

**Zásady cenové regulace pro období 2016-2018
pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství
a pro činnosti operátora trhu
v elektroenergetice a plynárenství**

OBSAH

1. Preambule.....	5
2. Úvod	6
2.1. Vymezení strategického rámce regulace	7
3. Regulované prostředí	9
4. Konzultační proces	11
5. Principy Zásad cenové regulace IV. regulačního období v odvětví elektroenergetiky a plynárenství – přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu	13
5.1. Základní principy přípravy regulačního období	13
5.1.1. Vazba mezi III., IV. a V. regulačním obdobím	13
5.1.2. Základní principy přípravy IV. regulačního období	14
6. Popis parametrů regulace pro činnosti přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu	17
6.1. Popis parametrů náklady, odpisy, zisk a faktor trhu	17
6.1.1. Povolené náklady	17
6.1.2. Povolené odpisy	18
6.1.3. Fond obnovy a rozvoje	18
6.1.4. Regulační báze aktiv	19
6.1.5. Zisk	20
6.1.6. Faktor trhu	21
6.2. Společné parametry	22
6.2.1. Eskalační faktor nákladů	22
6.2.2. Faktor efektivity	22
6.2.3. Časová hodnota peněz	23
6.2.4. Míra výnosnosti	23
7. Technická část pro činnosti přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu	24
7.1. Technická část – elektroenergetika	24
7.1.1. Zajištění přenosu elektřiny	24
7.1.2. Zajištění distribuce elektřiny	27
7.1.3. Regulace lokálních distribučních soustav	30
7.1.4. Podpora decentrálních zdrojů	31
7.1.5. Ukazatel kvality v elektroenergetice	31
7.1.6. Činnost povinně vykupujícího obchodníka	35
7.1.7. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie	36
7.1.8. Dodavatel poslední instance	37
7.1.9. Nový tarifní systém	37
7.2. Technická část – plynárenství	38
7.2.1. Přeprava plynu	38
7.2.2. Distribuce plynu	42
7.2.3. Regulace cen služby distribuční soustavy v lokálních distribučních soustavách (LDS)	45
7.2.4. Dodávka poslední instance	46
8. Principy zásad cenové regulace IV. regulačního období pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství.....	48
8.1. Základní principy regulačního období.....	48
8.2. IV. regulační období, metoda regulace.....	48
8.3. Parametry regulačního vzorce pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice	49
8.3.1. Parametry společné všem činnostem	49

8.3.1.1.	Eskalační faktor	49
8.3.1.2.	Faktor efektivity	49
8.3.1.3.	Časová hodnota peněz korekčních faktorů	50
8.3.2.	Činnosti související se zúčtováním odchylek	50
8.3.2.1.	Povolené náklady	50
8.3.2.2.	Faktor trhu	51
8.3.2.3.	Odpisy	51
8.3.2.4.	Zisk	51
8.3.2.5.	Korekční faktor pro činnost zúčtování odchylek v elektroenergetice	51
8.3.2.6.	Počet odběrných míst	51
8.3.3.	Činnost organizace trhu	52
8.3.3.1.	Povolené náklady	52
8.3.3.2.	Odpisy	53
8.3.3.3.	Korekční faktor pro činnost organizace trhu	53
8.3.3.4.	Plánované množství zobchodované elektřiny	53
8.3.4.	Činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů	53
8.3.4.1.	Plánované náklady	53
8.3.4.2.	Parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje	53
8.3.4.3.	Odpisy	54
8.3.4.4.	Korekční faktor pro činnosti související s výplatou podpory pro podporované zdroje	54
8.3.4.5.	Počet odběrných míst	54
8.3.5.	Činnosti související s administrací záruk původu pro podporované zdroje	54
8.3.5.1.	Činnosti podle nového energetického zákona	54
8.3.5.2.	Plánované náklady	54
8.3.5.3.	Parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje	54
8.3.5.4.	Korekční faktor pro činnosti spojené s administrací záruk původu pro podporované zdroje	55
8.3.5.5.	Plánované množství vydaných záruk původu	55
8.4.	Parametry regulačního vzorce pro činnosti operátora trhu v plynárenství	55
8.4.1.	Výchozí hodnota povolených nákladů	55
8.4.2.	Eskalační faktor	56
8.4.3.	Faktor efektivity	56
8.4.4.	Odpisy	57
8.4.5.	Zisk	57
8.4.6.	Časová hodnota peněz korekčních faktorů	57
8.4.7.	Korekční faktor za činnosti v plynárenství	57
8.4.8.	Plánované množství plynu dodané do odběrných míst	57
8.5.	Parametry regulačního vzorce pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích (REMIT) v elektroenergetice a plynárenství	58
8.5.1.	Plánované náklady	58
8.5.2.	Odpisy	58
8.5.3.	Korekční faktor pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích	58
8.5.4.	Počet subjektů	58
8.6.	Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce držiteli licence na činnosti operátora trhu v elektroenergetice a v plynárenství	58
9.	Přílohová část - postup stanovení cen	60
9.1.	Postup stanovení společných parametrů pro činnosti v elektroenergetice a plynárenství – přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu	60
9.1.1.	Fond obnovy a rozvoje	60
9.1.2.	Míra výnosnosti – vážené průměrné náklady na kapitál (WACC)	61
9.2.	Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen v elektroenergetice	65
9.2.1.	Postup stanovení ceny zajištění přenosu elektřiny	65
9.2.2.	Postup stanovení ceny za systémové služby	72
9.2.3.	Postup stanovení cen zajištění distribuce elektřiny	76
9.2.4.	Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího	89
9.2.5.	Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	90
9.2.6.	Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice	94
9.3.	Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen v plynárenství	111

9.3.1.	Postup stanovení cen služeb přepravy plynu	111
9.3.2.	Postup stanovení ceny služby distribuční soustavy	120
9.3.3.	Postup stanovení korekčních faktorů v plynárenství	126
9.3.4.	Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení a postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení	138
9.3.5.	Postup stanovení cen při vzniku držitele licence nebo při přeměně držitele licence a postup při úplatném nabytí nebo nájmu plynárenského zařízení	144
9.4.	Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství	145
9.4.1.	Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	145
9.4.2.	Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	151
9.4.3.	Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství	155
9.4.4.	Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství	158
9.4.5.	Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství	160
9.4.6.	Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství	161
9.5.	Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce	163
9.5.1.	Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce v elektroenergetice	164
9.5.2.	Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce v plynárenství	168

1. Preambule

Vzhledem k tomu, že

- a) Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“ nebo „ERÚ“) je povinen na základě § 17 odst. 11 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (energetický zákon), regulovat ceny za související služby v elektroenergetice a plynárenství a ceny elektřiny a plynu dodavatele poslední instance dle § 19a,
- b) při regulaci cen za činnosti operátora trhu postupuje Úřad v souladu s ustanovením § 19a odst. 6 energetického zákona tak, aby stanovené ceny byly alespoň nákladové,
- c) Úřad je povinen vycházet z ustanovení § 17 odst. 4 energetického zákona a chránit oprávněné zájmy zákazníků a spotřebitelů v energetických odvětvích, přičemž je povinen regulovat ceny, podporovat hospodářskou soutěž v energetických odvětvích, ale i chránit oprávněné zájmy držitelů licencí,
- d) Úřad dle § 17 odst. 5 energetického zákona podporuje rozvoj vnitřního trhu s elektřinou a plynem v rámci Evropské unie a rozvoj regionálních trhů s energií,
- e) Úřad může kromě činností uvedených v § 17 odstavci 11 (resp. § 20a odst. 4) energetického zákona rozhodnout o regulaci cen dalších činností vykonávaných provozovatelem přenosové soustavy, provozovatelem přepravní soustavy, provozovatelem distribuční soustavy nebo činností operátora trhu, souvisejících s přenosem elektřiny, přepravou plynu, distribucí elektřiny nebo plynu nebo činnostmi operátora trhu, jestliže je to nezbytné k zajištění spolehlivého a bezpečného provozu elektrizační či plynárenské soustavy, zajištění nediskriminačního přístupu účastníků trhu do elektrizační či plynárenské soustavy nebo je-li trh ohrožen účinky omezení hospodářské soutěže nebo vyžaduje-li to mimořádná tržní situace,
- f) operátor trhu je povinen vykonávat činnosti uvedené v § 20a odst. 4 energetického zákona, provozovatel přenosové soustavy je povinen vykonávat činnosti uvedené v § 24 energetického zákona, provozovatel přepravní soustavy je povinen vykonávat činnosti uvedené § 58 energetického zákona, provozovatel distribuční soustavy je povinen vykonávat činnosti v elektroenergetice uvedené v § 25 energetického zákona a v plynárenství uvedené v § 58 energetického zákona a
- g) operátor trhu má právo na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů podle § 28 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o POZE“) a na úhradu administrování záruk původu dle § 45 odst. 10 zákona o POZE,

vydává Energetický regulační úřad Zásady cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství.

2. Úvod

Zásady cenové regulace stanoví postupy regulace cen pro provozovatele přenosové soustavy, provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy a operátora trhu. Energetický regulační úřad zpracovává zásady cenové regulace vždy pro každé regulační období tak, aby vytvořil podmínky pro transparentní, předvídatelné a dlouhodobě stabilní prostředí v odvětví elektroenergetiky a plynárenství.

Povinnost zpracovat pro regulační období zásady cenové regulace ukládá Energetickému regulačnímu úřadu zákon č. 458/2000 Sb., (energetický zákon) ve znění účinném od 1. ledna 2016 v §19a odst. 9. Energetický regulační úřad je dále povinen podle §17 odst. 3 zákona č. 458/2000 Sb., postupovat tak, aby byla zajištěna transparentnost a předvídatelnost výkonu jeho pravomocí.

Na základě výše uvedených ustanovení předkládá Energetický regulační úřad Zásady cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství (dále také „Zásady cenové regulace“ nebo „Metodika“), popisující postupy regulace cen pro IV. regulační období (dále též „RO“) včetně definice principů regulace na toto období.

Předkládané Zásady cenové regulace popisují nastavení výchozích hodnot IV. regulačního období, včetně metodiky regulace, která je v souladu s vyhláškou č. 194/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství, s vyhláškou č. 195/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství a s vyhláškou č. 196/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství. Zásady cenové regulace také vyhodnocují průběh konzultačního procesu a popisují zvolené principy metodiky regulace pro IV. regulační období pro elektroenergetiku, plynárenství a činnosti operátora trhu včetně zdůvodnění nastavení pravidel regulace pro IV. regulační období. V Zásadách cenové regulace je uveden popis způsobu stanovení parametrů regulace pro IV. regulační období, včetně termínů oznamování těchto parametrů dotčeným držitelům licencí v energetických odvětvích. Součástí těchto Zásad cenové regulace jsou postupy, které upravují stanovení jednotlivých regulovaných cen souvisejících služeb.

V souladu s povinností ERÚ postupovat transparentně a nediskriminačně a s ohledem na legitimní očekávání regulovaných subjektů zveřejnil Energetický regulační úřad k výše uvedeným vyhláškám dne 3. srpna 2015 přílohy k Metodice regulace pro IV. regulační období. Tyto přílohy převádějí textovou pasáž Metodiky do prováděcích výpočtových vzorců. Zmíněné přílohy prošly jako součást návrhů vyhlášek č. 194/2015 Sb., č. 195/2015 Sb. a č. 196/2015 Sb. veřejným konzultačním procesem a meziresortním připomínkovým řízením.

Zásady cenové regulace zohledňují vývoj legislativy souvisejících zákonů, tj. zejména zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

V souladu s novelou zákona č. 458/2000 Sb. („energetický zákon“) účinnou od 1. ledna 2016 byla metodika regulace dříve uváděná v Závěrečných zprávách o metodice regulace transformována do Zásad cenové regulace účinných od 1. ledna 2016.

2.1. Vymezení strategického rámce regulace

V souladu s § 17 odst. 6 zákona č. 458/2000 Sb. rozhoduje Energetický regulační úřad o regulaci cen podle zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů. Regulaci ERÚ podléhají subjekty podnikající v energetice s tzv. přirozeným monopolem. V kontextu těchto Zásad cenové regulace se jedná o subjekty, které mají licenci na činnosti přenos elektřiny, přeprava plynu a distribuce elektřiny a plynu a na činnosti operátora trhu a na činnost obchod s elektřinou a plynem, kteří jsou dodavateli poslední instance. Fungování těchto činností v dané oblasti je zabezpečeno pouze jediným subjektem, protože budování paralelní infrastruktury není ekonomicky efektivní. Aby nemohlo docházet k tomu, že by subjekty s monopolním postavením nekontrolovatelně určovaly ceny, jsou ceny za jimi vykonávané činnosti regulovány.

Cílem metodiky pro IV. regulační období je zajistit dostatečnou kvalitu poskytovaných služeb zákazníkům při efektivně vynaložených nákladech, podpořit budoucí investice, zajistit zdroje pro obnovu sítí a nadále zvyšovat efektivitu, ze které budou profitovat také zákazníci.

Regulace cen v elektroenergetice

Výsledná cena dodávky elektřiny pro všechny kategorie zákazníků je složena z pěti základních složek. První složku ceny tvoří neregulovaná cena **komodity**, tj. elektrické energie označované také jako silová elektřina, jejíž cena je tvořena na tržních principech a v souladu s obchodními strategiemi jednotlivých dodavatelů elektřiny. Ostatní složky ceny zahrnují regulované činnosti monopolního charakteru, mezi něž patří **doprava** elektřiny od výrobního zdroje **prostřednictvím přenosového a distribučního systému** k zákazníkovi, a dále činnosti spojené se zajištěním stabilního energetického systému z technického hlediska (tzv. zajišťování **systémových služeb**) i obchodního hlediska (především **činnosti operátora trhu** s elektřinou v oblasti zúčtování odchylek). Poslední složkou výsledné ceny služeb dodávky elektřiny je složka **ceny na podporu elektřiny** z podporovaných zdrojů energie. Tímto způsobem je cena dodávky elektřiny tvořena pro všechny kategorie zákazníků s účinností od 1. ledna 2006, kdy byl český trh s elektřinou zcela liberalizován.

Regulace cen v plynárenství

Výsledná cena služeb dodávky plynu pro zákazníky se skládá ze čtyř základních složek. Neregulovanou složkou je cena za **komoditu a ostatní související služby dodávky**, která vychází ze vzájemné dohody mezi obchodníkem s plynem a zákazníkem. Dalšími třemi složkami ceny jsou cena za **službu přepravy** plynu z hraničního předávacího bodu do domácího bodu České republiky přepravní soustavou, cena za **služby distribuční soustavy** a cena za **činnosti operátora trhu v plynárenství**, tyto složky jsou regulovány Úřadem.

Velkoobchodní i maloobchodní trh s plynem je od roku 2007 v České republice plně otevřen, což znamená, že každý zákazník má právo vybrat si svého obchodníka s plynem. Cena nabízená obchodníkem s plynem není Energetickým regulačním úřadem regulována a závisí

na tom, s jakými náklady se obchodníkovi podaří komoditu nakoupit, na jeho obchodní strategii a na situaci na trhu s rozvinutým konkurenčním prostředím.

3. Regulované prostředí

V reálných podmínkách na trzích nedokonalé konkurence je postavení účastníků nerovné a některý z nich může získat takové výsadní (monopolní) postavení, které mu umožní kontrolovat nabídku celého odvětví. Monopol představuje tržní situaci, kdy na trh daného produktu dodává jediný subjekt, který není vystaven konkurenci jiných subjektů dodávajících stejný nebo podobný produkt.

Z pohledu ekonomické teorie lze chování společností zabývajících se provozováním soustav v energetických odvětvích přirovnat k podmínkám nedokonalé konkurence. Provozovatelé zajišťující dopravu energií prostřednictvím přenosového, přepravního nebo distribučního systému k zákazníkovi jsou považováni za přirozené monopoly, protože vlastní jedinou síť pro dopravu média, která představuje bariéru vstupu na daný trh. Konkurenční společnosti by musely vybudovat paralelní infrastrukturu, což není ekonomicky efektivní.

Na rozdíl od subjektů v podmínkách dokonalé konkurence, které mohou zvyšovat zisk pouze zvyšováním produkce nebo snižováním nákladů, nejsou monopoly v postavení, kdy se musí podřizovat poptávce, ale naopak mohou přinutit spotřebitele respektovat nabídku. Výsadní postavení subjektu a možnost narušení hospodářské soutěže vede k protiopatřením, která by přiblížila monopoly k dokonale konkurenčním podmínkám. Hlavními nástroji regulace jsou:

- protimonopolní zákonodárství,
- daně,
- cenová regulace,
- státní vlastnictví.

V České republice vykonává funkci regulátora pro energetická odvětví Energetický regulační úřad, který uplatňuje cenovou regulaci. Funkcí Úřadu je, do jisté míry, zastoupení konkurenčního prostředí u společností, které mají přirozené monopolní postavení vyplývající z charakteru odvětví, ve kterém působí. Cílem regulace a také hlavním problémem je určit přiměřenou úroveň zisku pro podniky, zajistit dostatečnou kvalitu poskytovaných služeb zákazníkům při efektivně vynaložených nákladech, podpořit budoucí investice, zajistit zdroje pro obnovu sítí a nadále zvyšovat efektivitu, ze které budou profitovat také zákazníci ¹⁾.

Postavení Energetického regulačního úřadu z hlediska nastavení regulace a stanovení metod je specifické v tom smyslu, že je jeho povinností zaujímat nezávislé a objektivní postavení. Úřad vystupuje v roli tzv. arbitra, zaručujícího transparentní a předvídatelné podmínky pro podnikání regulovaných subjektů za přijatelnou cenu pro zákazníky při zachování bezpečnosti, spolehlivosti a trvalé udržitelnosti poskytovaných služeb. Regulované subjekty, tj. držitelé licencí podléhající cenové regulaci ze strany ERÚ, tedy nepůsobí v běžném tržním prostředí. Jejich hospodářské výsledky jsou ovlivněny rozhodnutími Úřadu.

¹⁾ Reálná hodnota v cenové regulaci přirozeného monopolu; Jaroslav Sedláček, Petr Valouch, *Ekonomie + management*, 2/2009, str. 6.

Specifické je i postavení zákazníků odebírajících energie a využívajících služeb provozovatelů energetických soustav. Zákazníci jsou v postavení, kdy v naprosté většině případů nemají na výběr, ke které soustavě připojí své odběrné místo. Zákazník se tedy může rozhodnout pouze, zda své odběrné místo připojí nebo nepřipojí, ale nemůže si zvolit takového provozovatele, který bude nejlépe odpovídat jeho představám. Energetická legislativa naopak zaručuje všem zákazníkům právo volby a změny dodavatele.

4. Konzultační proces

Konzultační proces k tvorbě metodiky regulace IV. regulačního období pro odvětví elektroenergetiky a plynárenství za činnosti přenos elektřiny, přepravy plynu a distribuce elektřiny a plynu probíhal od prosince 2014 a jeho zahájení předcházela řada jednání s účastníky trhu. Výsledkem zmíněných jednání byl dokument Zpráva Energetického regulačního úřadu o návrhu metodiky regulace IV. regulačního období pro odvětví elektroenergetiky a plynárenství, který byl 15. prosince 2014 zveřejněn na webových stránkách Úřadu do veřejného konzultačního procesu (VKP). Předložený dokument představil návrh principů metodiky regulace pro činnosti přenos elektřiny, přeprava plynu a distribuce elektřiny a plynu. Tento dokument byl podroben několikakolovému VKP, v rámci kterého se k návrhu mohli vyjadřovat zástupci regulovaných subjektů, zákazníci i další dotčené osoby. „Zpráva Energetického regulačního úřadu o metodice regulace IV. regulačního období pro odvětví elektroenergetiky a plynárenství“ aktualizovaná o akceptované připomínky byla následně zveřejněna na webových stránkách Úřadu dne 16. února 2015. Tento dokument se stal základem pro Zásady cenové regulace. Oba dokumenty - vypořádání připomínek k návrhu Metodiky i Metodika zohledňující vypořádané připomínky, jsou veřejně dostupné na webových stránkách ERÚ²⁾.

Veřejný konzultační proces k Zásadám cenové regulace probíhal do května 2015. Během konzultačního procesu Energetický regulační úřad obdržel připomínky z řad regulovaných a licencovaných subjektů, zákazníků, asociací, ústředních orgánů státní správy a ostatních účastníků trhu. Veškeré připomínky ERÚ řádně vypořádal, odůvodnil, projednal a způsob vypořádání zveřejnil na svých webových stránkách.

Principy regulace IV. regulačního období pro elektroenergetiku a plynárenství byly dne 3. srpna 2015 doplněny o přílohy, které převádějí textovou pasáž metodiky do prováděcích výpočtových vzorců pro oblast elektroenergetiky, plynárenství a činnosti operátora trhu. Přílohy, které upravují postupy stanovení regulovaných cen souvisejících služeb v elektroenergetice a plynárenství, prošly jako součást návrhů vyhlášek č. 194/2015 Sb., č. 195/2015 Sb. a č. 196/2015 Sb. veřejným konzultačním procesem a meziresortním připomínkovým řízením a byly tedy podrobeny transparentnímu legislativnímu procesu.

K Zásadám cenové regulace pro operátora trhu v období 2016–2018 byl veden samostatný veřejný konzultační proces, který byl zahájen v červnu 2014 zveřejněním návrhu metodiky regulace pro IV. regulační období pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství. Dne 23. října 2015 Energetický regulační úřad zveřejnil na svých webových stránkách „Zásady cenové regulace pro operátora trhu v období 2016–2018“, které aktualizují zprávu zveřejněnou v roce 2014. Akceptované připomínky a návrhy, které Úřad v rámci přípravy této metodiky obdržel, jsou zohledněny v těchto Zásadách cenové regulace. Principy

²⁾ <http://www.eru.cz/cs/-/verejny-konzultacni-proces-k-ramcovemu-navrhu-metodiky-regulace-iv-regulacniho-obdobi-pro-odvetvi-elektroenergetiky-a-plynarenstvi>

regulace pro operátora trhu prošly veřejným konzultačním procesem a připomínky z tohoto procesu byly řádně vypořádány a jsou veřejně dostupné na webových stránkách ERÚ³⁾.

„Zpráva Energetického regulačního úřadu o metodice regulace IV. regulačního období pro odvětví elektroenergetiky a plynárenství“ z února 2015 a „Zásady cenové regulace pro operátora trhu v období 2016–2018“ obsahují zdůvodnění rozhodnutí Energetického regulačního úřadu k nastavení tříletého regulačního období a nastavení jednotlivých parametrů. Uplatněné přístupy ke stanovení jednotlivých parametrů vycházejí ze zkušeností ERÚ, monitoringu trhu, jednání s regulovanými subjekty, připomínek, které byly Úřadu zaslány v průběhu konzultačních procesů, a analýz nezávislých poradenských firem tak, aby naplňovaly cíle, které Úřad stanovil jako priority IV. regulačního období.

Energetický regulační Úřad je podle energetického zákona povinen stanovit prováděcími právními předpisy způsob regulace v energetických odvětvích a postupy pro regulaci cen.

Vyhlášky č. 194/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství, č. 195/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství a č. 196/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství byly uveřejněny ve sbírce zákonů dne 10. srpna 2015. Tyto vyhlášky jsou účinné od 1. ledna 2016.

Vlastní postupy a vzorce pro stanovení cen souvisejících služeb v elektroenergetice a plynárenství jsou uvedeny v kapitole 9 k těmto Zásadám cenové regulace a také v přílohách cenových rozhodnutí, která jsou veřejně dostupná na webových stránkách Úřadu.

³⁾ <http://www.eru.cz/cs/-/konzultacni-proces-k-zasadam-cenove-regulace-pro-operatora-trhu-v-obdobi-2016-2018>

5. Principy Zásad cenové regulace IV. regulačního období v odvětví elektroenergetiky a plynárenství – přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu

5.1. Základní principy přípravy regulačního období

5.1.1. Vazba mezi III., IV. a V. regulačním obdobím

Zásady cenové regulace na období 2016–2018 navazují na „Závěrečnou zprávu ERÚ o metodice III. regulačního období včetně základních parametrů regulačního vzorce a stanovení cen v odvětví elektroenergetiky a plynárenství“, zejména na dlouhodobé investiční plány regulovaných společností na období 15 let od zahájení III. regulačního období v roce 2010.

Za hlavní principy regulace Úřad považuje:

- stabilitu a dlouhodobou udržitelnost regulačních principů,
- předvídatelnost regulace pro jednotlivé subjekty na trhu s elektřinou a plynem,
- vyváženost regulace z pohledu působení na jednotlivé účastníky trhu,
- objektivnost a transparentnost nastavení regulačních principů a vstupů,
- návaznost na platné legislativní předpisy České republiky a Evropské unie a jejich aktuální změny.

Pro realizaci těchto základních principů předpokládá ERÚ následující:

- Provést v průběhu posledního roku III. regulačního období a během IV. RO důsledné nákladové a majetkové kontroly regulovaných subjektů za účelem nastavení objektivních vstupních hodnot do další regulační periody. Prováděné kontroly budou respektovat legislativu platnou v obdobích, která budou kontrolována, a jejich závěry budou mít v průběhu IV. RO zejména formu doporučení s tím, že konkrétní dopady nastanou až od začátku V. RO. K tomuto účelu byla zpracována samostatná „Metodika ekonomicky oprávněných nákladů pro zajištění bezpečného, spolehlivého a efektivního výkonu licencované činnosti“, která je uveřejněna na webových stránkách Úřadu.
- Porovnat u jednotlivých regulovaných subjektů skutečné odpisy uznané v regulaci se skutečnými aktivovanými investicemi v tzv. „Fondu obnovy a rozvoje“. Rozhodným obdobím je pro účely evidence stanoveno období počínající dnem 1. ledna 2010 a končící posledním dnem takového regulačního období, ve kterém délka rozhodného období dosáhne právě 15 let. Výsledek hodnocení bude promítnut do relevantního snížení povolených odpisů v případě, že investice nebudou dosahovat hodnoty přeceněných odpisů s tolerancí 5 %.
- Usilovat o úpravu legislativy v oblasti smluv SLA tak, aby bylo Úřadu umožněno od určité částky schvalovat smlouvy mezi vertikálně integrovanými společnostmi.

- Zpracovat prostřednictvím nezávislého subjektu jednotnou metodiku pro ocenění dlouhodobého majetku společností působících v sektoru elektroenergetiky a plynárenství, vstupujícího do hodnoty regulační báze aktiv od V. RO.
- Zabezpečit během IV. RO pro využití v V. RO nové ocenění aktiv všech regulovaných subjektů v elektroenergetice a plynárenství podle jednotné metodiky za účelem korektního a dlouhodobě akceptovatelného nastavení regulační báze aktiv a odpisů. Metodika ocenění bude před vlastním oceněním projednána se všemi regulovanými subjekty.
- Zohlednit výsledky nového ocenění v regulační bázi aktiv jednotlivých společností při soustavném sledování rozdílů mezi odpisy a investicemi v parametru „Fond obnovy a rozvoje“. V případě, že od V. RO dojde k novému ocenění regulační báze aktiv, budou aktivované investice posuzovány ve vztahu k regulačním odpisům vycházejícím z nové hodnoty regulační báze aktiv.
- Připravit motivační investiční prostředí, ale zamezit jeho zneužívání.
- Zabezpečit pružnou reakci na neočekávané jevy, ale i na případná závažná kontrolní zjištění.
- Omezit vliv korekčních faktorů tak, aby neměly zásadní dopad do regulovaných cen. K tomu stanovuje ERÚ opatření, která budou regulované subjekty motivovat k objektivizaci vykazovaných plánovaných hodnot vstupujících do regulace. Pro V. regulační období ERÚ zváží postupný přechod z plánovaných hodnot na skutečné hodnoty v oblastech, kde to bude možné a racionální.
- Ověřit možnosti zavedení nových prvků v regulaci, například profit-sharing⁴⁾ apod.
- Umožnit v odůvodněných případech nebo na žádost regulovaných subjektů rozložení dopadů meziročních změn cen, aby bylo zajištěno, že nedojde ke skokové meziroční změně regulované složky ceny.

5.1.2. Základní principy přípravy IV. regulačního období

- IV. regulační období stanovuje Energetický regulační úřad jako tříleté pro elektroenergetiku i plynárenství s počátkem 1. ledna 2016, s cílem připravit důsledně jednotlivé vstupy a parametry regulačních vzorců pro následné V. RO ve vazbě na novelu energetického zákona, legislativní podmínky EU a nastavení jednotlivých parametrů regulace, zejména nákladů, regulační báze aktiv a odpisů.
- Pro elektroenergetiku a plynárenství platí stejné principy ve všech oblastech regulace, kde je to možné. Rozdílné přístupy jsou zvoleny jen v případech, kdy z povahy těchto odvětví je nezbytné postupovat individuálně.

⁴⁾ Profit-sharing je motivační způsob vyhodnocení nákladů, kdy se o úspory i překročení nákladů dělí stanoveným poměrem regulovaný subjekt a zákazník.

- Pokračovat v dosavadním motivačním principu regulace „revenue cap“ se specifickými odchylkami u jednotlivých parametrů.
- Hodnota míry výnosnosti regulační báze aktiv je stanovena jako vážený průměr nákladů na kapitál (WACC).
- Hodnota míry výnosnosti se stanovuje jako konstantní na celé regulační období, zvlášť pro odvětví elektroenergetiky a zvlášť pro odvětví plynárenství. Parametr míra výnosnosti se nepoužije v případě stanovení zisku pro operátora trhu.
- Při stanovení hodnoty WACC Úřad vycházel z prostředí srovnatelných společností v zemích Evropské unie s důrazem na podporu investic směřující ke zvýšení energetické bezpečnosti a spolehlivosti. ERÚ si v této souvislosti vyžádal od regulovaných subjektů investiční plány na dobu 10 let s věcným upřesněním na 3 roky.
- Pokud vývoj jednotlivých parametrů včetně aktivovaných investic zvyšujících energetickou bezpečnost zapříčiní příliš vysoký meziroční nárůst cen, ERÚ po projednání s regulovanými subjekty rozloží tento dopad do následujících let.
- Nově se zavádí parametr „Faktor trhu“, který bude použit v případech, kdy budou regulovaným subjektům např. z důvodu změny legislativy, vývoje situace na trhu, zavádění nových technologií, likvidace velkých celků majetku, likvidace následků živelných pohrom u nepojištěného majetku apod. vznikat jednorázové náklady, které nejsou prokazatelně obsaženy ve stanovené nákladové bázi. Faktor trhu bude každý rok posuzován Úřadem individuálně a bude zohledněn v následujícím roce regulačního období. V případě operátora trhu může korigovaná hodnota faktoru trhu nabývat i záporných hodnot.
- Nově se zavádí parametr „Fond obnovy a rozvoje“, který eviduje na základě „Závěrečné zprávy Energetického regulačního úřadu o metodice regulace III. regulačního období včetně základních parametrů regulačního vzorce a stanovení cen v odvětví elektroenergetiky a plynárenství“ rozdíly mezi skutečnými odpisy uznanými v regulaci 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 dnem takového regulačního období, ve kterém délka rozhodného období dosáhne právě 15 let. Pro vypořádání neproinvestovaných skutečných odpisů uznaných v regulaci je přípustná 5% tolerance. ERÚ zohlední průměrnou životnost technologických zařízení a zajistí, aby prostředky, které zákazník ve stanovených cenách zaplatil, byly do regulované činnosti vráceny, a byly tak zajištěny bezpečné, spolehlivé a efektivní služby dodávky energií. Rozhodné období, pokrývající 15 let, ERÚ vnímá jako optimální pro kontrolu a evidenci takto kontinuálně přiznávaných prostředků.
- Jednotlivé nedokončené investice do regulované činnosti, jejichž doba realizace bez zahrnutí přípravných fází přesáhne dva roky a jejichž celková plánovaná hodnota překročí částku 0,5 mld. Kč, budou individuálně posuzovány Úřadem v souvislosti se stavem Fondu obnovy a rozvoje. V případě, že celková investice nebude dokončena,

nebo po dokončení nebude splňovat parametry pro její uznání, budou takto přiznané prostředky neprodleně odebrány se zohledněním časové hodnoty peněz.

- Jedním z cílů ERÚ je zpřesnění plánování regulovanými subjekty. K tomuto účelu je zavedena dvojitá časová hodnota peněz pro případy odchylky některých plánovaných a skutečných vykazovaných hodnot o více než 5 %. Při přeplánování (odchylka vyšší než 5 %) je hodnota peněz navázána na hodnotu míry výnosnosti regulační báze aktiv (WACC), v ostatních případech na časovou hodnotu peněz vyjádřenou indexem cen průmyslových výrobců (PPI).
- Úřad si vyhrazuje právo postupovat v průběhu IV. regulačního období odlišným způsobem, než uvádějí principy a metodika uvedené v Zásadách cenové regulace tak, aby byl výkon jeho pravomocí v souladu s účinnou legislativou a se stanovisky a vyjádřeními vydanými jinými orgány státní správy.
- Korekční faktory z III. regulačního období budou vypořádány v souladu s regulačními vyhláškami č. 436/2013 Sb. a č. 195/2014 Sb. a metodikou regulace pro III. RO.

6. Popis parametrů regulace pro činnosti přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu

Základní výpočetní vztah pro stanovení povolených výnosů je:

$$PV = PN + O + Z + F_T$$

kde

PN je hodnota povolených nákladů,

O je hodnota povolených odpisů,

Z je zisk držitele licence pro regulovaný rok,

F_T je parametr faktor trhu.

6.1. Popis parametrů náklady, odpisy, zisk a faktor trhu

6.1.1. Povolené náklady

Hodnota povolených nákladů na IV. regulační období vychází ze skutečně dosažených hodnot nákladů v předcházejícím období. S ohledem na dostupnost relevantních auditovaných dat regulovaných společností Úřad rozhodl stanovit základnu povolených nákladů na základě skutečně dosažených nákladů více referenčních let, konkrétně v období 2012–2013. Pro výpočet byly použity skutečně dosažené hodnoty v tomto období, které byly očištěny o mimořádné náklady⁵⁾.

Takto zjištěné hodnoty jednotlivých společností jsou upraveny eskalačními faktory na časovou hodnotu roku 2015. Výchozí hodnota povolených nákladů pro IV. regulační období je následně stanovena aritmetickým průměrem těchto hodnot. Na tyto náklady bude po celé regulační období uplatňován princip regulace revenue cap. Tato základna bude každoročně upravena eskalačním faktorem (bod 6.2.1) a faktorem efektivit (bod 6.2.2).

Zároveň budou v průběhu IV. RO provedeny ze strany ERÚ kontroly ekonomické oprávněnosti nákladů, které vstoupily do výchozí hodnoty povolených nákladů jednotlivých společností pro IV. RO. Prováděné kontroly budou respektovat legislativu platnou ve sledovaných letech s konkrétními dopady až do V. RO. Při kontrole nákladů vstupujících do povolených výnosů V. RO bude ERÚ postupovat v souladu s „Metodikou ekonomicky oprávněných nákladů pro zajištění bezpečného, spolehlivého a efektivního výkonu licencované činnosti“.

Takový postup považuje ERÚ pro IV. regulační období za objektivní, transparentní, spravedlivý, nediskriminační a akceptovatelný pro všechny účastníky trhu.

⁵⁾ Mimořádné náklady jsou takové náklady, které nesouvisí s běžnou činností regulovaného subjektu a nemají pravidelný charakter (neopakují se každý rok) nebo vznikly jednorázově.

6.1.2. Povolené odpisy

Povolené odpisy jsou stanoveny, shodně jako ve III. RO, na základě plánovaných hodnot v jednotlivých letech IV. regulačního období. Plánované hodnoty odpisů budou korigovány podle skutečných hodnot s dvouletým zpožděním a s využitím časové hodnoty peněz.

Aby Úřad zamezil případnému zneužívání těchto pravidel nadhodnocenými plány, stanovuje dvojnásobnou časovou hodnotu peněz pro případy nadhodnocení a podhodnocení vykázaných plánovaných hodnot odpisů. Při nadhodnocení plánů bude časová hodnota peněz pro část korekčního faktoru odpisů, jehož hodnota bude vyšší než 5 % skutečných odpisů, navázána na hodnotu míry výnosnosti regulační báze aktiv (bod 6.2.4) a pro část korekčního faktoru odpisů, jehož hodnota nepřesáhne skutečné odpisy o více než 5 %, bude navázána na časovou hodnotu peněz (bod 6.2.3). Při podhodnocení plánovaných hodnot odpisů bude indexace celého korekčního faktoru odpisů navázána pouze na časovou hodnotu peněz (bod 6.2.3).

Pokud Úřad v průběhu regulovaného roku zjistí významný rozdíl mezi hodnotou očekávaných skutečných odpisů a plánovanou hodnotou odpisů, který by výrazným způsobem ovlivnil cenovou stabilitu, má právo formou rozložení tohoto rozdílu upravit hodnotu parametru odpisů pro následující rok, případně do více po sobě jdoucích let.

6.1.3. Fond obnovy a rozvoje

Pro IV. RO Úřad rozhodl o zavedení evidenčního parametru Fond obnovy a rozvoje. Záměr zavést takový parametr resp. mechanismus Úřad deklaroval již v Závěrečné zprávě ERÚ o metodice regulace III. regulačního období ze dne 11. listopadu 2009. Tato Zpráva v kapitole 5.1 uvádí: „V průběhu roku 2006 probíhala intenzivní spolupráce Úřadu s regulovanými společnostmi na posouzení jejich dlouhodobých plánů investic, na jejichž základě mohl Úřad analyzovat výši zdrojů, které společnosti potřebují v průběhu dalších 15 let na obnovu majetku tak, aby byla zachována současná technická úroveň a kvalita dodávky. Na základě výše uvedených analýz dospěl Úřad k závěru, že potřebná výše odpisů jako zdroje peněz pro obnovu majetku odpovídá přeceněným odpisům, které mají společnosti zaúčtovány ve svém účetnictví. Pokud společnosti nebudou investovat přeceněné odpisy zpět do obnovy majetku takovým způsobem, aby zachovaly jeho úroveň a kvalitu dodávky, Úřad zavede do regulace takový mechanismus, který zaručí, že povolené odpisy budou použity pouze pro investiční účely v rámci licence.“

Na základě výše uvedeného zavádí Úřad evidenční sledování skutečného využití povolených odpisů regulovanými subjekty, jako zdroje financování obnovy a rozvoje přenosové soustavy, přepravní soustavy (regulovaná činnost), a distribučních soustav v tzv. „Fondu obnovy a rozvoje“.

Z hlediska délky investičních cyklů v energetickém sektoru považuje ERÚ za dostatečně vypovídající období v délce trvání 15 let.

Rozhodným obdobím se pro účely evidence stavu Fondu obnovy a rozvoje rozumí období počínající dnem 1. ledna 2010 a končící posledním dnem takového regulačního období, ve kterém délka rozhodného období dosáhne právě 15 let.

V průběhu rozhodného období bude Úřad každoročně vyhodnocovat výši proinvestovaných povolených odpisů. Po uplynutí rozhodného období ERÚ zohlední konečný stav Fondu obnovy a rozvoje do povolených výnosů pro jednotlivé roky bezprostředně následujícího RO.

Pokud provozovatel soustavy nebude v rozhodném období investovat přeceněné odpisy v plné výši (přípustná tolerance za sledovaná období, která nebude mít dopad na uznání 100 % přeceněných odpisů, je stanovena na úrovni 5 %) zpět do obnovy a rozvoje majetku, Úřad takovému provozovateli pro bezprostředně následující regulační období uzná pouze příslušnou část přeceněných odpisů. Přeceněné odpisy tedy budou na následující regulační období poníženy o neproinvestované přeceněné odpisy za rozhodné období. Způsob evidenčního sledování stavu Fondu obnovy a rozvoje a způsob vypořádání v případě neproinvestování přeceněných odpisů za rozhodné období je uveden v bodě 9.1.1 těchto Zásad cenové regulace.

V případě, že od V. RO dojde k novému ocenění aktiv využívaných pro licencovanou činnost, budou aktivované investice posuzovány ve vztahu k regulačním odpisům vycházejícím z nové hodnoty regulační báze aktiv.

6.1.4. Regulační báze aktiv

Regulační báze aktiv představuje regulatorně uznanou hodnotu aktiv regulovaného subjektu, která slouží k zajištění výkonu licencované činnosti. Parametr regulační báze aktiv (regulated asset base – dále také „RAB“) je základem pro stanovení zisku regulovaného subjektu. Aplikací míry výnosnosti na RAB je stanoven přiměřený zisk zajišťující návratnost realizovaných investic do zařízení sloužících k výkonu licencované činnosti. Tento postup je v oblasti regulovaných síťových odvětví uznávaným a často používaným způsobem stanovení zisku v regulovaných odvětvích.

Z důvodu zachování kontinuity mezi regulačními obdobími je výchozí hodnota regulační báze aktiv („RAB₀“) pro IV. RO stanovena ve výši plánované hodnoty regulační báze aktiv pro regulovaný rok 2015. Tato hodnota bude meziročně upravována stejným způsobem jako ve III. regulačním období.

Výchozí hodnota regulační báze aktiv bude v jednotlivých letech IV. RO upravována hodnotami plánovaných aktivovaných investic, plánovaného vyřazeného majetku a plánovaných odpisů. Na hodnotu plánovaných odpisů bude uplatněn koeficient přecenění stanovený jako podíl plánované hodnoty regulační báze aktiv v roce předcházejícím regulovanému roku a plánované zůstatkové hodnoty aktiv v roce předcházejícím regulovanému roku. Jedná se o shodný postup, jaký byl uplatněn ve III. RO. Tyto hodnoty budou s dvouletým zpožděním korigovány podle skutečných hodnot bez využití časové hodnoty peněz. Součástí hodnoty RAB může být i hodnota majetku pořízeného formou finančního leasingu. Zařazení hodnoty majetku pořízeného formou finančního leasingu bude provedeno v souladu s Mezinárodními účetními standardy.

Korekční faktory regulační báze aktiv dohájící z III. regulačního období (rok 2014 a 2015) budou vyrovnány v průběhu IV. regulačního období v souladu s předpisy platnými pro III. regulační období. Korekční faktory regulační báze aktiv definované v bodě 9.2.6.

a v bodě 9.3.3. podle těchto Zásad cenové regulace budou poprvé uplatněny při stanovení upravených povolených výnosů pro regulovaný rok 2018.

ERÚ v průběhu IV. RO provede důsledné kontroly majetku, které budou zaměřeny mimo jiné na majetek, který nebyl určen k výkonu licencované činnosti, ale byl zahrnut do RAB pro toto období. Pokud ERÚ zjistí, že ve výchozí hodnotě RAB pro IV. RO nebo následně do meziročních změn této báze byl zahrnut majetek, který není určen k výkonu licencované činnosti, a tím ze strany regulovaných subjektů došlo k porušení principů úplného a pravdivého poskytování informací dle energetického zákona, provede ERÚ nápravu tohoto stavu v následném regulačním období.

Princip nápravy:

Neoprávněný zisk, vygenerovaný chybným zařazením majetku, který nebyl určen k výkonu licencované činnosti, ale byl zařazen do RAB pro IV. RO, identifikovaný na základě výsledků kontrol, které budou realizovány v průběhu IV. RO, bude odebrán společně prostřednictvím proporcionálního ponížení povolených výnosů (PP) pro jednotlivé roky následujícího regulačního období dle postupu:

$$PP = ((NRAB_{2014} + NIA_{2015} + NIA_{2016} + NIA_{2017}) \times MV_{IV.RO}) / n,$$

kde

NRAB₂₀₁₄ hodnota neoprávněného (stanoveného na základě nesprávně vykázaných hodnot) RAB související s majetkem, který nebyl určen k výkonu licencované činnosti na počátku IV. RO,

NIA₂₀₁₅, NIA₂₀₁₆, NIA₂₀₁₇ hodnota neoprávněných (nesprávně vykázaných) aktivovaných investic, které, ačkoli nebyly určeny k výkonu licencované činnosti a nesprávná hodnota vyřazeného majetku, byly zahrnuty do změn RAB v průběhu IV. RO,

MV_{IV.RO} míra výnosnosti regulační báze aktiv stanovená pro IV. regulační období dle bodu 6.2.4.,

n počet let následujícího regulačního období.

6.1.5. Zisk

Stejně jako ve III. regulačním období zůstává nastavení parametru zisku zachováno jako součin míry výnosnosti a hodnoty regulační báze aktiv.

Energetický regulační úřad je dle § 19a odst. 1 povinen při regulaci ceny související služby v elektroenergetice a ceny související služby v plynárenství postupovat tak, aby stanovené ceny pokrývaly mimo jiné přiměřený zisk zajišťující návratnost realizovaných investic do zařízení sloužících k výkonu licencované činnosti. Přiměřenost zisku je zajištěna použitím míry výnosnosti stanovené jako vážený průměr nákladů na kapitál (WACC) dle bodu 6.2.4. Zásad cenové regulace.

Hodnota parametru Zisk bude ve IV. RO upravována stejně jako ve III. regulačním období korekčním faktorem zisku. Korekční faktor zisku se vypočítá jako součin korekce změny

regulační báze aktiv (korekční faktor regulační báze aktiv) a míry výnosnosti platné v posuzovaném roce s uplatněním časové hodnoty peněz. Aby Úřad zamezil zneužívání systému nadhodnocených plánů, stanovil dvojí časovou hodnotu peněz pro případy „přeplánování“ a „podplánování“ hodnoty změny regulační báze aktiv. Při „přeplánování“ bude časová hodnota peněz pro část korekčního faktoru zisku, která přesahuje 5 % ze skutečné hodnoty změny regulační báze aktiv, navázána na hodnotu míry výnosnosti regulační báze aktiv (WACC) platného regulačního období (bod 6.2.4) a pro část korekčního faktoru zisku, která nepřesahuje 5 % ze skutečné hodnoty změny regulační báze aktiv, bude navázána na časovou hodnotu peněz (bod 6.2.3). Při „podplánování“ bude časová hodnota peněz korekčního faktoru zisku navázána pouze na časovou hodnotu peněz (bod 6.2.3).

Zisk z nedokončených rozvojových investic

Do zisku mohou vstupovat jednotlivé nedokončené rozvojové investice s plánovanou dobou pořízení delší než 24 měsíců (doba realizace, bez zahrnutí přípravy) a celkovou plánovanou cenou jednotlivé investice nad 0,5 mld. Kč. Zahrnutí takové investice do regulace bude podléhat posouzení a následnému schválení ERÚ. Plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic je možné uplatnit pouze za podmínky záporného nebo nulového stavu parametru Fondu obnovy a rozvoje. Do hodnoty zisku bude vstupovat v příslušném regulovaném roce pouze plánovaná část nedokončené investice pro daný rok – kumulovaně od počátku investice. Tato hodnota bude s dvouletým zpožděním podléhat korekci podle skutečně proinvestovaných prostředků. V roce dokončení investice vstoupí investice do plánu aktivovaných investic tedy do RAB a nebude již při výpočtu zisku zahrnuta v parametru „nedokončené investice“. Dobou pořízení investice je takový časový úsek, který začíná datem zahájení prací na provedení díla zhotovitelem a končí převzetím díla objednatelem a jeho aktivací bez ohledu na to, kdy je zhotoviteli objednatelem uhrazena cena. Do doby pořízení investice se nezapočítávají přípravné fáze (např. projektová příprava, stavební povolení).

Držitel licence má nárok na přiznání nedokončených investic až pro regulovaný rok, pro který je plánována první platba za výstavbu investice objednatelem zhotoviteli. Náklady spojené s přípravou investice označené jako nedokončená investice budou započteny do parametru plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic při jeho prvním přiznání k dané investici.

Pokud bude skutečná doba pořízení investice kratší než 24 měsíců, budou držitelé licence sníženy upravené povolené výnosy o hodnoty zisku, které z této investice plynuly z důvodu jejího zařazení jako nedokončené investice, se zohledněním časové hodnoty peněz. Totéž platí i v případě, že skutečné náklady na investici se statutem nedokončená investice budou nižší než 0,5 mld. Kč. Příslušné snížení upravených povolených výnosů je možné provést jednorázově v jednom regulovaném roce případně rozloženě ve více regulovaných letech.

6.1.6. Faktor trhu

Faktor trhu bude možné použít v případech, kdy budou regulovaným subjektům z důvodu změny legislativy, vývoje situace na trhu, zavádění nových technologií, likvidace velkých celků majetku vznikat náklady, které nejsou prokazatelně obsaženy ve stanovené nákladové bázi. O uznání skutečně vynaložených nákladů na výše uvedené události mohou regulované

společnosti požádat a Úřad posoudí tuto žádost mimo jiné z hlediska ekonomické oprávněnosti jednotlivých požadavků. V případě odsouhlasení Úřadem budou takové náklady započteny do povolených výnosů a cen pro následující rok.

U nákladů vzniklých při likvidaci živelných událostí, které nebyly kryty pojišťovnami, si ERÚ vyhrazuje právo posoudit oprávněnost těchto nákladů pro jejich zahrnutí do faktoru trhu. ERÚ má možnost předem posoudit pojistný plán společnosti, případně rozsah a podmínky pojistných smluv (včetně možných výluk z pojištění), a vyjádřit se k tomu, aby při pozdějším vzniku škod, které nebudou pokryty pojištěním, nevystavoval společnosti riziku neuznání příslušných nákladů na likvidaci škod do faktoru trhu. Tato problematika bude posuzována i z hlediska toho, zda náklady na pojištění majetku nepřesahují výši případného pojistného plnění.

6.2. Společné parametry

6.2.1. Eskalační faktor nákladů

Eskalační faktor je index, kterým jsou vstupní parametry v rámci regulace posouvány do dalších let.

U tohoto parametru ERÚ rozhodl o zachování postupu III. regulačního období, tedy pokračování stávajícího trendu eskalace složeným eskalačním faktorem, který se skládá z indexu cen podnikatelských služeb (sub-index indexu cen tržních služeb) s váhou 70 % a indexu spotřebitelských cen s 1% bonusem a váhou 30 %, zveřejněných Českým statistickým úřadem za měsíc duben příslušného roku.

Pokud je hodnota eskalačního faktoru menší než 100 %, použije se pro účely výpočtu hodnota 100 %.

6.2.2. Faktor efektivity

Účelem faktoru efektivity je simulovat v regulovaném odvětví vliv tržních sil, protože reflektuje růst produktivity v celém odvětví. Pobídková regulace má přitom za cíl motivovat regulované společnosti k aktivnímu hledání úspor individuálních nákladů, které si regulovaná společnost může ponechat jako dodatečný zisk.

Ve třetím regulačním období byl parametr Faktor efektivity nastaven jako plošný faktor na hodnotu 9,75 % pro celé regulační období, což meziročně činilo snížení nákladů o 2,031 %. Pro IV. regulační období, s trváním tří let, stanovil ERÚ faktor efektivity na 3 %, což představuje meziroční snížení nákladů o 1,01 %. Výpočetní vztah roční hodnoty faktoru efektivity X je následující:

$$X = 1 - \sqrt[3]{0,97} = 1,010 \%$$

Hodnota tohoto faktoru je stejná pro všechny regulované subjekty a neměnná v průběhu regulačního období.

6.2.3. Časová hodnota peněz

Pro korekci plánovaných hodnot vstupujících do parametrů regulace je časovou hodnotou peněz parametr míry inflace stanovený jako index cen průmyslových výrobců (PPI). Ve specifických případech je jako časová hodnota peněz použita míra výnosnosti regulační báze aktiv.

Parametr míry inflace je každoročně stanoven na základě podílu klouzavých průměrů indexu cen průmyslových výrobců vykázaných Českým statistickým úřadem za měsíc duben příslušného roku.

6.2.4. Míra výnosnosti

Míra výnosnosti je stanovena jako vážené průměrné náklady kapitálu – WACC.

Pro stanovení míry výnosnosti ve IV. regulačním období došlo k revizi postupu a znovunastavení všech vstupních parametrů výpočtu. Při nastavení míry výnosnosti jako klíčového parametru investičních podmínek v regulovaném prostředí ERÚ analyzoval změnu tržního prostředí, rizikovost jednotlivých prostředí a celkovou ekonomickou pozici obdobných společností. Ve srovnání se zavedeným způsobem ročního přehodnocování WACC v závislosti na vývoji parametrů bezrizikové míry výnosnosti, nákladů na cizí kapitál a národní hodnoty tržní rizikové přírážky byl přístup k ročnímu způsobu stanovování hodnoty WACC přehodnocen.

ERÚ stanovil hodnoty parametru WACC jako pevné pro celé regulační období, s výjimkou případů, kdy dojde ke změně sazby daně z příjmu právnických osob, s ohledem na relevantní specifické podmínky a ukazatele pro elektroenergetiku a plynárenství. Hodnota míry výnosnosti je stanovena jednotně pro sektor elektroenergetiky a jednotně pro sektor plynárenství.

Jedním z hlavních parametrů výpočtu regulovaných výnosů elektroenergetického a plynárenského sektoru pro IV. regulační období je kalkulace vážených nákladů kapitálu WACC⁶⁾ společností podnikajících v příslušném oboru. Jako metoda pro stanovení WACC slouží vážený průměr nákladů na vlastní a dluhový kapitál vybraných společností.

Detailně upravenou metodiku stanovení WACC popisuje bod 9.1.2 těchto Zásad cenové regulace.

⁶⁾ WACC (Weighted Average Cost of Capital) = Diskontní míra představující průměrný náklad (cenu) za použití zvolené kombinace cizího a vlastního kapitálu vyjádřenou v procentuální výši.

7. Technická část pro činnosti přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu

7.1. Technická část – elektroenergetika

Tato část odpovídá znění energetického zákona a zákona POZE účinnému od 1. ledna 2016.

7.1.1. Zajištění přenosu elektřiny

Cena za rezervaci kapacity přenosové soustavy

Stávající metodika se osvědčila a je nadále ponechána jako objektivní způsob stanovení této složky ceny. Ve IV. RO je nadále cena za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy stanovována rozdělením upravených povolených výnosů za přenos elektřiny v poměru rezervované kapacity jednotlivých účastníků trhu s elektřinou připojených k přenosové soustavě. Výše rezervované kapacity pro odběr z přenosové soustavy je pro provozovatele regionálních distribučních soustav opět stanovována jako průměr bilančních sald výkonů na rozhraní přenosové soustavy a regionálních distribučních soustav ze čtyř zimních měsíců (listopad až únor) za období posledních tří let před regulovaným rokem. Do výpočtu ceny za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy je i nadále zahrnuta oblast zúčtování tzv. ITC mechanismu ve výši neuhrazených výnosů z aukcí na přeshraničních profilech, kdy náklady tranzitních provozovatelů přenosových soustav (zejména náklady na ztráty) jsou kompenzovány ze strany těch provozovatelů, jejichž soustava má exportní či importní charakter. Na úhradě plateb za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy se podílejí i výrobci elektřiny druhé kategorie a výrobci elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny. Do výpočtu upravených povolených výnosů jsou zároveň zohledněny příjmy z připojení.

Investiční faktor provozovatele přenosové soustavy

V rámci stanovení upravených povolených výnosů je i nadále uvažován investiční faktor provozovatele přenosové soustavy, který zajišťuje finanční prostředky nezbytné k investicím do obnovy a rozvoje přenosové soustavy podle plánu rozvoje přenosové soustavy, které nejsou pokryty vlastními a cizími zdroji. Při stanovení hodnoty investičního faktoru Úřad koriguje míru zadlužení provozovatele přenosové soustavy tak, aby celkový úročený dluh nepřesáhl trojnásobek ukazatele EBITDA; investiční faktor může nabývat kladných i záporných hodnot. Součet kladných a záporných investičních faktorů za období uplatňování investičních faktorů je roven nule.

Cena za použití přenosové sítě

Vzhledem k relativně nedávným úpravám formy výpočtu této ceny, kdy byly zohledněny veškeré podstatné náměty a připomínky, je pro IV. regulační období současný mechanismus regulace beze změny zachován. Cena za použití sítí podléhá korekci na celkové náklady. Dále je dodržena stávající motivační praxe začleněním garantovaného zisku 5 mil. Kč za minimalizaci ceny na krytí ztrát, který rovněž kryje náklady na organizování výběrových řízení na nákup elektřiny.

Výnosy z aukcí provozovatele přenosové soustavy

Ve IV. regulačním období budou výnosy z aukcí na přeshraničních profilech použity k úhradě nákladů ITC mechanismu. Pokud budou výnosy z aukcí na přeshraničních profilech vyšší než náklady ITC mechanismu, budou přiděleny do fondu rozvoje soustavy sloužícího k financování investic do přenosové soustavy v souladu s NAŘÍZENÍM EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY 714/2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou.

Poskytování systémových služeb

Ve IV. regulačním období je hodnota povolených výnosů za poskytování systémových služeb tvořena shodně jako v současné době z nákladů, odpisů a zisku, přičemž hodnota zisku je stanovena jako fixní ve výši garantovaného zisku ve III. regulačním období.

Hlavní složku tvoří náklady na nákup podpůrných služeb (PpS), u kterých je pro meziroční úpravu použit vážený eskalační faktor odvozený od meziročního vývoje cen podpůrných služeb. Struktura podpůrných služeb pro účely stanovení eskalačního faktoru je fixní po celé regulační období. Výchozí základna nákladů na podpůrné služby je odvozena z hodnot skutečně vynaložených nákladů na nákup PpS v letech 2012 – 2014, cenový index pro eskalaci PpS je vztažen k roku 2014, který již reflektuje novou kategorizaci PpS. V případě, že provozovatel přenosové soustavy v důsledku optimalizace podpůrných služeb, případně jinými opatřeními uspoří náklady na podpůrné služby, je tato úspora částečně ponechána ve prospěch provozovatele přenosové soustavy a částečně zohledněna v regulovaných cenách. Motivační složka zisku za zajišťování podpůrných služeb je stanovena jako 50 % z rozdílu mezi povolenými a skutečně dosaženými náklady na nákup podpůrných služeb v roce $i-2$.

Nadále jsou do regulace zohledněny výnosy z mechanismu zúčtování odchylek a další činnosti jako zajišťování regulační energie, redispečink a dále operativní dodávka elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy (GCC mechanismus). V rámci motivační regulace je provozovateli přenosové soustavy ponecháno 30 % z celkového rozdílu výnosů a nákladů z mechanismu GCC.

Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli přenosové soustavy

a) nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období Úřad oznámí provozovateli přenosové soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. výchozí hodnotu povolených nákladů,
2. roční hodnotu efektivity,
3. váhu indexu cen podnikatelských služeb pro činnost přenos elektřiny a pro činnost poskytování systémových služeb,
4. váhu indexu spotřebitelských cen pro činnost přenos elektřiny a pro činnost poskytování systémových služeb,
5. výchozí hodnotu regulační báze aktiv
6. míru výnosnosti regulační báze aktiv
7. zisk pro činnost poskytování systémových služeb.

b) nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulovaného roku Úřad oznámí provozovateli přenosové soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
3. hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
4. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku,
5. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku pořízeného z dotace,
6. korekční faktor odpisů,
7. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
8. plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
9. plánovanou hodnotu nedokončených investic,
10. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
11. hodnotu faktoru trhu samostatně pro činnost přenos elektřiny a pro činnost poskytování systémových služeb,
12. stav fondu obnovy a rozvoje,
13. korekční faktor investičního rozvojového faktoru,
14. plánované hodnoty odběru elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku,
15. výnosy z ostatních činností spojených s licencovanou činností,
16. povolené množství celkových ztrát v přenosové soustavě,
17. výnosy z aukcí na přeshraničních profilech,
18. motivační složku zisku za organizování obchodu s podpůrnými službami,
19. rozdíly mezi výnosy a náklady z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky, na regulační energii, na regulační energii z operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy, redispečink a náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení,
20. korekční faktor regulační báze aktiv,
21. korekční faktor zisku,
22. korekční faktor zisku z hodnoty nedokončených investic,
23. korekční faktor za použití přenosové sítě,
24. korekční faktor za systémové služby,
25. investiční faktor.

c) nejpozději do 10. října roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí provozovateli přenosové soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. cenu silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě,
2. cenu za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy,
3. cenu za použití sítí přenosové soustavy,

4. cenu za systémové služby,
5. eskalační faktor povolených nákladů na nákup podpůrných služeb.

d) Do 30. listopadu kalendářního roku, předcházejícího regulovaný rok, stanoví Úřad cenovým rozhodnutím ceny a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

Změny parametrů regulačního vzorce podle odstavce a) jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech:

- a) změn právní úpravy bezprostředně se vztahující k licencované činnosti držitele licence, které mají podstatný dopad na parametry regulačního vzorce,
- b) mimořádných změn na trhu s elektřinou nebo jiných mimořádných změn v národním hospodářství hodných zvláštního zřetele, nebo
- c) stanovení parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů.

7.1.2. Zajištění distribuce elektřiny

Cena za rezervovanou kapacitu

Základní postup výpočtu ceny za rezervovanou kapacitu zůstává pro IV. regulační období zachován. Při výpočtu upravených povolených výnosů jsou povolené výnosy pro příslušnou napěťovou hladinu upraveny o výnosy provozovatele distribuční soustavy snižující povolené výnosy, korekční faktory a faktor kvality.

Cena za použití sítě distribuční soustavy

Ve III. regulačním období byla pro výpočet ceny za použití distribučních sítí použita metodika normativu míry celkových ztrát. Pro stanovení normativu byl použit objem elektřiny vstupující do soustavy a vycházelo se z míry ztrát skutečně dosažených v průběhu II. regulačního období. Normativy ztrát byly nastaveny pro každou napěťovou hladinu samostatně. V případě ceny za použití sítí distribuční soustavy nebyly uplatňovány žádné korekce.

Pro IV. regulační období je po zkušenostech ze současného regulačního období zachován obdobný princip stanovení normativu na celé regulační období. Tento normativ slouží jako maximální hodnota povolené míry ztrát. Do výpočtu povolených nákladů na krytí ztrát pak vstupuje roční plánovaná výše ztrát, pokud je nižší nebo rovna hodnotě vypočtené použitím stanoveného normativu, v opačném případě pak hodnota vypočtená použitím normativu. Úřadem je i nadále stanovena maximální povolená cena na nákup silové elektřiny na krytí ztrát. Při oceňování relevantních diagramů pak budou i nadále využívány dostupné produkty na trhu s elektřinou a v rámci ceny elektřiny na krytí ztrát v distribuční soustavě budou rovněž zohledňovány náklady na případné odchylky mezi plánovanými a skutečně realizovanými průběhy ztrát v distribuční soustavě. Po zkušenostech z III. RO je na povolené náklady na krytí ztrát nově uplatňován korekční faktor. V rámci korekčního faktoru budou posuzovány skutečně dosažené náklady na krytí ztrát se skutečnými výnosy provozovatele distribuční soustavy za použití sítí distribuční soustavy. Při promítnutí vypočteného korekčního faktoru do regulovaných cen je uplatněna motivační regulace ve výši 50 %. Horní hranicí pro uplatnění korekčního faktoru pak je hodnota nákladů, vypočtená použitím normativu ztrát,

dosažených skutečných toků v distribuční síti (vstupů energie do jednotlivých napěťových hladin) a stanovené ceny silové elektřiny na krytí ztrát.

Stanovení a funkce normativu ztrát:

Normativ ztrát je stanoven postupem obdobným jako pro III. regulační období. U provozovatelů distribučních soustav, kteří z důvodu objektivního zachycení množství ztrát v rámci III. regulačního období aktualizovali množství ztrát vykázaných podle jiného právního předpisu⁷⁾ v souvislosti s nevyfakturovaným množstvím elektřiny, byl normativ ztrát vypočten na základě předložených skutečně dosažených ztrát. Normativ je parametr na celé regulační období a nepředpokládá se jeho změna, ale jeho funkce je částečně odlišná, než ve III. regulačním období – stanoví maximální hodnotu povoleného množství ztrát, uznatelnou do regulace a výpočtu cen.

Roční plánovaná hodnota nákladů na ztráty:

Jedná se o parametr pro vstup do výpočtu ceny za použití distribuční sítě, který vychází z plánovaného množství ztrát (hodinový diagram společnosti) a schválené ceny silové elektřiny na ztráty (vypočtené dle schválené metodiky, případně dosažené výběrovým řízením). Horní hranice plánovaného množství ztrát, uznatelná do výpočtu plánovaných nákladů, je dána součtem vstupů energie do jednotlivých napěťových hladin vynásobených normativem povolené míry ztrát pro danou napěťovou hladinu.

Korekční faktor nákladů na ztráty:

Korekční faktor se stanoví jako rozdíl mezi skutečnou hodnotou nákladů na ztráty a dosaženými tržbami za použití sítě, přičemž horní možná hranice pro skutečnou hodnotu nákladů je množství ztrát stanovené normativem a přepočtené na skutečné hodnoty vstupů energie do distribuční soustavy a stanovenou cenou silové elektřiny na ztráty. Na korekční faktor je uplatněn profit-sharing, to znamená, že polovina z vypočtené částky se vrátí do regulace a polovina zůstává k tíži provozovatele sítě, a to jak při kladném, tak i záporném korekčním faktoru.

Cena za použití sítě je stanovována jako kumulativní, tzn., že cena za použití sítě na dané napěťové hladině zahrnuje rovněž část nákladů na distribuci elektřiny na vyšších napěťových hladinách včetně přenosu.

Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli distribuční soustavy

a) nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. výchozí hodnotu povolených nákladů v členění podle napěťových úrovní,
2. roční hodnotu faktoru efektivity,
3. váhu indexu cen podnikatelských služeb,

⁷⁾ Vyhláška č. 59/2012 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů.
Vyhláška č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví.

4. váhu indexu spotřebitelských cen,
 5. povolenou míru celkových ztrát na jednotlivých napěťových úrovních distribuční soustavy,
 6. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
 7. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
 8. podíl výnosů z titulu nároku na náhradu škody v případě neoprávněných odběrů v členění podle napěťových úrovní,
 9. hodnoty požadované úrovně ukazatelů kvality pro jednotlivé roky regulačního období,
 10. poměrné číslo vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále ze zisku provozovatele distribuční soustavy,
 11. poměrné číslo vyjadřující limitní hodnotu ukazatele kvality, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu/penále za dosaženou kvalitu,
 12. poměrné číslo vyjadřující hodnotu horní a dolní hranice neutrálního pásma,
 13. koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové úrovně.
- b) nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulovaného roku Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:**
1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
 2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
 3. hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
 4. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku v členění podle napěťových úrovní ,
 5. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku pořízeného z dotace v členění podle napěťových úrovní,
 6. korekční faktor odpisů v členění podle napěťových úrovní,
 7. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
 8. plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
 9. plánovanou hodnotu nedokončených investic v členění podle napěťových úrovní,
 10. plánovanou hodnotu zůstatkové hodnoty aktiv,
 11. hodnotu faktoru trhu v členění podle napěťových úrovní,
 12. stav fondu obnovy a rozvoje,
 13. korekční faktor investičního rozvojového faktoru v členění podle napěťových úrovní,
 14. plánované hodnoty odběru elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku v členění podle napěťových úrovní,
 15. povolené množství celkových ztrát v distribuční soustavě na jednotlivých napěťových úrovních,
 16. výnosy z ostatních činností spojených s licencovanou činností v členění podle napěťových úrovní,

17. salda výnosů a nákladů na přetoky elektřiny mezi sítěmi provozovatelů distribučních soustav v členění podle napěťových úrovní,
 18. procentní přírůstek ke koeficientu nerovnoměrnosti,
 19. korekční faktor regulační báze aktiv,
 20. korekční faktor zisku v členění podle napěťových úrovní,
 21. korekční faktor zisku z hodnoty nedokončených investic v členění podle napěťových úrovní,
 22. korekční faktor za činnost distribuce elektřiny v členění podle napěťových úrovní,
 23. korekční faktor za použití distribuční sítě v členění podle napěťových úrovní,
 24. korekční faktor za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy.
- c) nejpozději do 25. října roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:**
1. cenu silové elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě,
 2. koeficienty korekce povolených výnosů mezi napěťovými úrovněmi.
 3. cenu za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy,
 4. cenu za použití sítí přenosové soustavy,
 5. cenu za systémové služby,
 6. cenu za rezervovanou kapacitu regionální distribuční soustavy pro úroveň velmi vysokého a vysokého napětí,
 7. cenu za použití sítí pro úroveň velmi vysokého a vysokého napětí.
- d) do 5. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:**
1. ceny zajišťování distribuce elektřiny na úrovni nízkého napětí.
- e) do 30. listopadu kalendářního roku, předcházejícího regulovaný rok, stanoví Úřad cenovým rozhodnutím ceny a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.**

Změny parametrů regulačního vzorce **podle odstavce a)** jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

- a) změn právní úpravy bezprostředně se vztahující k licencované činnosti držitele licence, které mají podstatný dopad na parametry regulačního vzorce,
- b) mimořádných změn na trhu s elektřinou nebo jiných mimořádných změn v národním hospodářství hodných zvláštního zřetele, nebo
- c) stanovení parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů.

7.1.3. Regulace lokálních distribučních soustav

Ve IV. regulačním období zůstává zachován princip regulace shodný s regulací v předchozích obdobích včetně možnosti převzít ceny zajišťování distribuce elektřiny platné pro nadřazenou regionální distribuční soustavu.

Pro LDS, v jejichž případě Úřad rozhodl o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů podle § 19a odst. 7 energetického zákona, je uplatňován obdobný mechanismus regulace jako pro regionální distribuční soustavy.

Pro ostatní LDS je uplatňován princip nižší nebo shodné ceny jako je cena zajišťování distribuce elektřiny stanovená pro provozovatele nadřazené regionální distribuční soustavy. Provozovatel LDS tak může uplatňovat ceny nižší, přičemž cena zajišťování distribuce elektřiny na žádné z napěťových hladin nesmí překročit ceny nadřazené regionální distribuční soustavy. Nutnou podmínkou je zachování nediskriminačního přístupu k zákazníkům, tj. nabízet shodné ceny pro skupiny odběratelů se stejným či podobným charakterem odběru. Forma vyhlášení cen distribuce se ponechává na dohodě mezi provozovatelem LDS a jeho zákazníky. Úprava cen distribuce je možná vždy k 1. lednu.

Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli lokální distribuční soustavy, který o parametry regulačního vzorce požádá.

- a) **do 31. října roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí provozovateli lokální distribuční soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:**
1. cenu za rezervovanou kapacitu regionální distribuční soustavy pro úroveň velmi vysokého a vysokého napětí,
 2. cenu za použití sítí regionální distribuční soustavy pro úroveň velmi vysokého a vysokého napětí.
- b) **do 5. listopadu roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí provozovateli lokální distribuční soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:**
1. ceny zajišťování distribuce elektřiny na úrovni nízkého napětí.
- c) **provozovateli lokální distribuční soustavy, kterému stanovuje ERÚ odlišné ceny zajišťování distribuce elektřiny, nejpozději do 15. listopadu roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí hodnoty parametrů v tomto rozsahu:**
1. cenu za rezervovanou kapacitu lokální distribuční soustavy pro úroveň velmi vysokého a vysokého napětí,
 2. cenu za použití sítí lokální distribuční soustavy pro úroveň velmi vysokého a vysokého napětí,
 3. ceny zajišťování distribuce elektřiny lokální distribuční soustavy na úrovni nízkého napětí.
- d) **do 30. listopadu kalendářního roku, předcházejícího regulovaný rok, stanoví Úřad cenovým rozhodnutím ceny a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.**

7.1.4. Podpora decentralálních zdrojů

Podpora decentralální výroby, tzn. zdrojů připojených přímo do nižších hladin napětí, je zrušena novelou zákona o POZE.

7.1.5. Ukazatel kvality v elektroenergetice

V rámci II. regulačního období byly úřadem zavedeny standardy definující úroveň kvality, jež musí být dodrženy v každém individuálním případě, stanovují tak minimální úroveň kvality

pro jednotlivé zákazníky. Tyto standardy jsou předepsány vyhláškou č. 540/2005 Sb., o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice, v platném znění, která dále určuje finanční výši náhrad za nedodržení předepsaných standardů, lhůty pro uplatnění nároku na náhrady a postupy pro vykazování dodržování kvality dodávek a služeb. Další zohlednění kvality nebylo v rámci II. regulačního období v regulačním mechanismu zahrnuto.

V průběhu III. regulačního období byla následně zavedena tzv. motivační regulace kvality, jejímž cílem je nastavení požadované úrovně kvality poskytovaných služeb ve vztahu k jejich ceně. Tento mechanismus má na rozdíl od vyhlášky o kvalitě za cíl pozitivně ovlivnit kvalitu dodávek elektřiny v celém systému, respektive v dané distribuční soustavě. Vzorec pro výpočet upravených povolených výnosů regulovaného subjektu byl doplněn o člen, který upravuje hodnotu povolených výnosů o finanční vyjádření penále nebo bonusu za dosaženou úroveň kvality.

Pro IV. regulační období je úřadem nadále ponechána kombinace výše uvedených regulačních mechanismů. V případě motivační regulace kvality dochází oproti předcházejícímu období k zavedení nových prvků, které vycházejí ze získaných zkušeností se zaváděním motivační regulace v praxi. Cílem úřadu je postupné zlepšování kvality dodávek elektřiny, konkrétně snižování počtu a dob trvání přerušení, a to jak neplánovaných, tak i plánovaných. Bližší podrobnosti k mechanismu motivační regulace kvality na IV. regulační období jsou uvedeny dále.

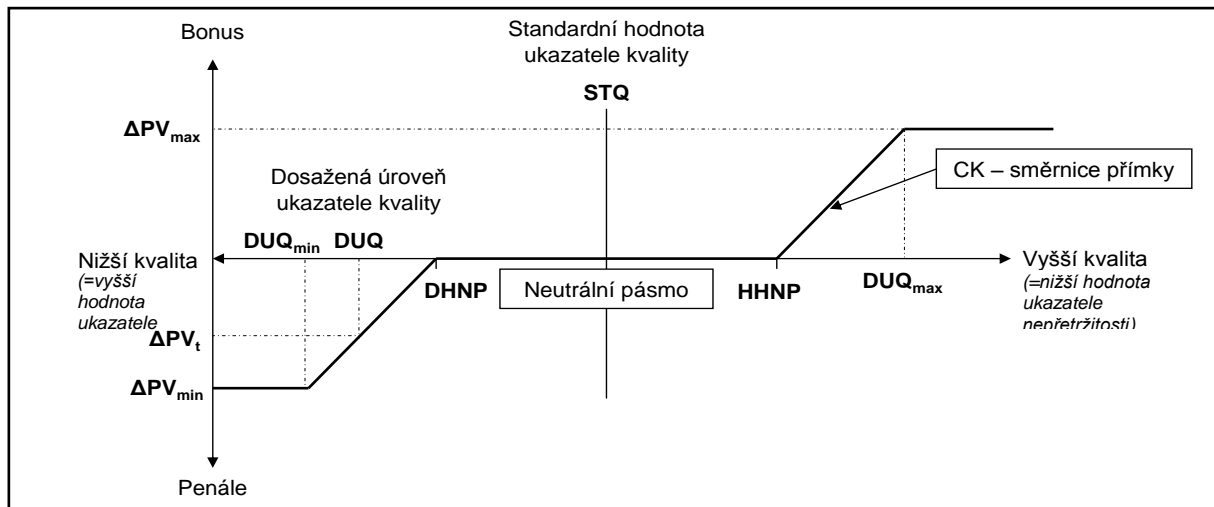
Mechanismus motivační regulace kvality

Kvalita síťových služeb je nadále při vyhodnocování dodržení nastavených limitů měřena prostřednictvím kombinace ukazatelů nepřetržitosti SAIFI a SAIDI. Parametr SAIFI vyjadřuje průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v dané soustavě za hodnocené období jednoho kalendářního roku. Parametr SAIDI vyjadřuje průměrnou souhrnnou dobu trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v dané soustavě za hodnocené období jednoho kalendářního roku. Výpočet ukazatelů nepřetržitosti je uveden v příloze č. 5 vyhlášky č. 540/2005 Sb.

Pro jednotlivé držitele licence jsou stanoveny individuální parametry ukazatele kvality. V případě požadovaných hodnot ukazatelů SAIFI_Q, SAIDI_Q se jedná o celosystémové ukazatele, tj. ukazatele pro celou distribuční soustavu příslušného provozovatele soustavy bez rozlišení napěťových úrovní.

Výše penále nebo bonusu za dosaženou úroveň kvality distribuce elektřiny se stanoví v závislosti na dosažených hodnotách ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny vzhledem k úřadem stanoveným požadovaným hodnotám.

Současně s požadovanými parametry kvality jsou stanoveny „horní a dolní meze“, od kterých je dále uplatňována maximální hodnota bonusu respektive penále. Nadále se předpokládá s využitím tzv. „neutrálního pásma“, v rámci kterého nedochází k uplatňování bonusů či sankcí. Tímto prvkem je částečně možné eliminovat pravděpodobné meziroční výkyvy v dosahovaných hodnotách ukazatelů nepřetržitosti. Bližší podrobnosti mechanismu motivační regulace kvality jsou patrné z následujícího grafu:

Graf: Schéma motivační regulace kvality

kde:

ΔPV_t finanční vyjádření bonusu nebo penále za dosaženou kvalitu,

t pořadové číslo regulovaného roku,

DUQ hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v období rozhodném pro hodnocení kvality služeb pro příslušný rok regulačního období,

CK jednotková cena kvality,

ΔPV_{max} maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

ΔPV_{min} maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

$DHNP$ dolní hranice neutrálního pásma,

$HHNP$ horní hranice neutrálního pásma,

STQ hodnota požadované úrovně ukazatele kvality (parametry $SAIFI_Q$, $SAIDI_Q$),

DUQ_{max} limitní hodnota ukazatele kvality, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

DUQ_{min} limitní hodnota ukazatele kvality, od níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb.

Nové prvky v rámci motivační regulace kvality

1. Jasná definice vstupních ukazatelů:

V rámci motivační regulace kvality jsou do výpočtu ukazatelů nepřetržitosti $SAIFI_Q$, $SAIDI_Q$ zahrnuty pouze události, na které má provozovatel dané soustavy vliv. Tento princip byl již uplatněn v průběhu III. regulačního období, nebyl však uveden v příslušné metodice.

S ohledem na uvedenou skutečnost nejsou do výpočtu ukazatelů nepřetržitosti zahrnuty následující kategorie přerušení dle přílohy č. 4, vyhlášky č. 540/2005 Sb.:

- neplánovaná poruchová přerušování přenosu nebo distribuce elektřiny způsobená poruchou mající původ v zařízení přenosové nebo distribuční soustavy provozovatele soustavy nebo jejím provozu za nepříznivých povětrnostních podmínek (kategorie č. 16),

- neplánovaná poruchová přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny způsobená v důsledku zásahu nebo jednání třetí osoby (kategorie č. 12),
- neplánovaná přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny vynucená (kategorie č. 15),
- neplánovaná přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny mimořádná (kategorie č. 14),
- neplánovaná přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny způsobená v důsledku události mimo soustavu daného provozovatele soustavy a u výrobce (kategorie č. 13).

V případě kategorie plánovaných přerušení distribuce elektřiny nejsou v současné době k dispozici podrobnější analýzy příčin těchto přerušení, a to v dostatečné časové řadě. Z tohoto důvodu veškeré události této kategorie vstupují do regulačního mechanismu.

2. Nastavení požadovaných hodnot na celé regulační období:

Úřad si je vědom skutečnosti, že rozvoj a rozsáhlé rekonstrukce distribučních soustav jsou časově a finančně náročné činnosti, které je nutné dlouhodobě plánovat. Z tohoto důvodu je pro fungování motivační regulace kvality nezbytné stanovení požadovaných cílů na delší časové období, tj. určení dosažitelné úrovně kvality dodávek elektřiny. Tento krok umožní jednotlivým společnostem provést v dostatečném předstihu potřebné přípravy pro implementování opatření, která povedou ke zlepšení kvalitativních parametrů dodávek elektřiny.

Z tohoto důvodu jsou nastaveny požadované hodnoty ukazatelů nepřetržitosti SAIFI_Q, SAIDI_Q na celé regulační období. Nastavení požadovaných hodnot vychází ze závěrů studie, jejímž cílem bylo určení vztahu mezi možnými opatřeními pro snížení ukazatelů nepřetržitosti a vynaloženými náklady jednotlivých provozovatelů distribučních soustav.

3. Zavedení klouzavého průměru:

Dalším novým prvkem, který je implementován od IV. regulačního období je zavedení tzv. dvouletého klouzavého průměru. Tento prvek je zaveden za účelem posílení eliminace meziročního kolísání ukazatelů nepřetržitosti. Do výpočtu faktoru kvality Q již nebudou vstupovat hodnoty ukazatelů SAIFI_Q, SAIDI_Q za jednotlivé roky, ale průměry z posledních dvou let.

Parametry ukazatele kvality na IV. regulační období:

Cílem úřadu je dostatečně motivovat provozovatele distribučních soustav zvyšovat kvalitu dodávek elektřiny konečným zákazníkům a dále zvýšení důrazu na kvalitu v rámci regulačního mechanismu. Z uvedených důvodů došlo k navýšením maximální výše bonusů/penále z hodnoty $\pm 3 \%$ (z III. RO) na hodnotu $\pm 4 \%$ ze zisku dané společnosti.

Ostatní parametry ukazatele kvality pro jednotlivé společnosti jsou uvedeny v následujících tabulkách:

SAIFI	Referenční hodnota	Roční zpříšňování	Požadovaná hodnota pro rok 2016	Požadovaná hodnota pro rok 2017	Požadovaná hodnota pro rok 2018	Hranice neutrálního pásma	Maximální bonus/penále
ČEZ Distribuce	2,360	1,25%	2,331	2,301	2,273	± 5%	± 15%
E.ON Distribuce	1,570	0,75%	1,558	1,547	1,535	± 5%	± 15%
PREdistribuce	0,440	25%, 3%	0,330	0,320	0,310	± 10%	± 25%

SAIDI	Referenční hodnota	Roční zpříšňování	Požadovaná hodnota pro rok 2016	Požadovaná hodnota pro rok 2017	Požadovaná hodnota pro rok 2018	Hranice neutrálního pásma	Maximální bonus/penále
ČEZ Distribuce	262,700	2,5%	256,133	249,729	243,486	± 5%	± 15%
E.ON Distribuce	275,360	5%	261,592	248,512	236,087	± 5%	± 15%
PREdistribuce	37,370	5%	35,502	33,726	32,040	± 10%	± 25%

7.1.6. Činnost povinně vykupujícího obchodníka

Cena za činnost povinně vykupujícího

Při regulaci ceny za činnost povinně vykupujícího postupuje ERÚ podle bodu 9.2.4. Zásad cenové regulace. Cena je stanovena tak, aby hradila obchodníkovi, který v souladu se zákonem POZE vykonává činnost povinně vykupujícího, náklady spojené s touto činností. Plánované náklady vstupující do ceny za činnost povinně vykupujícího jsou korigovány podle skutečných hodnot s dvouletým zpožděním s využitím časové hodnoty peněz.

Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce držiteli licence na obchod s elektřinou, který vykonává činnost povinně vykupujícího

a) **nejpozději 15. července roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí držiteli licence na obchod s elektřinou, který vykonává činnost povinně vykupujícího podle zákona POZE hodnoty parametrů v tomto rozsahu:**

1. plánované administrativní náklady spojené s výkupem elektřiny,
2. korekční faktor za činnost povinně vykupujícího spolu s následujícími parametry:
 - a. skutečné náklady na odchylky v souvislosti s výkupem elektřiny,
 - b. skutečné administrativní náklady spojené s výkupem elektřiny,
 - c. skutečné náklady spojené s výkupem elektřiny formou výkupních cen,
 - d. skutečné vícenáklady podle jiného právního předpisu⁸⁾,
 - e. skutečné množství vykoupené elektřiny v režimu výkupních cen,
 - f. ekonomický prospěch spojený s uplatněním povinně vykoupené ekologicky šetrné elektřiny,
 - g. hodnoty indexu cen podnikatelských služeb za předmětné roky,
3. plánované množství vykoupené elektřiny v režimu výkupních cen.

⁸⁾ §11 odst. 7 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů

b) nejpozději 5. srpna roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí držiteli licence na obchod s elektřinou, který vykonává činnost povinně vykupujícího podle zákona POZE hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. plánované náklady na odchylky v souvislosti s výkupem elektřiny,
2. plánované náklady spojené s výkupem elektřiny formou výkupních cen a náklady podle jiného právního předpisu ^{Chyba! Záložka není definována.},
3. cenu za činnost povinně vykupujícího.

c) Do 30. září kalendářního roku, předcházejícího regulovanému roku, stanoví Úřad cenovým rozhodnutím ceny a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

7.1.7. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Regulace složky ceny na podporu elektřiny je určena zákonem o POZE a je tedy nezávislá na regulačním období. Od roku 2016 se změnil způsob výběru složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v návaznosti na zákon POZE, kdy se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů nově platí na základě sjednaného rezervovaného příkonu nebo na základě jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem.

Ceny jsou stanoveny v souladu s bodem 9.2.5. Zásad cenové regulace.

Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce držiteli licence na činnosti operátora trhu

a) nejpozději 15. července roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí držiteli licence operátora trhu hodnoty korekčních faktorů v tomto rozsahu:

1. Korekční faktor operátora trhu související s úhradou podpory elektřiny,
2. Korekční faktor prostředků státního rozpočtu na podporu tepla z obnovitelných zdrojů a na kompenzaci na spotřebovanou elektřinu.

b) nejpozději 5. srpna roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí držiteli licence operátora trhu hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. Plánované výše kompenzace podle § 28a zákona o podporovaných zdrojích pro regulovaný rok,
2. Plánovaná hodnota celkového rezervovaného příkonu pro stanovení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny,
3. Plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny formou výkupních cen,
4. Plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny formou zelených bonusů,
5. Plánované náklady na činnost povinně vykupujících,
6. Plánované prostředky státního rozpočtu na provozní podporu tepla z obnovitelných zdrojů.

c) nejpozději 15. srpna roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí držiteli licence operátora trhu hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů,

2. Náklady spojené s úhradou podpory elektřiny.

d) Do 30. září kalendářního roku, předcházejícího regulovanému roku, stanoví Úřad cenovým rozhodnutím ceny a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

7.1.8. Dodavatel poslední instance

Způsob stanovení ceny dodavatele poslední instance zůstává pro IV. regulační období zachován. Ceny dodavatele poslední instance jsou regulovány formou věcně usměrňovaných cen.

7.1.9. Nový tarifní systém

Energetický regulační úřad připravuje úpravu tarifního systému, který může přinést změny v postupu stanovení ceny za související službu v elektroenergetice a v postupech stanovení ostatních regulovaných cen v elektroenergetice. Případné změny v postupech stanovení regulovaných cen v elektroenergetice budou zachyceny v aktualizovaných přílohách k těmto zásadám nebo ve vyhlášce o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice.

7.2. Technická část – plynárenství

7.2.1. Přeprava plynu

Alokační mechanismus

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

Pro IV. RO je použita nová hodnota alokačního klíče, která je aplikována na parametry regulačního vzorce. Výjimku tvoří stanovení výchozí hodnoty regulační báze aktiv RAB₀, která je stanovena na základě oznámené hodnoty regulační báze aktiv roku 2015, a stanovení korekčních faktorů, které je nezbytné zohlednit za III. RO.

V případě změn, které mají vliv na výpočet hodnoty alokačního klíče, je možné s Úřadem jednat o nastavení hodnoty alokačního klíče na základě nových skutečností. Pokud provozovatel přepravní soustavy prokáže a Úřad odsouhlasí odůvodněnost změny, bude hodnota alokačního klíče upravena.

V průběhu IV. RO připouští ERÚ možnost jednání o změně způsobu stanovení výše alokačního klíče formou zavedení přímé alokace majetku.

Plánovaná cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic

Plánovaná cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě se určí podle poslední známé sesouhlasené ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu z posledního pracovního dne kalendářního měsíce července roku předcházejícího regulovaný rok. Pokud není hodnota poslední známé sesouhlasené ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu k dispozici, použije se poslední známá sesouhlasená cena plynu, která se určí jako hodnota výsledné vypořádací ceny (Settlement price) na burze European Energy Exchange AG v sekci „Natural Gas – Derivatives market“ pro „NCG Natural Gas Year Futures“ pod označením *Cal-i* pro regulovaný rok z posledního pracovního dne kalendářního měsíce července roku předcházejícího regulovaný rok. Roční cena v EUR/MWh je převedena na CZK/MWh kurzem predikovaným Českou národní bankou pro měsíc červen regulovaného roku v EUR/CZK uveřejněným v sekci „Inflační očekávání finančního trhu“ ve sloupci „1 rok“.

Plánované množství ztrát v přepravní soustavě

Plánované množství ztrát pro regulovaný rok se stanoví jako aritmetický průměr pětileté řady vykázaných skutečných hodnot ztrát v přepravní soustavě. Přestože je výše ztrát na úrovni přepravní soustavy vzhledem k přepravenému množství energie plynu soustavou zanedbatelná, bude Úřad důsledně vyžadovat prokazování příčin vzniku ztrát.

Povolené náklady na službu poskytování flexibility subjektem zúčtování

Vzhledem k tomu, že princip využívaný ve III. regulačním období odpovídá podmínkám otevřeného trhu, navrhuje Úřad jeho využití i pro stanovení hodnoty nákladů na službu

poskytování flexibility pro celé IV. regulační období. Principy používané ve III. RO (systém výběrových řízení, schvalování rozsahu služby Energetickým regulačním úřadem, tlak na meziroční snižování celkového objemu služby apod.) budou upraveny v závislosti na implementaci Nařízení komise č. 312/2014, ze dne 26. března 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (dále jen NC BAL). ERÚ se bude i ve IV. RO nadále podílet na dohledu nad výběrovými řízeními na tuto službu.

Energetický regulační úřad bude i nadále analyzovat využití služby flexibility a bude trvat na prokázání účelnosti vynaložených nákladů na tuto službu. Dále bude Úřad trvat na implementaci opatření, k nimž se provozovatel přepravní soustavy zavázal v průběhu roku 2011 a která mají vést ke snižování poptávaného celkového rozsahu služby flexibility a denního maximálního výkonu – implementace predikčního systému pro efektivnější plánování využití flexibility.

Služba flexibility musí pokrývat výhradně ty odchylky, které svou činností způsobily a mohou ovlivnit subjekty zúčtování.

Plánovaná spotřební daň

Plánované náklady na úhradu spotřební daně byly ve III. regulačním období stanoveny na základě skutečného množství energie plynu potřebné pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě. Tato metodika je použita i pro IV. RO, tedy i s následnou korekcí skutečných nákladů na spotřební daň.

Plánované výnosy za odchylky nad povolenou toleranci a výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení

Princip uplatnění ve vzorci upravených povolených výnosů ve IV. RO zůstane zachován jako v předchozím regulačním období, tedy i s následnou korekcí těchto tržeb, a to pouze do okamžiku účinnosti nového modelu vyrovnávání soustav. V důsledku implementace NC BAL budou použity zásady neutrality, tedy že provozovateli přepravní soustavy nevzniknou platbou nebo přijetím poplatků týkajících se jeho vyrovnávacích činností stanovených v nařízení Komise (EU) č. 312/2014 žádné zisky ani ztráty.

Povolené tržby pro službu mezinárodní přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech

Ve IV. RO zůstane zachován stejný princip a metodika uplatnění tohoto parametru jako ve III. regulačním období. Povolené tržby pro službu mezinárodní přepravy plynu jsou stanoveny na základě denních rezervovaných přepravních kapacit jednotlivých kontraktů uzavřených od 1. července 2006 na vstupních hraničních bodech pro účely mezinárodní přepravy plynu. Tento parametr zahrnuje součet plánovaných tržeb na vstupních bodech u kontraktů „Point to Point“ a kontraktů uzavřených v režimu „entry/exit“.

Metodika stanovení cen za službu přepravy plynu

Metodika stanovení cen za službu přepravy plynu pro IV. regulační období je obdobou metodiky III. regulačního období, která je definovaná vyhláškou Energetického regulačního úřadu č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství, a odpovídá modelu trhu s plynem entry/exit, který byl zaveden od roku 2007. Navržena

metodika je dále plně v souladu s vyhláškou Energetického regulačního úřadu č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů.

Výsledné ceny za přepravu plynu jsou kalkulovány na jednotlivé definované vstupní a výstupní body přepravní soustavy za použití koeficientů a odpovídajících rezervovaných pevných kapacit na jednotlivých bodech. Jsou každoročně stanoveny z upravených povolených výnosů přepravce, které představují povolené výnosy navýšené o plánované náklady na krytí ztrát, o výši plánované spotřební daně, o povolené náklady na službu poskytování flexibility subjektem zúčtování a o vypočtený korekční faktor pro službu přepravy plynu. Dále jsou tyto povolené výnosy navýšeny o povolené tržby pro službu mezinárodní přepravy za rezervovanou pevnou kapacitu ve vstupních hraničních bodech pro regulovaný rok a poníženy o plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn.

Metodika stanovení cen pro IV. regulační období principiálně odpovídá metodice III. regulačního období, kdy jsou oceňovány jednotlivé entry/exit body. Stejně jako ve III. regulačním období bude každoročně stanovena variabilní složka ceny služby přepravy plynu pro každý výstupní bod přepravní soustavy, která má vztah k ocenění plynu potřebného pro pohon kompresních stanic. Množství plynu na pohon kompresních stanic bude pro IV. RO odvozováno od množství energie plynu přepravené soustavou, nebude tedy závislé na rezervované kapacitě.

Plánované náklady na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic pro výstupní bod virtuálního zásobníku plynu a výstupní domácí bod budou každoročně vypočteny jako součin plánovaného přepraveného množství energie plynu, plánované ceny energie plynu pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic a koeficientu, který bude vyjadřovat procentuální spotřebu kompresních stanic ze skutečně přepraveného plynu v každém výstupním bodě.

Od roku 2010 vstoupila v platnost úprava vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem, která ovlivnila způsob výběru povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy alokovaných na přepravu plynu z virtuálního prodejního bodu do souhrnu odběrných míst ČR (tzv. výstupního domácího bodu ČR). Tyto platby tedy stejně jako ve III. RO budou vztaženy k rezervované kapacitě odběrného místa a stanou se součástí distribučního tarifu. Provozovatel přepravní soustavy pak stanovenou část povolených výnosů bude od konečných zákazníků realizovat prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav.

Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli přepravní soustavy

a) Nejpozději 4 měsíce před začátkem regulačního období Úřad oznámí provozovateli přepravní soustavy hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

1. výchozí hodnotu povolených nákladů,
2. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
3. roční hodnotu faktoru efektivity,
4. váhu indexu cen podnikatelských služeb, a

5. váhu indexu spotřebitelských cen.
- b) Nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku Úřad oznámí provozovateli přepravní soustavy hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:**
1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
 2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
 3. hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
 4. hodnotu míry výnosnosti regulační báze aktiv,
 5. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku,
 6. korekční faktor odpisů,
 7. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
 8. plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
 9. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
 10. plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic,
 11. korekční faktor regulační báze aktiv,
 12. korekční faktor zisku,
 13. korekční faktor nedokončených rozvojových investic,
 14. korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru,
 15. hodnotu faktoru trhu,
 16. stav fondu obnovy a rozvoje,
 17. plánovanou nákupní cenu energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě,
 18. plánované množství ztrát v přepravní soustavě,
 19. 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,
 20. plánovanou spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě,
 21. plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení,

22. povolené náklady na službu poskytování flexibility subjektem nebo subjekty zúčtování, se kterými má provozovatel přepravní soustavy uzavřenou smlouvu na službu poskytování flexibility. Pokud není v době oznámení parametrů známa výše povolených nákladů na službu poskytování flexibility subjektem nebo subjekty zúčtování, se kterými má provozovatel přepravní soustavy uzavřenou smlouvu na službu poskytování flexibility, použije se hodnota plánovaná, která podléhá korekci na skutečně vynaložené náklady na tuto službu,
 23. plánované rezervované pevné kapacity ve vstupních a výstupních bodech,
 24. koeficienty rozdělení upravených povolených výnosů na jednotlivé vstupní a výstupní body,
 25. koeficienty rozdělení cen na jednotlivé vstupní a výstupní hraniční body,
 26. koeficienty pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic na výstupních bodech přepravní soustavy,
 27. korekční faktor pro službu přepravy plynu,
 28. koeficient alokace skutečných výnosů za přepravu plynu ve vstupních hraničních bodech a
 29. hodnotu povolených tržeb pro službu mezinárodní přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech.
- c) **Do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok Úřad oznámí provozovateli přepravní soustavy vypočtené ceny za službu přepravy plynu.**
- d) **Do 30. listopadu kalendářního roku, předcházejícího regulovaný rok, stanoví Úřad cenovým rozhodnutím ceny, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.**

Změny hodnot parametrů regulačního vzorce podle odstavce a) jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

- a) změn právní úpravy bezprostředně se vztahující k licencované činnosti držitele licence, které mají podstatný dopad na parametry regulačního vzorce,
- b) mimořádných změn na trhu s plynem nebo jiných mimořádných změn v národním hospodářství hodných zvláštního zřetele, nebo
- c) stanovení hodnoty parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů.

7.2.2. Distribuce plynu

Náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu

Tyto náklady jsou stanoveny ve výši součinu povoleného množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu a roční jednotkové maximální ceny dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu.

Pro jednotlivé roky IV. RO bude povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu stanoveno jako aritmetický průměr skutečně dosažených hodnot za

roky 2008–2012. Plánované a skutečné množství nebude porovnáváno, nebudou tudíž z tohoto titulu (po doběhnutí korekcí z minulých let) vznikat korekce zpětně ovlivňující hospodářské výsledky provozovatelů distribučních soustav.

Ceny dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu budou stanovovány shodně pro všechny provozovatele regionálních distribučních soustav (RDS) na každý jednotlivý regulovaný rok podle vývoje příslušné referenční ceny na energetické burze NCG. Zohledněn bude aktuální směnný kurz CZK/EUR. Tento postup je transparentní, nediskriminační a lépe vyjadřuje obvyklou cenu pořizovaného plynu.

Plánované náklady na nákup distribuce od jiných provozovatelů distribučních soustav

V plynárenské soustavě České republiky existují situace, kdy část distribuční soustavy, kterou provozuje konkrétní provozovatel regionální distribuční soustavy, není přímo připojena k jeho soustavě. Plyn je do těchto částí distribuován sousední regionální distribuční soustavou provozovanou jiným subjektem. Distribuci do předávacího místa, ve kterém plyn vstupuje do izolované části soustavy, hradí provozovatel izolované části soustavy subjektu, který provozuje sousední regionální distribuční soustavu.

Ve II. i III. RO se pro nákup služby distribuční soustavy od jiných provozovatelů regionálních soustav používaly ceny stanovené platným cenovým rozhodnutím ERÚ pro provozovatele distribuční soustavy, kterou je plyn do izolované části distribuován, a platba byla stanovena na základě množství distribuovaných technických jednotek (MWh a tis. m³).

Pro IV. RO ERÚ použije shodných pravidel, jaká jsou uvedena v příloze č. 2 vyhlášky č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství.

Plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení

Tento parametr byl zaveden v průběhu III. RO s tím, že poprvé byl uplatněn při výpočtu upravených povolených výnosů na regulovaný rok 2015. Metodika a princip stanovení tohoto parametru zůstanou zachovány i pro IV. regulační období, včetně stanovení vyrovnávacího faktoru regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení.

Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení a postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení je uveden v bodě 9.3.4 Zásad cenové regulace.

Ustanovení bodu 9.3.4 týkající se nájmu se použijí obdobně pro pacht nebo jiné užívací právo k plynárenskému zařízení, k němuž držitel licence nemá vlastnické právo.

Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli distribuční soustavy

a) Nejpozději 4 měsíce před začátkem regulačního období Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

1. výchozí hodnotu povolených nákladů,
2. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,

3. roční hodnotu faktoru efektivity,
 4. váhu indexu cen podnikatelských služeb,
 5. váhu indexu spotřebitelských cen, a
 6. povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu.
- b) Nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:**
1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
 2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
 3. hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
 4. hodnotu míry výnosnosti regulační báze aktiv,
 5. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku,
 6. korekční faktor odpisů,
 7. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
 8. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
 9. plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
 10. plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic,
 11. korekční faktor regulační báze aktiv,
 12. korekční faktor zisku,
 13. korekční faktor nedokončených rozvojových investic,
 14. korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru,
 15. hodnotu faktoru trhu,
 16. stav fondu obnovy a rozvoje,
 17. roční jednotkovou maximální cenu dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu,
 18. náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu,
 19. plánované náklady na nákup distribuce od jiných provozovatelů distribučních soustav,
 20. korekční faktor pro službu distribuční soustavy,
 21. plánovanou hodnotu regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení a
 22. vyrovnávací faktor regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení.

- c) **Do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok oznámí Úřad provozovateli distribuční soustavy vypočtené ceny služby distribuční soustavy.**
- d) **Do 30. listopadu kalendářního roku, předcházejícího regulovaný rok, stanoví Úřad cenovým rozhodnutím ceny a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.**

Změny hodnot parametrů regulačního vzorce podle odstavce a) jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

- a) změn právní úpravy bezprostředně se vztahující k licencované činnosti držitele licence, které mají podstatný dopad na parametry regulačního vzorce,
- b) mimořádných změn na trhu s plynem nebo jiných mimořádných změn v národním hospodářství hodných zvláštního zřetele, nebo
- c) stanovení hodnot parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů.

Metodika stanovení cen služby distribuční soustavy

Metodika stanovení cen za službu distribuční soustavy pro IV. regulačního období je obdobou metodiky III. regulačního období. Ceny za službu distribuční soustavy pro provozovatele distribuční soustavy jsou stanoveny na základě upravených povolených výnosů, které představují povolené výnosy navýšené o náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu, o plánované náklady na nákup distribuce od jiných provozovatelů distribučních soustav, o korekční faktor pro službu distribuční soustavy a o plánovanou hodnotu regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení.

Ceny pro kategorii zákazníků domácnost a maloobděratel budou pro každý regulovaný rok IV. RO vycházet z tarifního modelu stanoveného na poměru mezi spotřebovaným množstvím plynu a rezervovanými kapacitami v rámci odběrových pásem a pro kategorii zákazníků střední odběratel a velkoobděratel budou stanoveny na základě tzv. logaritmičského vzorce.

7.2.3. Regulace cen služby distribuční soustavy v lokálních distribučních soustavách (LDS)

Ve IV. RO zůstane zachován princip a pravidla regulace shodné s dosavadní praxí III. RO. Provozovatelé LDS, držitelé licence na distribuci plynu, jejichž distribuční soustava není přímo připojena k přepravní soustavě, tedy mohou buď převzít ceny za službu distribuční soustavy až do výše cen za službu distribuční soustavy platné pro nadřazenou distribuční soustavu, nebo mohou požádat ERÚ o stanovení individuálních cen.

Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy požádá o stanovení odlišných cen a pokud Energetický regulační úřad rozhodne o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů daného provozovatele lokální distribuční soustavy podle energetického zákona, jsou povolené výnosy pro konkrétní LDS stanovovány obdobným postupem, který je používán ke stanovení povolených výnosů pro provozovatele regionální distribuční soustavy podle bodu 9.3.2.

Při stanovení hodnoty povolených nákladů, povolených odpisů a zisku je zachován přístup III. regulačního období. Hodnoty povolených nákladů a odpisů, vycházející z vykázaných skutečností, jsou limitovány k délce soustavy a k distribuovanému množství. Tyto limity jsou stanoveny na základě porovnání hodnot regionálních distribučních soustav a jsou aktualizovány pro IV. regulační období. Hodnota zisku je limitována aktualizovaným poměrem k celkovým povoleným výnosům.

Harmonogram postupu a oznamování cen za službu distribuční soustavy pro provozovatele lokální distribuční soustavy

1. Úřad oznámí provozovateli lokální distribuční soustavy, kterému již byly v předchozím roce stanoveny odlišné ceny za službu distribuční soustavy, do 31. října kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtené ceny za službu distribuční soustavy pro jím provozovanou lokální distribuční soustavu.
2. Úřad vyzve provozovatele lokální distribuční soustavy, který požádal v průběhu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok o stanovení odlišných cen za službu distribuční soustavy, 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 cen 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.
3. Provozovateli lokální distribuční soustavy, který o stanovení odlišných cen požádal do 15. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, oznámí Úřad vypočtené ceny za službu distribuční soustavy v období od 1. října do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok.
4. V případě, že provozovatel lokální distribuční soustavy požádá o stanovení cen za službu distribuční soustavy v období od 16. září kalendářního roku do konce kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, stanoví Úřad tomuto provozovateli lokální distribuční soustavy ceny za službu distribuční soustavy do 30. listopadu regulovaného roku, a to s účinností od 1. ledna roku následujícího po regulovaném roce.
5. Úřad stanoví ceny (s výjimkou cen podle odstavce 4.) cenovým rozhodnutím do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

7.2.4. Dodávka poslední instance

Dodavateli poslední instance ukládá energetický zákon povinnost dodávat plyn zákazníkům kategorie domácnost a malooběratel, jejichž dodavatel pozbyl oprávnění nebo který jako subjekt zúčtování nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek nebo v případě dodávky

plynu na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu nemá zajištěnu související službu v plynárenství.

Dodavatelé poslední instance přísluší ceny dodávky poslední instance, pro jejichž stanovení se použije metoda věcně usměrňovaných cen. Metoda regulace cen v režimu dodavatele poslední instance zůstává zachována stejná jako ve III. regulačním období.

Postup regulace cen způsobem věcného usměrňování cen

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 předem dnem jejich účinnosti.

8. Principy zásad cenové regulace IV. regulačního období pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství

8.1. Základní principy regulačního období

Úřad stanovil metodiku regulace IV. regulačního období (2016-2018) pro operátora trhu, která je založena na následujících základních principech pro jednotlivé parametry regulačního vzorce:

Náklady

Z hlediska fungování operátora trhu ve IV. RO je otázka stanovení povolených nákladů naprosto klíčová a specifická, a to zejména s ohledem na jejich strukturu a druh včetně změn v portfoliu činností operátora trhu v průběhu III. RO (např. výplata podpory obnovitelných zdrojů) a zapojení společnosti do evropských mezinárodních projektů spojování (integrace) trhů (např. market coupling denního a vnitrodenního trhu, PCR - price coupling of regions, XBID – vytvoření jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou, vliv evropských síťových kodexů).

Úřad se již ve III. RO začal zabývat otázkou účelnosti vynaložených nákladů. V této souvislosti zahájil analýzu nákladů regulovaných subjektů. V této kontrolní činnosti bude Úřad pokračovat.

Odpisy

V souvislosti se zněním energetického zákona je nezbytné stanovit takovou hodnotu povolených odpisů, která po zahrnutí do regulované ceny bude zdrojem financování obnovy a rozvoje dlouhodobého majetku potřebného k licencované činnosti.

Zisk

Ustanovení § 19a odst. 6 novely energetického zákona stanoví ERÚ povinnost postupovat tak, aby stanovené ceny byly alespoň nákladové. Úřad zastává názor, s ohledem na charakter společnosti zajišťující činnosti operátora trhu, že by zisk neměl být hlavním cílem činnosti operátora trhu. Nicméně přiměřený zisk, který je zdrojem pro rozvoj zařízení potřebného k výkonu licencované činnosti (nikoliv pro výplatu dividend) je Úřadem přiznán.

8.2. IV. regulační období, metoda regulace

Pro regulaci činností operátora trhu Úřad pokračuje v aplikaci metody revenue cap. Na určené parametry regulačního vzorce bude každoročně aplikována níže popsaná metodika.

Regulace činností operátora trhu je stejně jako ve III. RO oddělena z hlediska odvětví elektroenergetiky a plynárenství. V oblasti elektroenergetiky jsou nově samostatně regulovány činnosti související se zúčtováním odchylek, činnost organizace trhu, činnosti související s výplatou a administrací podpory obnovitelných zdrojů elektřiny (dále jen „POZE“) a činnosti související s administrací záruk původu. Operátor trhu dále vykonává činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro sektor elektroenergetiky i plynárenství.

V případě plynárenství, především s ohledem na nízké objemy zobchodovaného množství plynu (v porovnání se zobchodovaným množstvím elektřiny), je regulace nastavena shodně jako ve III. RO a nedochází k oddělení regulace činností spojených se zúčtováním odchylek a s organizací trhu.

V průběhu IV. RO je přípustné, že bude vzhledem k dynamickému prostředí, ve kterém operátor trhu působí, zahájena regulace dalších výše nespécifikovaných činností.

V návaznosti na výše uvedené oddělení regulace jednotlivých činností v oblasti elektroenergetiky bylo upraveno také regulační výkaznictví a údaje za jednotlivé činnosti tak budou vykazovány odděleně. V rámci regulačního výkaznictví pro oblast plynárenství se činnosti zúčtování odchylek a činnosti spojené s organizací trhu budou také vykazovat odděleně.

8.3. Parametry regulačního vzorce pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice

8.3.1. Parametry společné všem činnostem

8.3.1.1. Eskalační faktor

Eskalační faktor je index časové hodnoty peněz, kterým jsou upravovány vstupní parametry v rámci regulačního období pro použití v dalších letech.

V případě regulace činností operátora trhu stanovil Úřad meziroční eskalaci pouze u parametru povolených nákladů. U tohoto parametru ERÚ rozhodl o aplikaci eskalace složeným eskalačním faktorem, který se skládá z indexu růstu cen služeb poskytovaných v oblasti programování a poradenství s váhou 50 %, mzdového indexu s váhou 20 % a indexu cen podnikatelských služeb s váhou 30 %. Pokud je hodnota eskalačního faktoru menší než 100 %, použije se pro účely výpočtu hodnota 100 %.

8.3.1.2. Faktor efektivity

Účelem faktoru efektivity je simulovat v regulovaném odvětví vliv tržních sil, protože reflektuje růst produktivity v celém odvětví. Pobídková regulace má za cíl motivovat regulované společnosti k aktivnímu hledání úspor individuálních nákladů, které si regulovaná společnost může ponechat jako dodatečný zisk.

Pro IV. regulační období, s trváním tří let, stanovil ERÚ faktor efektivity na 3 %, což představuje meziroční snížení nákladů o 1,01 %. Výpočetní vztah roční hodnoty faktoru efektivity X je následující:

$$X = 1 - \sqrt[3]{0,97} = 1,010 \%$$

Hodnota tohoto faktoru je stejná pro všechny regulované činnosti operátora trhu a je v průběhu regulačního období neměnná.

8.3.1.3. Časová hodnota peněz korekčních faktorů

Veškeré uvedené korekční faktory budou indexovány o vliv časové hodnoty peněz, pomocí součinu hodnot SPI (Index cen tržních služeb) za roky $i-2$ a $i-1$. Index cen tržních služeb je stanoven Českým statistickým úřadem v tabulce kód 011046 „Indexy cen tržních služeb“ za měsíc duben roku $i-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011.

8.3.2. Činnosti související se zúčtováním odchylek

8.3.2.1. Povolené náklady

Výchozí hodnota povolených nákladů

Hodnota povolených nákladů na IV. regulační období vychází ze skutečně dosažených hodnot nákladů v předcházejícím období. S ohledem na dostupnost relevantních auditovaných dat regulovaných společností Úřad rozhodl stanovit základnu povolených nákladů na základě dosažených skutečností více referenčních let, konkrétně v období 2012–2014. Pro výpočet byly použity skutečně dosažené hodnoty v tomto období, které byly očištěny o mimořádné náklady⁵⁾. Výchozí hodnota povolených nákladů pro jednotlivé roky IV. RO byla navýšena o náklady na nové činnosti.

Takto zjištěné hodnoty nákladů alokovaných na činnost zúčtování odchylek jsou upraveny eskalačními faktory na časovou hodnotu roku 2015. Výchozí hodnota povolených nákladů pro IV. regulační období je následně stanovena aritmetickým průměrem těchto hodnot. Na tyto náklady bude důsledně po celé regulační období uplatňován princip regulace revenue cap. Tato základna bude každoročně upravena eskalačním faktorem.

S ohledem na skutečnost, že v minulosti byly náklady operátora trhu vykazovány souhrnně za všechny činnosti v elektroenergetice, bylo nezbytné tyto agregované údaje alokovat na jednotlivé činnosti. Alokační klíč pro činnost zúčtování odchylek v elektroenergetice byl stanoven na základě hodnot poskytnutých operátorem trhu ve výši 79,8 % výkonových spotřeb a osobních nákladů.

Do povolených nákladů z činností souvisejících se zúčtováním odchylek se zahrnují zejména náklady spojené s provozováním systému operátora trhu, osobní náklady, pronájem a další náklady související se zúčtováním odchylek. Do povolených nákladů se v rámci této činnosti zahrnují rovněž regulátorem schválené náklady spojené s integrací trhů, úpravami a provozováním IT platform, které jsou financovány z regulovaných (veřejných) prostředků.

Výchozí hodnota povolených nákladů byla posouzena a upravena z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání, což Úřad považuje za nezbytné vzhledem k tomu, že účelnost a výše vynaložených nákladů není u specifických činností operátora trhu i s ohledem na jeho postavení zajištěna prostým fungováním trhu. Za účelem posouzení ekonomické oprávněnosti nákladů si Úřad vyhrazuje právo požadovat veškerou smluvní a soutěžní dokumentaci ve vztahu k zakázkám na dodání příslušného vybavení a služeb, resp. prokázání efektivního a účelného čerpání prostředků z regulovaných zdrojů.

8.3.2.2. Faktor trhu

V jednotlivých letech IV. regulačního období může být hodnota upravených povolených výnosů případně na žádost operátora trhu navýšena o náklady mimořádného charakteru, které nebyly zahrnuty ve výchozí hodnotě povolených nákladů, ale prokazatelně budou společnosti v daném regulovaném roce vznikat. V případě operátora trhu lze předpokládat především náklady nově vzniklé např. v souvislosti s přicházejícími projekty nebo povinnostmi operátora trhu (např. registrace OPM, ceny související s REMIT, integrace denního a vnitrodenního trhu, evropská legislativa).

Žádost o uznání nově vzniklých nákladů musí být podána s dostatečným předstihem a musí obsahovat výši, účel a podrobné zdůvodnění opodstatněnosti těchto nákladů. V případě uznání budou náklady zahrnuty do upravených povolených výnosů ve formě faktoru trhu, který bude korigován na základě skutečných účetně vykázaných hodnot. Rozdíl výše přiznaného faktoru trhu a skutečně vynaložených nákladů bude úročen časovou hodnotou peněz. Bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce $i-2$, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn. Faktor trhu může v případě operátora trhu nabývat i záporných hodnot.

8.3.2.3. Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období jsou stanoveny na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované na danou činnost pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který bude úročen časovou hodnotou peněz.

8.3.2.4. Zisk

Roční hodnota povoleného zisku je stanovena Úřadem na celé IV. RO jako fixní, ve výši průměru povolených zisků let 2012-2014.

8.3.2.5. Korekční faktor pro činnost zúčtování odchylek v elektroenergetice

Korekční faktor pro činnost zúčtování odchylek v elektroenergetice zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a povolenými hodnotami parametrů vstupujících do výpočtu ceny za zúčtování odchylek. Korekční faktor je úročen časovou hodnotou peněz.

8.3.2.6. Počet odběrných míst

Jedná se o celkový počet odběrných míst podle §17d novely energetického zákona, který ukládá změnu výběru poplatku na činnost Úřadu a ceny za činnost operátora trhu ze spotřebovaného množství elektřiny na odběrné místo.

8.3.3. Činnost organizace trhu

8.3.3.1. Povolené náklady

Výchozí hodnota povolených nákladů

Hodnota povolených nákladů na IV. regulační období vychází ze skutečně dosažených hodnot nákladů v předcházejícím období. S ohledem na dostupnost relevantních auditovaných dat regulovaných společností Úřad rozhodl stanovit základnu povolených nákladů na základě dosažených skutečností více referenčních let, konkrétně v období 2012–2014. Pro výpočet byly použity skutečně dosažené hodnoty v tomto období, které byly očištěny o mimořádné náklady⁵⁾. Výchozí hodnota povolených nákladů pro jednotlivé roky IV. RO byla navýšena o náklady na nové činnosti.

Takto zjištěné hodnoty nákladů alokovaných na činnost organizace trhu jsou upraveny eskalačními faktory na časovou hodnotu roku 2015. Výchozí hodnota povolených nákladů pro IV. regulační období je následně stanovena aritmetickým průměrem těchto hodnot. Na tyto náklady bude důsledně po celé regulační období uplatňován princip regulace revenue cap. Tato základna bude každoročně upravena eskalačním faktorem.

S ohledem na skutečnost, že v minulosti byly náklady operátora trhu vykazovány souhrnně za všechny činnosti v elektroenergetice, bylo nezbytné tyto agregované údaje alokovat na jednotlivé činnosti. Alokační klíč pro činnost organizace trhu v elektroenergetice byl stanoven na základě hodnot poskytnutých operátorem trhu ve výši 20,2 % výkonových spotřeb a osobních nákladů.

Výchozí hodnota povolených nákladů bude posouzena a upravena z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání, což Úřad považuje za nezbytné vzhledem k tomu, že účelnost a výše vynaložených nákladů není u specifických činností operátora trhu i s ohledem na jeho postavení zajištěna prostým fungováním trhu. Za účelem posouzení ekonomické oprávněnosti nákladů si Úřad vyhrazuje právo požadovat veškerou smluvní a soutěžní dokumentaci ve vztahu k zakázkám na dodání příslušného vybavení a služeb, resp. prokázání efektivního a účelného čerpání prostředků z regulovaných zdrojů.

Faktor trhu

V jednotlivých letech IV. regulačního období může být hodnota faktoru trhu případně na žádost operátora trhu navýšena o náklady mimořádného charakteru, které nebyly zahrnuty ve výchozí hodnotě povolených nákladů, ale prokazatelně budou společnosti v daném regulovaném roce vznikat. V případě operátora trhu lze předpokládat především náklady nově vzniklé např. v souvislosti s přicházejícími projekty nebo povinnostmi operátora trhu.

Žádost o uznání nově vzniklých nákladů musí být podána s dostatečným předstihem a musí obsahovat výši, účel a podrobné zdůvodnění opodstatněnosti těchto nákladů. V případě uznání budou náklady zahrnuty do upravených povolených výnosů ve formě faktoru trhu, který bude korigován na základě skutečných účetně vykázaných hodnot. Rozdíl výše přiznaného faktoru trhu a skutečně vynaložených nákladů bude úročen časovou hodnotou peněz. Bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce $i-2$, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude

skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn. Faktor trhu může v případě operátora trhu nabývat i záporných hodnot.

8.3.3.2. Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období jsou stanoveny na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované na danou činnost pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který bude úročen časovou hodnotou peněz.

8.3.3.3. Korekční faktor pro činnost organizace trhu

Korekční faktor pro činnost organizace trhu v elektroenergetice zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a povolenými hodnotami parametrů vstupujících do výpočtu ceny za činnost organizace trhu. Korekční faktor je úročen časovou hodnotou peněz. Do korekčního faktoru vstupují i „mimořádné“ výnosy (saldo výnosů a nákladů) plynoucí např. z vypořádání odchylek a ostatních výnosů a nákladů.

8.3.3.4. Plánované množství zobchodované elektřiny

Paušální poplatek 2 Kč/MWh se nahrazuje samostatnou cenou za činnost organizace trhu. Náklad na organizaci trhu nebude rozpuštěn do spotřebovaného množství elektřiny, ale nově do zobchodovaného množství elektřiny na krátkodobých trzích.

8.3.4. Činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů

8.3.4.1. Plánované náklady

Plánované administrativní a finanční náklady související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro jednotlivé roky IV. RO jsou stanoveny na základě očekávané výše provozních nákladů (zejména plánované náklady na systém umožňující výplatu podpory) a předpokládaného cash flow, zahrnující úroky a bankovní poplatky, na rok regulovaný.

Administrativní náklady budou posouzeny a upraveny z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání.

8.3.4.2. Parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje

Vzhledem k obtížné předvídatelnosti množství vydávaných záruk původu a jejich relativní nákladnosti v rámci zavádění IT systému je pro účely IV. RO zaveden parametr zohledňující ceny záruk původu, který umožní krýt část nákladů na činnosti spojené s administrací záruk původu nekrytých cenami za záruky původu. Tento parametr je opačný k parametru „parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje ostatních členských států EU“ použitému v ceně za činnosti související s administrací záruk původu pro podporované zdroje.

8.3.4.3. Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období jsou stanoveny na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované na danou činnost pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který bude úročen časovou hodnotou peněz.

8.3.4.4. Korekční faktor pro činnosti související s výplatou podpory pro podporované zdroje

Korekční faktor pro činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými vykazovanými hodnotami parametrů administrativních a finančních nákladů na výplatu podpory z obnovitelných zdrojů. Korekční faktor bude úročen časovou hodnotou peněz.

8.3.4.5. Počet odběrných míst

Jedná se o celkový počet odběrných míst podle §17d novely energetického zákona, který ukládá změnu výběru poplatku na činnost Úřadu a ceny za činnosti operátora trhu ze spotřebovaného množství elektřiny na odběrné místo.

8.3.5. Činnosti související s administrací záruk původu pro podporované zdroje

8.3.5.1. Činnosti podle nového energetického zákona

Operátor trhu podle ustanovení § 45 odst. 4 zákona o podporovaných zdrojích provozuje evidenci záruk původu, která umožňuje vydání, převod, uplatnění, uznání a vyřazení záruky původu. Dle odst. 10 je držitel účtu povinen hradit cenu za vydání, převod záruky původu a vedení účtu v evidenci a Úřad tyto ceny stanoví. Cena za tuzemský a zahraniční převod bude jednotná.

Cena za převod záruky původu v rámci České republiky a cena za převod záruky původu vydané v jiném členském státě spojený s uznáním záruky původu reflektují náklady operátora trhu spojené s poplatky mezinárodního systému asociace vydavatelských subjektů.

Měsíční cena za vedení účtu v evidenci záruk původu odráží náklady operátora trhu na zpracování vyúčtování, bankovní poplatky a poštovné.

8.3.5.2. Plánované náklady

Plánované náklady spojené s vydáváním záruk původu jsou stanoveny na základě očekávané výše provozních nákladů zejména na systém umožňující vydávání a další administraci záruk původu a osobních nákladů. Náklady budou posouzeny a upraveny z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání.

8.3.5.3. Parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje

Vzhledem k obtížné předvídatelnosti množství vydávaných záruk původu a jejich relativní nákladnosti v rámci zavádění IT systému bude pro účely IV. RO zaveden parametr zohledňující ceny záruk původu ostatních členských států EU, který umožní krýt část nákladů

na činnosti spojené s administrací záruk původu, které nejsou kryty cenami za záruky původu. Tento parametr je opačný k parametru „parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje“ v ceně za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů. Výše ceny za vydání záruky původu bude stanovena na základě porovnání cen záruk původu vydávaných v ostatních členských státech EU.

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období jsou stanoveny na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované na danou činnost pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který bude úročen časovou hodnotou peněz.

8.3.5.4. Korekční faktor pro činnosti spojené s administrací záruk původu pro podporované zdroje

Korekční faktor pro činnosti související s administrací záruk původu pro podporované zdroje zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými vykazovanými hodnotami parametrů souvisejících s administrací záruk původu. Korekční faktor bude úročen časovou hodnotou peněz.

8.3.5.5. Plánované množství vydaných záruk původu

Náklady spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje jsou rozpuštěny do množství vydaných záruk původu.

8.4. Parametry regulačního vzorce pro činnosti operátora trhu v plynárenství

S ohledem na fakt, že administrace obchodování s plynem není v současnosti vzhledem k nízkým objemům obchodovaného množství pro operátora trhu samofinancovatelná, bude cena za činnosti operátora trhu v plynárenství nadále pokrývat současně náklady spojené s činností zúčtování odchylek a náklady spojené s organizováním trhu v oblasti plynárenství.

Činnosti související s organizováním trhu však budou vykazovány samostatně, aby měl Úřad k dispozici informace o možnostech případné změny systému regulace.

8.4.1. Výchozí hodnota povolených nákladů

Hodnota povolených nákladů na IV. regulační období vychází ze skutečně dosažených hodnot nákladů v předcházejícím období. S ohledem na dostupnost relevantních auditovaných dat regulovaných společností Úřad rozhodl stanovit základnu povolených nákladů na základě dosažených skutečností více referenčních let, konkrétně v období 2012–2014. Pro výpočet byly použity skutečně dosažené hodnoty v tomto období, které byly očištěny o mimořádné náklady⁵⁾. Výchozí hodnota povolených nákladů pro jednotlivé roky IV. RO byla navýšena o náklady na nové činnosti.

Takto zjištěné hodnoty nákladů alokovaných na činnost operátora trhu jsou upraveny eskalačními faktory na časovou hodnotu roku 2015. Výchozí hodnota povolených nákladů pro IV. regulační období je následně stanovena aritmetickým průměrem těchto hodnot. Na tyto náklady bude důsledně po celé regulační období uplatňován princip regulace revenue cap. Tato základna bude každoročně upravena eskalačním faktorem.

Do povolených nákladů z činností operátora trhu se zahrnují zejména náklady spojené s provozováním systému operátora trhu, osobní náklady, pronájem a další náklady související s licencovanou činností. Do povolených nákladů se v rámci této činnosti zahrnují rovněž regulátorem schválené náklady spojené s integrací trhů, úpravami a provozováním IT platform, které jsou financovány z regulovaných (veřejných) prostředků.

Výchozí hodnota povolených nákladů bude posouzena a upravena z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání, což Úřad považuje za nezbytné vzhledem k tomu, že účelnost a výše vynaložených nákladů není u specifických činností operátora trhu i s ohledem na jeho postavení zajištěna prostým fungováním trhu. Za účelem posouzení ekonomické oprávněnosti nákladů si Úřad vyhrazuje právo požadovat veškerou smluvní a soutěžní dokumentaci ve vztahu k zakázkám na dodání příslušného vybavení a služeb, resp. prokázání efektivního a účelného čerpání prostředků z regulovaných zdrojů.

Faktor trhu

V jednotlivých letech IV. regulačního období může být hodnota upravených povolených výnosů případně na žádost operátora trhu navýšena o náklady mimořádného charakteru, které nebyly zahrnuty ve výchozí hodnotě povolených nákladů, ale prokazatelně budou společnosti v daném regulovaném roce vznikat. V případě operátora trhu lze předpokládat především náklady nově vzniklé např. v souvislosti s přicházejícími projekty nebo povinnostmi operátora trhu.

Žádost o uznání nově vzniklých nákladů musí být podána s dostatečným předstihem a musí obsahovat výši, účel a podrobné zdůvodnění opodstatněnosti těchto nákladů. V případě uznání budou náklady zahrnuty do upravených povolených výnosů ve formě faktoru trhu, který bude korigován na základě skutečných účetně vykázaných hodnot. Rozdíl výše přiznaného faktoru trhu a skutečně vynaložených nákladů bude úročen časovou hodnotou peněz. Bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce $i-2$, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn.

8.4.2. Eskalační faktor

Eskalační faktor je index časové hodnoty peněz, kterým jsou upravovány vstupní parametry v rámci regulačního období pro použití v dalších letech.

V případě regulace činností operátora trhu stanovil Úřad meziroční eskalaci pouze u parametru povolených nákladů. U tohoto parametru ERÚ rozhodl o aplikaci eskalace složeným eskalačním faktorem, který se skládá z indexu růstu cen služeb poskytovaných v oblasti programování a poradenství s váhou 50 %, mzdového indexu s váhou 20 % a indexu cen podnikatelských služeb s váhou 30 %. Pokud je hodnota eskalačního faktoru menší než 100 %, použije se pro účely výpočtu hodnota 100 %.

8.4.3. Faktor efektivity

Účelem faktoru efektivity je simulovat v regulovaném odvětví vliv tržních sil, protože reflektuje růst produktivity v celém odvětví. Pobídková regulace má za cíl motivovat

regulované společnosti k aktivnímu hledání úspor individuálních nákladů, které si regulovaná společnost může ponechat jako dodatečný zisk.

Pro IV. regulační období, s trváním tří let, stanovil ERÚ faktor efektivity na 3 %, což představuje meziroční snížení nákladů o 1,01 %. Výpočetní vztah roční hodnoty faktoru efektivity X je následující:

$$X = 1 - \sqrt[3]{0,97} = 1,010 \%$$

Hodnota tohoto faktoru je stejná pro všechny regulované činnosti operátora trhu a je v průběhu regulačního období neměnná.

8.4.4. Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období jsou stanoveny na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované na danou činnost pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který bude úročen časovou hodnotou peněz.

8.4.5. Zisk

Roční hodnota povoleného zisku je stanovena Úřadem na celé IV. RO jako fixní, ve výši průměru povolených zisků let 2012-2014.

8.4.6. Časová hodnota peněz korekčních faktorů

Veškeré uvedené korekční faktory budou indexovány o vliv časové hodnoty peněz, pomocí součinu hodnot SPI (Index cen tržních služeb) za roky $i-2$ a $i-1$. Index cen tržních služeb je stanoven Českým statistickým úřadem v tabulce kód 011046 „Indexy cen tržních služeb“ za měsíc duben roku $i-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011.

8.4.7. Korekční faktor za činnosti v plynárenství

Korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými hodnotami parametrů vstupujících do výpočtu ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství. Korekční faktor je úročen časovou hodnotou peněz.

8.4.8. Plánované množství plynu dodané do odběrných míst

Jedná se o plánované množství energie plynu distribuované zákazníkům připojeným ke všem regionálním distribučním soustavám, dodané všem zákazníkům připojeným přímo k přepravní soustavě, množství energie plynu k pokrytí ztrát v přepravní soustavě a množství energie plynu k pokrytí ztrát a plynu pro vlastní technologickou spotřebu pro všechny držitele licence na distribuci plynu.

8.5. Parametry regulačního vzorce pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích (REMIT) v elektroenergetice a plynárenství

Na základě Nařízení č. 1227/2011 Evropského parlamentu a Rady, resp. prováděcího nařízení Komise č. 1348/2014 a § 20a odst. 4 písm. z) energetického zákona má operátor trhu povinnost na žádost účastníka trhu uzavřít s tímto účastníkem smlouvu o oznamování údajů a poskytovat údaje z evidence o jejich obchodních transakcích včetně příkazů z obchodování.

8.5.1. Plánované náklady

Plánované náklady související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích kryjí náklady s provozováním systému evidence, osobní náklady a ostatní režijní náklady a jsou jednotlivě stanoveny pro každý rok IV. regulačního období. Náklady budou posouzeny a upraveny z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání.

8.5.2. Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období jsou stanoveny na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované na činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který je úročen časovou hodnotou peněz korekčních faktorů.

8.5.3. Korekční faktor pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích

Korekční faktor pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými vykazovanými hodnotami nákladů. Korekční faktor je úročen časovou hodnotou peněz korekčních faktorů.

8.5.4. Počet subjektů

Jedná se o celkový počet subjektů aktivních na krátkodobých trzích operátora trhu, na které se vztahuje povinnost dle výše uvedeného nařízení oznamovat údaje Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů.

8.6. Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce držiteli licence na činnosti operátora trhu v elektroenergetice a v plynárenství

a) Nejpozději 4 měsíce před začátkem regulačního období Úřad oznámí držiteli licence na činnosti operátora trhu hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

1. výchozí hodnotu povolených nákladů pro činnosti související se zúčtováním odchylek a pro činnosti související s organizací trhu,
2. roční hodnotu faktoru efektivity,
3. váhu indexu cen podnikatelských služeb,
4. váhu indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,
5. váhu mzdového indexu,

6. hodnotu povoleného zisku.

b) Nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku Úřad oznámí držiteli licence na činnosti operátora trhu hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

1. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
2. hodnotu indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,
3. hodnotu mzdového indexu,
4. hodnotu indexu cen tržních služeb pro roky i-2 a i-1,
5. hodnoty plánovaných odpisů dlouhodobého majetku samostatně pro jednotlivé činnosti podle bodu 8.2,
6. korekční faktory odpisů samostatně pro jednotlivé činnosti,
7. ostatní korekční faktory samostatně pro jednotlivé činnosti,
8. hodnoty plánovaných nákladů samostatně pro jednotlivé činnosti podle bodu 8.2,
9. plánovaný počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu a plánované hodnoty odběru a spotřeby plynu pro výpočet cen za činnosti operátora trhu,
10. plánované hodnoty výnosů z ostatních činností operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství,
11. faktory trhu samostatně pro jednotlivé relevantní činnosti,
12. plánované zobchodované množství elektřiny a plynu na krátkodobém trhu organizovaném operátorem trhu,
13. plánované množství vydaných záruk původu
14. plánovaný počet subjektů, které mají povinnost hradit cenu za činnost poskytovaní údajů z evidence o obchodních transakcích.

c) Do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok oznámí Úřad držiteli licence na činnosti operátora trhu vypočtené ceny za činnosti operátora trhu.

d) Do 30. listopadu kalendářního roku, předcházejícího regulovaný rok, stanoví Úřad cenovým rozhodnutím ceny a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

Změny hodnot parametrů regulačního vzorce podle odstavce a) jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

- a) změn právní úpravy bezprostředně se vztahující k licencované činnosti držitele licence, které mají podstatný dopad na parametry regulačního vzorce,
- b) mimořádných změn na trhu s plynem nebo jiných mimořádných změn v národním hospodářství hodných zvláštního zřetele, nebo
- c) stanovení hodnot parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů.

9. Přílohová část - postup stanovení cen

V této kapitole je podrobně popsána metodika stanovení vybraných parametrů a způsob stanovení upravených povolených výnosů a cen jednotlivých licencovaných činností.

9.1. Postup stanovení společných parametrů pro činnosti v elektroenergetice a plynárenství – přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu

9.1.1. Fond obnovy a rozvoje

Po uplynutí rozhodného období bude vyhodnocen stav fondu obnovy a rozvoje (FOR) a jeho výsledek bude promítnut do hodnoty upravených odpisů pro regulované roky regulačního období bezprostředně následujícího po uplynutí rozhodného období dle následujícího postupu:

$$FOR = \sum_{2010}^R O_{sk} - \sum_{2010}^R IA_{sk} ,$$

pokud je

$$FOR > 0 \wedge \frac{\sum_{2010}^R IA_{sk}}{\sum_{2010}^R O_{sk}} < 0,95 ,$$

platí

$$O_{RRousk} = O_{ski} \times p_{uznat} ,$$

kde

$$p_{uznat} = \frac{\sum_{2010}^R IA_{sk}}{\sum_{2010}^R O_{sk}} ,$$

přitom platí, že $p_{uznat} < 0,95$,

pokud je

$$FOR \leq 0 \text{ nebo } \frac{\sum_{2010}^R IA_{sk}}{\sum_{2010}^R O_{sk}} \geq 0,95 ,$$

platí

$$O_{RRousk} = O_{ski} \times p_{uznat} ,$$

kde

$$p_{uznat} = 1 .$$

R poslední rok regulačního období, ve kterém uplyne rozhodné období,

O_{sk} skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku,

IA_{sk} skutečná hodnota aktivovaných investic,

p_{uznat} procento uznatelnosti,

O_{RRousk} skutečné upravené odpisy v příslušném regulovaném roce regulačního období, které bude bezprostředně následovat po skončení rozhodného období,

O_{ski} skutečné odpisy v příslušném regulovaném roce regulačního období, které bude následovat po skončení rozhodného období.

Rozhodným obdobím se pro účely evidence stavu Fondu obnovy a rozvoje rozumí období počínající dnem 1. ledna 2010 a končící posledním dnem takového regulačního období, ve kterém délka rozhodného období dosáhne právě 15 let.

9.1.2. Míra výnosnosti – vážené průměrné náklady na kapitál (WACC)

Za účelem stanovení WACC byla použita forma výpočtu dle následujícího vzorce:

$$WACC = \left(k_e \times \frac{E}{D+E} \right) + \left[\left(k_d \times \frac{D}{D+E} \right) \times (1-T) \right],$$

kde:

k_d Cost of debt (náklady dluhového financování),

k_e Cost of equity (náklady vlastního kapitálu),

$\frac{E}{D+E}$ podíl vlastního kapitálu na celkovém kapitálu,

$\frac{D}{D+E}$ podíl dluhového kapitálu na celkovém kapitálu,

T sazba daně z příjmu právnických osob (19 %).

Náklady vlastního kapitálu (Cost of equity)

Za účelem stanovení nákladů vlastního kapitálu byla použita forma výpočtu dle následujícího vzorce:

$$k_e = r_f + \beta \times MRP,$$

kde:

k_e Cost of equity (náklady vlastního kapitálu),

r_f bezriziková úroková míra trhu,

β (beta) parametr systémového rizika, míra citlivosti změny sektoru na změnu trhu,

MRP přírážka za tržní riziko.

Náklady dluhového financování (Cost of debt)

Za účelem stanovení nákladů dluhového financování byla použita forma výpočtu dle následujícího vzorce:

$$k_d = r_f + \text{credit risk margin (CRM)},$$

kde:

k_d Cost of debt (náklady dluhového financování),

r_f bezriziková úroková míra trhu,

CRM riziková prémie sektoru.

Risk-free rate (bezriziková výnosová míra) – R_f

Způsob stanovení/výpočtu:

Jedná se o bezrizikovou výnosovou míru neboli úrokovou sazbu dlouhodobých státních dluhopisů České republiky denominovaných v CZK.

Za účelem stanovení R_f bylo zvoleno období 10 let, kde z denních sazeb desetiletého státního dluhopisu byl stanoven medián z denních hodnot (střední hodnota celého sledovaného období).

Market risk premium (tržní riziková přírážka) – MRP

Způsob stanovení/výpočtu:

Jedná se o přírážku investorů za investici do kapitálového (akciového) trhu vypočítanou jako rozdíl očekávaného výnosu kapitálového trhu a výnosu z bezrizikového aktiva na co nejdelším období.

Dle sledování v uplynulých více než 110 letech ⁹⁾ se riziková averze investorů statisticky nemění, z tohoto důvodu se pro stanovení MRP vychází z *best practice* ¹⁰⁾ používané předními valuačními a konzultačními společnostmi ¹¹⁾. V případě výpočtu Cost of Equity jsou R_f a MRP aplikovány dle všeobecně používaného přístupu výpočtu, tedy R_f zahrnuje riziko země (ČR) a MRP je přírážka za investice vložené do vlastního kapitálu (formou nákupu akcií) společnosti. Jelikož byla zvolena velmi dlouhá časová řada (od roku 1920), lze v tomto případě pominout skutečnost, že data byla získána z US trhu ¹²⁾.

Unlevered beta (nezadlužená beta srovnatelných společností)

Způsob stanovení/výpočtu:

Na základě seznamu srovnatelných společností (peer group) k 31. prosinci 2013 byl stanoven medián ukazatele nezadlužená beta odpovídající citlivosti pohybu „nezadluženého“ energetického sektoru vzhledem k pohybu kapitálového trhu, na kterém vybrané společnosti podnikají, za období 30. června 2004 – 30. června 2014.

Peer group byla sestavena tak, aby zahrnovala veřejně obchodované společnosti z energetického sektoru v Evropě.

Relevered beta (zadlužená beta dle tržního podílu D/E)

Způsob stanovení/výpočtu:

Za účelem výpočtu nákladů vlastního kapitálu je třeba ukazatel beta zadlužit na úroveň sektorového zadlužení.

⁹⁾ Valuation: Measuring and Managing the Value of Companies, 5th Edition Hardcover – July 26, 2010, od str. 239

¹⁰⁾ Best practice = osvědčená a používaná praxe a postup

¹¹⁾ V ČR zejména společnostmi KPMG Česká republika, EY Česká republika a McKinsey & Company

¹²⁾ Výhoda dostatečné datové báze z US významně převyšuje zkreslení způsobené geografickou lokací společností z US vzorku.

Za tímto účelem se doporučuje použít medián zadlužení Debt/Equity za posledních 10 let relevantních společností z peer group. Pro výpočet byl použit následující vzorec ¹³⁾:

$$\beta_{levered} = \beta_{unlevered} \times \left[1 + \left((1 - T) \times \left(\frac{D}{E} \right) \right) \right],$$

kde:

- $\beta_{levered}$ zadlužená beta použitá pro výpočet nákladů vlastního kapitálu,
- $\beta_{unlevered}$ nezadlužená beta dle peer group,
- T sazba daně z příjmu právnických osob (19 %),
- $\frac{D}{E}$ podíl dluhu k vlastnímu kapitálu (medián posledních 10 let dle peer group).

Credit risk margin (riziková prémie sektoru) - CRM

Způsob stanovení/výpočtu:

$$credit\ risk\ margin = 10Y\ EUR\ Corporate\ BBB - 10Y\ Euro\ Sovereign,$$

kde:

- 10Y EUR Corporate BBB** výnos FTSE Euro Corporate Bonds BBB + 10Y Premium,
- 10Y Premium** prémie za desetiletou splatnost dluhopisů,
- 10Y Euro Sovereign** výnos 10Y bondu Euro Benchmarks Curve 10Y.

Riziková prémie sektoru je založena na ratingu sektoru (medián střednědobého ratingu srovnatelných společností) a odpovídá rozdílu výnosů desetiletých dluhopisů dle ratingu sektoru ¹⁴⁾ a bezrizikové úrokové míry denominované ve stejné měně. Za tímto účelem byly zvoleny následující indexy:

- Bezriziková úroková míra: Euro Benchmark Yield curve ¹⁵⁾ (10letá bezriziková výnosová míra v EUR).
- Výnosová míra daného sektoru: FTSE Euro Corporate Bonds BBB (Average yield) - odpovídá výnosu dluhopisů společností s ratingem BBB. K této křivce byla následně aplikována „prémie“ za splatnost počítána jako spread mezi průměrnou výnosností křivky FTSE Euro Corporate Bonds BBB (Average yield) a křivky EUR Europe Industrial BBB.
- Za účelem stanovení CRM bylo zvoleno období posledních 10 let, kde z denních sazeb Euro Benchmark Yield curve a FTSE Euro Corporate Bonds BBB (+ 10Y premie) byl stanoven spread mezi mediánem hodnot obou indexů (medián z denních hodnot).

WACC pre-tax (WACC před zdaněním)

Za účelem stanovení hodnoty WACC před zdaněním byl zvolen následující postup:

¹³⁾ Modigliani-Miller Theorem, Hamada formula

¹⁴⁾ Ratingová kategorizace odpovídá škále používané společností Standard & Poor's Financial Services LLC. Byl využit dlouhodobý kreditní rating (LT Local Issuer Credit).

¹⁵⁾ I13 Euro Benchmarks Curve 10Y dle Bloomberg

$$WACC_{pre-tax} = \frac{WACC_{post-tax}}{1-T},$$

kde:

$WACC_{pre-tax}$ WACC před zdaněním,

$WACC_{post-tax}$ WACC po zdanění,

T sazba daně z příjmu právnických osob (19 %).

Tabulka stanovení hodnot WACC na IV. RO

Parametr vzorce	Jednotka	Hodnoty parametrů	
		ELEKTROENERGETIKA Distribuce a přenos	PLYNÁRENSTVÍ Distribuce a přeprava
Risk-free rate	%	3,82	3,82
Market risk premium (MRP)	%	5,00	5,00
Unlevered beta	-	0,536	0,532
Relevered beta	-	0,901	0,801
Cost of equity	%	8,32	7,82
Risk-free rate	%	3,82	3,82
Credit risk margin of debt	%	1,38	1,38
Cost of debt, pre tax	%	5,19	5,19
Income tax rate	%	19,00	19,00
Cost of debt, post-tax	%	4,21	4,21
Debt / (Debt + Equity)	%	45,75	38,48
Equity / (Debt + Equity)	%	54,25	61,52
EUR gov 10Y	%	3,15	3,15
EUR FTSE Euro Corporate Bonds BBB	%	4,53	4,53
Credit risk margin of debt	%	1,38	1,38
WACC, nominální hodnota upravená o vliv daně (před zdaněním)	%	7,951	7,940
WACC po zdanění	%	6,440	6,431

Jako míra výnosnosti regulační báze aktiv (MV) byla použita nominální hodnota WACC upravená o vliv daně (před zdaněním) pro IV. regulační období.

9.2. Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen v elektroenergetice

9.2.1. Postup stanovení ceny zajištění přenosu elektřiny

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu c_{perci} v Kč/MW je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{\text{perci}} = \frac{UPV_{\text{pei}}}{\sum_{k=1}^n RRK_{(PS-VVN)ki}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{pei} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$UPV_{\text{pei}} = PV_{\text{pei}} + KF_{\text{peirfi}} + IF_{\text{pei}} - V_{\text{peAi}} + KF_{V_{\text{peAi}}} - V_{\text{peosti}} - V_{\text{peVYRi-2}} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} - F2_i$$

kde

PV_{pei} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PV_{\text{pei}} = PN_{\text{pei}} + O_{\text{pei}} + Z_{\text{pei}} + F_{\text{pei}}$$

kde

PN_{pei} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele přenosové soustavy nezbytné k zajištění přenosu elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PN_{\text{pei}} = PN_{\text{pe0}} \times (1 - X_{\text{pe}})^i \times \prod_{t=1}^{i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

1 je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění přenosu elektřiny, stanovena jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem⁷⁾ upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku 2015, a dále upravených o mimořádné náklady⁵⁾, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

X_{pe} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost přenos elektřiny,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100, stanovena 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 přenos elektřiny 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, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód **011046**) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

p_{CPI} [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro činnost přenos elektřiny 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, zveřejněného Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku t ,

O_{pei} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{pei} = O_{pepli} + KF_{peoi}$$

kde

O_{pepli} [Kč] je celková plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy a majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{pepli} = O_{pempli} + O_{pedmpli}$$

kde

O_{pempli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok i ,

$O_{pedmpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulačních odpisů majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok i , plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být ponížena Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

KF_{peoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého

hmotného a nehmotného majetku včetně majetku pořízeného formou dotace v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

Z_{pei} [Kč] je zisk provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{pei} = \frac{MV_{pei}}{100} \times (RAB_{pei} + NI_{pepli}) + KF_{pezi} + KF_{penii}$$

kde

MV_{pei} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přenos elektřiny stanovená Úřadem pro regulovaný rok i podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním,

RAB_{pei} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$RAB_{pei} = RAB_{pe0} + \sum_{t=1+i}^{l+i} \Delta RAB_{pet} + \sum_{t=1+i}^{l+i} KF_{peRABt}$$

kde

RAB_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny, stanovená Úřadem.

ΔRAB_{pet} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce t , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{pet} = IA_{peplt} - VM_{peplt} - O_{pempt} \times k_{peplt}$$

kde

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

VM_{peplt} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok t ,

O_{peplt} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok t ,

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

$$k_{peplt} = \frac{RAB_{pet-1}}{ZHA_{peplt-1}} \quad \text{pro } t=1+i, i>1, k_{peplt} \leq 1$$

kde

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

$ZHA_{peplt-1}$ [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce $t-1$,

KF_{peRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=l+i$, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

NI_{pepli} [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení bez zahrnutí doby příprav delší než 2 roky (24 měsíců) a celkovou plánovanou cenou investice vyšší než 0,5 mld. Kč, za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje, schválená Úřadem pro rok i po předchozí žádosti provozovatele přenosové soustavy,

KF_{pezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

KF_{penii} [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, zohledňující kumulovaný rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi plánovanou a skutečnou hodnotou nedokončených investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

KF_{peirfi} [Kč] je korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

F_{pei} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přenosové soustavy, stanovená Úřadem pro rok i . Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění přenosu elektřiny. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli přenosové soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií, spojené se zajištěním dotace na pořízení hmotného a nehmotného majetku nebo při likvidaci velkých celků majetku.

IF_{pei} [Kč] je investiční faktor provozovatele přenosové soustavy stanovující výši finančních prostředků nezbytných k investicím do obnovy a rozvoje přenosové soustavy podle plánu rozvoje přenosové soustavy, které nejsou pokryty vlastními a cizími zdroji; při stanovení hodnoty investičního faktoru bude Úřad korigovat míru zadlužení provozovatele přenosové soustavy tak, aby celkový úročený dluh odpovídal trojnásobku ukazatele EBITDA; investiční faktor může nabývat kladných i záporných hodnot

- a) kladný investiční faktor bude uplatněn poprvé v roce a ve všech dalších letech, kdy plánovaná míra zadlužení překročí trojnásobek ukazatele EBITDA,
- b) záporný investiční faktor bude uplatněn poprvé v roce, kdy plánovaná míra zadlužení klesne pod trojnásobek ukazatele EBITDA, a poté v každém následujícím roce až do úplného splacení sumy kladných investičních faktorů, tj. investiční faktor bude aplikován i v následujících regulačních obdobích,

V_{peAi} [Kč] jsou plánované výnosy z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky pro regulovaný rok snížené o související náklady a dále výnosy z mechanismu kompenzací mezi provozovateli přenosových soustav snížené o související náklady; dále tento parametr zohledňuje fond rozvoje přenosové soustavy; tento parametr nabývající záporných nebo nulových hodnot je stanoven Úřadem na základě výsledků z účetnictví za poslední účetně ukončený kalendářní rok a s přihlédnutím k očekávaným výsledkům z těchto činností v regulovaném roce,

$KF_{V_{peAi}}$ [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za výnosy z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky v roce $i-2$, přepočtený na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle bodu 9.2.6.; tento korekční faktor bude poprvé uplatněn za rok 2016,

V_{peosti} [Kč] jsou výnosy z připojení, stanovené jako 80 % z účetní hodnoty účtu časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele přenosové soustavy k 31. 12. v roce $i-2$,

$V_{peVYRi-2}$ [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy v režimu spotřeby elektřiny při odstaveném výrobním zdroji, stanovené jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem v režimu spotřeby v MW v jednotlivých měsících v roce $i-2$ a jednotkové ceny za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy roku $i-2$; výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji se přepočtou na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, a to vynásobením indexy cen průmyslových výrobců stanovenými pro rok $i-2$ a $i-1$,

PPI_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-2$,

PPI_{i-1} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-1$.

$F2_i$ [Kč] je parametr zřízený ve III. regulačním období v souvislosti s řešením nezbytného navýšení investic vyplývajících z připojení nových výroben, který může nabývat pouze kladných hodnot.

n [-] je počet odběratelů z přenosové soustavy,

$RRK_{(PS-VVN)ki}$ [MW] je roční rezervovaná kapacita přenosové soustavy k -tého odběratele pro regulovaný rok; kapacita zařízení přenosové soustavy je rezervována pro přímého odběratele z přenosové soustavy (bez exportu, bez tranzitu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren z přenosové soustavy v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro pokrytí spotřeby v areálu výroby) a pro provozovatele regionální distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě; rezervovaná kapacita je pro provozovatele distribuční soustavy, jehož distribuční soustava je připojena k přenosové soustavě, určena průměrem bilančních sald hodinových maxim výkonů čtyř zimních měsíců (listopad až únor) za poslední tři ukončená zimní období před regulovaným rokem na rozhraní přenosové a distribuční soustavy.

Jednotková cena za použití sítí přenosové soustavy c_{pepsi} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$c_{\text{pepsi}} = \frac{\text{PRN}_{\text{pei}} - \text{KF}_{\text{pepsi}}}{\text{RPME2}_{\text{peoi}}}$$

kde

PRN_{pei} [Kč] jsou proměnné náklady provozovatele přenosové soustavy bez započtení korekčního faktoru pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$\text{PRN}_{\text{pei}} = \text{CE}_{\text{pei}} \times \text{PZT}_{\text{pei}}$$

kde

CE_{pei} [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovena Úřadem, která zohledňuje vývoj cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

PZT_{pei} [MWh] je povolené množství ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok,

KF_{pepsi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny, plynoucí z použití přenosových sítí v roce $i-2$, přepočtený na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle bodu 9.2.6.,

$\text{RPME2}_{\text{peoi}}$ [MWh] je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy pro regulovaný rok, na který se vztahuje cena za použití přenosové soustavy); skládá se z přímého odběru z přenosové soustavy (bez tranzitu, bez exportu), z odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a odběru výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla a z bilančního salda transformace do nižších napěťových úrovní.

Roční platba za rezervovanou kapacitu přenosové sítě k -tého odběratele $\text{RPRK}_{(\text{PS-VVN})ki}$ v Kč je vypočtena regulačním vzorcem

$$\text{RPRK}_{(\text{PS-VVN})ki} = c_{\text{perci}} \times \text{RRK}_{(\text{PS-VVN})ki}$$

Jako informativní je určena výpočtová průměrná jednosložková cena za přenos elektřiny c_{pei} v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru, stanovena vztahem

$$c_{\text{pei}} = \frac{\text{UPV}_{\text{pei}}}{\text{RPME1}_{\text{peoi}}} + c_{\text{pepsi}}$$

kde

$\text{RPME1}_{\text{peoi}}$ [MWh] je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy) pro regulovaný rok, které se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) a z bilančního salda transformace do nižších napěťových úrovní.

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

$$FOR_{pei} = \sum_{t=1-3}^{l+i} O_{peskt-2} - \sum_{t=1-3}^{l+i} IA_{peskt-2}$$

kde

$O_{peskt-2}$ [Kč] je v regulaci uznaná skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy,

$IA_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy vykázaná v souladu s jiným právním předpisem⁷⁾ pro rok $t-2$.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

Konečná cena za použití sítí přenosové soustavy v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

9.2.2. Postup stanovení ceny za systémové služby

Cena za systémové služby c_{ssi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{ssi} = \frac{UPV_{ssi}}{RMESS1_i}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{ssi} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$UPV_{ssi} = PV_{ssi} + PNC_{psi} - PV_{zucti} + KF_{ssi} + F_{ssi}$$

kde

PV_{ssi} [Kč] je hodnota povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$PV_{ssi} = PN_{ssi} + O_{ssi} + Z_{ssi}$$

kde

PN_{ssi} [Kč] je hodnota povolených stálých nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PN_{ssi} = PN_{ss0} \times (1 - X_{ss})^i \times \prod_{t=1}^{i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

PN_{ss0} [Kč] je výchozí hodnota povolených stálých nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami, stanovená jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem⁷⁾ upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku 2015, a dále upravených o mimořádné náklady⁵⁾, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

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 poskytování systémových služeb vyjadřující míru vlivu tohoto indexu, který je stanoven Úřadem na základě analýzy struktury nákladů pro danou činnost,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovený 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, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód **011046**) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

P_{CPI} [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro činnost poskytování systémových služeb 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, zveřejněného Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku t na základě klouzavého průměru,

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

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

X_{ss} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost poskytování systémových služeb,

O_{ssi} [Kč] je povolená hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{ssi} = O_{sspli} + KF_{ssoi}$$

kde

O_{sspli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce i ,

KF_{ssoi} [Kč] je korekční faktor odpisů, stanovený jako rozdíl mezi skutečně dosaženou a plánovanou hodnotou odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pro činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

Z_{ssi} [Kč] je povolený zisk provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok daný vztahem

$$Z_{ssi} = Z_{ssro} + Z_{ssBi-2}$$

kde

Z_{ssro} [Kč] je povolený zisk za činnost poskytování systémových služeb konstantní pro celé regulační období, stanovený Úřadem na základě mezinárodního srovnání přiměřené ziskovosti této činnosti,

Z_{ssBi-2} [Kč] je motivační složka zisku, stanovená jako 50 % z rozdílu mezi povolenými a skutečně dosaženými náklady na nákup podpůrných služeb v roce $i-2$, a ve výši 30 % z celkového rozdílu výnosů a nákladů z operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,

F_{ssi} [Kč] je hodnota faktoru trhu pro činnost poskytování systémových služeb, stanovená Úřadem pro rok i . Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku

skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění systémových služeb. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli přenosové soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií nebo při likvidaci velkých celků majetku.

PNC_{psi} [Kč] je celková hodnota povolených nákladů na nákup podpůrných služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$\text{PNC}_{\text{psi}} = \text{PNC}_{\text{ps0}} \times C_i$$

kde

PNC_{ps0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů na nákup podpůrných služeb, stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených nákladů na nákup podpůrných služeb v minulém regulačním období, vykázaných provozovatelem přenosové soustavy, s přihlédnutím k nezbytné změně rozsahu nakupovaných podpůrných služeb pro zajištění spolehlivého provozu soustavy v daném regulačním období,

C_i [-] je eskalační faktor nákladů na podpůrné služby, stanovený vztahem

$$C_i = \frac{\sum_{k=1}^m c_{ik} \times v_k}{\sum_{k=1}^m c_{0k} \times v_k}$$

kde

k je pořadové číslo nakupované podpůrné služby,

c_{ik} [Kč] je průměrná cena *k-té* podpůrné služby vážená objemem [MWh] podpůrné služby pro regulovaný rok nakoupené provozovatelem přenosové soustavy,

c_{0k} [Kč] je průměrná cena *k-té* podpůrné služby vážená objemem [MWh] podpůrné služby v roce 2014 nakoupené provozovatelem přenosové soustavy,

v_k [-] je váha podílu *k-té* podpůrné služby na objemu [MWh] „m“ podpůrných služeb nakoupených provozovatelem přenosové soustavy pro rok 2014,

PV_{zucti} [Kč] je plánovaný součet rozdílů výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou a souvisejících nákladů a rozdílů výnosů a nákladů na regulační energii, na operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy, na redispečink a plánované náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu ¹⁶⁾,

KF_{ssi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb v roce *i-2* vypočtený podle bodu 9.2.6.,

RMESS_{1i} [MWh] je plánované množství elektřiny odebrané zákazníky, výrobci elektřiny a provozovateli přenosové nebo distribučních soustav pro ostatní

¹⁶⁾ § 26 odst. 6 zákona 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

spotřebu těchto provozovatelů soustav pro regulovaný rok, bez technologické vlastní spotřeby elektřiny, bez elektřiny spotřebované pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, bez elektřiny dodané do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky a bez elektřiny na krytí ztrát v přenosové a distribuční soustavě.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

9.2.3. Postup stanovení cen zajištění distribuce elektřiny

A. Pro účely regulace cen zajištění distribuce elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na tyto části:

- napěťová úroveň VVN,
- napěťová úroveň VN spolu s transformací VVN / VN,
- napěťová úroveň NN spolu s transformací VN / NN.

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu na napěťových úrovních VVN a VN S_{dxerci} v Kč/MW/rok je stanovena regulačním vzorcem

$$S_{dxerci} = \frac{UPV_{dxei}}{RK_{KZxci-2} + KTR_{xi}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

x je pořadové číslo napěťové úrovně (VVN, VN, NN),

UPV_{dxei} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovena vztahem

$$UPV_{dxei} = PV_{dxei} \times k_{pvxi} + PV_{d(x+1)ei} \times (1 - k_{pv(x+1)i}) + KF_{dxeifii} - V_{dxeosti} - V_{dxeVYRi} - V_{dxePRETi} + KF_{dxei} + KF_{dxePpSi} + Q_{dxei}$$

kde

PV_{dxei} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovena vztahem

$$PV_{dxei} = PN_{dxei} + O_{dxei} + Z_{dxei} + F_{dxei}$$

kde

PN_{dxei} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních nezbytné k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PN_{dxei} = PN_{dxe0} \times (1 - X_{de})^i \times \prod_{t=1}^{i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{dxe0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních, stanovena jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem ⁷⁾ upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku

2015, a dále upravených o mimořádné náklady ⁵⁾, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

X_{de} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost distribuce elektřiny,

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 elektřiny 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, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód **011046**) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

p_{CPI} [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro činnost distribuce elektřiny 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 zveřejněného Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku t ,

O_{dxei} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{dxei} = O_{dxepli} + KF_{dxeoi}$$

kde

O_{dxepli} [Kč] je celková plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy a majetku pořízeného z dotace na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{dxepli} = O_{dxempli} + O_{dxdmpli}$$

kde

$O_{dxempli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce pro regulovaný rok i ,

$O_{dxedmpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulačních odpisů majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce pro regulovaný rok i , plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být ponížena Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

KF_{dxoei} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

Z_{dxei} [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{dxei} = \frac{MV_{dei}}{100} \times (RAB_{dxei} + NI_{dxepli}) + KF_{dxezi} + KF_{dxenii}$$

kde

MV_{dei} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovená Úřadem pro regulovaný rok i podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním,

RAB_{dxei} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$RAB_{dxei} = RAB_{dei} \times k_{dxei-2}$$

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} + \sum_{t=1}^{i-1} \Delta RAB_{det} + \sum_{t=1}^{i-1} KF_{deRABt}$$

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená Úřadem ve výši plánované hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2015,

ΔRAB_{det} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{det} = IA_{depl t} - VM_{depl t} - O_{depl t} \times k_{depl t}$$

kde

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

$VM_{depl t}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t ,

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

$k_{depl t}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok t . V případě, kdy byla hodnota RAB_0

pro III. regulační období stanovena na základě plánované zůstatkové hodnoty aktiv roku 2009, je stanovený vztahem

$$k_{\text{depl}t} = \frac{\text{RAB}_{\text{det-1}}}{\text{ZHA}_{\text{depl}t-1}} \text{ pro } t=l+i, i>1, k_{\text{depl}t} \leq 1$$

kde

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

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

KF_{deRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=l+i$, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

NI_{dxepli} [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení delší než 2 roky (24 měsíců) a celkovou plánovanou cenou investice vyšší než 0,5 mld. Kč, za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje, schválená Úřadem pro rok i po předchozí žádosti provozovatele distribuční soustavy,

k_{dxei-2} [-] je váha jednotlivých napěťových úrovní skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku $i-2$, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových úrovních na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce $i-2$,

KF_{dxezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

KF_{dxenii} [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující kumulovaný rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi plánovanou a skutečnou hodnotou nedokončených investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

F_{dxei} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, stanovená Úřadem pro rok i . 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 elektřiny. 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, spojené se zajištěním dotace na pořízení hmotného a nehmotného majetku nebo při likvidaci velkých celků majetku.

k_{pvxi} [-] je koeficient korekce povolených výnosů x -té napěťové úrovně pro regulovaný rok stanovený Úřadem za účelem stabilizace cen v regulačním období, přičemž pro napěťovou úroveň NN je roven jedné,

$PV_{d(x+1)ei}$ [Kč] je hodnota povolených výnosů za činnost distribuce elektřiny pro napěťovou úroveň o jednu vyšší než je x -tá napěťová úroveň, kromě napěťové úrovně VVN,

$k_{pv(x+1)i}$ [-] je koeficient korekce povolených výnosů pro o jednu napěťovou úroveň vyšší než je x -tá napěťová úroveň, kromě napěťové úrovně VVN, pro regulovaný rok,

$V_{dxeosti}$ [Kč] je hodnota ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$V_{dxeosti} = V_{dxepripi-2} + \left(V_{dxeNOi-2} \times k_{NO} + V_{dxepepi-2} \right) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

kde

$V_{dxepripi-2}$ [Kč] je hodnota výnosů z připojení na jednotlivých napěťových úrovních stanovená jako 80 % z účetní hodnoty časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele distribuční soustavy k 31. 12. v roce $i-2$,

$V_{dxeNOi-2}$ [Kč] jsou výnosy z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů na jednotlivých napěťových úrovních stanovené na základě účetní hodnoty vykázané provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$,

k_{NO} [-] je podíl výnosů z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů zohledněných v regulačním vzorci provozovatele distribuční soustavy, stanovený Úřadem,

$KF_{dxeirfi}$ [Kč] je korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

$V_{dxepepi-2}$ [Kč] je hodnota výnosů z ostatních činností provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních stanovená jako 80 % z účetní hodnoty výnosů z ostatních činností vykázané provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$; hodnota zahrnuje výnosy z penalizace překročení rezervované kapacity a rezervovaného příkonu, nedodržení účinníku, nevyžádané kapacitní dodávky do distribuční sítě,

PPI_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-2$,

PPI_{i-1} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-1$.

$V_{dxeVYRi}$ [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji za rezervovanou kapacitu distribuční sítě na jednotlivých napěťových úrovních; na napěťových úrovních VVN a VN se stanoví

jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MW v jednotlivých měsících v roce $i-2$ a jednotkové měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu distribuční sítě napěťové úrovně roku $i-2$; na napěťové úrovni NN se stanoví jako součin odebrané elektřiny výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MWh v roce $i-2$ a výpočtové hodnoty jednosložkové ceny za službu distribuční sítě napěťové úrovně, snížené o jednotkovou cenu za použití distribuční sítě této napěťové úrovně roku $i-2$; výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji se přepočtou na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, a to vynásobením indexy cen průmyslových výrobců stanovenými pro rok $i-2$ a $i-1$,

$V_{dxepRETi}$ [Kč] je hodnota salda výnosů a nákladů na přetoky elektřiny mezi sítěmi jednotlivých provozovatelů distribučních soustav na napěťových úrovních VN a NN, vykázaných provozovateli distribučních soustav v roce $i-2$ včetně časové hodnoty peněz reprezentované indexy cen průmyslových výrobců stanovenými pro rok $i-2$ a $i-1$,

KF_{dxei} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni vypočtený podle bodu 9.2.6.,

$KF_{dxePpSi}$ [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy, přiřazený k příslušné napěťové úrovni, vypočtený podle bodu 9.2.6.,

Q_{dxei} [Kč] je faktor kvality na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny v letech $i-2$ a $i-3$ ve vztahu k požadovaným úrovním ukazatelů kvality pro rok $i-2$, stanovený vztahem

$$Q_{dxei} = Q_{dei} \times q_{dxe}$$

kde

Q_{dei} [Kč] je faktor kvality, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny v letech $i-2$ a $i-3$ ve vztahu k definovaným standardům za celou distribuční soustavu pro rok $i-2$, stanovený vztahem

$$Q_{dei} = Q_{de1i} + Q_{de2i}$$

kde

Q_{de1i} [Kč] je faktor kvality zohledňující počet přerušeni distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

Q_{de2i} [Kč] je faktor kvality zohledňující doby přerušeni distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{\text{MAX}_{i-2}}{\text{DQ}_{\text{maxi-2}} - \text{HHNP}_{i-2}} \times \left(\frac{\text{DQ}_{i-2} + \text{DQ}_{i-3}}{2} - \text{HHNP}_{i-2} \right)$$

pro $\text{HHNP}_{i-2} > (\text{DQ}_{i-2} + \text{DQ}_{i-3})/2 > \text{DQ}_{\text{maxi-2}}$

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{\text{MAX}_{i-2}}{\text{DHNP}_{i-2} - \text{DQ}_{\text{mini-2}}} \times \left(\frac{\text{DQ}_{i-2} + \text{DQ}_{i-3}}{2} - \text{DHNP}_{i-2} \right)$$

pro $DHNP_{i-2} < (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 < DQ_{\text{mini-2}}$

$$Q_{\text{del},2i} = \frac{Z_{\text{dei-2}}}{2} \times \text{MAX}_{i-2} \text{ pro } (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 \leq DQ_{\text{maxi-2}}$$

$$Q_{\text{del},2i} = \frac{-Z_{\text{dei-2}}}{2} \times \text{MAX}_{i-2} \text{ pro } (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 \geq DQ_{\text{mini-2}}$$

$$Q_{\text{del},2i} = 0 \text{ pro } DHNP_{i-2} \geq (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 \geq HHNP_{i-2}$$

kde

$Z_{\text{dei-2}}$ [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$,

MAX_{i-2} [-] je poměrné číslo, vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále ze zisku provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$ $Z_{\text{dei-2}}$,

$DQ_{\text{maxi-2}}$ je limitní hodnota ukazatele kvality pro rok $i-2$, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

$DQ_{\text{mini-2}}$ je limitní hodnota ukazatele kvality pro rok $i-2$, do níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

$HHNP_{i-2}$, $DHNP_{i-2}$ jsou horní a dolní hranice neutrálního pásma pro rok $i-2$, v jejichž rozmezí se bonus ani penále pro ukazatel kvality neuplatňují,

DQ_{i-2} je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-2$, přičemž pro výpočet Q_{dei} je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-2$ vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb. a pro výpočet Q_{de2i} je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s v roce $i-2$ vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.,

DQ_{i-3} je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-3$, přičemž pro výpočet Q_{dei} je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-3$ vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb. a pro výpočet Q_{de2i} je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s v roce $i-3$ vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.

q_{dex} [-] je koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napětové úrovně stanovený Úřadem,

$$DQ_{\text{maxi-2}} = STQ_{i-2} \times \left(1 - \frac{q_{\text{max}}}{100}\right)$$

$$DQ_{\text{mini-2}} = STQ_{i-2} \times \left(1 + \frac{q_{\text{max}}}{100}\right)$$

$$HHNP_{i-2} = STQ_{i-2} \times \left(1 - \frac{q_{\text{NP}}}{100}\right)$$

$$DHNP_{i-2} = STQ_{i-2} \times \left(1 + \frac{q_{\text{NP}}}{100}\right)$$

kde

STQ_{i-2} je hodnota požadované úrovně ukazatele kvality pro rok $i-2$, přičemž pro výpočet Q_{de1i} je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb. a pro výpočet Q_{de2i} je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.,

q_{max} [%] je poměrné číslo vyjadřující limitní hodnotu ukazatele kvality, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu/penále za dosaženou kvalitu,

q_{NP} [%] je poměrné číslo vyjadřující hodnotu horní a dolní hranice neutrálního pásma,

$RK_{KZxei-2}$ [MW] je celková průměrná rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) pro napětovou úroveň VVN nebo VN vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$,

KTR_{xi} [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z napětové úrovně VVN a VN na nižší napětovou úroveň pro regulovaný rok, které se stanoví podle vztahů

$$KTR_{VVNi} = \frac{RK_{KZVNei} \times TE_{TRVVNei}}{RME_{KZVNei}}$$

$$KTR_{VNi} = \frac{RK_{KZVNei} \times TE_{TRVNei}}{RME_{KZVNei}}$$

kde

$TE_{TRVVNei}$, TE_{TRVNei} [MWh] jsou roční množství elektřiny transformovaná z napětové úrovně VVN a VN na nižší napětovou úroveň plánovaná provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok,

RME_{KZVNei} [MWh] je roční množství elektřiny odebírané zákazníky na napětové úrovni VN plánované provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok.

Jednotková cena za měsíční rezervovanou kapacitu sm_{dxerci} v Kč/MW/měsíc na napětových úrovních VVN a VN, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, je stanovena podle regulačního vzorce

$$sm_{dxerci} = \frac{S_{dxerci} \times k_{zni}}{12}$$

kde

k_{zni} [-] je koeficient znevýhodnění měsíční rezervované kapacity na napětových úrovních VVN a VN pro regulovaný rok stanovený vztahem

$$k_{zni} = k_{ni} + \frac{k_{pri}}{100}$$

kde

k_{nri} [-] je koeficient nerovnoměrnosti určený jako podíl součtu maximální roční a maximální měsíční rezervované kapacity a součtu průměrné roční a průměrné měsíční rezervované kapacity, skutečně rezervované zákazníky na napěťových úrovních VVN a VN v roce $i-2$,

k_{pri} [%] je procentní přírážka ke koeficientu nerovnoměrnosti pro regulovaný rok stanovená Úřadem na základě ověřených zkušeností a dosahovaných hodnot v průběhu III. regulačního období.

Jednotková cena za použití sítě na napěťových úrovních S_{dxepzi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$S_{dxepzi} = \frac{PRN_{dxei}}{RDME_{xi}}$$

kde

PRN_{dxei} [Kč] jsou proměnné náklady na distribuci elektřiny provozovatele distribuční soustavy pro napěťovou úroveň x pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PRN_{dxei} = CE_{dei} \times PZT_{dxei} + KF_{dxepsi}$$

kde

CE_{dei} [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok, stanovená pro provozovatele distribuční soustavy Úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu a se zahrnutím cenového korekčního faktoru stanoveného podle bodu 9.2.6.,

PZT_{dxei} [MWh] je povolené množství ztrát v napěťové úrovni pro regulovaný rok stanovené Úřadem na základě plánovaných hodnot společnosti, přičemž platí, že

$$PZT_{dxei} \leq PZT_{dxeimax} = \frac{k_{zdxei} \times RDME_{pzdxi}}{100}$$

kde

k_{zdxei} [%] je povolená míra celkových ztrát v x -té napěťové úrovni distribuční soustavy pro regulovaný rok, stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot příslušného provozovatele distribuční soustavy v minulém regulačním období s přihlédnutím k plánovanému vývoji ztrát v daném regulačním období, vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této napěťové úrovně distribuční soustavy,

$RDME_{pzdxi}$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok na vstupu do x -té napěťové úrovně distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy (dodávka z výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě, dodávka z přenosové soustavy a dodávka ze sousedních distribučních soustav včetně dovozu ze zahraničí, s výjimkou dodávky zdrojů nezaplatněné cenou za decentralní výrobu vzhledem k vlivu umístění měření),

\mathbf{KF}_{dxepsi} [Kč] je korekční faktor za použití distribučních sítí v roce $i-2$ pro $x-tou$ napětíovou úroveň distribuční soustavy, přepočtený na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle bodu 9.2.6.,

$\mathbf{RDME2}_{xi}$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované $x-tou$ napětíovou úrovní; jedná se o množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, za ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, za množství elektřiny spotřebované ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu České republiky, za odběr přečerpávacích vodních elektráren v režimu čerpání a za odběr výrobců včetně jejich technologické vlastní spotřeby, s výjimkou odběrů nezaplatněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

Jako informativní je určena výpočtová průměrná jednosložková cena zajištění distribuce elektřiny pro samostatné napětíové úrovně s_{dxei} v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, podle vztahu

$$s_{dxei} = \frac{s_{dxerci} \times \mathbf{RK}_{KZxei}}{\mathbf{RME}_{KZxei}} + s_{dxepzi}$$

kde

\mathbf{RME}_{KZxei} [MWh] je plánované množství elektřiny odebírané zákazníky na jednotlivých napětíových úrovních pro regulovaný rok.

Stav fondu obnovy a rozvoje \mathbf{FOR}_{dei} provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2016 je stanoven vztahem

$$\mathbf{FOR}_{dei} = \sum_{t=1-3}^{1+i} \mathbf{O}_{desk-t-2} - \sum_{t=1-3}^{1+i} \mathbf{IA}_{desk-t-2}$$

kde

$\mathbf{O}_{desk-t-2}$ [Kč] je v regulaci uznaná skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy,

$\mathbf{IA}_{desk-t-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy vykázaná v souladu s jiným právním předpisem⁷⁾ pro rok $t-2$.

Cena zajištění distribuce elektřiny se rozděluje na část za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc, která se stanoví jako cena za roční rezervovanou kapacitu vydělená 12, a na část za použití sítí distribuční soustavy na dané napětíové úrovni v Kč/MWh.

Průměrné ceny jednotkového množství elektřiny za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/rok a za použití sítí distribuční soustavy na napětíové úrovni VVN v Kč/MWh jsou stanoveny regulačními vzorci

$$c_{dVVNerci} = s_{dVVNerci} + c_{perci} \times \frac{\mathbf{RRK}_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1}^n \mathbf{RRK}_{(VVNk-VVN)ei-2}}{\mathbf{RK}_{KZVVNei-2} + \mathbf{KTR}_{VVNi}}$$

$$C_{dVVNepzi} = S_{dVVNepzi} + C_{pepsi} \times \frac{TE_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1}^n TE_{(VVNk-VVN)ei}}{RMDE2_{VVNi}}$$

Průměrné ceny jednotkového množství elektřiny za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/rok a za použití sítí distribuční soustavy na napěťové úrovni VN v Kč/MWh jsou stanoveny regulačními vzorci

$$C_{dVNerci} = S_{dVNerci} + C_{dVVNerci} \times \frac{KTR_{VVNi}}{RK_{KZVNei-2} + KTR_{VNi}}$$

$$C_{dVNepzi} = S_{dVNepzi} + C_{dVVNepzi} \times \frac{TE_{TRVVNei}}{RDME2_{VNi}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

S_{dVVNerci}, **S_{dVNerci}** [Kč/MW] jsou složky ceny zajištění distribuce elektřiny za roční rezervovanou kapacitu napěťové úrovně VVN a VN pro regulovaný rok,

C_{pepsi} [Kč/MW] je složka ceny zajištění přenosu elektřiny za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy stanovená podle bodu 9.2.1.,

RRK_{(PS-VVN)ei} [MW] je rezervovaná kapacita přenosové soustavy pro příslušnou distribuční soustavu připojenou k přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovená podle bodu 9.2.1.,

n je počet sousedních distribučních soustav,

RRK_{(VVNk-VVN)ei-2} [MW] je bilanční saldo rezervované kapacity mezi napěťovou úrovní VVN *k-tého* provozovatele sousední distribuční soustavy a příslušným držitelem licence na distribuci elektřiny, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě, stanovené jako průměr skutečně naměřených měsíčních hodinových maxim výkonů 4 zimních měsíců na přelomu roků *i-2* a *i-1*,

RRK_{KZVVNei-2}, **RRK_{KZVNei-2}** [MW] je celková rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro pokrytí spotřeby v areálu výroby) napěťové úrovně VVN a VN, vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce *i-2*,

KTR_{VVNi}, **KTR_{VNi}** [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z úrovně VVN a VN na nižší napěťovou úroveň pro regulovaný rok,

S_{dVVNepzi}, **S_{dVNepzi}**, **S_{dNNepzi}** [Kč/MWh] jsou složky ceny zajištění distribuce elektřiny za použití napěťových úrovní pro regulovaný rok,

C_{pepsi} [Kč/MWh] je složka ceny zajištění přenosu elektřiny za použití přenosové soustavy stanovená podle bodu 9.2.1.,

TE_{(PS-VVN)ei}, **TE_{TRVVNei}**, **TE_{TRVNei}** [MWh] jsou předpokládané toky elektřiny pro regulovaný rok mezi přenosovou soustavou a napěťovou úrovní VVN distribuční soustavy, popřípadě předpokládané toky elektřiny transformací z napěťové úrovně VVN a VN na nižší napěťovou úroveň; je uvažován tok v transformaci

mezi úrovněmi (na vstupu do transformace, tedy se započtením ztrát v transformaci mezi napěťovými úrovněmi); ztráty v transformaci z přenosové soustavy na napěťovou úroveň VVN distribuční soustavy jsou započteny do ztrát přenosové soustavy,

$TE_{(VVNk-VVN)ei}$ [MWh] je předpokládané bilanční saldo elektřiny pro regulovaný rok mezi napěťovou úrovní VVN *k-tého* provozovatele sousední distribuční soustavy a příslušným provozovatelem distribuční soustavy, jejichž distribuční soustavy jsou připojeny k přenosové soustavě,

$RDME2_{VVNi}$, $RDME2_{VNi}$, $RDME2_{NNi}$ [MWh] jsou předpokládané toky elektřiny pro regulovaný rok na výstupu z napěťové úrovně distribuční soustavy; jedná se o odběry zákazníků na dané napěťové úrovni, toky do transformace elektřiny do nižších napěťových úrovní (kromě NN), bilanční saldo odběru provozovatelů lokálních distribučních soustav, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě, export a odběry přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a odběr výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla na dané napěťové úrovni.

Průměrná cena jednotkového množství elektřiny za použití sítě na napěťové úrovni NN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dNNepzi} = S_{dNNepzi} + c_{dVNepzi} \times \frac{TE_{TRVNei}}{RDME2_{NNi}}$$

Na napěťové úrovni NN jsou stanoveny ceny zajištění distribuce elektřiny pro zákazníky přímo z upravených povolených výnosů a proměnných nákladů připadajících na napěťovou úroveň NN včetně části nákladů vyšších napěťových úrovní. Fixní složka ceny v Kč je vztažena k plánované roční rezervované kapacitě v A vyjádřené jmenovitou proudovou hodnotou hlavního jističe před elektroměrem (technické maximum) zákazníků pro regulovaný rok, proměnná složka ceny v Kč/MWh je vztažena k odebranému množství elektřiny v MWh pro regulovaný rok, přičemž může být rozdělena na cenu vysokého a nízkého tarifu.

Jednosložková průměrná cena zajištění distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové úrovni VVN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dVVNei} = \frac{c_{dVVNerci} \times RK_{KZVVNei-2}}{RME_{KZVVNei}} + c_{dVVNepzi}$$

Jednosložková průměrná cena zajištění distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové úrovni VN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dVNei} = \frac{c_{dVNerci} \times RK_{KZVNei-2}}{RME_{KZVNei}} + c_{dVNepzi}$$

kde

$RME_{KZVVNei}$, RME_{KZVNei} [MWh] jsou předpokládaná roční množství elektřiny odebíraná zákazníky na napěťové úrovni VVN a VN pro regulovaný rok.

Jednosložková průměrná cena zajištění distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové úrovni NN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dNNei} = s_{dNNei} + (c_{dVNei} - c_{dVNepzi}) \times \frac{TE_{TRVNei}}{RDME1_{NNi}} + c_{dVNepzi} \times \frac{TE_{TRVNei}}{RDME2_{NNi}}$$

kde

s_{dNNei} [Kč/MWh] je cena zajištění distribuce elektřiny na napěťové úrovni NN,

$RDME1_{NNi}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované napěťovou úrovní NN zákazníkům bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie pro krytí spotřeby v areálu výroby.

Přetoky mezi sítěmi VVN jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav jsou hrazeny cenou za přenos elektřiny. Přetoky mezi sítěmi VN a NN jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav jsou hrazeny cenami zajištění distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy. Při stanovení ceny zajištění distribuce elektřiny jsou tyto náklady a výnosy započítávány do povolených nákladů nebo výnosů provozovatele distribuční soustavy.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MW a MWh na tři desetinná místa,
- c) Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny, konečná cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/měsíc je zaokrouhlena na celá čísla, konečná cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/A/měsíc je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Konečná cena za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh nebo konečná cena za distribuované množství v Kč/MWh je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

9.2.4. Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího

Cena za činnost povinně vykupujícího c_{pvi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pvi} = \frac{N_{pvi}}{PME_{pvi}}$$

kde

N_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady za činnost povinně vykupujícího, stanovené vztahem

$$N_{pvi} = NODCH_{pvi} + NA_{pvi} + NF_{pvi} + KF_{pvi}$$

kde

$NODCH_{pvi}$ [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v regulovaném roce i , stanovené Úřadem na základě skutečných odchylek v posledním účetně ukončeném kalendářním roce předcházejícím regulovanému roku a přepočtené na základě plánovaného vývoje instalovaného výkonu jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů formou výkupních cen,

NA_{pvi} [Kč] jsou plánované administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Úřadem,

NF_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1$ %. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 - 1$ %. V případě, že hodnota takto vypočtené sazby bude nižší než 0 %, bude použita hodnota 0 %,

KF_{pvi} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený postupem podle bodu 9.2.6.,

PME_{pvi} [MWh] plánované množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené povinně vykupujícím v regulovaném roce i , stanovené Úřadem.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost povinně vykupujícího v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

9.2.5. Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Rozdíl mezi vybranými prostředky za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie a vyplacenými prostředky na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie bude zohledněn ve složce ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v následujících letech.

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie c_{vozki} v Kč/MW/měsíc a v Kč/A/měsíc je stanovena regulačním vzorcem:

$$c_{vozki} = \frac{\sum_{j=1}^n NC_{pvij} + NC_{otzbei} - (P_{fiski} - P_{fiskti} + KFP_{fiskti})}{RP_i},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet povinně vykupujících,

j je pořadové číslo povinně vykupujícího,

NC_{pvij} [Kč] jsou celkové plánované náklady *j-tého* povinně vykupujícího v roce *i*, které mohou obsahovat i náklady na podporu elektřiny u výroben elektřiny bez udělení kladného notifikačního rozhodnutí ze strany Evropské komise, pokud lze očekávat, že bude notifikační rozhodnutí ze strany Evropské komise uděleno. Tyto náklady jsou stanoveny vztahem

$$NC_{pvij} = N_{pvij} + N_{pvzij},$$

kde

N_{pvij} [Kč] jsou plánované náklady za činnost *j-tého* povinně vykupujícího stanovené postupem podle bodu 9.2.4.,

N_{pvzij} [Kč] jsou plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů *j-tým* povinně vykupujícím formou výkupních cen, které mají být tímto povinně vykupujícím přeúčtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem

$$N_{pvzij} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{vcozis} - c_{hi}) \times PME_{pvzijhs},$$

kde

m je počet druhů obnovitelných zdrojů s podporou formou výkupních cen,

p je počet hodin v regulovaném roce,

h je hodina v regulovaném roce,

s je druh obnovitelného zdroje,

c_{vcozis} [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovená Úřadem,

c_{hi} [Kč/MWh] je předpokládaná cena elektřiny v hodině *h* na denním trhu v roce *i*, stanovená Úřadem na základě cen elektřiny dosažených na tomto trhu

v posledním účetně ukončeném kalendářním roce předcházejícím regulovanému roku a upravená podle plánovaného vývoje cen elektřiny na tomto trhu pro regulovaný rok i ,

$PME_{pvozijhs}$ [MWh] je plánované množství podporované elektřiny s -tého druhu obnovitelného zdroje, vykoupené j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen pro regulovaný rok i v hodině h , stanovené Úřadem.

U dvoutarifní podpory se vypočte samostatně hodnota nákladů pro nízký tarif a samostatně pro vysoký tarif, celkové náklady jsou pak dány součtem obou vypočtených hodnot.

NC_{otzbei} [Kč] jsou celkové plánované náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce i , které mohou obsahovat i náklady na podporu elektřiny u výroben elektřiny bez udělení kladného notifikačního rozhodnutí ze strany Evropské komise, pokud lze očekávat, že bude notifikační rozhodnutí ze strany Evropské komise uděleno. Tyto náklady jsou stanoveny vztahem

$$NC_{otzbei} = N_{otzbei} + KF_{otzbei},$$

kde

N_{otzbei} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny vyrobené v regulovaném roce i , které jsou stanoveny vztahem

$$N_{otzbei} = N_{pzbi} + N_{rzbi} + N_{ki} + N_{dzi},$$

kde

N_{pzbi} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu hodinových zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{pzbi} = \sum_{s=1}^{mp} \sum_{h=1}^p c_{ppzbhis} \times PME_{pzbhis},$$

kde

mp je počet druhů obnovitelných zdrojů s podporou v režimu hodinového zeleného bonusu,

$c_{ppzbhis}$ [Kč/MWh] je předpokládaná výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou s -tým druhem obnovitelného zdroje v hodině h pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$c_{ppzbhis} = (c_{vcozis} - c_{predhi}) + c_{podchis},$$

kde

c_{vcozis} [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená Úřadem,

c_{predhi} [Kč/MWh] je předpokládaná hodinová cena elektřiny na denním trhu v hodině h v regulovaném roce i , stanovená Úřadem,

$c_{podchis}$ [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky s -tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená Úřadem,

PME_{pzbhis} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu hodinových zelených bonusů z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje v hodině *h* pro regulovaný rok *i*, stanovené Úřadem,

N_{rzi} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu ročních zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{rzi} = \sum_{s=1}^o c_{rzbis} \times PME_{rzbis},$$

kde

o je počet druhů obnovitelných zdrojů v režimu podpory ročního zeleného bonusu,

c_{rzbis} [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovený Úřadem,

PME_{rzbis} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovené Úřadem,

U dvoutarifní podpory se vypočte samostatně hodnota nákladů pro nízký tarif a samostatně pro vysoký tarif, celkové náklady jsou pak dány součtem obou vypočtených hodnot.

N_{ki} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovené vztahem

$$N_{ki} = \sum_{r=1}^u c_{pKir} \times PME_{Kir},$$

kde

u je počet kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

r je kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

c_{pKir} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou *r-tou* kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok *i*, stanovený Úřadem,

PME_{Kir} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z *r-té* kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok *i*, stanovené Úřadem,

N_{dzi} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$N_{dzi} = \sum_{q=1}^v c_{pDziq} \times PME_{Dziq},$$

kde

v je počet kategorií druhotných zdrojů,

q je kategorie druhotného zdroje,

C_{pDziq} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou q -tou kategorií druhotného zdroje pro regulovaný rok i , stanovený Úřadem,

PME_{Diq} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z q -té kategorie druhotného zdroje pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem,

KF_{otzbei} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla stanovený podle bodu 9.2.6.,

P_{fiski} [Kč] jsou prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, na úhradu provozní podpory tepla a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci pro rok i , stanovené nařízením vlády,

P_{fiskti} [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla pro rok i a dále pro kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci podle jiného právního předpisu ¹⁷⁾, stanovené Úřadem,

KFP_{fiskti} [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu provozní podpory tepla a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci podle jiného právního předpisu ²⁰⁾, stanovený Úřadem jako rozdíl mezi plánovanými prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla a kompenzace na elektřinu a součtem skutečně vyplacené výše provozní podpory tepla a kompenzace na elektřinu v roce $i-2$ a skutečných nákladů operátora trhu souvisejících s úhradou provozní podpory tepla v roce $i-2$, korekční faktor bude zahrnovat zohlednění prostředků, které operátor trhu vrátil do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu ¹⁸⁾,

RP_i [MWh] je plánovaný rezervovaný příkon pro regulovaný rok zpoplatněný složkou ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.

Vypočtená cena podle výše uvedeného postupu je dále iteračním způsobem upravována tak, aby plánované výnosy z této ceny včetně započítání limitu platby zákazníka a provozovatele distribuční soustavy podle jiného právního předpisu ¹⁹⁾ odpovídaly plánovaným nákladům.

¹⁷⁾ § 28a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁸⁾ Zákon č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění pozdějších předpisů

¹⁹⁾ § 28, odst. 5 a 6 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v Kč/MW/měsíc je následně přepočítána na cenu v Kč/A/měsíc vztahem:

$$c_{\text{vozkiA}} = \frac{c_{\text{vozkiMW}} \times 230}{1000000},$$

kde

c_{vozkiA} [Kč/A/měsíc] je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro odběrná a předávací místa připojená k distribuční soustavě na napětíové hladině nízkého napětí a pro regulovaný rok i ,

c_{vozkiMW} [Kč/MW/měsíc] je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro odběrná a předávací místa připojená k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě na napětíové hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí a pro regulovaný rok i .

Pokud vyjde složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie záporná, je výsledná složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie rovna nule.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na 3 desetinná místa,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena v Kč/MW/měsíc a konečná cena v Kč/A/měsíc je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

9.2.6. Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2010 a končícího dnem 31. prosince 2015 budou stanoveny podle přílohy č. 11 k vyhlášce č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

A) Korekční faktor za přenos elektřiny

(1) Korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy KF_{peoi} v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce $i-2$, stanovený vztahem

pokud

$$\frac{O_{\text{pepli-2}}}{O_{\text{peski-2}}} > 1,05$$

platí, že

$$KF_{\text{peoi}} = KF_{\text{peoPPIi}} + KF_{\text{peoMVi}}, \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

KF_{peoPPIi} [Kč] je část korekčního faktoru plánovaných odpisů provozovatele přenosové soustavy, které nepřesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů

dlouhodobého hmotného majetku včetně majetku pořízeného z dotace provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

$$KF_{\text{peoPPIi}} = \left(O_{\text{peski-2}} - 1,05 \times O_{\text{peski-2}} \right) \times \frac{\text{PPI}_{i-2}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

$O_{\text{peski-2}}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok $i-2$, hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být понížена Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory

PPI_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-2$,

PPI_{i-1} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-1$,

KF_{peoMVi} [Kč] je část korekčního faktoru odpisů provozovatele přenosové soustavy, která přesahuje o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku včetně majetku pořízeného z dotace provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

pro

$$KF_{\text{peoMVi}} = \left(1,05 \times O_{\text{peski-2}} - O_{\text{pepli-2}} \right) \times \frac{100 + \text{MV}_{\text{pei-2}}}{100} \times \frac{100 + \text{MV}_{\text{pei-1}}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

$O_{\text{pepli-2}}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok $i-2$, hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být понížена Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory

$\text{MV}_{\text{pei-2}}$ [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-2$,

$\text{MV}_{\text{pei-1}}$ [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-1$,

pokud

$$\frac{O_{\text{pepli-2}}}{O_{\text{peski-2}}} \leq 1,05$$

platí, že

$$KF_{peoi} = (O_{peski-2} - O_{pepli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

(2) Korekční faktor regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy KF_{peRABt} v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t = l + i$, pro $i \geq 3$, stanovený vztahem

$$KF_{peRABt} = (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}) - (IA_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{pemplt-2} \times k_{peplt-2})$$

kde

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

$VM_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok $t-2$,

$O_{pemskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok $t-2$,

$k_{peplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle bodu 9.2.1,

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

$VM_{peplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok $t-2$,

$O_{pemplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok $t-2$.

(3) Korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy KF_{pezi} v Kč zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$, stanovený vztahem

pokud

$$\frac{IA_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{pemplt-2} \times k_{peplt-2}}{IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}} > 1,05,$$

platí, že

$$KF_{pezi} = KF_{pezPPIi} + KF_{pezMVi}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$KF_{pezPPIi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele přenosové soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv která nepřesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned} \text{KF}_{\text{pezPPIi}} = & \left((\text{IA}_{\text{peskt-2}} - \text{VM}_{\text{peskt-2}} - \text{O}_{\text{pemskt-2}} \times \text{k}_{\text{peplt-2}}) - 1,05 \times (\text{IA}_{\text{peskt-2}} - \text{VM}_{\text{peskt-2}} - \text{O}_{\text{pemskt-2}} \times \text{k}_{\text{peplt-2}}) \right) \\ & \times \frac{\text{MV}_{\text{pei-2}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-2}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100} + \\ & \left((\text{IA}_{\text{peskt-2}} - \text{VM}_{\text{peskt-2}} - \text{O}_{\text{pemskt-2}} \times \text{k}_{\text{peplt-2}}) - 1,05 \times (\text{IA}_{\text{peskt-2}} - \text{VM}_{\text{peskt-2}} - \text{O}_{\text{pemskt-2}} \times \text{k}_{\text{peplt-2}}) \right) \\ & \times \frac{\text{MV}_{\text{pei-1}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100} \end{aligned}$$

, pro $i \geq 3$,

$\text{KF}_{\text{pezMVi}}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele přenosové soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv která přesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned} \text{KF}_{\text{pezMVi}} = & \left(1,05 \times (\text{IA}_{\text{peskt-2}} - \text{VM}_{\text{peskt-2}} - \text{O}_{\text{pemskt-2}} \times \text{k}_{\text{peplt-2}}) - (\text{IA}_{\text{peplt-2}} - \text{VM}_{\text{peplt-2}} - \text{O}_{\text{pempit-2}} \times \text{k}_{\text{peplt-2}}) \right) \\ & \times \frac{\text{MV}_{\text{pei-2}}}{100} \times \frac{100 + \text{MV}_{\text{pei-2}}}{100} \times \frac{100 + \text{MV}_{\text{pei-1}}}{100} + \\ & \left(1,05 \times (\text{IA}_{\text{peskt-2}} - \text{VM}_{\text{peskt-2}} - \text{O}_{\text{pemskt-2}} \times \text{k}_{\text{peplt-2}}) - (\text{IA}_{\text{peplt-2}} - \text{VM}_{\text{peplt-2}} - \text{O}_{\text{pempit-2}} \times \text{k}_{\text{peplt-2}}) \right) \\ & \times \frac{\text{MV}_{\text{pei-1}}}{100} \times \frac{100 + \text{MV}_{\text{pei-1}}}{100} \end{aligned}$$

pokud

$$\frac{\text{IA}_{\text{peplt-2}} - \text{VM}_{\text{peplt-2}} - \text{O}_{\text{pempit-2}} \times \text{k}_{\text{peplt-2}}}{\text{IA}_{\text{peskt-2}} - \text{VM}_{\text{peskt-2}} - \text{O}_{\text{pemskt-2}} \times \text{k}_{\text{peplt-2}}} \leq 1,05,$$

platí, že

$$\text{KF}_{\text{pezi}} = \text{KF}_{\text{peRABt}} \times \frac{\text{MV}_{\text{pei-2}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-2}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100} + \text{KF}_{\text{peRABt}} \times \frac{\text{MV}_{\text{pei-1}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

(4) Korekční faktor zisku z nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy KF_{penii} v Kč zohledňující kumulovaný rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$.

$$\text{KF}_{\text{penii}} = (\text{NI}_{\text{peski-2}} - \text{NI}_{\text{pepli-2}}) \times \frac{\text{MV}_{\text{pei-2}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-2}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100} + (\text{NI}_{\text{peski-2}} - \text{NI}_{\text{pepli-2}}) \times \frac{\text{MV}_{\text{pei-1}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

$\text{NI}_{\text{peski-2}}$ [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, které byly schválené Úřadem v roce $i-2$,

$\text{NI}_{\text{pepli-2}}$ [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, které byly schválené Úřadem v roce $i-2$.

(5) Korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy $\text{KF}_{\text{peirfi}}$ v Kč, zohledňující splátku prostředků poskytnutých v rámci IRF v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$KF_{peifii} = -IRF_{pepli-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i=1 \text{ a } 2$$

kde

IRF_{pepli-2} [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro rok $i-2$. Pro výpočet korekčního faktoru investičního rozvojového faktoru nebude uplatněn výpočet korekčního faktoru podle vyhlášky č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

(6) Korekční faktor za výnosy z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky **KF_{VpeAi}** se stanoví tímto postupem:

pokud

$$V_{peAsi-2} \geq 0 \text{ a } V_{peAi-2} < 0$$

platí, že

$$KF_{VpeAi} = V_{peAi-2} \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

pokud

$$V_{peAsi-2} \geq 0 \text{ a } V_{peAi-2} = 0$$

platí, že

$$KF_{VpeAi} = V_{peAi-2} \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

pokud

$$V_{peAsi-2} < 0 \text{ a } V_{peAi-2} = 0$$

platí, že

$$KF_{VpeAi} = (V_{peAi-2} - V_{peAsi-2}) \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

pokud

$$V_{peAsi-2} < 0 \text{ a } V_{peAi-2} < 0$$

platí, že

$$KF_{VpeAi} = (V_{peAi-2} - V_{peAsi-2}) \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

V_{peAsi-2} [Kč] je skutečná hodnota výnosů z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky pro regulovaný rok snížené o související náklady a dále výnosy z mechanismu kompenzací mezi provozovateli přenosových soustav snížené o související náklady,

V_{peAi-2} [Kč] je plánovaná hodnota z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky pro regulovaný rok snížené o související náklady a dále

výnosy z mechanismu kompenzací mezi provozovateli přenosových soustav snižené o související náklady.

- (7) Korekční faktor za použití přenosové sítě $\mathbf{KF}_{\text{pepsi}}$ v Kč se stanoví tímto postupem:
- korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy $\mathbf{KF}_{\text{pepsi}}$ je dán součinem indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a rozdílem skutečných výnosů a skutečně vynaložených nákladů na nákup silové elektřiny na pokrytí ztrát v přenosové soustavě, včetně nákladů na odchylky mezi plánovaným a skutečně realizovaným průběhem ztrát v přenosové soustavě, administrativních poplatků tržním místům a odměny za činnost obstarávání elektřiny pro krytí ztrát stanovených Úřadem,
 - korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy podle písmene a) je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok.

B) Korekční faktory za systémové služby

- (1) Korekční faktor odpisů pro činnost poskytování systémových služeb $\mathbf{KF}_{\text{ssoi}}$ v Kč je stanoven vztahem

$$\mathbf{KF}_{\text{ssoi}} = (\mathbf{O}_{\text{ssski-2}} - \mathbf{O}_{\text{sspli-2}}) \times \frac{\mathbf{PPI}_{i-2}}{100} \times \frac{\mathbf{PPI}_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

$\mathbf{O}_{\text{ssski-2}}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$,

$\mathbf{O}_{\text{sspli-2}}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$,

\mathbf{PPI}_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-2$,

\mathbf{PPI}_{i-1} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-1$.

- (2) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb \mathbf{KF}_{ssi} v Kč je stanoven jako součin indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a rozdílu celkových skutečných nákladů a celkových skutečných výnosů za systémové služby v roce $i-2$.

- (2) Celkové skutečné náklady se stanoví jako součet

- skutečných nákladů na nákup podpůrných služeb,
- skutečných nákladů na redispečink,
- skutečných nákladů na regulační energii ze zahraničí,
- skutečných nákladů na odchylky provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- skutečných nákladů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,

- f) skutečných nákladů na operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
 g) skutečné náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu ¹⁶⁾,
 h) skutečnými náklady za platbu za sníženou potřebu systémových služeb,
 i) úřadem povolených nákladů a odpisů souvisejících s organizováním obchodu s podpůrnými a systémovými službami v roce $i-2$,
 j) úřadem povoleného zisku v roce $i-2$,
 k) korekčního faktoru pro činnost poskytování systémových služeb z roku $i-4$.
- a) Celkové skutečné výnosy za systémové služby se stanoví jako součet
- celkových výnosů za systémové služby v roce $i-2$,
 - výnosů z redispečinku,
 - výnosů z regulační energie do zahraničí,
 - výnosů z odchylek provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
 - výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
 - výnosů z operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
 - ostatních výnosů z pokut a penále při organizování trhu s podpůrnými službami.

(3) Korekční faktor \mathbf{KF}_{ssi} je přičítán do upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost poskytování systémových služeb stanovených Úřadem pro regulovaný rok.

C) Korekční faktor za distribuci elektřiny

(1) Korekční faktor odpisů \mathbf{KF}_{dxeoi} v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$\mathbf{KF}_{dxeoi} = \mathbf{KF}_{deoi} \times k_{dxei-2}$$

kde

pokud

$$\frac{O_{depli-2}}{O_{deski-2}} > 1,05$$

platí, že

$$\mathbf{KF}_{deoi} = \mathbf{KF}_{deoPPIi} + \mathbf{KF}_{deoMVi}, \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

$\mathbf{KF}_{deoPPIi}$ [Kč] je část korekčního faktoru plánovaných odpisů provozovatele distribuční soustavy, které nepřesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace stanovená vztahem

$$\mathbf{KF}_{deoPPIi} = (O_{deski-2} - 1,05 \times O_{deski-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

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

PPI_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-2$,

PPI_{i-1} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-1$.

KF_{deoMVi} [Kč] je část korekčního faktoru odpisů provozovatele distribuční soustavy, které přesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace stanovená vztahem

$$KF_{deoMVi} = (1,05 \times O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

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

MV_{dei-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-2$,

MV_{dei-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-1$,

pokud

$$\frac{O_{depli-2}}{O_{deski-2}} \leq 1,05$$

platí, že

$$KF_{deoi} = (O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

k_{dexi-2} [-] je váha jednotlivých napěťových úrovní skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku $i-2$, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových úrovních na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce $i-2$.

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

$$\mathbf{KF}_{deRABt} = (\mathbf{IA}_{desk t-2} - \mathbf{VM}_{desk t-2} - \mathbf{O}_{dems kt-2} \times \mathbf{k}_{depl t-2}) - (\mathbf{IA}_{depl t-2} - \mathbf{VM}_{depl t-2} - \mathbf{O}_{dempt-2} \times \mathbf{k}_{depl t-2})$$

kde

$\mathbf{IA}_{desk t-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$\mathbf{VM}_{desk t-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$\mathbf{O}_{dems kt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok $t-2$,

$\mathbf{k}_{depl t-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle bodu 9.2.3,

$\mathbf{IA}_{depl t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$\mathbf{VM}_{depl t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$\mathbf{O}_{dempt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok $t-2$.

(3) Korekční faktor zisku \mathbf{KF}_{dexzi} v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ vztahem

$$\mathbf{KF}_{dexzi} = \mathbf{KF}_{dezi} \times \mathbf{k}_{dexi-2}$$

kde

\mathbf{KF}_{dezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ stanovený vztahem

pokud

$$\frac{\mathbf{IA}_{depl t-2} - \mathbf{VM}_{depl t-2} - \mathbf{O}_{dempt-2} \times \mathbf{k}_{depl t-2}}{\mathbf{IA}_{desk t-2} - \mathbf{VM}_{desk t-2} - \mathbf{O}_{dems kt-2} \times \mathbf{k}_{depl t-2}} > 1,05,$$

platí, že

$$\mathbf{KF}_{dezi} = \mathbf{KF}_{dezPPIi} + \mathbf{KF}_{dezMVi}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$\mathbf{KF}_{dezPPIi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele distribuční soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která nepřesahuje

o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned} \text{KF}_{\text{dezPPI}} = & \left(\left(\text{IA}_{\text{desk}t-2} - \text{VM}_{\text{desk}t-2} - \text{O}_{\text{demsk}t-2} \times k_{\text{pepl}t-2} \right) - 1,05 \times \left(\text{IA}_{\text{desk}t-2} - \text{VM}_{\text{desk}t-2} - \text{O}_{\text{demsk}t-2} \times k_{\text{depl}t-2} \right) \right) \\ & \times \frac{\text{MV}_{\text{dei-2}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-2}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100} + \\ & \left(\left(\text{IA}_{\text{desk}t-2} - \text{VM}_{\text{desk}t-2} - \text{O}_{\text{demsk}t-2} \times k_{\text{depl}t-2} \right) - 1,05 \times \left(\text{IA}_{\text{desk}t-2} - \text{VM}_{\text{desk}t-2} - \text{O}_{\text{demsk}t-2} \times k_{\text{depl}t-2} \right) \right) \\ & \times \frac{\text{MV}_{\text{dei-1}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100} \end{aligned}$$

$\text{KF}_{\text{dezMVi}}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele distribuční soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která přesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned} \text{KF}_{\text{dezMVi}} = & \left(1,05 \times \left(\text{IA}_{\text{desk}t-2} - \text{VM}_{\text{desk}t-2} - \text{O}_{\text{demsk}t-2} \times k_{\text{depl}t-2} \right) - \left(\text{IA}_{\text{depl}t-2} - \text{VM}_{\text{depl}t-2} - \text{O}_{\text{dempl}t-2} \times k_{\text{depl}t-2} \right) \right) \\ & \times \frac{\text{MV}_{\text{dei-2}}}{100} \times \frac{100 + \text{MV}_{\text{dei-2}}}{100} \times \frac{100 + \text{MV}_{\text{dei-1}}}{100} + \\ & \left(1,05 \times \left(\text{IA}_{\text{desk}t-2} - \text{VM}_{\text{desk}t-2} - \text{O}_{\text{demsk}t-2} \times k_{\text{depl}t-2} \right) - \left(\text{IA}_{\text{depl}t-2} - \text{VM}_{\text{depl}t-2} - \text{O}_{\text{dempl}t-2} \times k_{\text{depl}t-2} \right) \right) \\ & \times \frac{\text{MV}_{\text{dei-1}}}{100} \times \frac{100 + \text{MV}_{\text{dei-1}}}{100} \end{aligned}$$

pokud

$$\frac{\text{IA}_{\text{depl}t-2} - \text{VM}_{\text{depl}t-2} - \text{O}_{\text{dempl}t-2} \times k_{\text{depl}t-2}}{\text{IA}_{\text{desk}t-2} - \text{VM}_{\text{desk}t-2} - \text{O}_{\text{demsk}t-2} \times k_{\text{pepl}t-2}} \leq 1,05,$$

platí, že

$$\text{KF}_{\text{dezi}} = \text{KF}_{\text{deRABt}} \times \frac{\text{MV}_{\text{dei-2}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-2}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100} + \text{KF}_{\text{deRABt}} \times \frac{\text{MV}_{\text{dei-1}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100}$$

$k_{\text{dexi-2}}$ [-] je váha jednotlivých napěťových úrovní skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku $i-2$, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových úrovních na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce $i-2$.

(4) Korekční faktor zisku z hodnoty nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních KF_{dxeni} v Kč zohledňující rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$.

$$\text{KF}_{\text{dxeni}} = \left(\text{NI}_{\text{dxeski-2}} - \text{NI}_{\text{dxepi-2}} \right) \times \frac{\text{MV}_{\text{dei-2}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-2}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100} + \left(\text{NI}_{\text{dxeski-2}} - \text{NI}_{\text{dxepi-2}} \right) \times \frac{\text{MV}_{\text{dei-1}}}{100} \times \frac{\text{PPI}_{i-1}}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

$\text{NI}_{\text{dxeski-2}}$ [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, které byly schválené Úřadem v roce $i-2$,

$NI_{dxepli-2}$ [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, které byly schválené Úřadem v roce $i-2$,

(5) Korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních $KF_{dxeirfi}$ v Kč, zohledňující splátku prostředků poskytnutých v rámci IRF v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$KF_{dxeirfi} = -IRF_{dxepli-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i-1 \text{ a } 2$$

kde

$IRF_{dxepli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro rok $i-2$. Pro výpočet korekčního faktoru investičního rozvojového faktoru nebude uplatněn výpočet korekčního faktoru podle vyhlášky č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

(6) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni KF_{dxei} v Kč je stanoven tímto postupem:

- a) pro činnost distribuce elektřiny jsou stanoveny výpočtové výnosy na jednotlivých napěťových úrovních a celkové výpočtové výnosy v součtu za všechny napěťové úrovně v roce $i-2$; výpočtové výnosy jsou stanoveny pomocí uplatněných cen za roční a měsíční rezervovanou kapacitu a skutečných hodnot rezervovaných kapacit zákazníků na napěťových úrovních VVN a VN, z tržeb za jednosložkovou cenu za službu sítě na napěťové úrovni VN a z tržeb za činnost distribuce elektřiny na napěťové úrovni NN vypočtených pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky přepočtené na roční spotřebu vykázanou pro rok $i-2$ podle jiného právního předpisu ⁷⁾ a cen za distribuci elektřiny na napěťové úrovni NN stanovených Úřadem pro rok $i-2$, od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití distribuční soustavy a ceny za zprostředkování plateb na napěťové úrovni NN a ze skutečných hodnot odběrů zákazníků na napěťové úrovni NN; při stanovení výpočtových výnosů jednotlivých napěťových úrovní pro rok $i-2$ jsou zohledněny toky elektřiny transformacemi mezi napěťovými úrovněmi; do výpočtových výnosů na napěťové úrovni VVN se zahrnují platby od sousedních distribučních soustav za rezervovanou kapacitu,
- b) z výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových úrovních stanovených podle písmene a) jsou vypočteny kontrolní výnosy tak, že jsou od výpočtových výnosů na napěťové úrovni VVN odečteny platby za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy a platby sousedním distribučním soustavám za rezervovanou kapacitu na napěťové úrovni VVN,
- c) celkové kontrolní výnosy za všechny napěťové úrovně jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napěťových úrovních,
- d) korekční faktor za činnost distribuce elektřiny KF_{dxei-2} se stanoví jako rozdíl mezi Úřadem upravenými povolenými výnosy a celkovými kontrolními výnosy v roce $i-2$,
- e) korekční faktor za distribuci elektřiny podle písmene d) je rozdělen v poměru velikosti rozdílu upravených povolených výnosů jednotlivých napěťových úrovní stanovených Úřadem pro rok $i-2$ a kontrolních výnosů jednotlivých napěťových úrovní podle písmene b) a následně je vynásoben indexy cen průmyslových výrobců (PPI) stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$; takto stanovené korekční faktory KF_{dxei} v Kč jsou přičteny k povoleným výnosům napěťových úrovní pro regulovaný rok.

(7) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za použití distribučních sítí KF_{dxepsi} v KČ je stanoven jako součin indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a jedné poloviny rozdílu skutečně vynaložených nákladů na nákup elektřiny na pokrytí ztrát v distribuční soustavě, stanovených podle písmene a) a kontrolních výnosů za použití sítí provozovatele distribuční soustavy, vypočtených postupem podle písmene b)

- vykázané skutečně vynaložené náklady jsou pro účely výpočtu korekčního faktoru upraveny o náklady, odpovídající překročení maximálního povoleného objemu celkových ztrát stanoveného jako součet součinů normativu ztrát na jednotlivých napěťových hladinách (k_{zdxei}) a skutečného množství energie vstupující do jednotlivých napěťových hladin v roce $i-2$, případně překročení povolené ceny elektřiny na krytí ztrát v distribuční síti; skutečně vynaložené náklady zohledňují i vyrovnávací platby mezi provozovatelem distribuční soustavy a dodavatelem elektřiny na ztráty, vyplývající z rozdílu celkového množství ztrát nakoupeného provozovatelem distribuční soustavy a celkového množství ztrát vykázaného provozovatelem distribuční soustavy,
- kontrolní výnosy za použití sítí jsou stanoveny upravením skutečných výnosů za použití sítí o nákladový korekční faktor za použití sítí za rok $i-4$ a dále o platby za použití sítí přenosové soustavy a platby za použití sítí sousedních distribučních soustav; skutečné výnosy za použití sítí provozovatele distribuční soustavy se stanoví jako součet součinů cen za použití sítí a množství elektřiny odebrané z distribuční soustavy účastníky trhu s elektřinou na jednotlivých napěťových hladinách vykázaného pro rok $i-2$,
- vypočtený korekční faktor se rozdělí na jednotlivé napěťové hladiny v poměru rozdílů skutečných a normativních ztrát pro rok $i-2$ na jednotlivých napěťových hladinách a takto stanovený korekční faktor KF_{dxepsi} je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok i .

(8) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy KF_{dxepSi} v KČ je stanoven tímto postupem:

- provozovatel distribuční soustavy vykazuje Úřadu skutečné náklady na platby za podpůrné služby využívané provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$ podle pravidel pro využívání, ocenění a vykazování jednotlivých kategorií podpůrných služeb stanovených Úřadem,
- korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy je roven nákladům vykázaným podle písmene a) se zohledněním časové hodnoty peněz,
- korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy se rozpočítá na jednotlivé napěťové úrovně v poměru povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovených podle bodu 9.2.3.

D) Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího

(1) Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího KF_{pvi} v KČ je stanoven vztahem

$$KF_{pvi} = (N_{skutpvi-2} - V_{skutpvi-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

kde

$N_{skutpvi-2}$ [KČ] jsou skutečné náklady za činnost povinně vykupujícího v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$N_{skutpvi-2} = NODCH_{skutpvi-2} + NA_{skutpvi-2} + NF_{skutpvi-2} + NOST_{skutpvi-2} + KF_{pvi-2}$$

kde

NODCH_{skutpvi-2} [Kč] jsou skutečné náklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s výkupem elektřiny podle jiného právního předpisu ²⁰⁾ v roce *i-2*,

NA_{skutpvi-2} [Kč] jsou skutečné administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny podle jiného právního předpisu ²⁰⁾, posouzené a stanovené Úřadem,

NF_{skutpvi-2} [Kč] jsou skutečné náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny podle jiného právního předpisu ²⁰⁾ v roce *i-2*, stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu skutečných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok *i-2* + 1 %. V případě, že skutečná výše úrokových sazeb na úvěry doložená povinně vykupujícím přesáhne v příslušných měsících průměrnou měsíční hodnotu sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok *i-2* + 1 %, posoudí je Úřad. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny skutečně dosaženou sazbou z vkladu doloženou povinně vykupujícím,

NOST_{skutpvi-2} [Kč] jsou náklady povinně vykupujícího, podle jiného právního předpisu ²⁰⁾, vyplývající z úhrady rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem výrobcí formou zelených bonusů, který vyrobenou elektřinu nabídl povinně vykupujícímu v souladu s jiným právním předpisem ^{Chyba! Záložka není definována.}, skutečně dosažené v roce *i-2*,

KF_{pvi-2} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený za rok *i-4* a započítaný do ceny za činnost povinně vykupujícího pro rok *i-2*,

V_{skutpvi-2} [Kč] jsou skutečné výnosy za činnost povinně vykupujícího v roce *i-2*, stanovené vztahem

$$V_{skutpvi-2} = (c_{pvi-2} \times PME_{skutpvi-2}) + V_{osti-2}$$

kde

c_{pvi-2} [Kč/MWh] je cena za činnost povinně vykupujícího pro rok *i-2*,

PME_{skutpvi-2} [MWh] je skutečné množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce *i-2*,

V_{osti-2} [Kč] je ekonomický prospěch povinně vykupujícího spojený s uplatněním povinně vykoupené ekologicky šetrné elektřiny, stanovený Úřadem,

PPI_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku *i-2*,

²⁰⁾ č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

PPI_{i-1} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-1$.

E) Korekční faktory související s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů

(1) Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny KF_{otzbei} je stanoven vztahem

$$KF_{otzbei} = CSN_{skutoti-2} - V_{skutotzbei-2},$$

kde

$CSN_{skutoti-2}$ jsou celkové skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$CSN_{skutoti-2} = \sum_{j=1}^n N_{skutpvzji-2} + \sum_{j=1}^n N_{skutpvji-2} + NC_{skutotzbei-2} + N_{otzprechi-2} + KF_{vdvi},$$

kde

$N_{skutpvzji-2}$ [Kč] jsou celkové skutečné náklady spojené s úhradou podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen, vyrobené v roce $i-2$, které jsou tímto povinně vykupujícím přeúčtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem,

$$N_{skutpvzji-2} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{vczosi-2} - c_{skuthi-2}) \times PME_{skutpvzhsi-2},$$

kde

$c_{vczosi-2}$ [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje pro rok $i-2$ stanovená Úřadem,

$c_{skuthi-2}$ [Kč] je hodinová cena elektřiny dosažená na denním trhu v hodině h v roce $i-2$, zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

$PME_{skutpvzhsi-2}$ [MW] je skutečné podporované množství elektřiny s -tého druhu obnovitelného zdroje vykoupené j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen v hodině h v roce $i-2$,

$N_{skutpvji-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady za činnost povinně vykupujícího stanovené Úřadem pro rok $i-2$,

$NC_{skutotzbei-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny formou zelených bonusů v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$NC_{skutotzbei-2} = N_{skutotzbei-2} + KF_{otzbei-2},$$

kde

$N_{skutotzbei-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny formou zelených bonusů, vyrobené v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$N_{skutotzbei-2} = N_{skutpzi-2} + N_{skutrzi-2} + N_{skutki-2} + N_{skutdzi-2},$$

kde

$N_{\text{skutpzbi-2}}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu hodinových zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{\text{skutpzbi-2}} = \sum_{s=1}^{\text{mp}} \sum_{h=1}^t c_{\text{skutpzbsi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutpzbsi-2}},$$

kde

$c_{\text{skutpzbsi-2}}$ [Kč/MWh] je skutečná výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou s -tým druhem obnovitelného zdroje v hodině h pro regulovaný rok $i-2$,

$\text{PME}_{\text{skutpzbsi-2}}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny v režimu hodinových zelených bonusů z s -tého druhu obnovitelného zdroje v hodině h pro regulovaný rok $i-2$,

$N_{\text{skutrzbi-2}}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu ročních zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{\text{skutrzbi-2}} = \sum_{s=1}^o c_{\text{rzbsi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutrzbsi-2}},$$

kde

$c_{\text{rzbsi-2}}$ [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou s -tým druhem obnovitelného zdroje stanovený Úřadem pro regulovaný rok $i-2$,

$\text{PME}_{\text{skutrzbsi-2}}$ [MWh] je skutečné roční podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z s -tého druhu zdroje pro regulovaný rok $i-2$,

$N_{\text{skutki-2}}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovené vztahem

$$N_{\text{skutki-2}} = \sum_{r=1}^u c_{\text{pKri-2}} \times \text{PME}_{\text{skutKri-2}},$$

kde

$c_{\text{pKri-2}}$ [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou z r -té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok $i-2$, stanovený Úřadem,

$\text{PME}_{\text{skutKri-2}}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny vyrobené z r -té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro rok $i-2$,

$N_{\text{skutdzi-2}}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$N_{\text{skutdzi-2}} = \sum_{q=1}^v c_{\text{pDzqi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutDqi-2}},$$

kde

$c_{pDzqi-2}$ [Kč/MWh] je zelený bonusu na elektřinu vyrobenou q -tým druhem druhotného zdroje v roce $i-2$, stanovený Úřadem,

$PME_{skutDqi-2}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny z q -tého druhu druhotného zdroje pro rok $i-2$,

$KF_{otzbei-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovený za rok $i-4$ a promítnutý do cen roku $i-2$,

$N_{otzprechi-2}$ [Kč] jsou náklady operátora trhu, vyplývající z povinnosti převzít závazek o úhradě podpory v souladu s jiným právním předpisem ²¹⁾,

KF_{vdvi} [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu související s podporou decentrální výroby elektřiny,

$V_{skutotzbei-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy operátora trhu na podporu elektřiny v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$V_{skutotzbei-2} = c_{vozki-2} \times RMES_{skuti-2} + (P_{fiski-2} - P_{fiskti-2} + KFP_{fiskti-2}) + V_{np},$$

kde

$c_{vozki-2}$ [Kč/MWh] je složka ceny služby distribuční soustavy a složka ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, stanovená Úřadem pro rok $i-2$,

$RMES_{skuti-2}$ [MWh] je skutečné množství elektřiny v roce $i-2$ podle jiného právního předpisu ²⁰⁾,

$P_{fiski-2}$ [Kč] je limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, na úhradu provozní podpory tepla a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci pro rok $i-2$, stanovený nařízením vlády,

$P_{fiskti-2}$ [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu provozní podpory tepla a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci pro rok $i-2$, stanovené Úřadem,

$KFP_{fiskti-2}$ [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu provozní podpory tepla a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci za rok $i-4$ a započítaný do regulovaných cen pro rok $i-2$, korekční faktor bude zahrnovat zohlednění prostředků, které operátor trhu vrátil do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu ¹⁸⁾,

²¹⁾ § 54 odst. 12 a 13 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

V_{np} [Kč] je neoprávněně čerpaná podpora a uhrazené penále operátorovi trhu v roce $i-2$ podle jiného právního předpisu ²²⁾.

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny může být rozdělen do více regulovaných roků, korekční faktor bude zahrnovat zohlednění prostředků, které operátor trhu vrátil do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu ¹⁸⁾.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

²²⁾ § 51 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

9.3. Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen v plynárenství

9.3.1. Postup stanovení cen služeb přepravy plynu

A) Upravené povolené výnosy

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

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

kde

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

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

kde

t [-] je letopočet roku v rámci vymezeného období tří po sobě následujících regulovaných let (dále jen „regulační 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 služby 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 ⁵⁾, 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 službu přepravy 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 službu přepravy 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 službu přepravy 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 služeb přepravy plynu 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 služby přepravy plynu pro regulovaný rok i ,

KF_{ppoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.3.3,

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

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

kde

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

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

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

kde

RAB_{pp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění služby přepravy plynu stanovená Úřadem ve výši hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2015. Prokáže-li provozovatel přepravní soustavy před začátkem regulovaného 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,

ΔRAB_{ppt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění služby 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 ⁷⁾,

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

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

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

$$k_{ppplt} = \frac{RAB_{pp0}}{ZHA_{pppL}} , \text{ pro } t=L+i, i=1, k_{ppplt} \leq 1,$$

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, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=L+i, i \geq 1$ stanovený postupem podle 9.3.3.,

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. 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, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od regulovaného roku $i \geq 1$ stanovený postupem podle bodu 9.3.3.,

KF_{ppNI} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.3.3.,

KF_{ppZIRFi} [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele přepravní soustavy, stanovený postupem podle bodu 9.3.3.,

FT_{ppi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný 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 služby 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_{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 červenec 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 službu přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovený podle bodu 9.3.3. Úřad na základě žádosti provozovatele přepravní soustavy nebo v odůvodněných případech po dohodě s provozovatelem přepravní soustavy může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více regulovaných let, nejvýše však do pěti po sobě následujících regulovaných let, s uplatněním principu časové hodnoty peněz na základě hodnoty indexu cen průmyslových výrobců PPI pro příslušné roky,

PT_{pti} [Kč] je hodnota povolených tržeb provozovatele přepravní soustavy pro službu 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 služby přepravy 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 energie 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 energie 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 energie 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 energie 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 službu mezinárodní přepravy 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 energie 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 služeb 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 služby distribuční soustavy a ceny služby přepravy 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 služby 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. 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.

9.3.2. Postup stanovení ceny služby distribuční soustavy

A) Upravené povolené výnosy

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

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

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

kde

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

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

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 služby distribuční soustavy, 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 ⁵⁾, 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 službu distribuční soustavy,

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 službu distribuční soustavy 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,

p_{CPI} [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro službu distribuční soustavy 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 služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená vztahem

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

kde

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

KF_{dpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.3.3.,

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

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

kde

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

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

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

kde

RAB_{dp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy stanovená Úřadem ve výši hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2015. Prokáže-li provozovatel distribuční soustavy před začátkem regulovaného 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,

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

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

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 výkaznictví ⁷⁾,

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

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

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

$$k_{dppt} = \frac{RAB_{dp0}}{ZHA_{dpptL}}, \text{ pro } t=L+i, i=1, k_{dppt} \leq 1,$$

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 $t-1$,

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

KF_{dpRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=L+i, i \geq 1$ stanovený postupem podle bodu 9.3.3.,

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

pouze za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje provozovatele distribuční soustavy,

KF_{dpzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$ aplikovaný od regulovaného roku $i \geq 1$, stanovený postupem podle bodu 9.3.3.,

KF_{dpNi} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.3.3.,

KF_{dpZIRFi} [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy, stanovený postupem podle bodu 9.3.3.,

FT_{dpi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný 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 služby distribuční soustavy. 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 energie plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i , stanovené jako aritmetický průměr součtů skutečně dosažených hodnot množství ztrát a vlastní technologické spotřeby za roky 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 regulovaný rok i stanovená jako aritmetický průměr vypořádacích cen (Settlement price) produktu *Cal-i* za 10 obchodních dní předcházejících třetí středě v červnu roku $i-1$ zveřejněná na webových stránkách energetické burzy European Energy Exchange AG,

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,

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

\mathbf{KF}_{dpi} [Kč] je korekční faktor pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i vypočtený podle bodu 9.3.3. Úřad na základě žádosti provozovatele distribuční soustavy nebo v odůvodněných případech po dohodě s provozovatelem distribuční soustavy může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více regulovaných let, nejvýše však do pěti po sobě následujících regulovaných let s uplatněním principu časové hodnoty peněz na základě hodnoty 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 bodu 9.3.4.,

\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 služeb distribuční soustavy v roce $i-2$ včetně nákladů na zřizování věcných břemen u plynárenských zařízení pronajatých od třetích osob v roce $i-2$, stanovený vztahem

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

kde

$\mathbf{N}_{dpksi-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle bodu 9.3.4. 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 bodu 9.3.4. 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 služby distribuční soustavy 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.

9.3.3. Postup stanovení korekčních faktorů v plynárenství

Korekční faktory za roky 2014 a 2015 se stanoví podle přílohy č. 3 k vyhlášce č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství, a vyrovnají se v průběhu regulačního období, které začíná dnem 1. ledna 2016.

A) Korekční faktory pro provozovatele přepravní soustavy

- (1) Korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy \mathbf{KF}_{ppoi} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, je 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

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

kde

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

PPI_{i-2} [%] je hodnota indexu cen průmyslových výrobců stanovená na základě podílu klouzavých průměrů vykázaná 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 vykázaná 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 služby přepravy plynu pro rok $i-2$,

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

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

V případě, že platí $(O_{ppski-2} - O_{pppli-2}) > 0$ 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, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $t-2$, aplikovaný od roku $t=L+i$, $i \geq 3$, je stanovený vztahem

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

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 ⁷⁾,

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

$k_{ppplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle bodu 9.3.1.,

$IA_{ppplt-2}$ [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 ⁷⁾,

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

- (3) Korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy \mathbf{KF}_{ppzi} v Kč zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$. \mathbf{KF}_{ppzi} je 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 ⁷⁾,

$O_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby 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 bodu 9.3.1,

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 ⁷⁾,

$O_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby 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_{ppNIi} , který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

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

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 službu přepravy 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 službu přepravy plynu je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený 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 službu přepravy 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 službu přepravy 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 energie 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 službu přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech snižené o výnosy za denní rezervované přepravní kapacity

vyplývající ze smluv na mezinárodní službu přepravy 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 službu přepravy 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 službu přepravy 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 službu přepravy 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 službu přepravy 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 energie 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 službu přepravy 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, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, je 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 KF_{dpoi} stanoven vztahem

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

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

$KF_{dpoPPIi}$ [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 služby distribuční soustavy pro rok $i-2$,

PPI_{i-2} [%] je hodnota indexu cen průmyslových výrobců stanovená na základě podílu klouzavých průměrů vykázaná 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 vykázaná 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_{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 služby distribuční soustavy pro rok $i-2$,

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

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

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, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$, je aplikovaný od roku $t=L+i$, $i \geq 3$ a stanovený vztahem

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

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 ⁷⁾,

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

$k_{dpplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle bodu 9.3.2,

$IA_{dpplt-2}$ [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 ⁷⁾,

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

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

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 \mathbf{KF}_{dpzi} stanoven vztahem

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

kde

$\mathbf{KF}_{dpzPPIi}$ [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 ⁷⁾,

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

$k_{dppli-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$ stanovený podle bodu 9.3.2,

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 ⁷⁾,

$O_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy 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_{dpNli} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

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

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 $\mathbf{KF}_{dpZIRFi}$ v Kč

V případě, že provozovatel distribuční soustavy vykáže hodnotu \mathbf{IRF}_{dpL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, stanoví se $\mathbf{KF}_{dpZIRFi}$ 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

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

\mathbf{O}_{dpIRFL} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru v roce L ,

\mathbf{MV}_{dpL} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok L ,

\mathbf{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 vykázaná Českým statistickým úřadem, v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku L ,

\mathbf{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 vykázaná 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

\mathbf{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 \mathbf{IRF}_{dpL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, $\mathbf{KF}_{dpZIRFi}$ se nepoužije.

- (6) Korekční faktor pro službu distribuční soustavy \mathbf{KF}_{dpi} v Kč je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

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

kde

\mathbf{PV}_{dpi-2} [Kč] je hodnota stanovených povolených výnosů pro rok $i-2$,

\mathbf{KF}_{dpi-2} [Kč] je hodnota korekčního faktoru stanovená pro rok $i-2$,

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

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

\mathbf{NP}_{dpi-2} [Kč] jsou náklady na službu přepravy plynu hrazené provozovatelem distribuční soustavy pro rok $i-2$ vztahené k množství plynu do odběrných míst připojených k distribuční soustavě, předávacích míst jiných provozovatelů

regionálních a lokálních distribučních soustav, do předávacích míst přeshraničních plynovodů a povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy s vyloučením množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben, stanovené vztahem

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

kde

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

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

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

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

CT_{dpi-2} [Kč] jsou celkové dosažené výnosy za službu distribuční soustavy včetně výnosů za službu přepravy plynu do domácího bodu za rok $i-2$ bez hodnoty výnosů za činnosti operátora trhu vykázané podle vyhlášky o regulačním výkaznictví ⁷⁾.

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.

9.3.4. 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
	H	H	H		H
+ Čistý zisk					
+ Účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení	X	X	X		X
= Kladný tok	V	V	V		V
x Diskontní sazba	H	H	H		H
1 Diskontovaný kladný tok	V	V	V		V
<i>Záporný tok</i>					
	X				
= Regulovaná hodnota plynárenského 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 za služby distribuční soustavy
-	Provozní náklady
-	Náklady na bilanční rozdíl
-	Účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení
=	Hrubý zisk
-	Rozdíl účetních a daňových odpisů z regulované hodnoty plynárenského zařízení
	Základ daně z příjmů
x	Sazba daně z příjmů
=	Daň z příjmů
	Hrubý zisk
-	Daň z příjmů
	Čistý zisk

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

Záporný peněžní tok tvoří dopočtená regulovaná hodnota plynárenského zařízení.

2. Vstupy výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení

a) Tržby za služby distribuční soustavy

Tržby za služby distribuční soustavy z hodnoceného plynárenského zařízení jsou do výpočtu zahrnuty v ročním členění pro období 15 let od zahájení prodeje.

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

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

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

Minimální členění domácností podle typu odběru

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

b) Náklady na bilanční rozdíl

Tržby za služby distribuční soustavy 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 distribuční soustavy.

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 bodu 9.3.4 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 bodu 9.3.4 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 bodu 9.3.4. 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 bodu 9.3.4.,

- 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.

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

- (1) Je-li udělena licence právnické osobě bez právního předchůdce nebo je-li udělena licence fyzické osobě v průběhu regulovaného roku a nevykonával-li tento držitel licence licencovanou činnost v předchozím regulovaném roce, použije Úřad při stanovení regulovaných cen přiměřeně ustanovení bodu 7.2.
- (2) Dojde-li v průběhu regulovaného roku k přeměně provozovatele plynárenského zařízení²³⁾, platí pro nového provozovatele plynárenského zařízení ceny stanovené jeho právnímu předchůdci pro jeho jednotlivá vymezená území, a to do konce regulovaného roku.
- (3) Dojde-li v průběhu regulovaného roku k převodu nebo pachtu závodu či jeho části, který zahrnuje plynárenské zařízení sloužící k výkonu licencované činnosti, nebo k převodu nebo nájmu plynárenského zařízení sloužícího k výkonu licencované činnosti, platí pro nabyvatele, nájemce, pachtýře nebo osobu jinak oprávněnou k užívání plynárenského zařízení k výkonu licencované činnosti do konce regulovaného roku ceny regulovaných činností uplatňované převodcem, pronajímatelem, propachtovatelem nebo jinou osobou, která přenechává plynárenské zařízení k užívání na vymezeném území.
- (4) Nastane-li situace uvedená v odstavci (2) nebo (3) po 30. listopadu regulovaného roku, platí pro nového provozovatele plynárenského zařízení ceny stanovené jeho právnímu předchůdci pro jeho jednotlivá vymezená území i po celý následující regulovaný rok, pokud Energetický regulační úřad v odůvodněných případech nestanoví jinak.
- (5) Nabude-li provozovatel plynárenského zařízení úplatně plynárenské zařízení v jeho vymezeném území, Energetický regulační úřad zohlední v regulační bázi aktiv uhrazenou cenu takto nabytého majetku, nejvýše však ve výši regulované hodnoty plynárenského zařízení stanovené podle bodu 9.3.4. 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 bodu 9.3.4.

²³⁾ Zákon č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev, ve znění pozdějších předpisů

9.4. Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství

9.4.1. Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

(1) Cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v elektroenergetice c_{otzui} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{otsi} = \frac{UPV_{otzui}}{OPM} + S_{enui},$$

kde

index **ot** značí operátora trhu,

index **zu** značí činnost související se zúčtováním odchylek,

index **pl** značí plánovanou hodnotu,

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{otzui} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$UPV_{otzui} = PV_{otzui} + F_{otzui} + KF_{otzui} - V_{otzupli},$$

kde

PV_{otzui} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

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

kde

PN_{otzui} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PN_{otzui} = PN_{otzu0} \times (1 - X_{otzu})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{otzu0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu spojených s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady,

X_{otzu} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t ; pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100; hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovena vztahem

$$I_t = p_{\text{IT}} \times \text{IIT}_t + p_{\text{IPS}} \times \text{IPS}_t + p_{\text{IM}} \times \text{IM}_t,$$

kde

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

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

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Programování a poradenství) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázány Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J62, za měsíc duben roku t ,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázány Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82 za měsíc duben roku t ,

IM_t [%] je mzdový index, který je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 110024 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku t ,

O_{otzui} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok i , stanovena vztahem

$$O_{\text{otzui}} = O_{\text{otzupli}} + \text{KF}_{\text{otzui}},$$

kde

O_{otzupli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek stanovena Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzui} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.4.2. odstavce 1,

Z_{otzui} [Kč] je povolený zisk operátora trhu v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok i , $i+1$ a $i+2$,

F_{otzui} [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností zúčtování odchylek nebo integračních evropských projektů v elektroenergetice stanovena Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzui} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovený podle bodu 9.4.2. odstavce 2,

$V_{otzupli}$ [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu související se zúčtováním odchylek jako registrace subjektu zúčtování a roční platba za činnost zúčtování v regulovaném roce i ,

OPM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu podle údajů k 31. 12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu v České republice za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok,

s_{erui} [Kč/odběrné místo/měsíc] je zvláštní poplatek dle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů stanovený vládou pro regulovaný rok i .

(2) Cena za činnost organizace trhu v elektroenergetice c_{otori} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{otori} = \frac{PN_{otori} + O_{otori} - V_{otzupli} + F_{otori} + KF_{otori}}{ZME_{pli}},$$

kde

index or značí činnosti související s organizací trhu,

PN_{otori} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s činností organizace trhu pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{otori} = PN_{otor0} \times (1 - X_{otor})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

PN_{otor0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu související s činností organizace trhu, tedy s provozováním systému OTE, mzdovými náklady, pronájmem a dalšími provozními náklady, stanovená Úřadem pro regulovaný rok i na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady,

X_{otor} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související s organizací trhu v elektroenergetice stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , stanovena podle odstavce 1 tohoto bodu,

O_{otori} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu pro regulovaný rok i , stanovena vztahem

$$O_{otori} = O_{otzupli} + KF_{otoroi},$$

kde

$O_{otzupli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu stanovena Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otoroi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.4.2. odstavce 3,

$V_{otorpli}$ [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních souvisejících činností operátora trhu, zahrnující další výnosy za organizaci krátkodobého trhu s elektřinou vyplývající z plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s elektřinou podle jiného právního předpisu ²⁴⁾ a jiné např. přednáškové činnosti pro regulovaný rok i ,

F_{otori} [Kč] je faktor trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otori} [Kč/MWh] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související s organizací trhu stanovený podle bodu 9.4.2. odstavce 4,

ZME_{pli} [MWh] je plánované množství zobchodované elektřiny držiteli licencí na obchod v roce i stanovené Úřadem.

(3) Cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice c_{otpozi} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{otpozi} = \frac{AN_{otpozpli} + FN_{otpozpli} + O_{otpozi} + P_{otpozi} + KF_{otpozi}}{OPM},$$

kde

index **poz** značí činnost související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů,

$AN_{otpozpli}$ [Kč] jsou plánované administrativní náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice v regulovaném roce i stanovené Úřadem,

$FN_{otpozpli}$ [Kč] jsou plánované finanční náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovené Úřadem na regulovaný rok i jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů, včetně souvisejících poplatků uhrazených bankám nebo jiným peněžním ústavům,

O_{otpozi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice na regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{otpozi} = O_{otpozpli} + KF_{otpozoi},$$

kde

$O_{otpozpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z

²⁴⁾ § 20a odst. 4 písm. i) zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

$KF_{otpozoi}$ [Kč] je korekční faktor odpisů související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle bodu 9.4.2. odstavce 5,

P_{otpozi} [Kč] je parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otpozi} [Kč] je korekční faktor související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle bodu 9.4.2. odstavce 6,

OPM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků v České republice odebírajících elektřinu podle údajů k 31. 12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok.

(4) Cena za činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice c_{otzpi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{otzpi} = \frac{N_{otzpli} + O_{otzpi} + P_{otzpi} + KF_{otzpi}}{PZP_{pli}},$$

kde

index **zp** značí činnost související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje elektřiny,

N_{otzpli} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice stanovené Úřadem pro regulovaný rok i , ponížené o plánované výnosy z převodů záruk původu a vedení účtů v evidenci,

O_{otzpi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s vydáváním záruk původu pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{otzpi} = O_{otzpli} + KF_{otzpoi},$$

kde

O_{otzpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s vydáváním záruk původu stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů související s vydáváním záruk původu stanovený podle bodu 9.4.2. odstavce 7,

P_{otzpi} [Kč] je parametr zohledňující ceny záruk původu, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s jejich vydáváním, ostatních členských států EU stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpi} [Kč] je korekční faktor související s vydáváním záruk původu stanovený podle bodu 9.4.2. odstavce 8,

PZP_{pli} [MWh] je plánované množství vydaných záruk původu pro regulovaný rok *i* stanovené Úřadem.

Cena za převod záruky původu v rámci České republiky a cena za převod záruky původu vydané v jiném členském státě spojený s uznáním záruky původu reflektují náklady operátora trhu spojené s poplatky mezinárodního systému asociace vydavatelských subjektů.

Měsíční cena za vedení účtu v evidenci záruk původu odráží náklady operátora trhu na zpracování vyúčtování, bankovní poplatky a poštovné.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečné ceny za činnosti související se zúčtováním odchylek Kč/odběrné místo/měsíc a za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice v Kč/odběrné místo/měsíc jsou zaokrouhleny na 2 desetinná místa.

Konečné ceny za činnost organizace trhu v elektroenergetice v Kč/MWh a za činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice v Kč/MWh jsou zaokrouhleny na 2 desetinná místa.

9.4.2. Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2010 a končícího dnem 31. prosince 2015 jsou stanoveny podle přílohy č. 6 k vyhlášce č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek v elektroenergetice KF_{otzui} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otzui} = (O_{otzusk-i-2} - O_{otzupli-i-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

index **sk** značí skutečné hodnoty,

index **o** značí odpisy,

$O_{otzusk-i-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otzupli-i-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok $i-2$,

SPI_{i-2} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (podíl klouzavých průměrů)“ za měsíc duben roku $i-2$, Kód: 011036,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (podíl klouzavých průměrů)“ za měsíc duben roku $i-1$, Kód: 011036.

(2) Korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek KF_{otzui} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otzui} = [PV_{otzui-2} + F_{otzui-2} + KF_{otzui-4} + OSR_{otzui-2} - V_{otzusk-i-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$PV_{otzui-2}$ [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

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

kde

$PN_{otzui-2}$ [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otzui-2}$ [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok $i-2$,

$Z_{otzui-2}$ [Kč] je povolený zisk operátora trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$F_{otzui-2}$ [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu a činnosti související se zúčtováním odchylek, v roce $i-2$; bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce $i-2$, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn,

$KF_{otzui-4}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok $i-4$,

OSR_{oti-2} [Kč] je skutečná výše odvodu do státního rozpočtu podle § 17d odst. 5 energetického zákona, za regulovaný rok $i-2$,

$V_{otzusi-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek za regulovaný rok $i-2$, včetně salda položek "Tržby za zboží - vypořádání odchylek" a "Prodané zboží - vypořádání odchylek" a položek "Ostatní provozní výnosy" a "Ostatní provozní náklady".

(3) Korekční faktor odpisů operátora trhu souvisejících s organizací trhu KF_{otoroi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otoroi} = (O_{otorski-2} - O_{otorpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{otorski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících s organizací trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otorpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s organizací trhu pro regulovaný rok $i-2$.

(4) Korekční faktor operátora trhu za činnosti organizace trhu KF_{otori} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otori} = [PN_{otori-2} + O_{otori-2} + F_{otori-2} + KF_{otori-4} - V_{otorski-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$PN_{otori-2}$ [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost organizace trhu pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otori-2}$ [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok $i-2$,

$F_{otori-2}$ [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu a činnosti organizace trhu, v roce $i-2$; bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce $i-2$, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn,

$KF_{\text{otori-4}}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnost organizace trhu pro regulovaný rok $i-4$,

$V_{\text{otorski-2}}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok $i-2$, včetně salda položek "Tržby za zboží - vypořádání krátkodobého trhu" a "Prodané zboží - vypořádání krátkodobého trhu".

(5) Korekční faktor odpisů operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů KF_{otpozoi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{\text{otpozoi}} = (O_{\text{otpozski-2}} - O_{\text{otpozpli-2}}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

$O_{\text{otpozski-2}}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu souvisejícího s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{\text{otpozpli-2}}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu souvisejícího s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok $i-2$.

(6) Korekční faktor operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů KF_{otpozi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{\text{otpozi}} = (AN_{\text{otpozski-2}} + FN_{\text{otpozski-2}} + O_{\text{otpozi-2}} + KF_{\text{otpozi-4}} - V_{\text{otpozski-2}}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3$$

$AN_{\text{otpozski-2}}$ [Kč] jsou skutečné administrativní náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce $i-2$,

$FN_{\text{otpozski-2}}$ [Kč] jsou skutečné finanční náklady operátora trhu související s podporou elektřiny stanovené jako kumulovaný depozitní a kreditní úrok v regulovaném roce $i-2$, včetně souvisejících poplatků uhrazených bankám nebo jiným peněžním ústavům,

$O_{\text{otpozi-2}}$ [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu spojeného s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$KF_{\text{otpozi-4}}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok $i-4$,

$V_{\text{otpozski-2}}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok $i-2$.

(7) Korekční faktor odpisů operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje KF_{otzpoi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{\text{otzpoi}} = (O_{\text{otzpski-2}} - O_{\text{otzppli-2}}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{\text{otzpski-2}}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otzppi-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$.

(8) Korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje KF_{otzpi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otzpi} = \left[N_{otzpski-2} + O_{otzpi-2} + KF_{otzpi-4} - V_{otzpski-2} \right] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

$N_{otzpski}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otzpi-2}$ [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$KF_{otzpi-4}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v regulovaném roce $i-4$,

$V_{otzpski-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s vydáváním záruk původu z podporovaných zdrojů za regulovaný rok $i-2$, včetně výnosů z převodů záruk původu a výnosů z vedení účtů evidence záruk původu.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

9.4.3. Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství

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

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

kde

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

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

kde

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

$$PN_{oti} = PN_{ot0} \times (1 - X_{ot})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{ot0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady,

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

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100; hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovena vztahem

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

kde

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

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

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Programování a poradenství) stanovený na základě

podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovních CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J62, za měsíc duben roku t ,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovních CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82 za měsíc duben roku t ,

IM_t [%] je mzdový index, který je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 110024 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku t ,

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

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

kde

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

KF_{otoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činností operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.4.4.,

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

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

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

KF_{oti} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovený podle bodu 9.4.4.,

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

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

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

9.4.4. Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství

Korekční faktory za roky 2014 a 2015 se stanoví podle přílohy č. 6 k vyhlášce č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství, a vyrovnají se v průběhu regulačního období, které začíná dnem 1. ledna 2016.

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

$$KF_{otoi} = (O_{otski-2} - O_{otpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

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

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

SPI_{i-2} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-2$,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-1$.

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

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

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

kde

PN_{oti-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovené postupem podle bodu 9.4.3.,

O_{oti-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovené postupem podle bodu 9.4.3.,

Z_{oti-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovený postupem podle bodu 9.4.3.,

F_{oti-2} [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství,

v roce $i-2$; bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce $i-2$, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn,

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

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

CT_{oti-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za regulované činnosti operátora trhu v plynárenství za rok $i-2$.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

9.4.5. Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

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

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

kde

PN_{otri} [Kč] je plánovaná hodnota nákladů operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i ,

O_{otri} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i ,

$$O_{otri} = O_{otrpli} + KF_{Ootri},$$

O_{otrpli} [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce i ,

KF_{Ootri} [Kč] je korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle bodu 9.4.6.,

KF_{otri} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle bodu 9.4.6.,

PPS_{otrpi} [-] je plánovaný počet subjektů, kteří mají povinnost tuto cenu hradit, pro regulovaný rok i .

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na celé koruny.

9.4.6. Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

(1) Korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství KF_{Ootri} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{Ootri} = (O_{otrski-2} - O_{otrpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{otrski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

$O_{otrpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

SPI_{i-2} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-2$,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-1$.

(2) Korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství KF_{otri} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otri} = [PN_{otri-2} + O_{otri-2} + KF_{otri-2} - CT_{otri-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

PN_{otri-2} [Kč] je skutečná hodnota nákladů operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce $i-2$,

O_{otri-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce $i-2$,

KF_{otri-2} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

CT_{otri-2} [Kč] jsou skutečně dosažené výnosy za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství za rok $i-2$,

SPI_{i-2} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-2$,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku *i-1*.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

9.5. Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce

Na základě metodiky popsané v těchto Zásadách cenové regulace byly regulovaným společnostem stanoveny výchozí parametry regulačního vzorce pro IV. regulační období, které jsou uvedeny v následujících tabulkách „Výchozí parametry“.

Dle této metodiky byly stanoveny také parametry regulačního vzorce pro první regulovaný rok IV. regulačního období (rok 2016), které jsou uvedeny v následujících tabulkách „Parametry pro regulované roky IV. regulačního období“. Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce pro roky 2017 a 2018 je také uveden v těchto tabulkách, které vychází z předpokládaných hodnot poskytnutých jednotlivými provozovateli soustav.

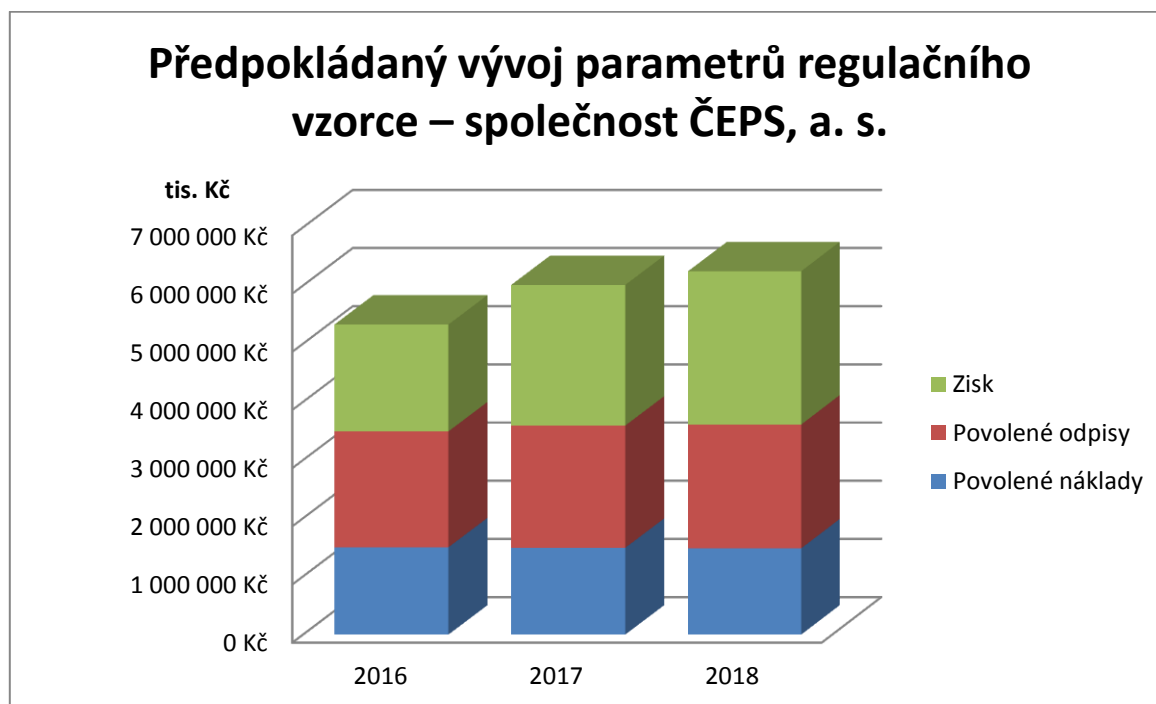
Předpokládaný vývoj parametrů povolené náklady, povolené odpisy a zisk pro jednotlivé provozovatele soustav ve IV. regulačním období je uveden v následujících grafech.

9.5.1. Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce v elektroenergetice

Stanovení a předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce – společnost ČEPS, a.s.

Výchozí parametry			
Výchozí hodnota povolených nákladů	PN_{pe0}	[tis. Kč]	1 510 579
Výchozí hodnota RAB	RAB_{pe0}	[tis. Kč]	24 496 524
Míra výnosnosti RAB	MV_{pei}	[%]	7,951

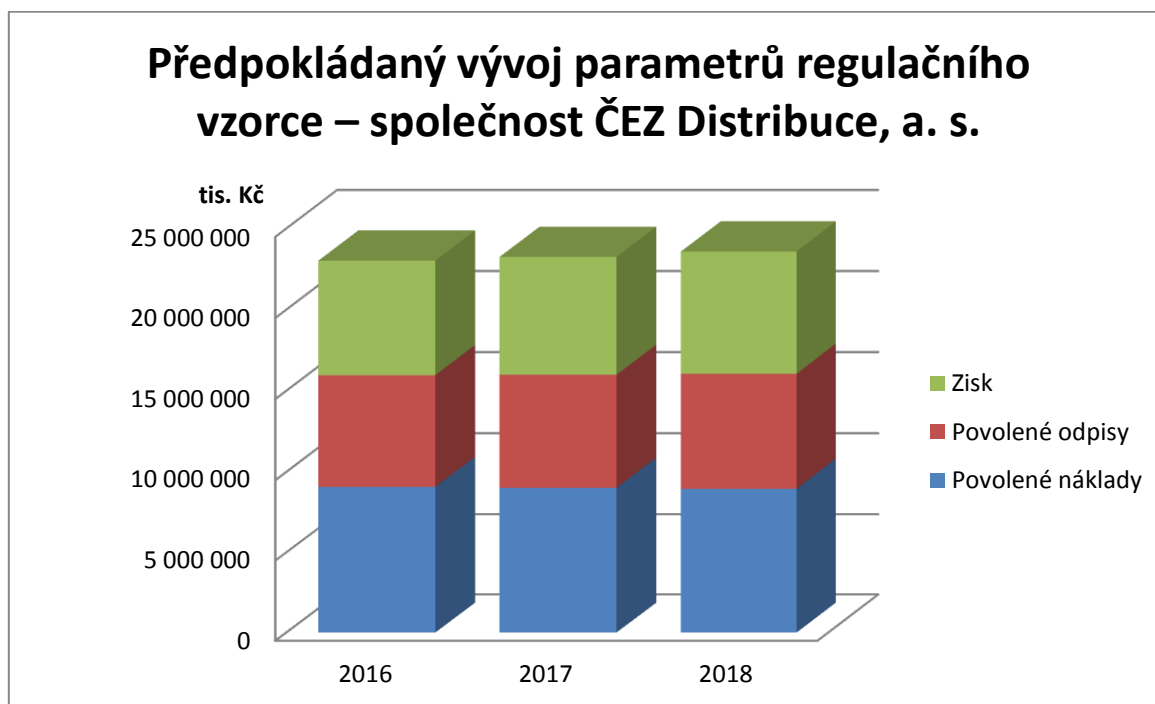
Parametry pro regulované roky IV. regulačního období				
Parametr		2016	2017	2018
		[tis. Kč]	[tis. Kč]	[tis. Kč]
Povolené náklady	PN_{pei}	1 501 013	1 491 509	1 482 064
Povolené odpisy	O_{pei}	1 992 311	2 100 617	2 128 536
Regulační báze aktiv	RAB_{pei}	25 547 796	29 565 312	33 145 006
Zisk	Z_{pei}	1 835 695	2 417 321	2 635 359
Faktor trhu	Ft_{pei}	0	0	0
Povolené výnosy	PV_{pei}	5 329 020	6 009 447	6 245 960
Upravené povolené výnosy	UPV_{pei}	5 000 332	5 882 849	6 151 810



Stanovení a předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce – společnost ČEZ Distribuce, a.s.

Výchozí parametry			
Výchozí hodnota povolených nákladů	PN_{pe0}	[tis. Kč]	9 137 783
Výchozí hodnota RAB	RAB_{pe0}	[tis. Kč]	85 467 180
Míra výnosnosti RAB	MV_{pei}	[%]	7,951

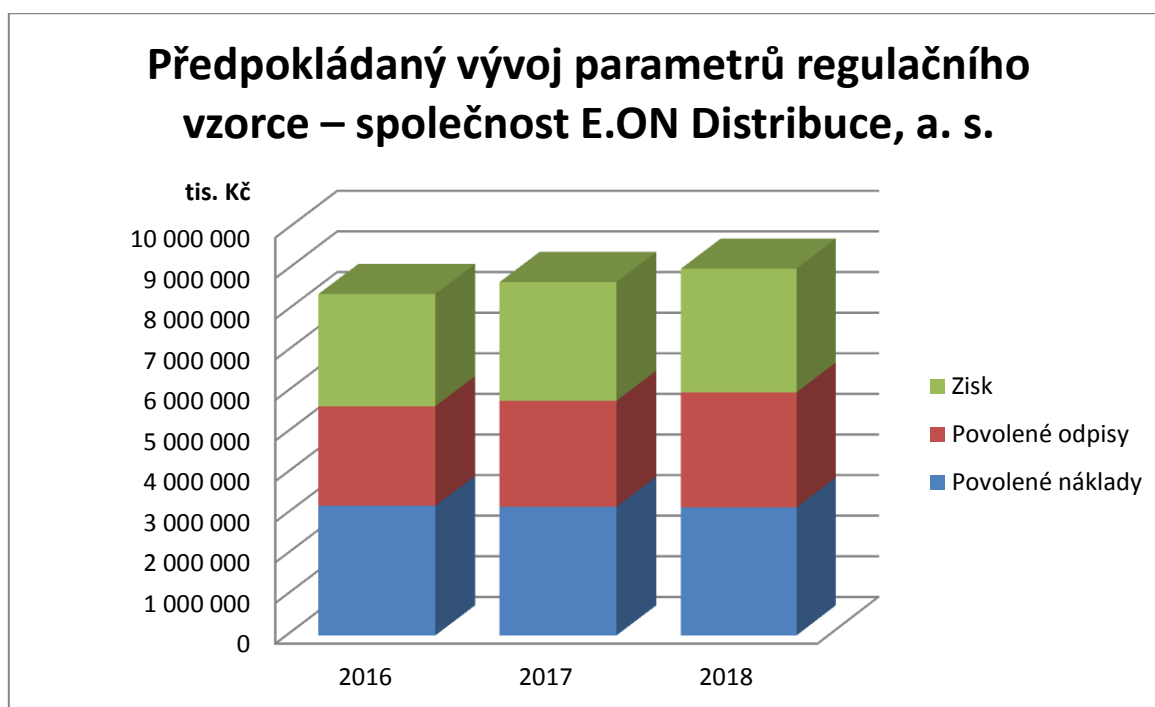
Parametry pro regulované roky IV. regulačního období				
Parametr		2016	2017	2018
		[tis. Kč]	[tis. Kč]	[tis. Kč]
Povolené náklady	PN_{dei}	9 079 921	9 022 461	8 965 348
Povolené odpisy	O_{dei}	6 885 064	6 961 232	7 083 056
Regulační báze aktiv	RAB_{dei}	88 654 789	91 557 892	94 671 734
Zisk	Z_{dei}	7 053 456	7 264 352	7 527 350
Faktor trhu	Ft_{dei}	0	0	0
Povolené výnosy	PV_{dei}	23 018 441	23 248 046	23 575 753
Upravené povolené výnosy	UPV_{dei}	21 409 830	22 007 524	22 625 708



Stanovení a předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce – společnost E.ON Distribuce, a.s.

Výchozí parametry			
Výchozí hodnota povolených nákladů	PN_{pe0}	[tis. Kč]	3 211 000
Výchozí hodnota RAB	RAB_{pe0}	[tis. Kč]	34 783 500
Míra výnosnosti RAB	MV_{pei}	[%]	7,951

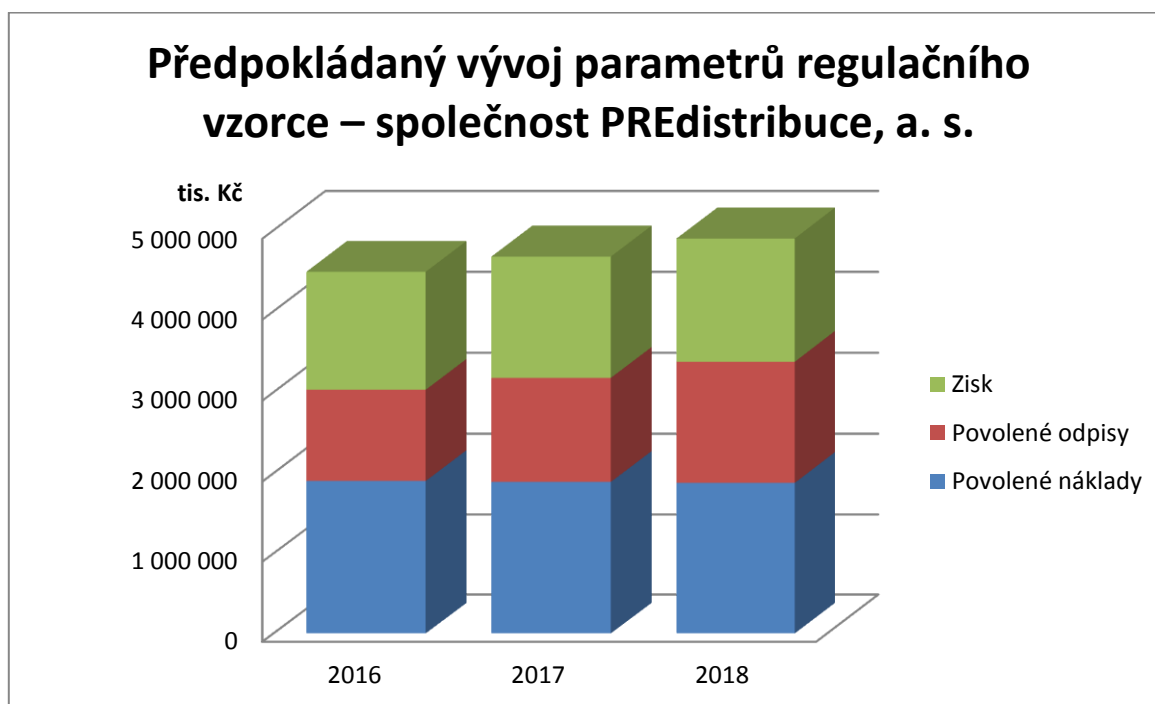
Parametry pro regulované roky IV. regulačního období				
Parametr		2016	2017	2018
		[tis. Kč]	[tis. Kč]	[tis. Kč]
Povolené náklady	PN_{dei}	3 190 667	3 170 476	3 150 406
Povolené odpisy	O_{dei}	2 452 827	2 608 062	2 832 515
Regulační báze aktiv	RAB_{dei}	35 511 139	37 044 273	38 478 999
Zisk	Z_{dei}	2 762 822	2 922 633	3 046 444
Faktor trhu	Ft_{dei}	-39 697	0	0
Povolené výnosy	PV_{dei}	8 366 619	8 701 171	9 029 366
Upravené povolené výnosy	UPV_{dei}	7 639 830	8 242 562	8 570 756



Stanovení a předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce – společnost PREdistribuce, a.s.

Výchozí parametry			
Výchozí hodnota povolených nákladů	PN_{pe0}	[tis. Kč]	1 915 583
Výchozí hodnota RAB	RAB_{pe0}	[tis. Kč]	17 893 484
Míra výnosnosti RAB	MV_{pei}	[%]	7,951

Parametry pro regulované roky IV. regulačního období				
Parametr		2016	2017	2018
		[tis. Kč]	[tis. Kč]	[tis. Kč]
Povolené náklady	PN_{dei}	1 903 453	1 891 408	1 879 435
Povolené odpisy	O_{dei}	1 126 464	1 285 182	1 496 231
Regulační báze aktiv	RAB_{dei}	18 474 300	18 965 258	19 369 393
Zisk	Z_{dei}	1 456 798	1 498 457	1 523 030
Faktor trhu	Ft_{dei}	0	0	0
Povolené výnosy	PV_{dei}	4 486 715	4 675 047	4 898 696
Upravené povolené výnosy	UPV_{dei}	4 259 063	4 447 653	4 671 301

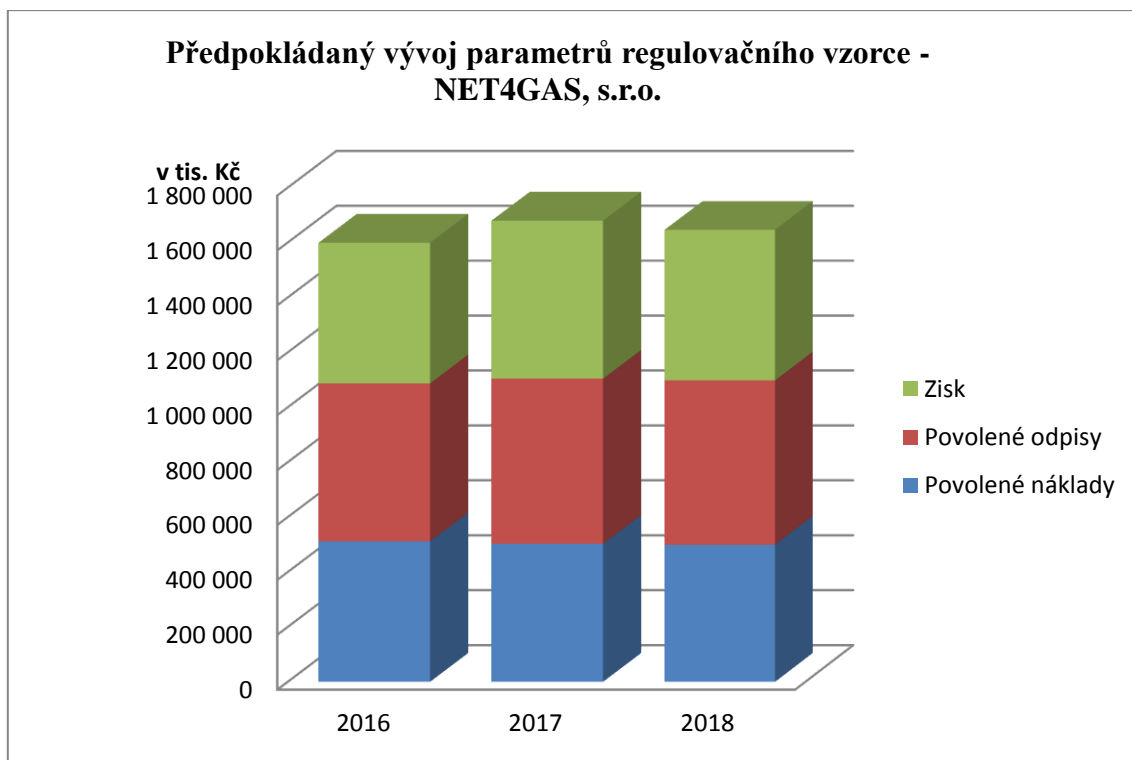


9.5.2. Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce v plynárenství

Stanovení a předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce – společnost NET4GAS, s.r.o.

Výchozí parametry			
Výchozí hodnota povolených nákladů	PN_{pp0}	[tis. Kč]	514 738
Výchozí hodnota regulační báze aktiv	RAB_{pp0}	[tis. Kč]	7 024 169
Míra výnosnosti regulační báze aktiv	MV_{ppi}	[%]	7,940

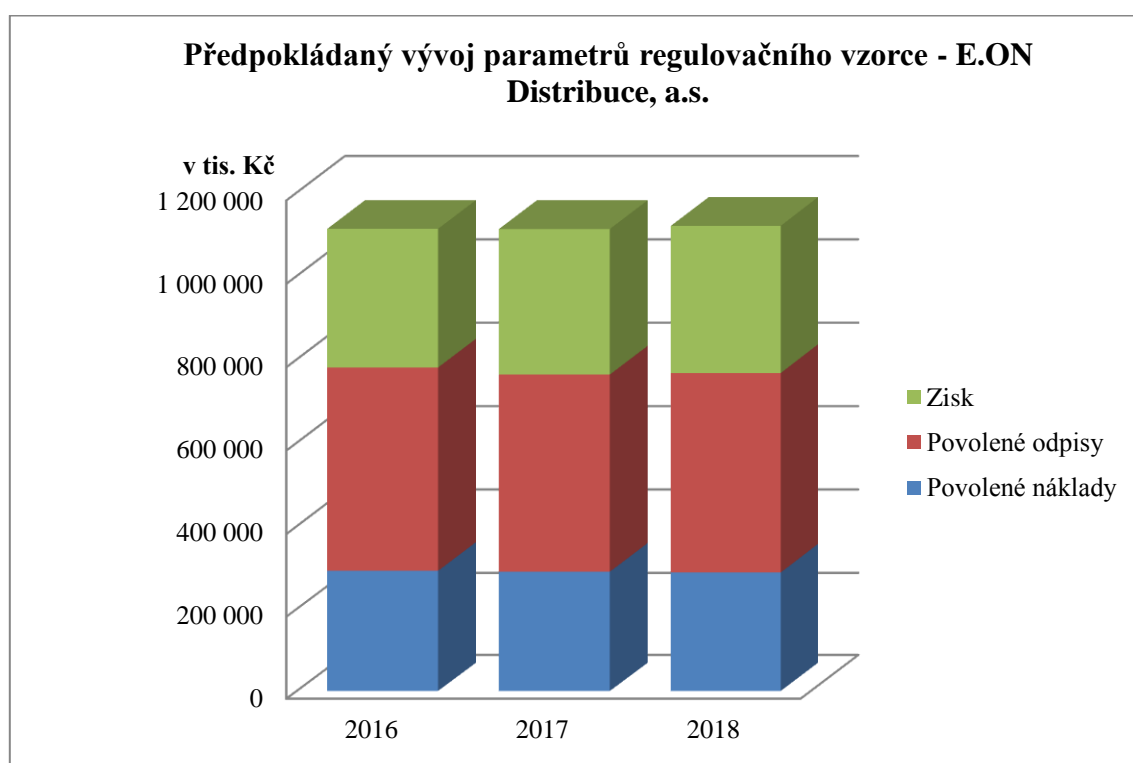
Parametry pro regulované roky IV. regulačního období				
Parametr		2016	2017	2018
		[tis. Kč]	[tis. Kč]	[tis. Kč]
Povolené náklady	PN_{ppi}	511 479	502 800	499 464
Povolené odpisy	O_{ppi}	575 367	601 002	598 195
Regulační báze aktiv	RAB_{ppi}	6 735 116	6 852 231	6 762 418
Zisk	Z_{ppi}	512 027	575 513	548 111
Náklady na krytí ztrát	$NCP_{pppli} \times PZT_{pppli}$	4 619	4 619	4 619
Upravené povolené výnosy	UPV_{ppi}	2 388 964	2 416 676	2 433 130



Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce – společnost E.ON Distribuce, a.s.

Výchozí parametry			
Výchozí hodnota povolených nákladů	PN _{dp0}	[tis. Kč]	294 589
Výchozí hodnota regulační báze aktiv	RAB _{dp0}	[tis. Kč]	4 270 328
Míra výnosnosti regulační báze aktiv	MV _{dpi}	[%]	7,940

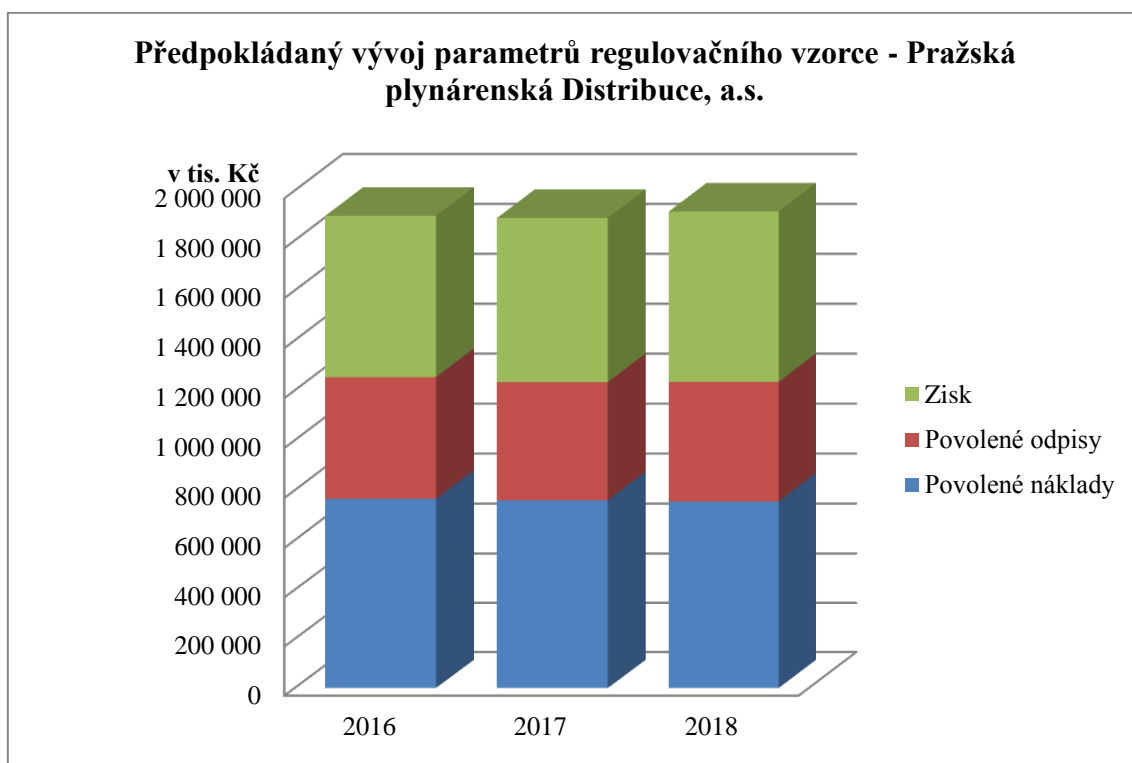
Parametry pro regulované roky IV. regulačního období				
Parametr		2016	2017	2018
		[tis. Kč]	[tis. Kč]	[tis. Kč]
Povolené náklady	PN _{dpi}	292 724	290 692	288 763
Povolené odpisy	O _{dpi}	292 813	293 145	298 910
Regulační báze aktiv	RAB _{dpi}	4 280 993	4 376 844	4 454 425
Zisk	Z _{dpi}	332 407	349 014	352 900
Náklady na ztráty a VTS	NZ _{dpi}	44 182	44 182	44 182
Upravené povolené výnosy	UPV _{dpi}	976 869	1 029 874	1 082 591



Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce – společnost Pražská plynárenská Distribuce, a.s. člen koncernu Pražská plynárenská, a.s.

Výchozí parametry			
Výchozí hodnota povolených nákladů	PN _{dp0}	[tis. Kč]	770 102
Výchozí hodnota regulační báze aktiv	RAB _{dp0}	[tis. Kč]	7 739 091
Míra výnosnosti regulační báze aktiv	MV _{dpi}	[%]	7,940

Parametry pro regulované roky IV. regulačního období				
Parametr		2016	2017	2018
		[tis. Kč]	[tis. Kč]	[tis. Kč]
Povolené náklady	PN _{dpi}	765 227	759 916	754 874
Povolené odpisy	O _{dpi}	487 733	472 844	478 344
Regulační báze aktiv	RAB _{dpi}	8 004 663	8 271 819	8 593 475
Zisk	Z _{dpi}	645 269	656 782	682 322
Náklady na ztráty a VTS	NZ _{dpi}	176 432	176 432	176 432
Upravené povolené výnosy	UPV _{dpi}	2 034 764	2 112 680	2 191 972



Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce – společnost RWE GasNet, s.r.o.

Výchozí parametry			
Výchozí hodnota povolených nákladů	PN _{dp0}	[tis. Kč]	4 069 374
Výchozí hodnota regulační báze aktiv	RAB _{dp0}	[tis. Kč]	42 975 273
Míra výnosnosti regulační báze aktiv	MV _{dpi}	[%]	7,940

Parametry pro regulované roky IV. regulačního období				
Parametr		2016	2017	2018
		[tis. Kč]	[tis. Kč]	[tis. Kč]
Povolené náklady	PN _{dpi}	4 043 613	4 017 154	3 990 499
Povolené odpisy	O _{dpi}	4 114 277	3 592 051	3 544 314
Regulační báze aktiv	RAB _{dpi}	44 193 981	45 903 499	47 530 896
Zisk	Z _{dpi}	3 490 185	3 644 738	3 773 953
Náklady na ztráty a VTS	NZ _{dpi}	862 886	862 886	862 886
Upravené povolené výnosy	UPV _{dpi}	12 760 826	13 028 987	13 679 733

