $vUPV_{dexi}$ v Kč jsou rozalokovány na jednotlivé provozovatele regionálních distribučních soustav a pro skupinu zákazníků přímo připojených k přepravní soustavě podle nesoudobých maxim jednotlivých regionálních distribučních soustav a nesoudobých maxim všech odběrných míst zákazníků přímo připojených na přepravní soustavu.

Alokace upravených povolených výnosů stanovených pro provozovatele konkrétní regionální distribuční soustavy nebo skupiny zákazníků přímo připojených k přepravní soustavě do cen přepravy plynu pro zákazníky se provádí na základě součtu nesoudobých distribučních kapacit zákazníků připojených k této distribuční soustavě a součtu rezervovaných kapacit zákazníků přímo připojených na přepravní soustavu. Tyto ceny budou součástí ceny za distribuci plynu a ceny za přepravu plynu pro zákazníky přímo připojené k přepravní soustavě.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) tis. m³ v celých hodnotách,
- c) MWh na tři desetinná místa,
- d) procenta na tři desetinná místa,
- e) poměrná míra na pět desetinných míst,
- f) Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- g) Kč/tis. m³ na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Postup stanovení cen za distribuci plynu

Upravené povolené výnosy provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce plynu pro regulovaný rok UPV_{dpi} jsou stanoveny vztahem

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

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

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

$$PV_{dpi} = PN_{dpi} + PO_{dpi} + Z_{dpi} + FZS_{dpi},$$

kde

PN_{dpi} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy nezbytné k zajištění distribuce plynu pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{dpi} = PN_{dp0} \times (1 - X_{dp})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} + PNNV_{dppi} + KF_{dpPNNVi},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{dp0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce plynu stanovená na základě skutečných nákladů provozovatele distribuční soustavy v roce 2012 upravených podle přílohy č. 5 k této vyhlášce, po odečtení nákladů, které se nebudou v dalších letech regulačního období opakovat,

X_{dp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost distribuce plynu,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100, stanovená vztahem

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{MI} \times MI_t + p_{IMV} \times IMV_t + p_{CPI} \times CPI_t,$$

kde

p_{IPS} [-] je koeficient indexu cen podnikatelských služeb pro činnost distribuce plynu vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený 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, 71-Architektonické a inženýrské služby, technické zkoušky a analýzy, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 81-Služby související se stavbami a úpravou krajiny, 82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné

služby, vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce 4 kód 011046 „Indexy cen tržních služeb“ za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

P_{MI} [-] je koeficient mzdového indexu pro činnost distribuce plynu vyjadřující míru vlivu mzdového indexu,

MI_t [%] je mzdový index vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce 1 kód 3106 „počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku t,

P_{IMV} [-] je koeficient indexu cen materiálových vstupů pro činnost distribuce plynu vyjadřující míru vlivu indexu cen materiálových vstupů,

IMV_t [%] je index cen materiálových vstupů vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce 5 kód 700144 „Indexy cen materiálových vstupů stavební výroby podle číselníku druhů staveb“, kód 300 Inženýrské stavby za první čtvrtletí roku t,

P_{CPI} [-] je koeficient indexu spotřebitelských cen pro činnost distribuce plynu vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ kód 012018 za měsíc duben roku t,

$PNNV_{dppi}$ [Kč] je plánovaná hodnota nově vznikajících povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce plynu pro regulovaný rok i, která není zahrnuta do výchozí hodnoty povolených nákladů, posouzená a stanovená Úřadem na základě žádosti a po řádném odůvodnění provozovatelem distribuční soustavy,

$KF_{dpPNNVi}$ [Kč] je korekční faktor nově vznikajících povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce plynu pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$KF_{dpPNNVi} = (PNNV_{dpski-2} - PNNV_{dppi-2}) \times \left(1 + \frac{PRIBOR_{i-2} + 1}{100}\right) \times \left(1 + \frac{PRIBOR_{i-2} + 1}{100}\right),$$

pro $i \geq 3$,

kde

$PNNV_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota nově vznikajících povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce plynu v roce i-2, která nebyla zahrnuta do výchozí hodnoty povolených nákladů, posouzená a stanovená Úřadem po řádném odůvodnění provozovatelem distribuční soustavy,

$PNNV_{dppi-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota nově vznikajících povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce plynu pro rok i-2,

$PRIBOR_{i-2}$ [%] je hodnota roční průměrné úrokové sazby na mezibankovním trhu depozit (PRIBOR) úvěrů se splatností jeden rok pro rok i-2 zveřejňovaná Českou národní bankou,

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

$$PO_{dpi} = PO_{(S)dp} + PO_{(N)dppi} + K_{dpPOi},$$

kde

$PO_{(S)dp}$ [Kč] je roční hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce plynu aktivovaného do 31. 12. 2014 stanovená Úřadem na základě poměru výchozí hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy (RAB_{dp0}) a zbytkové životnosti aktiv stanovené jako poměr plánované účetní zůstatkové hodnoty aktiv k 31. 12. 2014 a plánovaných účetních odpisů tohoto majetku pro rok 2014,

$PO_{(N)dppi}$ [Kč] je plánovaná hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 pro regulovaný rok i ,

K_{dpPOi} [Kč] je hodnota korekce povolených odpisů provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými povolenými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 v roce $i-2$ stanovená vztahem

$$K_{dpPOi} = PO_{(N)dpski-2} - PO_{(N)dppi-2}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$PO_{(N)dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 v roce $i-2$,

$PO_{(N)dppi-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 pro rok $i-2$,

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

$$Z_{dpi} = \frac{MV_{dpi}}{100} \times RAB_{dpi} + KF_{dpZi},$$

kde

MV_{dpi} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost distribuce plynu pro regulovaný rok i stanovená na základě vážených průměrných nákladů na kapitál před zdaněním ($WACC_{BT}$) stanovených vztahem

$$WACC_{BT} = \frac{WACC_{AT}}{1 - T_i},$$

kde

$WACC_{AT}$ [%] jsou vážené průměrné náklady na kapitál po zdanění stanovené vztahem

$$WACC_{AT} = r_e \times \frac{E}{E+D} + r_d \times (1-T_i) \times \frac{D}{E+D},$$

kde

r_e [%] jsou náklady vlastního kapitálu stanovené vztahem

$$r_e = r_f + \beta_L \times ERP,$$

kde

r_f [%] je bezriziková míra výnosu stanovená na základě prostého průměru měsíčních průměrů YTM GB30Y v letech 2005 až 2009, které byly zveřejněny Českou národní bankou,

β_L [-] je koeficient beta zadlužený stanovený vztahem

$$\beta_L = \beta_{unL} \times \left[1 + (1-T_i) \times \frac{D}{E} \right],$$

kde

β_{unL} [-] je koeficient beta nezadlužený stanovený Úřadem,

T_i [%] je daňová sazba pro regulovaný rok i stanovená na základě jiného právního předpisu⁴⁾; v případě, že dojde ke změně daňové sazby, pak bude WACC přepočítán v souladu s příslušnou změnou na další rok regulačního období,

D [%] je objem cizího kapitálu stanovený Úřadem,

E [%] je objem vlastního kapitálu stanovený Úřadem,

ERP [%] je tržní riziková přírážka stanovená jako prostý průměr tržní rizikové přírážky českého kapitálového trhu pro jednotlivé roky v období 2005 až 2009,

r_d [%] jsou náklady cizího kapitálu stanovené na základě průměru měsíčních průměrů z úrokových sazeb korunových úvěrů poskytnutých bankami rezidentům ČR u stavů obchodů poskytovaných nefinančním podnikům se splatností nad pět let v letech 2005 až 2009 zveřejněných Českou národní bankou v databázi ARAD,

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

$$RAB_{dpi} = RAB_{dp0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{dpplt} + \sum_{t=L+3}^{L+i} K_{dpRABt}, \quad \text{pro } i=1 \text{ a } 2 \text{ je } K_{dpRABt} = 0,$$

kde

RAB_{dp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce plynu stanovená Úřadem na základě hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy z regulovaného roku 2009 po přičtení změn zůstatkových hodnot aktiv započítaných do regulovaných cen v letech 2010 až 2014 po přičtení korekčních faktorů regulační báze aktiv za roky 2010 až 2013 stanovených podle dosavadního právního předpisu,

ΔRAB_{dpplt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce plynu pro rok t stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{dppl t} = IA_{dppl t} - VM_{dppl t} - PO_{(S)dp} - PO_{(N)dppl t} - FZS_{dppl t},$$

kde

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

$VM_{dppl t}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t podle jiného právního předpisu⁵⁾,

$PO_{(N)dppl t}$ [Kč] je plánovaná hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 pro rok t,

$FZS_{dppl t}$ [Kč] je plánovaná hodnota faktoru zastarávání sítě provozovatele distribuční soustavy pro rok t,

$K_{dpRAB t}$ [Kč] je hodnota korekce regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy v roce t-2 aplikovaná od roku $t = L+i$, $i \geq 3$ stanovená vztahem

$$K_{dpRAB t} = (IA_{dpskt-2} - VM_{dpskt-2}) - (IA_{dppl t-2} - VM_{dppl t-2}),$$

kde

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

$VM_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy v roce t-2 podle jiného právního předpisu⁵⁾,

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

$VM_{dppl t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t-2 podle jiného právního předpisu⁵⁾,

KF_{dpZi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou regulované báze aktiv v roce i-2 stanovený vztahem

$$KF_{dpZi} = (RAB_{dpski-2} - RAB_{dppli-2}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \left(1 + \frac{MV_{dpi-2}}{100}\right) \times \left(1 + \frac{MV_{dpi-1}}{100}\right), \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$RAB_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění přepravy plynu v roce i-2 stanovená vztahem

$$RAB_{dpski-2} = RAB_{dp0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} (IA_{dpskt-2} - PO_{(S)dp} - PO_{(N)dppl t-2} - VM_{dppl t-2} - FZS_{dppl t-2}) - \sum_{t=L+3}^{L+i} (K_{dpPOt} + K_{dpFZSt}),$$

pro $i = 1$ a 2 jsou K_{dpFZSt} a $K_{dpPOt} = 0$,

kde

$PO_{(N)dppl t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce plynu aktivovaného od 1. 1. 2015 pro rok t-2,

$FZS_{dppli-t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota faktoru zastarávání sítě provozovatele distribuční soustavy pro rok t-2,

K_{dpPOt} [Kč] je hodnota korekce povolených odpisů provozovatele distribuční soustavy pro rok t,

K_{dpFZSt} [Kč] je hodnota korekce faktoru zastarávání sítě provozovatele distribuční soustavy pro rok t,

FZS_{dpi} [Kč] je maximální hodnota faktoru zastarávání sítě provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i, hodnota je stanovena jako maximální, po oznámení parametru podle § 3 odst. 4 písm. b) sdělí provozovatel distribuční soustavy Úřadu, v jaké výši plánovaný faktor zastarávání sítě využije;

maximální hodnota faktoru zastarávání provozovatele distribuční soustavy je stanovena vztahem

$$\max FZS_{dpi} = FZS_{dppli} + K_{dpFZSi},$$

kde

FZS_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota faktoru zastarávání sítě provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i, která může nabývat pouze kladných hodnot stanovena vztahem

$$FZS_{dppli} = ICR_{dp} \times \text{Úroky}_{dpi} + IA_{dppli} + \text{Daně}_{dpi} - RAB_{dpi} \times MV_{dpi} - PO_{(S)dpi} - PO_{(N)dppli} - IF_{dpi},$$

přičemž platí

$$FZS_{dppli} < IA_{dppli} - PO_{(S)dpi} - PO_{(N)dppli},$$

kde

ICR_{dp} [-] je hodnota koeficientu úrokového krytí pro provozovatele distribuční soustavy stanovena Úřadem,

$Úroky_{dpi}$ [Kč] je hodnota regulovaných úroků provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovena vztahem

$$\text{Úroky}_{dpi} = \frac{RAB_{dpi-1} + RAB_{dpi}}{2} \times D \times r_d,$$

RAB_{dpi-1} je hodnota regulované báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce i-1,

Daně_{dpi} [Kč] je regulovaná hodnota daně z příjmu z licencované činnosti distribuce plynu pro regulovaný rok i stanovena vztahem

$$\text{Daně}_{dpi} = (RAB_{dpi} \times MV_{dpi} + PO_{(S)dpi} + PO_{(N)dppli} + FZS_{dppli} - \text{Úroky}_{dpi} - DO_{dppli}) \times T_i,$$

DO_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy stanovena podle jiného právního předpisu⁴⁾ pro regulovaný rok i,

IF_{dpi} [Kč] je část zůstatku investičního fondu III. regulačního období provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i zahrnutá do výpočtu faktoru zastarávání sítě stanovena Úřadem; hodnota zůstatku investičního fondu III. regulačního období je stanovena jako kladný rozdíl mezi povolenými odpisy a aktivovanými investicemi v rámci licencované činnosti za roky 2010 až 2014. Zůstatek investičního fondu III. regulačního období bude v jednotlivých

regulovaných letech počínaje rokem 2015 snižován o částí zůstatku IF_{dpi} zahrnované do výpočtu faktoru zastarávání sítě. Investiční fond III. regulačního období může nabývat pouze kladných hodnot,

IA_{dppi} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i ,

K_{dpFZSi} [Kč] je hodnota korekce faktoru zastarávání sítě provozovatele distribuční soustavy pro rok i zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými investicemi a plánovaným faktorem zastarávání sítě pro rok $i-2$ stanovená vztahem

$$K_{dpFZSi} = \max[-FZS_{dppi-2}; \min(IA_{dpski-2} - IA_{dppi-2}; 0)], \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

FZS_{dppi-2} [Kč] je plánovaná hodnota faktoru zastarávání sítě provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$,

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

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

N_{dppi} [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení stanovená podle přílohy č. 4 k této vyhlášce pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$N_{dppi} = N_{dppi-1} + VF_{dpni},$$

kde

N_{dppi-1} [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení pro rok $i-1$ stanovená podle aktuálně platných smluv o nájmu plynárenských zařízení k 15. srpnu roku, který předchází regulovanému roku podle přílohy č. 4 k této vyhlášce,

VF_{dpni} [Kč] je vyrovnávací faktor regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení zohledňující rozdíl mezi skutečně vynaloženými regulovanými náklady na nájem plynárenského zařízení za rok $i-2$ a hodnotou regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení uplatněnou v cenách distribuce plynu v roce $i-2$ včetně nákladů na zřizování věcných břemen k pozemkům dotčeným pronajatým plynárenským zařízením v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$VF_{dpni} = N_{dpski-2} - N_{dppi-2} + (NVB_{dpi-2} - VVB_{dpi-2}),$$

kde

$N_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení stanovená podle přílohy č. 4 k této vyhlášce v roce $i-2$,

N_{dppi-2} [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení stanovená podle přílohy č. 4 k této vyhlášce pro rok $i-2$,

NVB_{dpi-2} [Kč] jsou skutečné náklady držitele licence v roce $i-2$, vynaložené v obvyklé výši za činnosti spojené s dodatečným zřizováním věcného břemene

k pozemkům dotčeným pronajatým plynárenským zařízení 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 zařízení,

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

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

kde

PZ_{dpi} [MWh] je povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu pro regulovaný rok, PZ_{dpi} je pro roky 2015 – 2017 stanoveno jako aritmetický průměr součtů skutečně dosažených hodnot ztrát a vlastní technologické spotřeby za roky 2007 – 2011. Pro roky 2018 a 2019 je PZ_{dpi} stanoveno jako aritmetický průměr součtů skutečně dosažených hodnot ztrát a vlastní technologické spotřeby za roky 2009 – 2013,

NCP_{dpi} [Kč/MWh] je roční jednotková maximální cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu pro regulovaný rok, včetně potřebné tolerance dodávky pro distribuční soustavu, která se stanoví vztahem

$$NCP_{dpi} = [(NCG_{Cali} + N) \times ER] \times k$$

kde

NCG_{Cali} [EUR/MWh] je základní cena energie plynu na regulovaný rok stanovena jako aritmetický průměr vypořádacích cen (Settl. 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,

N [EUR/MWh] představuje náklady související s pořízením a dopravou plynu do České republiky, pro jednotlivé roky IV. regulačního období je stanoven ve výši 2 EUR/MWh,

ER [CZK/EUR] je prognóza směnného kurzu CZK/EUR na regulovaný rok zveřejněná třetí středu v červnu roku $i-1$ na webových stránkách České národní banky,

k [-] je koeficient zvýšené rizikovosti dodávky plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu, který zohledňuje nejistotu prognózy směnného kurzu CZK/EUR a vývoje skutečné nákupní ceny plynu, pro jednotlivé roky IV. regulačního období je stanoven ve výši 1,03.

Změny v parametrech N nebo k během regulačního období jsou možné, pouze pokud provozovatel distribuční soustavy prokáže, že neodpovídají reálné situaci na trhu s plynem v České republice.

Takto stanovená cena NCP_{dpi} je konečná, bez možnosti dalších úprav a nebude prováděno porovnávání plánované a skutečné ceny dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu.

ND_{dppi} [Kč] jsou plánované náklady na nákup distribuce pro regulovaný rok od jiných provozovatelů distribučních soustav stanovené jako parametr pro výpočet průměrné ceny za distribuci plynu na základě objemu nakupovaných distribučních služeb v předchozích letech,

KF_{dpi} [Kč] je korekční faktor pro činnost distribuce plynu pro regulovaný rok vypočtený podle přílohy č. 3 k této vyhlášce, Úřad na základě žádosti provozovatele distribuční soustavy může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz PRIBOR + 1 %.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na tři desetinná místa,
- c) procenta na tři desetinná místa,
- d) poměrná míra na pět desetinných míst,
- e) Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Stanovení korekčního faktoru pro činnost přeprava plynu a korekčního faktoru pro činnost distribuce plynu

A) Korekční faktor pro činnost přeprava plynu

Korekční faktor \mathbf{KF}_{ppi} v Kč pro činnost přeprava plynu je stanoven vztahem

$$\mathbf{KF}_{ppi} = (\mathbf{KPV}_{ppi-2} + \mathbf{K}_{ppki-2} + \mathbf{K}_{ppsi-2} + \mathbf{K}_{ppv-2}) \times \left(1 + \frac{\mathbf{PRIBOR}_{i-2} + 1}{100}\right) \times \left(1 + \frac{\mathbf{PRIBOR}_{i-2} + 1}{100}\right),$$

pro $i \geq 3$,

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

\mathbf{KPV}_{ppi-2} [Kč] je korekce povolených výnosů za rok $i-2$ stanovená vztahem

$$\mathbf{KPV}_{ppi-2} = -\mathbf{T}_{sdeni-2} + \mathbf{kUPV}_{zexi-2} - \mathbf{T}_{szexi-2} + (\mathbf{kUPV}_{heni-2} - \mathbf{T}_{sheni-2}) \times \mathbf{k}_i + \\ + \mathbf{kUPV}_{zeni-2} - \mathbf{T}_{szeni-2} + \mathbf{kUPV}_{dexi-2} - \mathbf{T}_{sdexi-2} + \mathbf{kUPV}_{hexi-2} - \mathbf{T}_{shexi-2},$$

kde

$\mathbf{T}_{sdeni-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve vstupním domácím bodě v roce $i-2$,

\mathbf{kUPV}_{zexi-2} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu v roce $i-2$,

$\mathbf{T}_{szexi-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu v roce $i-2$ zahrnující skutečnou výši nákladů na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů do virtuálních zásobníků plynu $\mathbf{FG}_{ppzski-2}$ v Kč v roce $i-2$ stanovené vztahem

$$\mathbf{FG}_{ppzski-2} = \sum_j \left[\mathbf{koef}_{ppzi-2} \times \sum_{m=1}^n (\mathbf{PMN}_{szexmij-2} \times \mathbf{NCP}_{skmi-2}) \right],$$

kde

j [-] je index označení bodu přepravní soustavy,

m [-] je pořadové číslo kalendářního dne roku $i-2$ počínající prvním dnem prvního kalendářního měsíce roku $i-2$,

n [-] je počet kalendářních dní roku $i-2$,

\mathbf{koef}_{ppzi-2} [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů do virtuálních zásobníků plynu roku $i-2$,

$\mathbf{PMN}_{szexmij-2}$ [MWh] je celkové skutečné množství plynu, které bylo přepraveno v každém výstupním bodě j do virtuálních zásobníků plynu v kalendářním dni m roku $i-2$,

\mathbf{NCP}_{skmi-2} [Kč/MWh] je skutečná nákupní cena energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy v kalendářním dni m roku $i-2$, která je stanovená na základě hodnoty výsledné vypořádací ceny (Settl. price)

na European Energy Exchange AG pro následující plynárenský den D+1 pro zónu NCG v aktuálním plynárenském dni D; pokud není k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny (Settl. price) v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni D-n, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settl. price) na následující plynárenský den D+1. Denní cena v EUR je převedena na CZK denním kurzem EUR/CZK vyhlášeným ČNB,

$kUPV_{heni-2}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve vstupních hraničních bodech v roce i-2,

$T_{sheni-2}$ [Kč]:

pro $i \geq 2$ jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve vstupních hraničních bodech sniženy o výnosy za denní rezervované přepravní kapacity vyplývající ze smluv na mezinárodní přepravu plynu uzavřených do 30. června 2006 v roce i-2,

k_i [-] je koeficient, přičemž platí:

pokud bude $PDK_{shenij-2} \geq PDK_{dexi-2}$, tak $k_i = kk_i$,

pokud bude $PDK_{shenij-2} < PDK_{dexi-2}$, tak $k_i = 0$,

pro $i=1$ $T_{sheni-2}$ jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve vstupních hraničních bodech vztažené k zásobování zákazníků v České republice v roce i-2; v tomto případě $k_i=1$,

$PDK_{shenij-2}$ [MWh] je skutečná celková denní rezervovaná kapacita ve vstupních hraničních bodech j v roce i-2 snižena o skutečné denní rezervované přepravní kapacity vyplývající ze smluv na mezinárodní přepravu plynu uzavřených do 30. června 2006,

PDK_{dexi-2} [MWh] je rezervovaná pevná přepravní kapacita ve výstupním domácím bodě v roce i-2,

kk_i [-] je koeficient alokace skutečných výnosů ve vstupních hraničních bodech stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

$kUPV_{zeni-2}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu v roce i-2,

$T_{szeni-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu v roce i-2,

$kUPV_{dexi-2}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve výstupním domácím bodě v roce i-2,

$T_{sdexi-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve výstupním domácím bodě v roce i-2 zahrnující skutečnou výši nákladů na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupního domácího bodu $FG_{ppsdexi-2}$ v Kč v roce i-2 stanovené vztahem

$$FG_{ppsdexi-2} = \text{koef}_{dexi-2} \times \sum_{m=1}^n (PMN_{sdexmi-2} \times NCP_{skmi-2}),$$

kde

koef_{dexi-2} [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy ve výstupním domácím bodě roku i-2,

PMN_{sdexmi-2} [MWh] je celkové skutečné množství plynu, které bylo přepraveno ve výstupním domácím bodě v kalendářním dni m roku i-2,

kUPV_{hexi-2} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve výstupních hraničních bodech v roce i-2 vztažená k zásobování zákazníků v České republice,

T_{shexi-2} [Kč] jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve výstupním hraničním bodě v roce i-2 vztažené k zásobování zákazníků v České republice,

K_{ppki-2} [Kč] je korekce nákladů na pořízení plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě za rok i-2 stanovená vztahem

$$KF_{ppki-2} = (NCP_{ppski-2} \times PZT_{ppski-2}) - (NCP_{pppli-2} \times PZT_{pppli-2}),$$

kde

NCP_{ppski-2} [Kč/MWh] je skutečná nákupní cena energie plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě, která je stanovená jako prostý průměr hodnot výsledných vypořádacích cen (Settl. price) cen pro následující plynárenský den D+1 pro zónu NCG v plynárenském dni D za všechny dny roku i-2 na European Energy Exchange AG; pokud nejsou k dispozici ceny pro den D+1 ze dne D, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny (Settl. price) v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni D-n, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settl. price) na plynárenský den D+1. Průměrná roční cena v EUR je převedena na CZK průměrným ročním kurzem EUR/CZK vyhlášeným ČNB,

PZT_{ppski-2} [MWh] je skutečné množství ztrát v přepravní soustavě v roce i-2,

NCP_{pppli-2} [Kč/MWh] je plánovaná nákupní cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě v roce i-2,

PZT_{pppli-2} [MWh] je plánované množství ztrát v přepravní soustavě použité pro výpočet v roce i-2,

K_{ppsi-2} [Kč] je korekce spotřební daně za rok i-2 stanovená vztahem

$$KF_{ppsi-2} = SD_{ppski-2} - SD_{pppli-2},$$

kde

SD_{ppski-2} [Kč] je skutečná spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě v roce i-2,

SD_{pppli-2} [Kč] je plánovaná spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě, která byla použita pro výpočet cen pro rok i-2,

K_{ppvi-2} [Kč] je korekce výnosů provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a za výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení za rok i-2 stanovená vztahem

$$K_{ppvi-2} = VOB_{pppli-2} - VOB_{ppski-2},$$

kde

$VOB_{pppli-2}$ [Kč] jsou plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení, které byly použity pro výpočet cen pro rok $i-2$,

$VOB_{ppski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a skutečné výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení v roce $i-2$,

$PRIBOR_{i-2}$ [%] je hodnota roční průměrné úrokové sazby na mezibankovním trhu depozit (PRIBOR) úvěrů se splatností jeden rok pro rok $i-2$ zveřejňovaná Českou národní bankou.

B) Korekční faktor pro činnost distribuce plynu

Korekční faktor pro činnost distribuce plynu KF_{dpi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{dpi} = [PV_{dpi-2} + KF_{dpi-2} + N_{dppli-2} + NZ_{dpi-2} + ND_{dpski-2} + NP_{dpi-2} - CT_{dpi-2}] \times \left(1 + \frac{PRIBOR_{i-2} + 1}{100}\right) \times \left(1 + \frac{PRIBOR_{i-2} + 1}{100}\right),$$

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

$N_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení stanovená pro rok $i-2$,

NZ_{dpi-2} [Kč] je hodnota povolených nákladů na nákup plynu pro krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribuční soustavě stanovená pro rok $i-2$,

$ND_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota nákladů na nákup distribučních služeb od jiných držitelů licence na distribuci v roce $i-2$,

NP_{dpi-2} [Kč] jsou náklady na přepravu plynu hrazené provozovatelem distribuční soustavy pro rok $i-2$ vztažené k množství plynu do odběrných míst připojených k distribuční soustavě, předávacích míst jiných provozovatelů regionálních a lokálních distribučních soustav, do předávacích míst přeshraničních plynovodů, povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu 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 přepravu do předávacích míst z přepravní soustavy za rok $i-2$,

S_{ppi-2} [Kč/MWh] je komoditní složka ceny stanovená za přepravu 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, povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu s vyloučením množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben,

CT_{dpi-2} [Kč] jsou celkové dosažené výnosy za činnost distribuce plynu včetně výnosů za přepravu do domácího bodu za rok i-2 bez hodnoty výnosů za služby operátora trhu vykázané podle jiného právního předpisu⁵⁾,

PRIBOR_{i-2} [%] je hodnota roční průměrné úrokové sazby na mezibankovním trhu depozit (PRIBOR) úvěrů se splatností jeden rok pro rok i-2 zveřejňovaná Českou národní bankou.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MWh na tři desetinná místa,
- c) procenta na tři desetinná místa,
- d) poměrná míra na pět desetinných míst,
- e) tis. m³ v celých hodnotách,
- f) Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

**Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení
a postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení**

I. 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 rozvoj distribuční soustavy.

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.

<u>Peněžní toky a čistá současná hodnota plynárenského zařízení</u>					
<i>Kladný tok</i>	rok 1	rok 2	rok 3	další rok...	rok dosažení požadované návratnosti
Čistý zisk	H	H	H		H
+ Účetní odpisy z regulované hodnoty X 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
<i>Záporný tok</i>					
Regulovaná hodnota plynárenského X zařízení					
= 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 z činnosti distribuce plynu
- Provozní náklady
- Náklady na bilanční rozdíl
- Účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení
<hr/>
= Hrubý zisk
- Rozdíl účetních a daňových odpisů z regulované hodnoty plynárenského zařízení
<hr/>
Základ daně z příjmů
x Sazba daně z příjmů
<hr/>
= Daň z příjmů

Hrubý zisk
- Daň z příjmů
<hr/>
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.

2. Vstupy výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení

a) Tržby z činnosti distribuce plynu

Tržby z činnosti distribuce plynu jsou do výpočtu zahrnuty v ročním členění pro období 15 let od zahájení prodeje z hodnoceného plynárenského zařízení.

Tržby z činnosti distribuce plynu 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 z činnosti distribuce plynu.

Tržby z činnosti distribuce plynu pro zákazníky kategorie velkoodběratel, střední odběratel a maloodběratel se vypočítají z předpokládaného množství distribuovaného plynu a průměrné ceny distribuce plynu. Tržby z činnosti distribuce plynu 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 distribuce plynu uplatňované držitelem licence na distribuci plynu.

Použité průměrné ceny distribuce plynu jsou v dalších letech navyšovány podle určené výše inflace. Ceny za distribuci plynu se upravují o případné korekční faktory stanovené pro držitele licence na distribuci plynu.

Minimální členění domácností podle typu odběru:

- i. pouze vaření,
- ii. vaření a ohřev vody,

- iii. jednogenerační rodinný dům,
- iv. dvougenerační rodinný dům,
- v. bytová jednotka,
- vi. řadový rodinný dům,
- vii. rekreační objekt.

b) Náklady na bilanční rozdíl

Tržby z činnosti distribuce plynu se snižují o náklady na ztráty příslušné distribuční soustavy.

c) Obvyklá cena pořízení

Obvyklá cena pořízení plynárenského zařízení uplatňovaná držitelem licence na distribuci plynu 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 držitele licence na distribuci plynu. Obvyklá výše investičních nákladů je držitelem licence na distribuci plynu dokládána investičním ceníkem v předepsaném členění⁵⁾.

d) Provozní náklady

Provozní náklady držitele licence na distribuci plynu související s hodnoceným plynárenským zařízením jsou stanoveny procentem z obvyklé ceny pořízení hodnoceného plynárenského zařízení.

e) 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.

3. Parametry výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení

Parametry výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení jsou:

- a) diskontní míra je stanovena ve stejné výši jako míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci plynu po zdanění,
- b) výše provozních nákladů je rovna 1,2 % z ceny pořízení hodnoceného plynárenského zařízení, přičemž se vychází z obvyklé ceny pořízení,
- c) míra inflace 2,5 %, nestanoví-li Úřad podle vývoje národního hospodářství jinou hodnotu inflace,
- d) doba návratnosti investice je 15 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 distribuce plynu.

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.

5. Rozdíl mezi cenou pořízení a regulovanou hodnotou plynárenského zařízení

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

6. Úprava regulované hodnoty plynárenského zařízení o zaplacené regulované náklady na nájem plynárenského zařízení

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

II. Postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení

Regulované náklady na nájem plynárenského zařízení jsou stanoveny pro plynárenská zařízení ve vlastnictví třetích osob, provozovaná na základě smlouvy o přenechání plynárenského zařízení k užívání provozovatelem distribuční soustavy, jako maximální výše nákladů, kterou lze připočítat k povoleným výnosům. Regulované náklady na nájem plynárenského zařízení jsou stanoveny jen v případě, že regulovaná hodnota plynárenského zařízení je větší než nula.

Roční regulované náklady na nájem plynárenského zařízení 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 nájem plynárenského zařízení do konce tohoto regulačního období na základě aktuálních parametrů regulace platných pro provozovatele distribuční soustavy. Pokud k uzavření smlouvy o přenechání plynárenského zařízení k užívání dojde v posledních dvou letech regulačního období, zůstávají stanovené náklady na nájem plynárenského zařízení v platnosti i pro následující regulační období.

1. Způsob výpočtu regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení

Hodnota regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení je stanovena na základě regulované hodnoty plynárenského zařízení vypočtené podle této přílohy. Hodnota regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení 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 nájem plynárenského zařízení stanovena na 40 let; doba životnosti 40 let je pro výpočet odpisů použita při každém stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení bez ohledu na dobu jeho trvání,
- 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 nájem plynárenského zařízení 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 nájem plynárenského zařízení; hodnota ročního průměrného zisku je průměrem hodnot zisků jednotlivých let regulačního období; výše úrokové míry je 1,1 %.

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.

Kritéria posuzování povolených nákladů

Povolenými náklady se rozumí náklady, které jsou účelně vynaloženými náklady držitele licence na regulovanou činnost podle § 19a energetického zákona, což jsou náklady, které by vynaložil obezřetný držitel licence jednající v souladu se zásadami hospodárnosti, efektivnosti, účelnosti a prokazatelnosti za účelem dosažení nejnižších udržitelných nákladů provozování regulované činnosti.

Obecné principy povolených nákladů

Efektivnost - takové použití prostředků, kterým se dosáhne nejvýše možného rozsahu, kvality a přínosu plněných úkolů ve srovnání s objemem prostředků vynaložených na jejich plnění.

Hospodárnost - takové použití prostředků k zajištění stanovených úkolů s co nejnižším vynaložením těchto prostředků, a to při dodržení odpovídající kvality plněných úkolů.

Účelnost - takové vynaložení nákladů, které souvisí s regulovanou činností a zajistí optimální míru dosažení cílů při plnění stanovených úkolů. Povinnost je stanovena § 19a energetického zákona.

Identifikovatelnost a prokazatelnost – vynaložené náklady musí být doloženy v rámci zákonných povinností a interních předpisů regulovaných subjektů.

Účelně vynaloženými náklady jsou zejména:

1. Náklady na kancelářský materiál, tisk, odborné časopisy a odbornou literaturu.
2. Náklady na drobné reklamní předměty v hodnotě do 500,- Kč bez DPH, které nepodléhají spotřební dani (platí pouze pro provozovatele distribuční soustavy).
3. Náklady na hygienické potřeby.
4. Náklady na nákup ochranných pomůcek podle předpisů BOZP.
5. Náklady na pořízení drobného hmotného majetku.
6. Náklady na nákup pohonných hmot pro potřeby služebních jízd.
7. Náklady na spotřebu elektrické energie.
8. Náklady na spotřebu vody.
9. Náklady na spotřebu tepla.
10. Náklady na vlastní spotřebu plynu.
11. Náklady na materiál na opravy a údržbu.

12. Náklady na krytí ztrát, vlastní technologickou spotřebu a spotřebu pro pohon kompresních stanic ve výši povolené Úřadem.
13. Náklady na opravu a údržbu vlastního dlouhodobého hmotného majetku nebo pronajatého na základě nájemní smlouvy.
14. Nákup pohonných hmot v prokázané výši.
15. Nákup letenek do ekonomické třídy.
16. Nákup vlakových a autobusových jízdenek a jízdenek na místní hromadnou dopravu,
17. Náklady na ubytování v průběhu služebních cest do výše 2.500,- Kč za jeden pokoj den.
18. Stravné při tuzemských pracovních cestách ve výši, která je určena příslušnou vyhláškou Ministerstva práce a sociálních věcí⁶.
19. Stravné a kapesné při zahraničních pracovních cestách ve výši, která je každoročně určena příslušnou vyhláškou Ministerstva financí⁷.
20. Vedlejší náklady jako jsou parkovné a dálniční poplatky.
21. Náklady na poštovné, telefon, rozhlas.
22. Náklady na vodné a stočné.
23. Náklady na odvoz odpadu.
24. Náklady na nájemné nemovitých věcí.
25. Náklady na nájemné movitých věcí.
26. Náklady na nájem plynárenských zařízení ve výši podle přílohy č. 4 k této vyhlášce.
27. Náklady na školení, která jsou stanovena zákonnými předpisy a školení, která jsou nezbytná pro vykonávání licencované činnosti.
28. Náklady na propagaci dle § 59 odst. 8 písm. y) energetického zákona (platí pouze pro provozovatele distribuční soustavy).
29. Náklady na členství v odborných komorách, organizacích a společnostech, které je povinné ze zákona.
30. Náklady na služby auditora a daňového poradce.
31. Náklady na nákup drobného nehmotného majetku.

⁶⁾ 429/2011, o změně sazby základní náhrady za používání silničních motorových vozidel a stravného a o stanovení průměrné ceny pohonných hmot pro účely poskytování cestovních náhrad.

⁷⁾ 379/2011 o stanovení výše základních sazeb zahraničního stravného pro rok 2012.

32. Náklady na služby informačního systému.
33. Náklady na konzultační a poradenské služby, které jsou v rámci regulované činnosti nezbytné a nelze je zajistit vlastními zaměstnanci.
34. Náklady na právní služby, které nelze zajistit vlastními zaměstnanci.
35. Náklady na jazykové kurzy pro zaměstnance, kteří prokazatelně zastupují regulované subjekty v mezinárodních institucích nebo prokazatelně pravidelně komunikují se zahraničními obchodními partnery.
36. Ostatní náklady na služby, které jsou v rámci regulované činnosti nezbytné.
37. Mzdové náklady zaměstnanců.
38. Odvody zákonného sociálního a zdravotního pojištění ze mzdových nákladů.
39. Zákonné pojištění pro případ úrazu nebo úmrtí zaměstnance.
40. Náklady vynaložené na stravování zaměstnanců do výše 55 % příspěvku. Výše příspěvku nesmí překročit výši 70 % stravného při tuzemských pracovních cestách, které je každoročně určeno příslušnou vyhláškou Ministerstva práce a sociálních věcí.
41. Náklady na odměny členů statutárních orgánů.
42. Náklady na provoz vlastního stravovacího zařízení s výjimkou ceny potravin.
43. Příspěvky na penzijní připojištění a životní pojištění do výše 24.000,- Kč na jednoho zaměstnance ročně.
44. Náklady na silniční daň, daň z nemovité věci, spotřební daň, daň z převodu nemovitosti.
45. Náklady na kolky a dálniční známky.
46. Náklady na soudní poplatky a poplatky za ověřování listin.
47. Náklady na věcná břemena.
48. Náklady na věcná břemena, vynaložená v souvislosti s nájmem plynárenského zařízení, snížené o výnosy za věcné břemena zaplacená pronajímatelem.
49. Náklady na pojistné majetku a odpovědnosti, související s regulovanou činností.
50. Odpisy pohledávek.
51. Náklady na tvorbu a rozpouštění daňových opravných položek k pohledávkám.
52. Náklady na tvorbu a rozpouštění daňových rezerv.
53. Jiné provozní náklady související s regulovanou činností.

54. Náklady na vedení bankovního účtu, který slouží k vkladům a výdajům, vyplývající z regulované činnosti.
55. Bankovní poplatky za platby související s regulovanou činností.

II. Náklady, které nejsou účelně vynaložené:

1. Nákup nápojů a náplní do kávovarů, nápojových automatů apod., pokud nesplňují podmínky pro poskytování ochranných nápojů podle Nařízení vlády č. 361/2007 Sb., ve znění pozdějších předpisů.
2. Náklady na drobné reklamní předměty v hodnotě do 500,- Kč bez DPH, které podléhají spotřební dani.
3. Náklady spojené s vydáváním vlastního časopisu regulovaného subjektu.
4. Náklady na pohonné hmoty pro soukromé účely.
5. Náklady na ztráty, vlastní technologickou spotřebu a spotřebu na pohon kompresních stanic převyšující limit povolený Úřadem.
6. Náklady na opravu a údržbu dlouhodobého hmotného majetku, který neslouží k regulované činnosti.
7. Stravné při tuzemských pracovních cestách nad výši, která je určena příslušnou vyhláškou Ministerstva práce a sociálních věcí.
8. Stravné a kapesné při zahraničních pracovních cestách nad výši, která je každoročně určena příslušnou vyhláškou Ministerstva financí.
9. Hodnota letenek nad hodnotu v ekonomické třídě.
10. Náklady na pohoštění, občerstvení a dary.
11. Náklady na ubytování v průběhu služebních cest ve výši přesahující 2.500,- Kč za jeden pokoj a den.
12. Náklady na finanční leasing.
13. Náklady na jazykové kurzy pro zaměstnance, kteří prokazatelně nezastupují regulované subjekty v mezinárodních institucích a prokazatelně pravidelně nekomunikují se zahraničními obchodními partnery.
14. Náklady na studium na vysokých školách a manažerská studia.
15. Náklady na veškeré benefity, poskytované zaměstnancům regulovaného subjektu jako např. stavební spoření, dovolenou, odměny při životním jubileu apod., s výjimkou

příspěvků na penzijní připojištění a životní pojištění do výše 24.000,- Kč na jednoho zaměstnance a rok.

16. Provozní náklady nesouvisející s regulovanou činností.
17. Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku.
18. Náklady na prodej materiálu.
19. Náklady na pojištění odpovědnosti členů statutárních orgánů.
20. Smluvní pokuty, pokuty a penále.
21. Náklady na poskytnuté dary.
22. Manka a škody.
23. Náklady na vyčíslený neoprávněný odběr plynu způsobení zákazníky podle § 74 energetického zákona.
24. Náklady na tvorbu a rozpouštění účetních rezerv.
25. Náklady na tvorbu a rozpouštění účetních položek k pohledávkám.
26. Náklady na tvorbu a rozpouštění účetních opravných položek k ostatním aktivům.
27. Náklady na prodané cenné papíry a vklady.
28. Náklady na kurzové ztráty.
29. Úroky z úvěrů.
30. Mimořádné náklady.
31. Daň z příjmů.
32. Další daňově neuznatelné náklady.