

N á v r h

VYHLÁŠKA

č. .../2015 Sb.

ze dne ... 2015

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 zákona č. 158/2009 Sb., k provedení § 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 tří 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 postup tvorby cen v plynárenství

§ 2

(1) Úřad reguluje ceny za přepravu plynu postupem podle regulačního vzorce uvedeného v příloze č. 1 k této vyhlášce.

(2) Úřad reguluje ceny za distribuci plynu postupem podle regulačního vzorce uvedeného 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 lokální 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) Postup stanovení korekčních faktorů pro provozovatele přepravní soustavy a provozovatele distribuční soustavy je uveden v příloze č. 3 k této vyhlášce.

(5) Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení a postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení je uveden v příloze č. 4 k této vyhlášce.

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

§ 3

(1) Pro regulační období Úřad provozovateli přepravní soustavy oznámí hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

- a) výchozí hodnotu povolených nákladů,
- b) výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
- c) roční hodnotu faktoru efektivity,
- d) váhu indexu cen podnikatelských služeb,
- e) váhu indexu spotřebitelských cen a
- f) hodnotu míry výnosnosti regulační báze aktiv.

(2) Pro regulační období Úřad provozovateli distribuční soustavy oznámí hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

- a) výchozí hodnotu povolených nákladů,
- b) výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
- c) roční hodnotu faktoru efektivity,
- d) váhu indexu cen podnikatelských služeb,
- e) váhu indexu spotřebitelských cen,
- f) hodnotu míry výnosnosti regulační báze aktiv a
- g) povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu.

(3) Změny hodnot parametrů regulačního vzorce podle odstavce 1 a 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 hodnoty parametrů regulačního vzorce,
- b) mimořádných změn na trhu s plynem nebo jiných mimořádných změn v národním hospodářství hodných zvláštního zřetele, nebo
- c) určení hodnot parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů.

§ 4

(1) Pro regulovaný rok Úřad provozovateli přepravní soustavy oznámí hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

- a) hodnotu indexu spotřebitelských cen,
- b) hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
- c) hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
- d) plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku,
- e) korekční faktor odpisů,
- f) plánovanou hodnotu aktivovaných investic,

- g) plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
- h) plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
- i) plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic,
- j) korekční faktor regulační báze aktiv,
- k) korekční faktor zisku,
- l) korekční faktor nedokončených rozvojových investic,
- m) korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru,
- n) hodnotu faktoru trhu,
- o) stav fondu obnovy a rozvoje,
- p) plánovanou nákupní cenu energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě,
- q) plánované množství ztrát v přepravní soustavě,
- r) plánované množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě pro přepravu plynu do výstupního domácího bodu a do výstupních bodů virtuálního zásobníku plynu,
- s) plánovanou spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě,
- t) plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení,
- u) plánované náklady na službu poskytování flexibility subjektem zúčtování,
- v) plánované rezervované pevné kapacity ve vstupních a výstupních bodech,
- w) koeficienty rozdělení upravených povolených výnosů na jednotlivé vstupní a výstupní body,
- x) koeficienty rozdělení cen na jednotlivé vstupní a výstupní hraniční body,
- y) koeficienty pro výpočet objemu plynu ke krytí pohonu kompresních stanic na výstupních bodech přepravní soustavy,
- z) korekční faktor pro činnost přeprava plynu,
- aa) koeficient alokace skutečných výnosů za přepravu plynu ve vstupních hraničních bodech a
- bb) hodnotu povolených tržeb pro činnost mezinárodní přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech.

(2) Pro regulovaný rok Úřad provozovateli distribuční soustavy oznámí hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

- a) hodnotu indexu spotřebitelských cen,
- b) hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
- c) hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
- d) plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku,
- e) korekční faktor odpisů,

- f) plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
- g) plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
- h) plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
- i) plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic,
- j) korekční faktor regulační báze aktiv,
- k) korekční faktor zisku,
- l) korekční faktor nedokončených rozvojových investic,
- m) korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru,
- n) hodnotu faktoru trhu,
- o) stav fondu obnovy a rozvoje,
- p) roční jednotkovou maximální cenu dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu,
- q) náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu,
- r) plánované náklady na nákup distribuce od jiných provozovatelů distribučních soustav,
- s) korekční faktor pro činnost distribuce plynu,
- t) plánovanou hodnotu regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení a
- u) vyrovnávací faktor regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení.

§ 5

(1) Úřad oznámí provozovateli přepravní soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy

- a) hodnoty parametrů regulačního vzorce nejpozději 4 měsíce před začátkem regulačního období, jde-li o hodnoty parametrů podle § 3 odst. 1 a 2,
- b) hodnoty parametrů regulačního vzorce nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle § 4 odst. 1 a 2,
- c) do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtené ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu.

(2) 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 lokální distribuční soustavu.

(3) 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. Úřad žádosti zcela nebo zčásti vyhoví, prokáže-li provozovatel lokální distribuční soustavy, že stanovený způsob

regulace ceny mu neumožňuje pokrytí účelně vynaložených nákladů na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti alespoň ve třech po sobě následujících letech předcházejících regulovaný rok.

(4) 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.

(5) V případě, že provozovatel lokální distribuční soustavy požádá o stanovení cen za distribuci plynu podle § 2 odst. 3 v období od 16. 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.

(6) Úřad stanoví ceny s výjimkou cen podle § 5 odst. 5 cenovým rozhodnutím 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 cenovým rozhodnutím 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 cenovým rozhodnutím nejméně 30 kalendářních dnů přede dnem jejich účinnosti.

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

§ 6

(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 až 5.

(2) Dojde-li v průběhu regulovaného roku k přeměně provozovatele plynárenského zařízení¹⁾, platí pro nového provozovatele plynárenského zařízení ceny stanovené jeho právním předchůdci pro jeho jednotlivá vymezená území, a to do konce regulovaného roku.

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

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

(5) Nabude-li provozovatel plynárenského zařízení úplatně plynárenské zařízení v jeho vymezeném území, Úřad zohlední v regulační bázi aktiv uhrazenou cenu takto nabytého

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

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.

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

§ 7

Fond obnovy a rozvoje

(1) Úřad eviduje stav fondu obnovy a rozvoje u provozovatele přepravní a distribuční soustavy v rozhodném období. Stavem fondu obnovy a rozvoje se pro účely této vyhlášky rozumí rozdíl mezi skutečnými přeceněnými odpisy a skutečnými aktivovanými investicemi. Rozhodným obdobím se pro účely evidence stavu fondu obnovy a rozvoje rozumí období počínající dnem 1. ledna 2010 a končící posledním rokem regulačního období, které začíná dnem 1. ledna 2019.

(2) Po uplynutí rozhodného období Úřad vyhodnotí stav fondu obnovy a rozvoje a zohlední jeho výsledný stav při nastavení způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v následujícím regulačním období.

(3) Postup stanovení stavu fondu obnovy a rozvoje pro regulovaný rok je uveden pro provozovatele přepravní soustavy v příloze č. 1 písm. C) k této vyhlášce a pro provozovatele distribuční soustavy v příloze č. 2 písm. B) k této vyhlášce.

§ 8

Přechodná ustanovení

(1) Pro regulační období počínající dnem 1. ledna 2016 a končící dnem 31. prosince 2018 postupuje Úřad podle této vyhlášky poprvé pro regulovaný rok počínající dnem 1. ledna 2016.

(2) Korekční faktory stanovené podle přílohy č. 3 k vyhlášce č. 195/2014 Sb. se za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2010 a končícího dnem 31. prosince 2015 vyrovnají v průběhu regulačního období, které začíná dnem 1. ledna 2016.

§ 9

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

Vyhláška č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství.

§ 10

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 31. července 2015.

Postup stanovení cen za přepravu plynu

A) Upravené povolené výnosy

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

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

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

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

kde

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

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

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 jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 upravených eskalačními faktory nákladů na časovou hodnotu roku 2015, očištěných o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově. Do výchozí hodnoty povolených nákladů mohou být uplatněny pouze ekonomicky oprávněné náklady,

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

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{CPI} \times (CPI_t + 1) ,$$

kde

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

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami a úpravou krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

PCPI [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro činnost přeprava plynu vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

CPI_t [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená 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 ,

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

$$O_{ppi} = O_{pppli} + KF_{ppoi} - O_{ppIRFi} ,$$

kde

O_{pppli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravy plynu pro regulovaný rok i ,

KF_{ppoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$ stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

O_{ppIRFi} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru v roce i , která se použije v případě, že provozovatel přepravní soustavy vykáže skutečnou hodnotu investičního faktoru **IRF_{ppL}** jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů,

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

$$Z_{ppi} = \frac{MV_{ppi}}{100} \times (RAB_{ppi} + NI_{pppli}) + KF_{ppzi} + KF_{ppNIi} - KF_{ppZIRFi} ,$$

kde

MV_{ppi} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přeprava plynu stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

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

$$RAB_{ppi} = RAB_{pp0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{ppt} + \sum_{t=L+3}^{L+i} KF_{ppRABt} ,$$

kde

RAB_{pp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění přepravy plynu stanovená Úřadem na základě vývoje hodnoty regulační báze aktiv v předchozím regulačním období,

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

$$\Delta RAB_{ppt} = IA_{ppplt} - VM_{ppplt} - O_{ppplt} \times k_{ppplt} ,$$

kde

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

VM_{ppplt} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok t podle vyhlášky o regulačním výkaznictví²⁾,

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

k_{ppplt} [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok t stanovený vztahem

$$k_{ppplt} = \frac{RAB_{ppt-1}}{ZHA_{ppplt-1}} , \text{ pro } t=L+i, k_{ppplt} \leq 1,$$

kde

RAB_{ppt-1} [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $t-1$,

$ZHA_{ppplt-1}$ [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $t-1$,

KF_{ppRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv, zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=L+i, i \geq 3$ stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

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

KF_{ppzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

KF_{ppNi} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem

²⁾ Vyhláška č. 59/2012 Sb., o regulačním výkaznictví.

mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

KF_{ppZIRFi} [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele přepravní soustavy, stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

FT_{ppi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přepravní soustavy pro rok i schválená Úřadem,

NCP_{pppli} [Kč/MWh] je plánovaná cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě pro regulovaný rok i , která se určí podle sesouhlasené ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu z posledního pracovního dne kalendářního měsíce červenec roku $i-1$. Pokud není hodnota poslední známé sesouhlasené ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu k dispozici, použije se výsledná vypořádací cena (Settlement price) na European Energy Exchange AG, v sekci „Natural Gas – Derivatives market“ pro „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 i v EUR/CZK uveřejněným v sekci „Inflační očekávání finančního trhu“ ČNB v kapitole 4 „Devizový 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 jako aritmetický průměr z řady skutečných hodnot za pětileté období končící rokem $i-2$,

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

CBK_{ppi} [Kč] jsou povolené náklady na službu poskytování flexibility subjektem zúčtování, 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 ,

KF_{ppi} [Kč] je korekční faktor pro činnost přeprava plynu pro regulovaný rok i stanovený podle přílohy č. 3 k této vyhlášce. Úřad na základě žádosti provozovatele přepravní soustavy nebo v odůvodněných případech může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

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

B) Ceny za přepravu plynu

- (1) 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.
- (2) 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 i 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 i stanovený na základě historie měření,

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 i , 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.

- (3) 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 .

- (4) 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 i 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 i 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 i , 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.

- (5) 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 i 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 i 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 i , pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

- (6) 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 i stanovené vztahem

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

kde

koef_{dexi} [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy ve výstupním domácím bodě pro regulovaný rok i stanovený na základě historie měření,

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

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

$$\text{cUPV}_{dexi} = \text{kUPV}_{dexi} \times s_i ,$$

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 i 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 i jsou stanoveny vztahem

$$\text{vUPV}_{dexi} = \text{kUPV}_{dexi} \times (1 - s_i).$$

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.

C) Fond obnovy a rozvoje

Stav fondu obnovy a rozvoje FOR_{ppi} provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2016 je stanoven vztahem

$$\text{FOR}_{ppi} = \sum_{t=L-3}^{L+i} O_{ppskt-2} - \sum_{t=L-3}^{L+i} IA_{ppskt-2} ,$$

kde

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

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

D) Pravidla zaokrouhlování

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

A) Upravené povolené výnosy

- (1) Upravené povolené výnosy UPV_{dpi} v Kč provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce plynu pro regulovaný rok i jsou stanoveny vztahem

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

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

kde

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

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

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 přepravy plynu, stanovená jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 upravených eskalačními faktory nákladů na časovou hodnotu roku 2015, očištěných o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově, a o hodnoty regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenského zařízení. Do výchozí hodnoty povolených nákladů mohou být uplatněny pouze ekonomicky oprávněné náklady,

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

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

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{CPI} \times (CPI_t + 1) ,$$

kde

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

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Infomační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum

trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami a úpravou krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

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

CPI_t [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená 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 ,

O_{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

$$O_{dpi} = O_{dppi} + KF_{dpoi} - O_{dpIRFi} ,$$

kde

O_{dppi} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce plynu pro regulovaný rok i ,

KF_{dpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$ stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

O_{dpIRFi} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru v roce i , která se použije v případě, že provozovatel distribuční soustavy vykáže skutečnou hodnotu investičního faktoru IRF_{dpL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů,

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

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

kde

MV_{dpi} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost distribuce plynu pro regulovaný rok i stanovená Úřadem,

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

$$RAB_{dpi} = RAB_{dp0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{dpt} + \sum_{t=L+3}^{L+i} KF_{dpRABt} ,$$

kde

RAB_{dp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce plynu stanovená Úřadem na základě vývoje hodnoty regulační báze aktiv v předchozím regulačním období,

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

$$\Delta RAB_{dpt} = IA_{dppt} - VM_{dppt} - O_{dppt} \times k_{dppt} ,$$

kde

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

VM_{dppt} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t podle vyhlášky o regulačním výkaznictví²⁾,

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

k_{dppt} [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok t stanovený vztahem

$$k_{dppt} = \frac{RAB_{dpt-1}}{ZHA_{dppt-1}} , \text{ pro } t=L+i,$$

kde

RAB_{dpt-1} [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-1$,

ZHA_{dppt-1} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-1$,

KF_{dpRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=L+i$, $i \geq 3$ stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

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

KF_{dpzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$ aplikovaný od roku $i \geq 3$, stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

KF_{dpNi} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

$KF_{dpZIRFi}$ [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy, stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

FT_{dpi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy pro rok i schválená Úřadem,

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

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

kde

PZ_{dpi} [MWh] je povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i , stanovené jako aritmetický průměr součtů skutečně dosažených hodnot množství ztrát a vlastní technologické spotřeby za roky 2008-2012,

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

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

kde

NCG_{cali} [EUR/MWh] je základní cena energie plynu na rok i stanovená jako aritmetický průměr vypořádacích cen (Settlement price) produktu $Cal-i$ za 10 obchodních dní předcházejících třetí středě v červnu roku $i-1$ zveřejněná na webových stránkách energetické burzy European Energy Exchange AG,

N [EUR/MWh] jsou náklady na pořízení a dopravu plynu do České republiky včetně přiměřené marže, stanovené ve výši 2 EUR/MWh,

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

ND_{dppi} [Kč] jsou plánované náklady na nákup distribuce pro regulovaný rok i 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 i vypočtený podle přílohy č. 3 k této vyhlášce. Úřad na základě žádosti provozovatele distribuční soustavy nebo v odůvodněných případech může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

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

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

kde

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

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

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

kde

$N_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle přílohy č. 4 k této vyhlášce pro rok $i-2$,

$N_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle přílohy č. 4 k této vyhlášce pro rok $i-2$,

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

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

B) Fond obnovy a rozvoje

Stav fondu obnovy a rozvoje FOR_{dpi} provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2016 je stanoven vztahem

$$FOR_{dpi} = \sum_{t=L-3}^{L+i} O_{dpskt-2} - \sum_{t=L-3}^{L+i} IA_{dpskt-2} ,$$

kde

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

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

C) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 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.

Postup stanovení korekčních faktorů

A) Korekční faktory pro provozovatele přepravní soustavy

- (1) Korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$.

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

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

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

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

$$KF_{ppoPPIi} = (O_{ppski-2} - 1,05 \times O_{pppli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} ,$$

kde

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

PPI_{i-2} [%] je hodnota indexu cen průmyslových výrobců stanovená na základě podílu klouzavých průměrů, vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen průmyslových výrobců podle sekce a subsekce CZ-CPA“ (kód 011044), za měsíc duben roku $i-2$, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100,

PPI_{i-1} [%] je hodnota indexu cen průmyslových výrobců stanovená na základě podílu klouzavých průměrů, vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen průmyslových výrobců podle sekce a subsekce CZ-CPA“ (kód 011044), za měsíc duben roku $i-1$, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100,

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

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

kde

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

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

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

V případě, že platí $(O_{ppski-2} - O_{pppli-2}) > 0$ nebo $\frac{O_{pppli-2}}{O_{ppski-2}} \leq 1,05$ je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy \mathbf{KF}_{ppoi} stanoven vztahem

$$KF_{ppoi} = (O_{ppski-2} - O_{pppli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}.$$

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

$$KF_{ppRABt} = (IA_{ppskt-2} - VM_{ppskt-2} - O_{ppskt-2} \times k_{ppplt-2}) - (IA_{ppplt-2} - VM_{ppplt-2} - O_{ppplt-2} \times k_{ppplt-2}),$$

kde

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

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

$VM_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví²⁾,

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

$k_{ppplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle přílohy č. 1 k této vyhlášce,

$IA_{ppplt-2}$ [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 vyhlášky o regulačním výkaznictví²⁾,

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

- (3) Korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy \mathbf{KF}_{ppzi} v Kč zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$ aplikovaný od roku $i \geq 3$.

V případě, že

$$KF_{ppRABt} \leq 0 \text{ a zároveň platí, že } \frac{IA_{pppli-2} - VM_{pppli-2} - O_{pppli-2} \times k_{pppli-2}}{IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}} > 1,05$$

je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy \mathbf{KF}_{ppzi} stanoven vztahem

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

kde

$\mathbf{KF}_{ppzPPIi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{ppzPPIi} = \left((IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) - 1,05 \times (IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) \right) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + \left((IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) - 1,05 \times (IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) \right) \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

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

$VM_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $i-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví²⁾,

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

$k_{pppli-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok $i-2$ stanovený podle přílohy č. 1 k této vyhlášce,

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

$$KF_{ppzMV_i} = \left(1,05 \times (IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) - (IA_{pppli-2} - VM_{pppli-2} - O_{pppli-2} \times k_{pppli-2}) \right) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100} + \left(1,05 \times (IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) - (IA_{pppli-2} - VM_{pppli-2} - O_{pppli-2} \times k_{pppli-2}) \right) \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100},$$

kde

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

$VM_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $i-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví²⁾,

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

V případě, že platí

$$KF_{ppRABt} > 0 \text{ nebo } \frac{IA_{pppli-2} - VM_{pppli-2} - O_{pppli-2} \times k_{pppli-2}}{IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}} \leq 1,05$$

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

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

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

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

kde

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

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

- (5) Korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele přepravní soustavy $KF_{ppZIRFi}$ v Kč. V případě, že provozovatel přepravní soustavy vykáže hodnotu IRF_{ppL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, stanoví se $KF_{ppZIRFi}$ vztahem

$$KF_{ppZIRFi} = (IRF_{ppL} - O_{ppIRFL}) \times \frac{MV_{ppL}}{100} \times \frac{CPI_L}{100} \times \frac{CPI_{L+1}}{100}, \text{ pro } i=2,$$

kde

IRF_{ppL} [Kč] je skutečná hodnota investičního faktoru provozovatele přepravní soustavy po zdanění v roce L ,

O_{ppIRFL} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru v roce L ,

MV_{ppL} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přeprava plynu pro regulovaný rok L ,

CPI_L [%] 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 L ,

CPI_{L+1} [%] 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 $L+1$.

$$KF_{ppZIRFi} = (IRF_{ppL} - \sum_{t=L}^{L+i} O_{ppIRFt}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \text{ platí } 3 \leq i \leq 8,$$

kde

O_{ppIRFt} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy pro rok t .

V případě, že provozovatel přepravní soustavy nevykáže hodnotu IRF_{ppL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, $KF_{ppZIRFi}$ se nepoužije.

- (6) Korekční faktor KF_{ppi} v Kč pro činnost přeprava plynu, aplikovaný od roku $i \geq 3$, je stanoven vztahem

$$KF_{ppi} = (KFPV_{ppi-2} + KF_{ppkzi-2} + KF_{ppsi-2} + KF_{ppvi-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

$KFPV_{ppi-2}$ [Kč] je korekce povolených výnosů za rok $i-2$ stanovená vztahem

$$KFPV_{ppi-2} = -T_{sdeni-2} + kUPV_{zexi-2} - T_{szexi-2} + (kUPV_{heni-2} - T_{sheni-2}) \times k_i + kUPV_{zeni-2} - T_{szeni-2} + kUPV_{dexi-2} - T_{sdexi-2} + kUPV_{hexi-2} - T_{shexi-2},$$

kde

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

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

$T_{szexi-2}$ [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 $FG_{ppzski-2}$ v Kč v roce $i-2$ stanovené vztahem

$$FG_{ppzski-2} = \sum_j [koef_{ppzi-2} \times \sum_{m=1}^n (PMN_{szexmij-2} \times NCP_{skmi-2})],$$

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 $i-2$,

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

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

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 sesouhlasené výsledné ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu pro den m roku $i-2$. Pokud není hodnota sesouhlasené výsledné ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny (Settlement price) na European Energy Exchange AG pro příslušný den m roku $i-2$ pro zónu NCG; pokud není k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny (Settlement price) v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni m , kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settlement price) na následující plynárenský den. 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 snižené 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 $i-2$ snižená 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

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

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,

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

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

kde

$NCP_{ppski-2}$ [Kč/MWh] je skutečná nákupní cena energie plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě, která se stanoví jako roční hodnota váženého průměru

výsledných sesouhlasených cen plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu pro rok $i-2$. Pokud není roční hodnota váženého průměru výsledných sesouhlasených cen plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu k dispozici, použije se prostý průměr hodnot výsledných vypořádacích cen (Settlement 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 (Settlement price) v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni $D-n$, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settlement 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 cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě použitá pro výpočet cen v roce $i-2$,

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

KF_{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 $i-2$,

KF_{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

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

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 $i-2$.

B) Korekční faktory pro provozovatele distribuční soustavy

- (1) Korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$.

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

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

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

$\mathbf{KF}_{dpoPPIi}$ [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{dpoPPIi} = (O_{dpski-2} - 1,05 \times O_{dpski-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} ,$$

kde

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

PPI_{i-2} [%] je hodnota indexu cen průmyslových výrobců stanovená na základě podílu klouzavých průměrů, vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen průmyslových výrobců podle sekce a subsekce CZ-CPA“ (kód 011044), za měsíc duben roku $i-2$, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100,

PPI_{i-1} [%] je hodnota indexu cen průmyslových výrobců stanovená na základě podílu klouzavých průměrů, vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen průmyslových výrobců podle sekce a subsekce CZ-CPA“ (kód 011044), za měsíc duben roku $i-1$, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100,

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

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

kde

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

MV_{dpi-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost distribuce plynu pro regulovaný rok $i-2$,

MV_{dpi-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost distribuce plynu pro regulovaný rok $i-1$,

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

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

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

$$KF_{dpRABt} = (IA_{dpskt-2} - VM_{dpskt-2} - O_{dpskt-2} \times k_{dpplt-2}) - (IA_{dpplt-2} - VM_{dpplt-2} - O_{dpplt-2} \times k_{dpplt-2}),$$

kde

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

$VM_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví²⁾,

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

$k_{dpplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle přílohy č. 2 k této vyhlášce,

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

$VM_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví²⁾,

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

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

V případě, že platí $KF_{dpRABt} \leq 0$ a zároveň $\frac{IA_{dppli-2} - VM_{dppli-2} - O_{dppli-2} \times k_{dppli-2}}{IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dppli-2}} > 1,05$ je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} stanoven vztahem

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

kde

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

$$KF_{dpzPPIi} = ((IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dppli-2}) - 1,05 \times (IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dppli-2})) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + ((IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dppli-2}) - 1,05 \times (IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dppli-2})) \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

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

$VM_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví²⁾,

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

$k_{dppli-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$ stanovený podle přílohy č. 2 k této vyhlášce,

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

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

kde

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

$VM_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví²⁾,

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

V případě, že platí $KF_{dpRABt} > 0$ nebo $\frac{IA_{dppli-2} - VM_{dppli-2} - O_{dppli-2} \times k_{dppli-2}}{IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dppli-2}} \leq 1,05$ je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} stanoven vztahem

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

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

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

kde

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

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

(5) Korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy $KF_{dpZIRFi}$ v Kč. V případě, že provozovatel distribuční soustavy vykáže hodnotu IRF_{dpL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, stanoví se $KF_{dpZIRFi}$ vztahem

$$KF_{dpZIRFi} = (IRF_{dpL} - O_{dpIRFL}) \times \frac{MV_{dpL}}{100} \times \frac{CPI_L}{100} \times \frac{CPI_{L+1}}{100}, \text{ pro } i=2,$$

kde

IRF_{dpL} [Kč] je skutečná hodnota investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy po zdanění v roce L ,

O_{dpIRFL} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru v roce L ,

MV_{dpL} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok L ,

CPI_L [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená 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 L ,

CPI_{L+1} [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená 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 $L+1$,

$$KF_{dpZIRFi} = (IRF_{dpL} - \sum_{t=L}^{L+i} O_{dpIRFt}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \text{ platí } 3 \leq i \leq 8,$$

kde

O_{dpIRFt} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy pro rok t .

V případě, že provozovatel distribuční soustavy nevykáže hodnotu **IRF_{dpL}** jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, **KF_{dpZIRFi}** se nepoužije.

- (6) Korekční faktor pro činnost distribuce plynu **KF_{dpi}** v Kč, aplikovaný od roku $i \geq 3$, je stanoven vztahem

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

kde

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

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

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

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

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

provozovatele distribuční soustavy s vyloučením množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben, stanovené vztahem

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

kde

$P_{pkapi-2}$ [Kč] jsou náklady na rezervovanou pevnou přepravní kapacitu, které uhradil provozovatel distribuční soustavy za 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 a povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy s vyloučením množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben,

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

CT_{dpi-2} [Kč] jsou celkové dosažené výnosy za činnost distribuce plynu včetně výnosů za přepravu do domácího bodu za rok $i-2$ bez hodnoty výnosů za služby operátora trhu vykázané podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁴⁾.

C) Pravidla zaokrouhlování

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

A. 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 provozovatelem distribuční soustavy.

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 provozovatele distribuční soustavy.

Minimální členění domácností podle typu odběru:

- a) pouze vaření,
- b) vaření a ohřev vody,
- c) jednogenerační rodinný dům,

- d) dvougenerační rodinný dům,
- e) bytová jednotka,
- f) řadový rodinný dům,
- g) rekreační objekt.

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 provozovatelem distribuční soustavy představuje maximální možnou výši regulované hodnoty plynárenského zařízení.

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

d) Provozní náklady

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

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

6. Úprava regulované hodnoty plynárenského zařízení o zaplacené regulované náklady na úhradu nájemného

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

B. Postup stanovení regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení ve vlastnictví třetích osob

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

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

1. Způsob výpočtu regulovaných nákladů na úhradu nájemného za plynárenské zařízení

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

- a) roční odpis je vypočten jako podíl regulované hodnoty plynárenského zařízení a doby životnosti, která je pro účely výpočtu výše regulovaných nákladů na úhradu nájemného stanovena na 40 let; doba životnosti 40 let je pro výpočet odpisů použita při každém stanovení regulovaných nákladů na úhradu nájemného bez ohledu na dobu trvání nájemního vztahu,
- b) zůstatková regulovaná hodnota plynárenského zařízení je v příslušném roce vypočtena odečtením kumulovaných odpisů od regulované hodnoty plynárenského zařízení; kumulované odpisy jsou vypočteny jako násobek počtu let trvání nájmu a ročního odpisu; počtem let trvání nájmu se rozumí všechny roky, pro které byly regulované náklady na úhradu nájemného stanoveny podle této přílohy,
- c) hodnota zisku na příslušný rok regulačního období se stanoví jako součin vypočtené zůstatkové regulované hodnoty plynárenského zařízení v příslušném roce a úrokové míry stanovené pro účely výpočtu regulovaných nákladů na úhradu nájemného; hodnota ročního průměrného zisku je průměrem hodnot zisků jednotlivých let regulačního období; 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.