

## Postup stanovení cen za přepravu plynu

### A) Upravené povolené výnosy

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 metodiky 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, snížených 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<sub>t</sub>** [%] 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<sub>t</sub>** [%] 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<sub>ppi</sub>** [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<sub>pppli</sub>** [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravy plynu pro regulovaný rok  $i$ ,

**KF<sub>ppoi</sub>** [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 metodice,

**O<sub>ppIRFi</sub>** [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<sub>ppL</sub>** jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů,

**Z<sub>ppi</sub>** [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<sub>ppi</sub>** [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přeprava plynu stanovená Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

**RAB<sub>ppi</sub>** [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 sloužící k zajištění přepravy plynu stanovená Úřadem ve výši hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2015. Prokáže-li provozovatel přepravní soustavy před začátkem roku 2016, že hodnota regulační báze aktiv pro rok 2015 vycházela z použití nesprávných nebo neúplných vstupních údajů či podkladů, může Úřad před začátkem regulačního období rozhodnout o změně výchozí hodnoty regulační báze aktiv,

$\Delta RAB_{ppt}$  [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 výkaznictví<sup>1)</sup>,

$O_{ppplt}$  [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

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

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

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  $t-1$ ,

$ZHA_{pppL}$  [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce  $L$ ,

$KF_{ppRABt}$  [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 metodice,

$NI_{pppli}$  [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy v roce  $i$ . Do této hodnoty lze zahrnout po předchozí žádosti provozovatele přepravní soustavy jednotlivé nedokončené rozvojové investice schválené Úřadem s plánovanou dobou realizace delší než 2 roky a celkovou plánovanou hodnotou investice vyšší než 500 milionů Kč.

<sup>1)</sup> Vyhláška č. 59/2012 Sb., o regulačním výkaznictví.

Plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic je možné uplatnit pouze za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje provozovatele přepravní soustavy,

**KF<sub>ppzi</sub>** [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 metodice,

**KF<sub>ppNi</sub>** [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní 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 metodice,

**KF<sub>ppZIRFi</sub>** [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele přepravní soustavy, stanovený postupem podle přílohy č. 3 k této metodice,

**FT<sub>ppi</sub>** [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přepravní soustavy pro rok  $i$  stanovená Úřadem. Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění přepravy plynu. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli přepravní soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií, při likvidaci velkých celků majetku nebo likvidaci následků přírodních katastrof.

**NCP<sub>pppli</sub>** [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<sub>pppli</sub>** [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<sub>pppli</sub>** [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<sub>ppi</sub>** [Kč] jsou povolené náklady na službu poskytování flexibility subjektem zúčtování, se kterým má provozovatel přepravní soustavy uzavřenou smlouvu na poskytování flexibility, pro regulovaný rok  $i$ ,

$VOB_{ppli}$  [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 metodice. Úřad na základě žádosti provozovatele přepravní soustavy nebo v odůvodněných případech po dohodě s provozovatelem přepravní soustavy může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více regulovaných roků, nejvýše však do pěti po sobě následujících regulovaných roků, s uplatněním principu časové hodnoty peněz na základě hodnoty indexu cen průmyslových výrobců PPI pro příslušné roky,

$PT_{pti}$  [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  $i$  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  $i$ .

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  $i$  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  $i$ , 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 související regulační 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  $i$ , které je stanoveno vztahem

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

kde

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

$n$  [-] 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 související regulační 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  $i$  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  $i$ , 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

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

kde

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

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

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  $i$  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

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

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.



### 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

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

kde

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

$IA_{ppskt-2}$  [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. m<sup>3</sup> 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. m<sup>3</sup> na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

## Postup stanovení cen za distribuci plynu

### A) Upravené povolené výnosy

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 distribuce plynu pro regulovaný rok  $i$ . Povolenými náklady se pro účely této metodiky 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 distribuce plynu, stanovená jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 upravených eskalačními faktory nákladů na časovou hodnotu roku 2015, snížených 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-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 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 metodice,

$O_{dpIRFi}$  [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 sloužící k zajištění distribuce plynu stanovená Úřadem ve výši hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2015. Prokáže-li provozovatel distribuční soustavy

před začátkem roku 2016, že hodnota regulační báze aktiv pro rok 2015 vycházela z použití nesprávných nebo neúplných vstupních údajů či podkladů, může Úřad před začátkem regulačního období rozhodnout o změně výchozí hodnoty regulační báze aktiv,

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

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

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 vyhlášky o regulačním výkaznictví<sup>1)</sup>,

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

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

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

$$k_{dppl t} = \frac{RAB_{dpo}}{ZHA_{dppl L}} , \text{ pro } t=L+i, i=1, k_{dppl t} \leq 1,$$

kde

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

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

$ZHA_{dppl L}$  [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce  $L$ ,

$KF_{dpRAB t}$  [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 metodice,

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

$KF_{dpzi}$  [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy, 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 metodice,

$KF_{dpNi}$  [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 metodice,

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

$FT_{dpi}$  [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy pro rok  $i$  stanovená Úřadem. Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce plynu. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli distribuční soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií, při likvidaci velkých celků majetku nebo likvidaci následků přírodních katastrof.

$NZ_{dpi}$  [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 zahrnující pořízení a dopravu plynu do České republiky a přiměřenou marži. Náklady  $N$  jsou 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,

$\mathbf{KF}_{dpi}$  [Kč] je korekční faktor pro činnost distribuce plynu pro regulovaný rok  $i$  vypočtený podle přílohy č. 3 k této metodice. Úřad na základě žádosti provozovatele distribuční soustavy nebo v odůvodněných případech po dohodě s provozovatelem distribuční soustavy může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více regulovaných roků, nejvýše však do pěti po sobě následujících regulovaných roků, s uplatněním principu časové hodnoty peněz na základě hodnoty indexu cen průmyslových výrobců PPI pro příslušné roky,

$\mathbf{N}_{dppli}$  [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu pro regulovaný rok  $i$  stanovená vztahem

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

kde

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

$\mathbf{VF}_{dpni}$  [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

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

kde

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

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

$\mathbf{NVB}_{dpi-2}$  [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,

$\mathbf{VVB}_{dpi-2}$  [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 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  $\mathbf{KF}_{ppoi}$  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  $\mathbf{KF}_{ppoi}$  stanoven vztahem

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

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

$\mathbf{KF}_{ppoPPIi}$  [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,

$\mathbf{KF}_{ppoMVi}$  [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 výkaznictví<sup>1)</sup>,

$O_{ppskt-2}$  [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 metodice,

$IA_{ppplt-2}$  [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 výkaznictví<sup>1)</sup>,

$O_{ppplt-2}$  [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 výkaznictví<sup>1)</sup>,

$O_{ppski-2}$  [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 metodice,

$KF_{ppzMV_i}$  [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 výkaznictví<sup>1)</sup>,

$O_{pppli-2}$  [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 výkaznictví<sup>1)</sup>,

$O_{dpskt-2}$  [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 metodice,

$IA_{dpplt-2}$  [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 výkaznictví<sup>1)</sup>,

$O_{dpplt-2}$  [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 výkaznictví<sup>1)</sup>,



$O_{dpski-2}$  [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 metodice,

$KF_{dpzMV_i}$  [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 výkaznictví<sup>1)</sup>,

$O_{dppli-2}$  [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<sub>dpL</sub>** [Kč] je skutečná hodnota investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy po zdanění v roce  $L$ ,

**O<sub>dpIRFL</sub>** [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru v roce  $L$ ,

**MV<sub>dpL</sub>** [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok  $L$ ,

**CPI<sub>L</sub>** [%] 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<sub>L+1</sub>** [%] 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<sub>dpIRFt</sub>** [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<sub>dpL</sub>** jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, **KF<sub>dpZIRFi</sub>** se nepoužije.

- (6) Korekční faktor pro činnost distribuce plynu **KF<sub>dpi</sub>** 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<sub>dpi-2</sub>** [Kč] je hodnota stanovených povolených výnosů pro rok  $i-2$ ,

**KF<sub>dpi-2</sub>** [Kč] je hodnota korekčního faktoru stanovená pro rok  $i-2$ ,

**NZ<sub>dpi-2</sub>** [Kč] jsou náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribuční soustavě pro regulovaný rok  $i-2$ ,

**ND<sub>dpi-2</sub>** [Kč] je skutečná hodnota nákladů na nákup distribučních služeb od jiných provozovatelů distribuční soustavy v roce  $i-2$ ,

**NP<sub>dpi-2</sub>** [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 výkaznictví<sup>1)</sup>.

### 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. m<sup>3</sup> 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 %, stanovena jako aritmetický průměr měsíčních hodnot míry inflace vyjádřené přírůstkem průměrného ročního indexu spotřebitelských cen, zveřejněných Českým statistickým úřadem, za roky 2012 a 2013,
- 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  $\text{m}^3/\text{m}$  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 v letech 2016 až 2018,
- d) výše úrokové míry je 1,1 %, hodnota je stanovena jako aritmetický průměr úrokových sazeb korunových vkladů nefinančních podniků přijatých bankami za období červenec 2006 až červen 2011.

### **2. Provoz a údržba pronajatých plynárenských zařízení**

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