



Zásady cenové regulace

pro regulační období 2021-2025

**pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství,
pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice
a plynárenství a pro povinně vykupující**

Návrh pro podání připomínek veřejnosti

1. Obsah

1.	Obsah	2
2.	Preamble.....	6
3.	Úvod	7
3.1.	Vymezení strategického rámce regulace.....	7
3.2.	Regulované prostředí	8
4.	Konzultační proces k návrhu Zásad cenové regulace	10
5.	Vyhodnocení IV. regulačního období.....	11
6.	Principy Zásad cenové regulace V. regulačního období v odvětví elektroenergetiky a plynárenství – přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu	21
6.1.	Základní principy přípravy regulačního období.....	21
6.1.1.	Vazba mezi IV. a V. regulačním obdobím.....	21
6.1.2.	Základní principy přípravy V. regulačního období.....	22
7.	Popis parametrů regulace pro činnosti přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu.....	25
7.1.	Popis parametrů náklady, odpisy, zisk a faktor trhu	25
7.1.1.	Povolené náklady.....	25
7.1.2.	Povolené odpisy.....	26
7.1.3.	Fond obnovy a rozvoje	26
7.1.4.	Regulační báze aktiv.....	27
7.1.5.	Zisk	28
7.1.6.	Faktor trhu	30
7.2.	Společné parametry	30
7.2.1.	Eskalační faktor nákladů.....	30
7.2.2.	Faktor efektivity.....	31
7.2.3.	Časová hodnota peněz	31
7.2.4.	Míra výnosnosti	31
8.	Zvláštní část pro činnost přenos elektřiny.....	34
8.1.	Zajišťování přenosu elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy.....	34
8.1.1.	Cena za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy	34
8.1.2.	Cena za použití sítí přenosové soustavy	38
8.1.3.	Cena za systémové služby	39
8.1.4.	Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli přenosové soustavy ..	40
9.	Zvláštní část pro činnost distribuce elektřiny	43
9.1.	Zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy	43
9.1.1.	Cena za rezervovanou kapacitu	43
9.1.2.	Cena za použití sítí distribuční soustavy.....	48
9.1.3.	Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli distribuční soustavy..	50
9.2.	Regulace lokálních distribučních soustav	52
9.2.1.	Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli lokální distribuční soustavy	53
9.3.	Metodika stanovení ceny silové elektřiny pro krytí ztrát v soustavách	55
9.3.1.	Zdrojová data, měnový kurz	55
9.3.2.	Hodnoty cen produktů futures	56
9.3.3.	Spotové ceny.....	59

9.3.4.	Stanovení ceny silové elektřiny na ztráty	60
9.3.5.	Stanovení vícenákladů ztrát (odchylky a dynamické reziduum) a nákladů obchodu na burze	61
9.3.6.	Celková cena.....	63
9.4.	Změna tarifního systému.....	63
10.	Zvláštní část pro činnost povinně vykupujícího.....	64
10.1.	Činnost povinně vykupujícího obchodníka.....	64
10.1.1.	Základní principy.....	64
10.1.2.	Cena za činnost povinně vykupujícího	64
10.1.3.	Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce držiteli licence na obchod s elektřinou, který vykonává činnost povinně vykupujícího	65
10.2.	Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie.....	66
10.2.1.	Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie.....	66
10.2.2.	Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce držiteli licence na činnosti operátora trhu.....	66
11.	Zvláštní část – ceny dodávky poslední instance v elektroenergetice.....	67
12.	Zvláštní část pro činnost přepravy plynu	68
12.1.	Alokační mechanismus	68
12.1.1.	Algoritmus určení infrastruktury pro potřeby zásobování ČR.....	70
12.1.2.	Přeprava plynu v regionu severní Morava	70
12.1.3.	Výstavba a využití nových infrastruktur	70
12.2.	Stanovení ceny za mezinárodní přepravu plynu	70
12.3.	Variabilní složka ceny za službu přepravy plynu - principy nákupu elektřiny a plynu pro pohon kompresních stanic	71
12.4.	Alokace kapacit z přepravních kapacit na vstupních hraničních bodech.....	73
12.5.	Plánované množství ztrát v přepravní soustavě	74
12.6.	Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli přepravní soustavy 75	
12.6.1.	Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulačního období.....	75
12.6.2.	Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku.....	75
12.6.3.	Oznamování regulovaných cen a změny parametrů	76
13.	Zvláštní část pro činnost distribuce plynu – regionální distribuční soustavy	77
13.1.	Náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu	77
13.1.1.	Povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu	77
13.1.2.	Maximální cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu.....	77
13.2.	Plánované náklady na nákup distribuce od jiných provozovatelů distribučních soustav 77	
13.3.	Plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení.....	78
13.4.	Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli distribuční soustavy 78	
13.4.1.	Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulačního období.....	78
13.4.2.	Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku.....	78
13.4.3.	Oznamování regulovaných cen a změny parametrů	79
13.5.	Metodika stanovení cen služby distribuční soustavy	80
14.	Zvláštní část pro činnost distribuce plynu – lokální distribuční soustavy.....	81
14.1.	Náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu	81
14.1.1.	Povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu	81
14.1.2.	Maximální cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu.....	82

14.2.	Harmonogram postupu a oznamování cen za službu distribuční soustavy pro provozovatele lokální distribuční soustavy	82
15.	Zvláštní část – ceny dodávky poslední instance v plynárenství.....	84
16.	Principy zásad cenové regulace V. regulačního období pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství.....	85
16.1.	Základní principy regulačního období	85
16.1.1.	Náklady.....	85
16.1.2.	Odpisy.....	86
16.1.3.	Zisk	86
16.2.	Parametry regulačního vzorce pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice.....	86
16.2.1.	Parametry společné všem činnostem	86
16.2.2.	Činnosti související se zúčtováním odchylek	87
16.2.3.	Činnost organizace trhu	89
16.2.4.	Činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů	90
16.2.5.	Činnosti související s administrací záruk původu pro podporované zdroje	91
16.3.	Parametry regulačního vzorce pro činnosti operátora trhu v plynárenství	92
16.3.1.	Hodnota povolených nákladů	92
16.3.2.	Faktor trhu	93
16.3.3.	Eskalační faktor	94
16.3.4.	Faktor efektivity.....	94
16.3.5.	Odpisy.....	94
16.3.6.	Zisk	94
16.3.7.	Časová hodnota peněz korekčních faktorů	95
16.3.8.	Korekční faktor za činnosti v plynárenství	95
16.3.9.	Plánované množství plynu dodané do odběrných míst	95
16.4.	Parametry regulačního vzorce pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích (REMIT) v elektroenergetice a plynárenství.....	95
16.4.1.	Povolené náklady.....	96
16.4.2.	Odpisy.....	96
16.4.3.	Korekční faktor pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích.....	96
16.4.4.	Počet subjektů.....	96
16.5.	Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce držiteli licence na činnosti operátora trhu v elektroenergetice a v plynárenství	96
16.5.1.	Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulačního období	96
16.5.2.	Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku	96
16.5.3.	Oznamování regulovaných cen a změny parametrů	97
17.	Přílohová část - postup stanovení cen	98
17.1.	Postup stanovení společných parametrů pro činnosti v elektroenergetice a plynárenství – přenos a distribuce elektřiny, přeprava a distribuce plynu	98
17.1.1.	Fond obnovy a rozvoje	98
17.1.2.	Míra výnosnosti – vážené průměrné náklady na kapitál – varianta A	99
17.1.3.	Míra výnosnosti – vážené průměrné náklady na kapitál - varianta B	102
17.2.	Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen v elektroenergetice.....	106
17.2.1.	Postup stanovení ceny zajišťování přenosu elektřiny	106
17.2.2.	Postup stanovení ceny za systémové služby	114
17.2.3.	Postup stanovení cen zajištění distribuce elektřiny.....	118
17.2.4.	Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího	132
17.2.5.	Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	133
17.2.6.	Postup stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice.....	138
17.3.	Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen v plynárenství	157
17.3.1.	Postup stanovení cen služeb přepravy plynu	157
17.3.2.	Postup stanovení ceny služby distribuční soustavy	163
17.3.3.	Postup stanovení korekčních faktorů v plynárenství	170

17.3.4.	Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení a postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení	183
17.3.5.	Postup stanovení cen při vzniku držitele licence nebo při přeměně držitele licence a postup při úplatném nabytí nebo nájmu plynárenského zařízení	189
17.4.	Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství.....	190
17.4.1.	Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	190
17.4.2.	Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice ..	201
17.4.3.	Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství.....	206
17.4.4.	Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství	210
17.4.5.	Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství	212
17.4.6.	Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství	215
18.	Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce	217
18.1.	Předpokládaný vývoj povolených výnosů v elektroenergetice při použití různých WACC	217
18.2.	Předpokládaný vývoj povolených výnosů v plynárenství při použití různých WACC	219
19.	Použité zkratky	221

2. Preambule

Vzhledem k tomu, že

- Energetický regulační úřad v souladu s ustanovením § 17 odstavce 11 energetického zákona reguluje ceny za související službu v elektroenergetice, související službu v plynárenství a ceny elektřiny a plynu dodavatele poslední instance, a je oprávněn na návrh provozovatele přepravní soustavy rozhodnout o odlišném postupu tvorby ceny za mezinárodní přepravu plynu, založeném na tržním způsobu,
- na základě ustanovení § 17 odstavce 12 energetického zákona může Úřad dále 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,
- 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,
- při regulaci ceny za činnost povinně vykupujícího postupuje Úřad v souladu s ustanovením § 12 odst. 7 zákona č. 165/2012 Sb., zákona o POZE,
- 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,
- Úřad podle § 17 odst. 5 energetického zákona podporuje rozvoj vnitřního trhu s elektřinou a plynem v rámci Evropské unie a rozvoj regionálních trhů s energií,
- operátor trhu má právo na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů podle § 28 odst. 2 zákona o POZE a na úhradu nákladů spojených se zárukami původu podle § 45 odst. 10 zákona o POZE,

stanovuje Energetický regulační úřad Zásady cenové regulace pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující na období 1. 1. 2021 – 31. 12. 2025.

3. Úvod

Zásady cenové regulace stanovují v souladu s energetickým zákonem a zákonem o POZE postupy regulace cen souvisejících služeb v elektroenergetice a souvisejících služeb v plynárenství pro provozovatele přenosové soustavy, provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy v elektroenergetice nebo plynárenství. Tyto zásady dále stanovují pro operátora trhu postupy regulace cen za činnost organizace trhu, poskytováním údajů z evidence o obchodních transakcích a cen souvisejících s vydáváním záruk původu a postupy regulace cen souvisejících s činností povinně vykupujícího. ERÚ 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 zásady cenové regulace pro regulační období ukládá Energetickému regulačnímu úřadu § 19a odst. 9 energetického zákona. Na základě tohoto ustanovení zveřejňuje Energetický regulační úřad Zásady cenové regulace pro V. regulační období počínající 1. ledna 2021 a končící 31. prosince 2025.

Zásady cenové regulace popisují nastavení výchozích hodnot regulačního vzorce pro V. regulační období včetně zdůvodnění nastavení pravidel regulace pro V. regulační období, vyhodnocení průběhu konzultačního procesu a vyhodnocení dosavadního průběhu IV. regulačního období. V Zásadách cenové regulace je uveden popis způsobu stanovení parametrů regulace pro V. regulační období, včetně termínů oznamování těchto parametrů dotčeným držitelům licencí v energetických odvětvích.

Zásady cenové regulace zohledňují vývoj jednotlivých relevantních právních předpisů, tj. zejména energetického zákona a zákona o POZE, stav a vývoj českého a celoevropského energetického trhu a stejně tak reflektují ekonomické podmínky mající vliv na účastníky trhu s elektřinou a plynem v České republice.

3.1. Vymezení strategického rámce regulace

V souladu s § 17 odst. 6 písm. d) energetického zákona rozhoduje ERÚ o regulaci cen podle zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů. Regulaci podléhají subjekty podnikající v té části energetického odvětví, kde se z organizačních, ekonomických nebo legislativních důvodů nemůže rozvinout plně funkční konkurenční prostředí. Provozovatelé energetických soustav, dodavatelé poslední instance, operátor trhu a povinně vykupující jsou společností s přirozeným monopolem v daném segmentu trhu. 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 Zásad cenové regulace pro V. regulační období je i nadále zajistit dostatečnou kvalitu poskytovaných služeb zákazníkům při efektivně vynaložených nákladech, podpořit budoucí

investice, zajistit zdroje pro obnovu sítí a jejich trvale udržitelné fungování a nadále zvyšovat efektivitu, ze které budou profitovat především zákazníci.

3.2. 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 nebo služby dodává jediný subjekt, který není vystaven konkurenci jiných subjektů dodávajících stejný nebo podobný produkt případně službu.

Z pohledu ekonomické teorie lze chování společností zabývajících se provozováním soustav v energetických odvětvích a chování společností zabývajících se výlučným poskytováním služeb přirovnat k podmínkám nedokonalé konkurence. Provozovatelé zajišťující dopravu energií prostřednictvím přenosové, přepravní nebo distribuční soustavy k zákazníkovi jsou považováni za přirozené monopoly, protože vlastní jedinou soustavu pro dopravu média, která představuje bariéru vstupu na daný trh. Konkurenční společnosti by musely vybudovat paralelní infrastrukturu, což není ekonomicky efektivní. Obdobné postavení jako provozovatelé soustav mají i výluční poskytovatelé služeb, jako jsou operátor trhu, povinně vykupující nebo dodavatelé poslední instance.

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 držitele licence, 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 zákazníci¹⁾.

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

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

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 proto ovlivněny rozhodnutími Úřadu.

Specifické je i postavení zákazníků odbírajících energii 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 k návrhu Zásad cenové regulace

V této kapitole je popsán průběh konzultačního procesu k Zásadám cenové regulace pro období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující.

Veřejný konzultační proces byl zahájen dne 30. srpna 2019 s tím, že lhůta pro podání připomínek byla ERÚ stanovena do 31. prosince 2019. Lhůta pro podání připomínek je rozdělena na dvě dílčí kola.

Procesní pravidla veřejného konzultačního procesu včetně formy a způsobu podání připomínek jsou popsána v samostatném dokumentu „Pravidla VKP_Zasady-cenove-regulace 2021-2025“ zveřejněném na diskuzním místě společně s tímto návrhem Zásad cenové regulace tak, aby byly všem subjektům známy veškeré informace a pokyny, jak při VKP postupovat, aby jimi vznesené připomínky byly předmětem vlastního vypořádání.

Minimální lhůta pro uplatnění připomínek k návrhu Zásad cenové regulace je 60 dnů a je stanovena § 17e odst. 9 energetického zákona. O stanovení lhůty pro veřejnou konzultaci delší než určuje EZ, rozhodl ERÚ v důsledku rozsahu konzultovaného dokumentu tak, aby poskytl všem subjektům, jichž se stanovení Zásad cenové regulace může dotýkat, časový prostor pro vznesení připomínek, návrhů na změny a případně doplnění Zásad cenové regulace. Lhůty stanovené EZ pro Energetický regulační úřad určené k vypořádání připomínek, veřejné projednání a zveřejnění finálního textu Zásad cenové regulace zůstaly tímto opatřením nedotčeny.

Podmínky konzultace jsou stanoveny v EZ § 17e a jsou pro ERÚ závazné.

Při veřejné konzultaci Zásad cenové regulace jsou relevantní ustanovení EZ § 17e odst. 2, písm. a), a dále odstavce 7, 8, 9, 10, 11.

5. Vyhodnocení IV. regulačního období

Na základě metodiky popsané v Zásadách cenové regulace pro IV. regulační období byly držitelům licence stanoveny výchozí parametry regulačního vzorce pro roky 2016 – 2018. Délka IV. regulačního období byla následně v roce 2017 prodloužena o dva roky (2019 – 2020).

Předpokládané hodnoty parametrů uvedené v Zásadách cenové regulace pro IV. regulační období v kapitole 9.5. odpovídají skutečně stanoveným parametrům pouze pro rok 2016. Parametry od roku 2017 dále byly aktualizovány, vždy každý rok před jejich konečným stanovením.

Porovnání těchto aktualizovaných parametrů regulačního vzorce pro roky 2016 až 2018 se skutečností za jednotlivé držitele licence je uvedeno v následujících tabulkách.

Stanovené parametry povolených odpisů, RABu a zisku jsou korigovány na skutečné parametry v rámci KF.

Elektroenergetika celkem	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	15 696 518	14 388 922	15 596 255	14 101 541	15 616 776	13 827 916
Odpisy	12 467 875	12 868 233	13 060 244	13 211 439	13 874 138	13 799 239
RAB	168 324 631	167 902 333	178 020 401	178 245 208	185 351 308	187 197 385
Zisk	13 119 200	13 043 217	14 163 705	14 192 719	14 665 354	14 967 730
Faktor trhu	-39 697	0	23	0	0	0
Povolené výnosy	41 243 895	40 300 373	42 820 227	41 505 699	44 156 269	42 594 885
rozdíl PV		942 637		1 317 570		1 558 155
Ostatní	-2 895 294		-3 542 204		-2 772 132	
Upravené povolené výnosy	38 348 601		39 278 023		41 384 137	

tabulka č. 1 Přehled parametrů regulačního vzorce – Elektroenergetika celkem

Plynárenství celkem	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	5 613 043	5 376 866	5 577 199	5 284 332	5 584 547	5 450 474
Odpisy	5 470 190	5 769 144	4 925 557	5 053 300	5 350 486	5 031 813
RAB	63 214 752	63 050 185	64 830 919	64 931 607	66 319 333	65 978 014
Zisk	91 277 924	91 130 299	91 098 732	91 262 639	91 208 384	91 126 199
Faktor trhu	4 979 888	4 947 656	5 148 100	5 164 016	5 233 523	5 175 986
Povolené výnosy	16 063 122	16 093 667	15 650 856	15 501 647	16 168 556	15 658 272
rozdíl PV		-30 546		149 208		510 284
Náklady na krytí ztrát a VTS	1 083 500	1 087 900	831 113	835 142	804 965	808 427
Korekční faktor	333 491		1 012 593		777 894	
Ostatní	681 310		431 843		342 390	
Upravené povolené výnosy	18 161 424		17 926 404		18 093 805	

tabulka č. 2 Přehled parametrů regulačního vzorce – Plynárenství celkem

Povolené náklady a skutečné náklady se za roky 2016 až 2018 lišily o 4 591 mil. Kč v elektroenergetice a o 663 mil. Kč v plynárenství.

Celkové vyhodnocení celého IV. regulačního období bude provedeno v samostatném dokumentu po vyhodnocení posledního roku IV. regulačního období, tj. roku 2020. Již v současné době lze však částečně vyhodnotit některé základní principy uplatňované v rámci IV. regulačního období.

Při provádění nákladových kontrol regulovaných subjektů byly zjištěny nesrovnalosti ve vykazování ekonomicky oprávněných nákladů, na které Energetický regulační úřad již v průběhu IV. regulačního období reagoval, a snížil upravené povolené výnosy regulovaných subjektů. Provádění nákladových kontrol regulovaných subjektů bylo také vyhodnoceno jako prvek, který motivuje regulované subjekty k vykazování pouze skutečně ekonomicky oprávněných nákladů na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti, proto v této činnosti bude Energetický regulační úřad pokračovat i nadále.

Postupné vyhodnocování skutečných odpisů uznaných v regulaci se skutečnými aktivovanými investicemi v rámci Fondu obnovy a rozvoje probíhalo ve IV. regulačním období podle předem definovaných pravidel a průběžné výsledky vyhodnocení Fondu obnovy a rozvoje jsou uvedeny na konci této kapitoly. Závěrečné vyhodnocení Fondu obnovy a rozvoje proběhne v roce 2025 a výsledky budou zohledněny v následném regulačním období. Průběžné vyhodnocení Fondu obnovy a rozvoje zároveň dokládá, že se podařilo především v oblasti elektroenergetiky zajistit velmi dobré podmínky pro nové investice.

Kontinuální snahou Energetického regulačního úřadu je usilování o úpravu legislativy týkající se SLA smluv tak, aby bylo možné tyto smlouvy mezi vertikálně integrovanými společnostmi schvalovat Energetickým regulačním úřadem. Této úpravy legislativy nebylo dosud dosaženo, a proto bude Energetický regulační úřad i nadále v této činnosti pokračovat.

Zpracování metodiky pro nové ocenění dlouhodobého majetku regulovaných společností a provedení nového ocenění aktiv nebylo uskutečněno z důvodu rozhodnutí o pokračování v aplikaci nominální míry výnosnosti na nominální hodnoty aktiv i v rámci V. regulačního období. V tomto ohledu se nechystá změna ani pro další regulační období.

Omezování vlivu korekčních faktorů je zatím za uplynulé roky IV. regulačního období vyhodnocováno jako přínosné a podařilo se díky nastaveným pravidlům omezit nepřesnosti v plánování některých ekonomických parametrů ze strany provozovatelů soustav. Nicméně potenciál této oblasti byl podle ERÚ vyčerpán již nastavenými pravidly pro IV. regulační období a ERÚ považuje toto nastavení za dostatečné. ERÚ bude pokračovat ve sledování odchylek, které hodlá i nadále vyhodnocovat v kontextu nastavených pravidel.

Rozkládání korekčních faktorů bylo vyhodnoceno jako efektivní prvek stabilizace meziročních změn regulovaných cen, proto v této praxi bude Energetický regulační úřad pokračovat i v rámci V. regulačního období.

V prvku profit/loss sharingu vidí Energetický regulační úřad možnost motivace pro dosažení určitých regulačních cílů, proto bylo o aplikaci profit/loss sharingu pro V. regulační období rozhodnuto v rámci povolených nákladů.

Vyhodnocení dílčích výsledků za jednotlivé společnosti a roky 2016-2018 je uvedeno v tabulkách níže.

Elektroenergetika

ČEZ Distribuce, a. s.	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	9 079 921	7 502 213	9 021 922	7 371 886	9 033 793	6 927 348
Odpisy	6 885 064	6 847 109	6 958 453	7 004 419	7 305 655	7 334 018
RAB	88 654 789	88 078 196	92 749 694	92 383 421	97 134 194	97 294 576
Zisk	7 053 456	6 953 584	7 355 680	7 293 927	7 623 268	7 649 732
Faktor trhu	0	0	0	0	0	0
Povolené výnosy	23 018 441	21 302 906	23 336 055	21 670 231	23 962 716	21 911 098
rozdíl PV		1 715 535		1 665 824		2 051 618
Ostatní	-1 608 611		-2 369 781		-1 976 532	
Upravené povolené výnosy	21 409 830		20 966 274		21 986 184	

tabulka č. 3 Přehled parametrů regulačního vzorce – ČEZ Distribuce,a.s.

E.ON Distribuce, a.s.	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	3 190 667	3 259 302	3 170 287	3 150 290	3 174 458	3 117 079
Odpisy	2 452 827	2 617 684	2 593 501	2 695 896	2 882 165	2 871 078
RAB	35 511 139	35 541 883	36 551 064	37 056 087	38 102 451	39 264 809
Zisk	2 762 822	2 767 582	2 866 675	2 947 342	3 034 286	3 226 083
Faktor trhu	-39 697		23		0	
Povolené výnosy	8 366 619	8 644 569	8 630 486	8 793 528	9 090 909	9 214 241
rozdíl PV		-277 949		-163 042		-123 332
Ostatní	-726 789		-443 137		-425 443	
Upravené povolené výnosy	7 639 830		8 187 349		8 665 466	

tabulka č. 4 Přehled parametrů regulačního vzorce – E.ON Distribuce, a.s.

PREdistribuce, a.s.	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	1 903 453	1 892 794	1 891 295	1 905 188	1 893 784	1 947 664
Odpisy	1 126 464	1 373 716	1 277 010	1 327 815	1 482 989	1 340 247
RAB	18 474 300	18 465 492	19 190 114	18 968 200	19 815 843	19 847 469
Zisk	1 456 798	1 455 434	1 517 656	1 478 564	1 574 194	1 579 412
Faktor trhu	0		0		0	
Povolené výnosy	4 486 715	4 721 944	4 685 960	4 711 568	4 950 966	4 867 323
rozdíl PV		-235 229		-25 607		83 643
Ostatní	-227 652		-200 104		-229 503	
Upravené povolené výnosy	4 259 063		4 485 856		4 721 463	

tabulka č. 5 Přehled parametrů regulačního vzorce – PREdistribuce, a.s.

LDS Sever spol. s r.o.	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	21 463	24 223	21 325	22 979	21 354	21 060
Odpisy	11 209	7 330	6 932	8 005	8 514	8 424
RAB	136 607	138 110	196 300	198 274	209 095	205 426
Zisk	10 429	10 661	18 010	18 326	20 912	18 067
Faktor trhu	0		0		0	
Povolené výnosy	43 100	42 215	46 267	49 309	50 780	47 551
rozdíl PV		885		-3 041		3 229
Ostatní	-3 555		-2 761		-3 905	
Upravené povolené výnosy	39 546		43 506		46 874	

tabulka č. 6 Přehled parametrů regulačního vzorce – LDS Sever, spol. s r.o.

ČEPS, a.s.	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	1 501 013	1 710 390	1 491 426	1 651 198	1 493 388	1 814 764
Odpisy	1 992 311	2 022 394	2 224 349	2 175 305	2 194 815	2 245 473
RAB	25 547 796	25 678 652	29 333 228	29 639 225	30 089 725	30 585 105
Zisk	1 835 695	1 855 956	2 405 684	2 454 561	2 412 695	2 494 436
Faktor trhu	0		0		0	
Povolené výnosy	5 329 020	5 588 740	6 121 459	6 281 063	6 100 898	6 554 672
rozdíl PV		-259 720		-159 605		-453 774
Ostatní	-328 688		-526 421		-136 748	
Upravené povolené výnosy	5 000 332		5 595 038		5 964 150	

tabulka č. 7 Přehled parametrů regulačního vzorce – ČEPS, a.s.

Plynárenství

GasNet, s.r.o.	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	4 043 613	3 801 258	4 017 791	3 772 131	4 023 085	3 890 238
Odpisy	4 114 277	4 421 229	3 621 175	3 718 491	4 062 133	3 692 127
RAB	44 193 981	43 855 642	45 571 599	45 686 334	46 491 074	46 339 333
Zisk	3 490 185	3 430 889	3 621 612	3 639 996	3 632 096	3 605 796
Faktor trhu	0	0	0	0	0	0
Povolené výnosy	11 648 075	11 653 376	11 260 577	11 130 618	11 717 313	11 188 162
rozdíl PV		-5 301		129 959		529 152
Náklady na krytí ztrát a VTS	862 886	866 390	661 888	665 097	640 492	643 247
Korekční faktor	176 253		831 139		830 768	
Ostatní	73 612		77 425		53 656	
Upravené povolené výnosy	12 760 826		12 831 028		13 242 230	

tabulka č. 8 Přehled parametrů regulačního vzorce – GasNet, s.r.o.

Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	765 227	827 612	760 340	855 756	761 342	893 793
Odpisy	487 733	486 833	463 950	466 551	423 666	459 586
RAB	8 004 663	8 143 478	8 212 077	8 187 864	8 623 279	8 619 962
Zisk	645 269	667 313	643 439	639 342	706 732	706 186
Faktor trhu	0	0	0	0	0	0
Povolené výnosy	1 898 228	1 981 758	1 867 729	1 961 649	1 891 740	2 059 565
rozdíl PV		-83 530		-93 920		-167 824
Náklady na krytí ztrát a VTS	176 432	177 149	135 335	135 991	131 678	132 245
Korekční faktor	-39 897	0	85 000		48 410	
Ostatní	0		-21 905		-22 190	
Upravené povolené výnosy	2 034 764		2 066 159		2 049 639	

tabulka č. 9 Přehled parametrů regulačního vzorce – Pražská plynárenská Distribuce, a.s.

E.ON Distribuce, a.s.	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	292 724	287 111	290 855	257 163	291 238	245 446
Odpisy	292 813	296 397	298 067	299 104	319 256	314 926
RAB	4 280 993	4 251 568	4 249 985	4 287 990	4 286 105	4 355 875
Zisk	332 407	327 203	328 587	334 676	335 113	346 610
Faktor trhu	0	0	0	0	0	0
Povolené výnosy	917 944	910 711	917 508	890 944	945 607	906 982
rozdíl PV		7 233		26 564		38 625
Náklady na krytí ztrát a VTS	44 182	44 361	33 890	34 054	32 795	32 936
Korekční faktor	7 000		30 471		69 544	
Ostatní	7 743		8 472		7 765	
Upravené povolené výnosy	976 869		990 341		1 055 711	

tabulka č. 10 Přehled parametrů regulačního vzorce – E.ON Distribuce, a.s.

NET4GAS, s.r.o.	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	511 479	460 885	508 213	399 281	508 883	420 996
Odpisy	575 367	564 686	542 365	569 154	545 431	565 174
RAB	6 735 116	6 799 497	6 797 258	6 769 419	6 918 874	6 662 844
Zisk	512 027	522 251	554 462	550 002	559 582	517 394
Faktor trhu	0	0	2 334	0	5 301	0
Povolené výnosy	1 598 874	1 547 822	1 607 375	1 520 770	1 619 197	1 508 865
rozdíl PV		51 052		86 605		110 332
Korekční faktor	190 136		65 983		-170 829	
Ostatní	599 955		365 518		297 858	
Upravené povolené výnosy	2 388 964		2 038 876		1 746 226	

tabulka č. 11 Přehled parametrů regulačního vzorce – NET4GAS, s.r.o.

Operátor trhu - elektroenergetika

OTE, a.s. zúčtování odchylek	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	143 521	115 151	143 257	118 217	144 143	124 441
Odpisy	62 942	33 366	31 360	17 840	45 610	22 387
Zisk	10 961	10 961	10 961	10 961	10 961	10 961
Faktor trhu	33 334	588	1 755	804	5 003	1 163
Povolené výnosy	250 757	160 066	187 333	147 822	205 717	158 952
rozdíl PV		90 691		39 511		46 765
Ostatní	-44 269		-72 210		-53 557	
Upravené povolené výnosy	206 488		115 123		152 160	

tabulka č. 12 Přehled parametrů regulačního vzorce – OTE, a.s. (zúčtování odchylek)

OTE, a.s. administrace POZE	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Plánované náklady	46 848	40 299	46 079	39 654	49 421	40 009
Odpisy	26 770	23 739	12 119	12 297	14 088	8 980
Zisk	0	0	0	0	0	0
Faktor trhu	0	0	0	0	0	0
Povolené výnosy	73 617	64 037	58 198	51 950	63 509	48 989
rozdíl		9 580		6 247		14 520
Ostatní	18 176		5 110		-288	
Upravené povolené výnosy	91 793		63 308		63 221	

tabulka č. 13 Přehled parametrů regulačního vzorce – OTE, a.s. (administrace POZE)

Operátor trhu - plynárenství

OTE, a.s.	2016		2017		2018	
tis. Kč	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry	Stanovené parametry	Skutečné parametry
Náklady	64 562	62 040	64 444	59 656	64 842	63 508
Odpisy	21 675	25 065	10 840	10 777	12 852	13 885
Zisk	4 720	4 720	4 720	4 720	4 720	4 720
Faktor trhu	0	0	0	0	565	565
Povolené výnosy	90 956	91 824	80 003	75 153	82 979	82 678
rozdíl PV		-868		4 850		301
Ostatní	20 912		12 196		-20 666	
Upravené povolené výnosy	111 868		92 199		62 313	

tabulka č. 14 Přehled parametrů regulačního vzorce – OTE, a.s. (činnost zúčtování v plynárenství)

Fond obnovy a rozvoje - Elektroenergetika

III. RO								IV. RO			Porovnání 2010-2018
v mil. Kč	2010	2011	2012	2013	2014	2015	III. RO	2016	2017	2018	
ČEZ Distribuce, a. s.											
Odpisy	5 885	6 131	6 312	6 526	6 729	6 781	38 363	6 847	7 004	7 334	59 549
Aktivované investice	12 176	10 735	9 354	8 623	8 301	8 111	57 301	8 136	9 402	11 125	85 965
Neproinvestováno (+)	-6 292	-4 604	-3 042	-2 097	-1 572	-1 331	-18 938	-1 289	-2 398	-3 791	-26 416
% proinvestovanosti	207%	175%	148%	132%	123%	120%	149%	119%	134%	152%	144%
E.ON Distribuce, a.s.											
Odpisy	2 026	2 266	2 315	2 386	2 465	2 551	14 008	2 618	2 696	2 871	22 193
Aktivované investice	3 264	3 427	3 375	3 132	3 462	3 678	20 338	3 513	4 042	5 012	32 905
Neproinvestováno (+)	-1 238	-1 161	-1 060	-746	-997	-1 126	-6 330	-895	-1 346	-2 141	-10 712
% proinvestovanosti	161%	151%	146%	131%	140%	144%	145%	134%	150%	175%	148%
PREdistribuce a.s.											
Odpisy	1 300	1 321	1 372	1 439	1 442	1 481	8 355	1 374	1 328	1 340	12 397
Aktivované investice	1 660	1 724	1 656	1 522	1 657	1 508	9 727	1 635	1 503	1 654	14 519
Neproinvestováno (+)	-360	-403	-284	-83	-215	-27	-1 372	-261	-175	-313	-2 122
% proinvestovanosti	128%	130%	121%	106%	115%	102%	116%	119%	113%	123%	117%
LDS Sever, spol. s r.o.											
Odpisy				4	7	7	19	7	8	8	42
Aktivované investice				60	0	0	60	14	20	4	98
Neproinvestováno (+)				-56	7	7	-42	-7	-12	5	-55
% proinvestovanosti				1531%	0%	0%	325%	192%	247%	45%	231%
ČEPS, a.s.											
Odpisy	1 787	1 685	1 612	1 714	1 739	1 751	10 289	2 022	2 175	2 245	16 732
Aktivované investice	1 934	2 097	3 941	3 027	2 849	3 920	17 767	4 986	5 654	3 297	31 705
Neproinvestováno (+)	-146	-412	-2 329	-1 313	-1 110	-2 169	-7 479	-2 964	-3 479	-1 051	-14 973
% proinvestovanosti	108%	124%	244%	177%	164%	224%	173%	247%	260%	147%	189%

tabulka č. 15 Přehled parametrů regulačního vzorce – Fond obnovy a rozvoje - elektroenergetika

Fond obnovy a rozvoje – Plynárenství

III. RO								IV. RO			Porovnání 2010-2018
v mil. Kč	2010	2011	2012	2013	2014	2015	III. RO	2016	2017	2018	
GasNet, s.r.o. (fúzející VČP Net, s.r.o., JMP Net, s.r.o., SMP Net, s.r.o., RWE GasNet, s.r.o.)											
Odpisy	3 433	3 463	3 543	3 777	3 843	3 956	22 014	4 421	3 718	3 692	33 845
Aktivované investice	2 923	2 987	3 445	3 692	3 514	3 799	20 360	3 908	3 968	3 666	31 902
Neproinvestováno (+)	509	476	98	85	329	157	1 654	513	-250	26	1 943
% proinvestovanosti	85%	86%	97%	98%	91%	96%	92%	88%	107%	99%	94%
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.											
Odpisy	380	388	403	424	441	457	2 492	487	467	460	3 906
Aktivované investice	363	590	499	467	617	583	3 119	846	743	755	5 463
Neproinvestováno (+)	17	-202	-96	-43	-176	-126	-626	-359	-276	-295	-1 556
% proinvestovanosti	96%	152%	124%	110%	140%	128%	125%	174%	159%	164%	140%
E.ON Distribuce, a.s.											
Odpisy	261	268	272	278	281	287	1 647	296	299	315	2 557
Aktivované investice	318	350	357	340	238	230	1 833	268	303	381	2 785
Neproinvestováno (+)	-58	-82	-85	-62	43	57	-186	28	-4	-66	-228
% proinvestovanosti	122%	130%	131%	122%	85%	80%	111%	91%	101%	121%	109%
NET4GAS, s.r.o.											
Odpisy	649	672	689	710	675	655	4 051	600	599	565	5 815
Aktivované investice	197	124	585	287	161	204	1 558	302	262	150	2 272
Neproinvestováno (+)	452	548	104	423	515	451	2 493	298	337	415	3 543
% proinvestovanosti	30%	18%	85%	40%	24%	31%	38%	50%	44%	27%	39%

tabulka č. 16 Přehled parametrů regulačního vzorce – Fond obnovy a rozvoje – plynárenství

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

6.1. Základní principy přípravy regulačního období

6.1.1. Vazba mezi IV. a V. regulačním obdobím

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:

- Provádět důsledné nákladové a majetkové kontroly držitelů licence za účelem nastavení objektivních vstupních hodnot. Prováděné kontroly budou respektovat legislativu platnou v obdobích, která budou kontrolována. 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 držitelů licence skutečné odpisy uznané v regulaci se skutečnými aktivovanými investicemi v tzv. „Fondu obnovy a rozvoje“, který byl zaveden ve IV. regulačním období.
- Usilovat o úpravu legislativy v oblasti smluv o úrovni poskytovaných služeb (tzv. SLA smluv) tak, aby bylo Úřadu umožněno od určité částky schvalovat tento druh smluv mezi vertikálně integrovanými společnostmi. Smlouva mezi vertikálně integrovanými subjekty v rámci jednoho koncernu nebývá důsledkem procesů standardního tržního prostředí a představuje riziko odlivu finančních prostředků mimo držitele licence. V otázce možného zavedení pobídkového mechanismu regulace, motivujícího provozovatele sítí k úsporám nákladů, je třeba dodat, že skutečné úspory realizované servisními organizacemi se transformují do zisků servisních organizací mimo držitele licence, a tedy mimo přímý dosah Úřadu. Úprava legislativy nebo jiný arbitrární postup Úřadu je pak v tomto případě jediným efektivním prostředkem k naplnění předpokladu vyvážené regulace, neboť uváděný odliv finančních prostředků je pro koncern de facto ziskem a reálně neexistuje způsob, jak obecně k dobrovolnému snížení zisku efektivně motivovat finanční pobídkou.
- Připravit motivační investiční prostředí, ale zamezit jeho zneužívání.

- Zabezpečit pružnou reakci na neočekávané jevy, ale i na případná závažná kontrolní zjištění.
- Ve IV. regulačním období byla zavedena opatření, která držitele licence motivovala k objektivizaci vykazovaných plánovaných hodnot vstupujících do regulace, s cílem omezení vlivu korekčních faktorů tak, aby neměly zásadní dopad do regulovaných cen. Pro V. regulační období jsou tato opatření zachována.
- Záměr zavedení profit/loss sharingu²⁾ jako motivačního nástroje pro zajištění vyšší efektivity vynakládání nákladů byl v průběhu IV. regulačního prostředí potvrzen a metodika bude uplatněna.
- Přístup, aplikovaný ERÚ v minulosti, v odůvodněných případech nebo na žádost držitelů licence rozkládat dopady meziročních změn cen, aby bylo zajištěno, že nedojde ke skokové meziroční změně regulované složky ceny, je zachován.
- V oblasti zohledňování dotací v regulaci formou uznání odpisů z části majetku pořízené formou dotace ERÚ neplánuje v V. regulačním období změnu přístupu. Na tomto místě však ERÚ upozorňuje, že probíhají diskuze s ÚOHS, které mohou mít vliv na budoucí zohledňování dotací. Pokud bude jednoznačně vyloučena možnost nepřiměřené podpory, bude ERÚ v tomto přístupu pokračovat. Na tuto možnost ERÚ v minulosti opakovaně upozorňoval. Zisk na část majetku pořízenou formou dotace nebude ani nadále přiznáván.

6.1.2. Základní principy přípravy V. regulačního období

Na základě vyhodnocení nastavení a fungování pravidel IV. regulačního období přistoupil ERÚ k určitým úpravám metodiky regulace tak, aby pravidla pro V. RO byla jednodušší a zároveň zůstala zachována:

- **spravedlnost a rovnováha**
 - zákazník hradí přiměřenou cenu za službu odpovídající kvalitě, kterou dostává,
 - provozovatel soustavy dostává takové výnosy, které umožní kvalitu poskytovaných služeb zachovat a přiměřeně rozvíjet,
- **dynamická stabilita**
 - zachování stabilního regulatorního prostředí pro V. regulační období, které zároveň pružně reaguje na změny v jeho průběhu,

a proto

- V. regulační období pro elektroenergetiku i plynárenství stanovuje Energetický regulační úřad jako pětileté s počátkem 1. ledna 2021.

²⁾ Profit/loss sharing je motivační způsob vyhodnocení nákladů, kdy se o úspory i překročení nákladů dělí stanoveným poměrem držitel licence a zákazník.

- 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.
- Pokračovat v dosavadním motivačním principu regulace výnosového stropu se specifickými odchylkami u jednotlivých parametrů, s výjimkou tranzitní přepravy plynu, kde bude zachován princip regulace cenového stropu.
- Hodnota míry výnosnosti regulační báze aktiv je stanovena jako vážený průměr nákladů na kapitál (WACC).
- ERÚ nechal zpracovat expertní studii na téma prověření metodiky stanovení WACC, aby ověřil platnost premis, na základě kterých došlo ke stanovení WACC pro IV. RO.
- Do veřejné konzultace je hodnota míry výnosnosti předkládána ve dvou variantách:
 - hodnota WACC stanovená jako konstantní na celé regulační období, jednotná pro sektor elektroenergetiky a plynárenství, vycházející z metodiky používané ve III. regulačním období,
 - hodnota WACC stanovená jako konstantní, jednotná pro TSO a DSO v sektoru – jedna hodnota pro sektor elektroenergetiky a jedna pro sektor plynárenství vycházející z metodiky používané pro IV. regulační období.
- Při stanovení hodnoty WACC Úřad vycházel z prostředí srovnatelných společností provozujících inženýrskou infrastrukturu v zemích Evropské unie s důrazem na zachování investičně atraktivního prostředí zajišťujícího zachování energetické bezpečnosti a spolehlivosti s důrazem na omezení vyvádění zisku mimo držitele licence bez užitku pro zákazníky.
- Pokud vývoj jednotlivých parametrů včetně aktivovaných investic zvyšujících energetickou bezpečnost zapříčiní příliš vysoký meziroční nárůst cen, ERÚ po projednání s držiteli licence rozloží tento dopad do následujících let.
- Bude zachován parametr „Faktor trhu“ pro zohlednění neočekávaných, jednorázových nákladů.
- ERÚ bude i nadále pokračovat v evidenci rozdílu mezi skutečnými odpisy uznanými v regulaci a skutečnými aktivovanými investicemi prostřednictvím parametru Fond obnovy a rozvoje. Po vyhodnocení rozhodného období ERÚ zohlední konečný stav Fondu obnovy a rozvoje a výsledky promítne do povolených výnosů v průběhu příslušného regulačního období.
- Jednotlivé nedokončené investice do regulované činnosti, jejichž doba realizace bez zahrnutí přípravných fází přesáhne dva roky a jejichž plánovaná hodnota kumulované části jednotlivé nedokončené investice, očištěná o případnou aktivaci dílčích částí investice, překročí v daném roce 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 zpětném vyhodnocení nebude splňovat parametry pro její uznání, budou takto přiznané prostředky neprodleně odebrány se zohledněním časové hodnoty peněz.

- Jedním z cílů ERÚ je zpřesnění plánování držiteli licence. K tomuto účelu je zavedena dvojí 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).
- Korekční faktory ze IV. regulačního období budou vypořádány v souladu se Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020.
- Úřad si vyhrazuje právo postupovat v průběhu V. regulačního období odlišným způsobem, než uvádějí principy uvedené v Zásadách cenové regulace tak, aby byl výkon jeho pravomocí v souladu s účinnou legislativou.

7. 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.

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

7.1.1. Povolené náklady

Hodnota povolených nákladů na V. regulační období se stanoví ze skutečně dosažených hodnot ekonomicky oprávněných nákladů upravených o hodnotu profit/loss sharingu. S ohledem na dostupnost relevantních auditovaných dat držitelů licencí se pro každý regulovaný rok základna povolených nákladů stanoví na základě skutečně dosažených nákladů posledních tří ukončených referenčních let.

Hodnoty skutečných ekonomicky oprávněných nákladů jednotlivých společností se upraví eskalačním faktorem (bod 7.2.1) na časovou hodnotu roku, který předchází regulovanému roku, a faktorem efektivity (bod 7.2.2.). Základna povolených nákladů pro jednotlivé regulované roky V. regulačního období se stanoví aritmetickým průměrem upravených hodnot skutečných nákladů za poslední tři známé roky. Pro 1. rok V. regulačního období se použije aritmetický průměr ekonomicky oprávněných nákladů let 2017 - 2019 upravených eskalačním faktorem a faktorem efektivity.

Na rozdíl mezi povolenými a skutečnými náklady se aplikuje profit/loss sharing. Princip tohoto opatření spočívá v rozdělení kladného nebo záporného rozdílu mezi držitelem licence a zákazníky. V případě překročení povolených nákladů se uplatní loss sharing v poměru 75 : 25 mezi držitelem licence a zákazníky. V případě nižších skutečných nákladů, než jsou povolené náklady, použije se profit sharing v poměru 25 : 75 mezi držitelem licence a zákazníky. Hodnota profit/loss sharingu se stanoví jako tříletý průměr uznaných částí rozdílů mezi skutečnými ekonomicky oprávněnými náklady a povolenými náklady v předchozích letech upravených eskalačním faktorem a faktorem efektivity.

Zároveň budou v průběhu V. regulačního období ze strany ERÚ prováděny kontroly ekonomické oprávněnosti nákladů, které vstoupily do základny hodnoty povolených nákladů jednotlivých společností. Prováděné kontroly budou respektovat legislativu platnou ve sledovaných letech s konkrétními dopady v průběhu V. regulačního období, případně v následujících regulačních obdobích. Při kontrole nákladů vstupujících do povolených

výnosů V. regulačního období bude ERÚ postupovat v souladu s metodikou ekonomicky oprávněných nákladů pro zajištění bezpečného, spolehlivého a efektivního výkonu licencované činnosti. Takový postup považuje ERÚ za objektivní, transparentní, spravedlivý, nediskriminační a akceptovatelný pro všechny účastníky trhu.

V případě, že mezi jednotlivými roky regulačního období vznikne u držitele licence rozdíl mezi skutečnými vykázanými náklady a základnou nákladů pro daný rok větší než $\pm 15\%$, přistoupí Úřad k prověření příčiny vzniku takového rozdílu s ohledem na zachování kvality a úrovně poskytovaných služeb a návratnost prostředků poskytovaných spotřebiteli formou regulovaných cen zpět do obnovy a údržby provozovaného majetku. V případě, že Úřad zjistí, že takový stav mohl vést ke snížení kvality a úrovně poskytovaných služeb, nebo naopak, že náklady byly vynakládány nevhodně v rozporu s definicí ekonomicky oprávněných nákladů, provede úpravu zjištěných hodnot nákladů tak, aby byla zajištěna odpovídající úroveň vynakládaných nákladů.

7.1.2. Povolené odpisy

Povolené odpisy se stanoví na základě plánovaných hodnot v jednotlivých letech V. 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 dvojí časovou hodnotu peněz pro případy nadhodnocení a podhodnocení vykázaných plánovaných hodnot odpisů. Při nadhodnocení plánů bude časová hodnota peněz pro část korekčního faktoru odpisů, jejíž hodnota bude vyšší než 5% skutečných odpisů, navázána na hodnotu míry výnosnosti regulační báze aktiv (bod 7.2.4.) a pro část korekčního faktoru odpisů, jejíž hodnota nepřesáhne skutečné odpisy o více než 5% , bude navázána na časovou hodnotu peněz (bod 7.2.3.). Při podhodnocení plánovaných hodnot odpisů bude indexace celého korekčního faktoru odpisů navázána pouze na časovou hodnotu peněz (bod 7.2.3.).

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.

Z části majetku pořízené formou dotace se držiteli licence v V. regulačním období přiznává odpovídající výše odpisů. Zisk na část majetku pořízenou formou dotace nebude ani nadále přiznáván. Tento postup platí v těch případech, že nebude potvrzena nepřiměřená podpora.

7.1.3. Fond obnovy a rozvoje

Před zahájením IV. regulačního období 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 bylo Úřadem zavedeno evidenční sledování skutečného využití povolených odpisů držiteli licence, 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.

Úřad bude i nadále v průběhu V. regulačního období každoročně vyhodnocovat výši proinvestovaných odpisů.

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, tj. posledním dnem V. regulačního období. 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 regulovaných 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. Po vyhodnocení rozhodného období ERÚ zohlední konečný stav Fondu obnovy a rozvoje a výsledky promítne do povolených výnosů v průběhu příslušného regulačního období.

Způsob evidenčního sledování stavu Fondu obnovy a rozvoje a způsob vypořádání v případě neproinvestování přeceněných odpisů za rozhodné období je uveden v bodě 17.1.1. těchto Zásad cenové regulace.

7.1.4. Regulační báze aktiv

Regulační báze aktiv představuje regulatorně uznanou hodnotu aktiv držitele licence, která slouží k zajištění výkonu licencované činnosti. Parametr regulační báze aktiv (regulated asset base – dále také „RAB“) je základem pro stanovení zisku držitele licence. Aplikací míry výnosnosti na RAB je stanoven přiměřený zisk zajišťující návratnost realizovaných investic do zařízení sloužících k výkonu licencované činnosti. Tento postup je 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 V. regulační období stanovena ve výši plánované hodnoty regulační báze aktiv pro poslední rok IV. regulačního období, tj. rok 2020.

Výchozí hodnota regulační báze aktiv bude v jednotlivých letech V. regulačního období 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 IV. regulačním období. Tyto hodnoty budou s dvouletým zpožděním korigovány podle skutečných hodnot bez využití časové hodnoty peněz.

Součástí hodnoty RAB může být i hodnota majetku používaného pro výkon licencované činnosti, který je poskytován do užívání za úplatu, kdy držitel licence je v průběhu užívání nebo po jeho ukončení oprávněn nebo povinen nabýt vlastnické právo k poskytnutému majetku, po dobu jeho životnosti v souladu s Mezinárodními účetními standardy, podle přímo použitelného předpisu Evropské unie.

Korekční faktory regulační báze aktiv dobíhající ze IV. regulačního období, tj. za roky 2019 a 2020, budou vyrovnány v průběhu V. regulačního období v souladu s postupy platnými pro IV. regulační období. Korekční faktory regulační báze aktiv definované v bodě 17.2.6. a v bodě 17.3.3. podle těchto Zásad cenové regulace budou poprvé uplatněny při stanovení upravených povolených výnosů pro regulovaný rok 2023.

ERÚ bude v průběhu V. regulačního období provádět kontroly majetku, které budou zaměřeny mimo jiné na majetek, který není určen k výkonu licencované činnosti, ale je zahrnován do RAB. Pokud ERÚ zjistí, že ve výchozí hodnotě RAB pro V. regulační období nebo následně do meziročních změn této hodnoty byl zahrnut majetek, který není určen k výkonu licencované činnosti, a tím ze strany držitelů licence došlo k porušení principů úplného a pravdivého poskytování informací podle energetického zákona, provede ERÚ nápravu tohoto stavu. Neoprávněný zisk, vygenerovaný zařazením majetku, který nebyl určen k výkonu licencované činnosti, ale byl přesto chybně zařazen do RAB pro V. regulační období, bude odebrán prostřednictvím proporcionálního ponížení zisku pro jednotlivé roky následujícího regulačního období. Obdobným způsobem budou odebrány odpisy z takto chybně vykázaného majetku.

7.1.5. Zisk

Parametr zisk se stanoví jako součin míry výnosnosti a hodnoty regulační báze aktiv.

Energetický regulační úřad je dle § 19a odst. 1 energetického zákona 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) podle bodu 7.2.4. Zásad cenové regulace.

Hodnota parametru zisk bude pro jednotlivé roky V. regulačního období upravována 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 podle bodu 7.2.4. Zásad cenové regulace a pro část korekčního faktoru zisku, která nepřesahuje 5 % ze skutečné hodnoty změny regulační báze aktiv, bude navázána na časovou hodnotu peněz podle bodu 7.2.3. Zásad cenové regulace. Při „podplánování“ bude časová hodnota peněz korekčního faktoru zisku navázána pouze na časovou hodnotu peněz podle bodu 7.2.3. Zásad cenové regulace.

7.1.5.1. Zisk z nedokončených rozvojových investic

Do zisku mohou vstupovat jednotlivé nedokončené rozvojové investice, které nejsou pořízeny z dotace a které mají plánovanou dobu pořízení delší než 24 měsíců (doba realizace, bez zahrnutí přípravy) a hodnotu kumulované části jednotlivé nedokončené investice, očištěné o případnou aktivaci dílčích částí investice, přesahující v daném roce 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 – počítáno kumulovaně od počátku investice a očištěno o případnou aktivaci dílčích částí investice. Tato hodnota bude s dvouletým zpožděním podléhat korekci podle skutečně proinvestovaných prostředků, podle skutečné doby pořízení investice a podle případné částečné aktivace. Po zahrnutí části investice do plánu aktivovaných investic tedy do RAB nebude již příslušná část investice při výpočtu zisku zahrnuta v parametru „nedokončené investice“. Dobou pořízení investice je takový časový úsek, který začíná termínem předání a převzetí staveniště (mezi stavebníkem a zhotoviteli) a končí převzetím díla stavebníkem a jeho úplnou aktivací bez ohledu na to, kdy je zhotoviteli stavebníkem uhrazena cena. Do doby pořízení investice se nezapočítávají přípravné fáze (např. projektová příprava, stavební povolení).

Držiteli licence může být přiznána nedokončená investice 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 držiteli 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, kdy kumulovaná část jednotlivé nedokončené investice se statutem nedokončená investice očištěná o případnou aktivaci dílčích částí investice bude 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.

Pokud bude část takovéto aktivované nedokončené investice pořízena formou dotace, vztahují se na tuto část majetku pravidla zohledňování dotací v regulaci podle bodu 7.1.2., tj. z té části aktivované nedokončené investice, která bude pořízena formou dotace, budou přiznány pouze odpisy, nikoli zisk.

Harmonogram projednání nedokončených investic:

- do 15. dubna držitel licence zašle ERÚ k projednání seznam investičních projektů, u kterých žádá zohlednění v cenách nadcházejícího regulovaného roku, a které splňují výše uvedená pravidla,
- do 15. května ERÚ posoudí a vyjádří se k zaslaným investičním projektům navrhovaným na zohlednění v parametru „nedokončené investice“,
- do 31. května držitel licence odevzdá výkaz nedokončených investic.

7.1.6. Faktor trhu

Faktor trhu je možné použít v případech, kdy budou držitelům licence vznikat jednorázové významné náklady, které nelze s péčí řádného hospodáře předpokládat a které nevstoupily do výpočtu povolených nákladů. Vznik těchto nákladů může souviset například se změnou legislativy české i EU, implementací evropských kodexů, vývoje situace na trhu, nákladů vzniklých při likvidaci živelních událostí.

U nákladů vzniklých při likvidaci živelních událostí, které nebyly kryty pojišťovnami, si ERÚ vyhrazuje právo posoudit oprávněnost těchto nákladů pro jejich zahrnutí do faktoru trhu. Tato problematika bude posuzována i z hlediska toho, zda náklady na pojištění majetku nepřesahují výši případného pojistného plnění jiných neočekávaných nákladů.

Faktor trhu bude krýt ekonomicky oprávněné náklady, které budou zahrnovány do povolených výnosů ex-post, tedy až po jejich skutečném vynaložení. O uznání nákladů mohou regulované společnosti požádat a Úřad posoudí tuto žádost z hlediska oprávněnosti jednotlivých požadavků. V případě odsouhlasení ERÚ budou takové náklady započteny do povolených výnosů a cen pro následující rok.

O náklady poskytnuté formou faktoru trhu bude upravována hodnota povolených nákladů tak, aby nedošlo k dvojímu zohledňování nákladů. Stanovení povolených nákladů jako klouzavý 3letý průměr snižuje pravděpodobnost krýt náklady faktorem trhu.

V případě, kdy bude z oprávněných důvodů nezbytné provést změnu parametru regulačního vzorce nebo principu jeho nastavení, bude tato změna zohledněna do povolených výnosů prostřednictvím faktoru trhu.

7.2. Společné parametry

7.2.1. Eskalační faktor nákladů

Eskalace je mechanismus, kterým jsou náklady vynaložené v určitém předchozím roce upravovány do dalších let tak, aby byl zohledněn vývoj ekonomiky.

Na základě provedených analýz a vyhodnocení ekonomických vlivů rozhodl ERÚ o změně v metodice stanovení eskalačního faktoru tak, aby tento faktor pružněji reagoval na změny ekonomiky. Pro V. regulační období se proto použije eskalace složeným eskalačním faktorem, který se skládá ze mzdového indexu a z indexu cen podnikatelských služeb (sub-index indexu cen tržních služeb), které jsou vykazovány Českým statistickým úřadem. Pro každého držitele licence se váhy obou indexů stanoví individuálně zvlášť pro každý

regulovaný rok. Váha mzdového indexu se stanoví individuálně jako průměr podílů skutečných osobních nákladů a celkových provozních nákladů v letech vstupujících do povolených nákladů příslušného roku. Váha indexu cen podnikatelských služeb se stanoví jako dopočet tak, aby součet vah obou indexů byl 100 %. Eskalační faktor je nastaven klouzavě, shodně s náklady tak, aby reagoval průběžně na změny v poměru osobních a celkových provozních nákladů.

7.2.2. 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.

Pro V. regulační období ERÚ pokračuje v dříve nastavené metodice a faktor efektivity stanovuje ve výši 5 % na dobu 5 let, což představuje meziroční hodnotu faktoru efektivity ve výši 1,021 %. Faktor efektivity v V. regulačním období je aplikován i na výpočet základny povolených nákladů. Výpočetní vztah roční hodnoty faktoru efektivity (X) je následující:

$$X = 1 - \sqrt[5]{0,95} = 1,021 \%$$

7.2.3. 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 se stanoví každoročně na základě podílu klouzavých průměrů indexu cen průmyslových výrobců vykázaných Českým statistickým úřadem za měsíc duben příslušného roku.

7.2.4. Míra výnosnosti

V souvislosti s maximální mírou transparentnosti rozhodl Energetický regulační úřad o konzultaci dvou způsobů stanovení míry výnosnosti pro V. regulační období, a to na základě obdobných principů, které byly použity buď pro III. regulační období (varianta A) nebo pro IV. regulační období (varianta B). Výsledná varianta stanovení míry výnosnosti bude zvolena na základě připomínek obdržených v rámci veřejného konzultačního procesu a jejich vyhodnocení.

7.2.4.1. Míra výnosnosti – varianta A

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

Pro stanovení míry výnosnosti v V. regulačním období provedl Úřad revizi metodiky stanovení míry výnosnosti používané pro IV. regulační období. Pro IV. regulační období ERÚ přistoupil k použití odlišného způsobu stanovení míry výnosnosti než v předchozím III. regulačním období z důvodu dopadů finanční krize, která ovlivňovala většinu ukazatelů použitých při stanovení hodnoty WACC. Z důvodu zachování stability regulatorního prostředí, zajištění bezpečnosti a spolehlivosti dodávek energií a udržení atraktivního

investičního prostředí byla pro IV. regulační období míra výnosnosti stanovena jako pevná pro celé regulační období jednotně pro sektor elektroenergetiky a jednotně pro sektor plynárenství. Jednotlivé parametry výpočtu WACC byly nastaveny tak, aby omezily zvýšená rizika související s předchozí finanční krizí a nestabilitou tržního prostředí. Hodnoty uvedených parametrů vstupujících do výpočtu WACC zároveň vycházely z databází s omezeným přístupem, proto mohlo být takovéto nastavení hodnoty WACC pro IV. regulační období vnímáno některými účastníky trhu jako částečně netransparentní.

Na základě vývoje ekonomických ukazatelů dospěl ERÚ k závěru, že důvody pro specifické nastavení parametrů pro výpočet WACC již pominuly a jejich další použití by mohlo v budoucnu potenciálně vést ke vzniku nerovnováhy na trhu mezi držiteli licence a spotřebiteli, resp. ke zneužívání takto investičně nastaveného motivačního prostředí. Postup podle takových pravidel by byl v rozporu se základními principy uvedenými v kapitole 6.1.2. těchto Zásad cenové regulace. Zároveň bude ERÚ pro stanovení hodnoty WACC pro V. regulační období vycházet čistě z otevřených databází tak, aby byla zvýšena transparentnost postupu stanovení hodnoty WACC. Z tohoto důvodu ERÚ rozhodl o opětovném použití metodiky stanovení WACC, která byla aplikována pro III. regulační období, s revizí a znovunastavením 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.

ERÚ stanovil hodnotu parametru WACC jako pevnou pro celé regulační období, s výjimkou případů, kdy dojde ke změně sazby daně z příjmu právnických osob. Důvodem je zajištění vyšší stability a omezení nepředvídaných vlivů, které by mohly narušit důvěru v nastavené investiční prostředí.

Detailně upravenou metodiku stanovení WACC popisuje bod 17.1.2. těchto Zásad cenové regulace.

7.2.4.2. Míra výnosnosti – varianta B

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

Pro stanovení míry výnosnosti v V. regulačním období došlo k revizi postupu stanovení míry výnosnosti používané pro IV. regulační období s důrazem na zachování použitých principů pro IV. regulační období 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.

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 V. regulační období je kalkulace vážených nákladů kapitálu WACC společností podnikajících v příslušném oboru. Jako metoda pro stanovení WACC slouží vážený průměr nákladů na vlastní a cizí kapitál příslušných společností.

Detailně upravenou metodiku stanovení WACC popisuje bod 17.1.3. těchto Zásad cenové regulace.

7.2.4.3. Snížení míry výnosnosti při zadlužení

Základní hodnota WACC bude v případě, že dojde k zadlužení držitele licence více než na 70 % (cizí kapitál/celkový kapitál), snižována v závislosti na konkrétní míře zadlužení, kterou indikuje následující tabulka č. 17.

Míra zadlužení	více než 70 %	více než 80 %	více než 90 %
Snížení WACC	1 p. b.	2 p. b.	3 p. b.

tabulka č. 17 Snížení WACC na základě zadlužení držitele licence

8. Zvláštní část pro činnost přenos elektřiny

Zvláštní část Zásad cenové regulace pro činnost přenos elektřiny může být v průběhu V. regulačního období upravena nebo nahrazena v rozsahu technických jednotek určených pro alokaci upravených povolených výnosů a proměnných nákladů na ztráty provozovatele přenosové soustavy. Tato změna neovlivňující výši upravených povolených výnosů a proměnných nákladů na ztráty se nepovažuje za změnu Zásad cenové regulace.

8.1. Zajišťování přenosu elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy

8.1.1. Cena za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy

Při regulaci ceny za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.2.1. Zásad cenové regulace. Cena za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy je stanovena rozdělením upravených povolených výnosů za přenos elektřiny v poměru rezervované kapacity jednotlivých účastníků trhu s elektřinou připojených k přenosové soustavě.

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. Z tohoto důvodu je nově zaveden korekční faktor za přenos elektřiny, který upravené povolené výnosy koriguje o výnosy za rezervovanou kapacitu a její překročení i od jiných účastníků trhu, než jsou provozovatelé regionálních distribučních soustav, o výnosy za překročení rezervovaného příkonu a výkonu, a případné další výnosy a náklady vycházejících z cen stanovených v rámci cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice, pokud nejsou uznány v bázi nákladů nebo v rámci jiných korekčních faktorů, nebo další výnosy vyplývající z jiného právního předpisu³⁾ vztahující se k managementu jaloviny. Korekci budou podléhat i ostatní příjmy jako jsou příjmy z připojení, z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu a saldo výnosů a nákladů (kompenzace a příspěvku) na infrastrukturu ze zúčtování ITC mechanismu⁴⁾.

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.

Mezi další složky ovlivňující upravené povolené výnosy za přenos elektřiny patří:

- saldo výnosů a nákladů souvisejících s přetížením,
- fond rozvoje soustavy,

³⁾ vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě.

⁴⁾ The Inter-Transmission System Operator Compensation (ITC) definovaný v NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) č. 838/2010 ze dne 23. září 2010 o stanovení pokynů týkajících se vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav a společného regulačního přístupu k poplatkům za přenos.

- investiční faktor provozovatele přenosové soustavy,
- parametr F2,
- management jalové energie.

8.1.1.1. Saldo nákladů a výnosů souvisejících s přetížením

Pokud budou výnosy z přetížení na přeshraničních profilech vyšší než náklady, bude se při jejich použití potupovat v souladu s článkem 19 NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY 2019/943 o vnitřním trhu s elektřinou. Saldo výnosů a nákladů bude využíváno podle níže uvedené metodiky, která však může být upravena tak, aby byla v souladu s metodikou připravenou podle článku 19 bodu 4 nařízení o vnitřním trhu s elektřinou.

Do doby, než uvedenou metodiku schválí ACER, bude saldo výnosů a nákladů z přetížení použito prioritně k úhradě nákladů spojených se zaručením skutečné dostupnosti přidělené kapacity, včetně náhrady za závaznost této kapacity, nebo s udržováním nebo zvyšováním kapacity mezi zónami prostřednictvím optimalizace využívání stávajících propojovacích vedení pomocí koordinovaných nápravných opatření. V druhém kroku bude saldo výnosů a nákladů z přetížení použito k pokrytí nákladů vzniklých v souvislosti s investicemi do sítě, které mají význam pro snížení přetížení propojovacího vedení. Zbývající výnosy budou převedeny do fondu rozvoje soustavy, ze kterého budou pokryty náklady vzniklé v následujících letech v souvislosti se zaručením skutečné dostupnosti přidělené kapacity, včetně náhrady za závaznost této kapacity, nebo s udržováním nebo zvyšováním kapacity mezi zónami prostřednictvím optimalizace využívání stávajících propojovacích vedení pomocí koordinovaných nápravných opatření případně budoucí náklady související s investicemi do sítě, které mají význam pro snížení přetížení propojovacího vedení.

Saldo výnosů a nákladů z přetížení již nebude saldováno s náklady a výnosy z ITC mechanismu.

8.1.1.2. Fond rozvoje soustavy

Fond rozvoje soustavy (dále jen fond) bude v V. regulačním období zachován a bude sloužit k financování nákladů spojených se zaručením skutečné dostupnosti přidělené kapacity, včetně náhrady za závaznost této kapacity, nebo s udržováním nebo zvyšováním kapacity mezi zónami prostřednictvím optimalizace využívání stávajících propojovacích vedení pomocí koordinovaných nápravných opatření nebo k úhradě nákladů vzniklých v souvislosti s investicemi do sítě, které mají význam pro snížení přetížení propojovacího vedení v souladu s článkem 19 NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY 2019/943 o vnitřním trhu s elektřinou.

Vyúčtování použití výnosů z přetížení v V. regulačním období (tedy poprvé za skutečnost roku 2021) bude probíhat vždy nejpozději do 30. ledna následujícího roku, a to níže uvedeným způsobem:

Skutečné saldo výnosů a nákladů z přetížení za rok $i-2$ + skutečné saldo kurzových zisků a ztrát za rok $i-2$ – náklady spojené se zaručením skutečné dostupnosti přidělené kapacity, včetně náhrady za závaznost této kapacity za rok $i-2$ – náklady spojené s udržováním nebo

zvyšování kapacity mezi zónami prostřednictvím optimalizace využívání stávajících propojovacích vedení pomocí koordinovaných nápravných opatření za rok i-2 - provozní náklady na řízení přetížení za rok i-2 = VI_{pei-2}

Pokud je VI_{pei-2} kladné, bude dále sloužit k financování nákladů vzniklých v souvislosti s investicemi do sítě, které mají význam pro snížení přetížení propojovacího vedení a to včetně odpisů souvisejících s těmito investicemi.

Do fondu rozvoje soustavy bude přidělena hodnota $V2_{pei-2}$ určená následujícím způsobem:

VI_{pei-2} – náklady vzniklé v souvislosti s investicemi do sítě, které mají význam pro snížení přetížení propojovacího vedení, a to včetně odpisů souvisejících s těmito investicemi za rok i-2 = $V2_{pei-2}$

Pokud bude $V2_{pei-2} > 0$ Kč, do fondu rozvoje soustavy bude přidělena hodnota $V2_{pei-2}$. Pokud je $V2_{pei-2} \leq 0$ Kč, do fondu rozvoje soustavy nebude přidělena žádná hodnota.

Pokud bude skutečné saldo výnosů a nákladů z přetížení za rok i-2 záporné, vstoupí toto saldo do UPV pro regulovaný rok.

8.1.1.3. 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.

Přístup k investičnímu faktoru provozovatele přenosové soustavy bude následující:

- Pro účely výpočtu investičního faktoru bude jako indikátor zadlužení společnosti použit ukazatel celkový úročený dluh/EBITDA.
- Při plánovaném překročení trojnásobku výše zadlužení bude výše kladného investičního faktoru stanovena tak, aby ukazatel celkový úročený dluh/EBITDA odpovídal hodnotě 3.
- Při poklesu plánované výše zadlužení pod hodnotu 3 bude výše záporného investičního faktoru stanovena v takové výši, aby ukazatel celkový úročený dluh/EBITDA odpovídal hodnotě 3.
- Kladný investiční faktor je chápán jako bezúročná půjčka, která bude společností ČEPS, a.s., splácena prostřednictvím záporného investičního faktoru.
- Investiční faktor není součástí dluhu.
- Záporné investiční faktory slouží pouze pro splácení sumy kladných investičních faktorů a použijí se až do úplného splacení sumy kladných investičních faktorů. Současně platí, že kumulovaný součet kladných a záporných investičních faktorů nenabývá záporné hodnoty.

- Kladný investiční faktor se považuje za mimořádný příjem finančních prostředků. Kladný investiční faktor společnost ČEPS, a.s., převede v plné výši do zvláštního fondu ze zisku, který bude nově vytvořen s uplatněním prvního kladného investičního faktoru. Až do úplného splacení sumy kladných investičních faktorů mohou být finanční prostředky z tohoto fondu použity pouze jako zdroj krytí investičních výdajů, tento fond nemůže být zrušen a nemohou z něj být vypláceny dividendy.
- Po celou dobu uplatnění metodiky výpočtu investičního faktoru musí být splněna podmínka výplaty dividend ze zisku po zdanění a po přidělech do fondů a výplaty tantiém ve výši 0 %. Při porušení této podmínky bude ze strany ERÚ jednostranně zrušeno přiznávání kladných investičních faktorů a bude požadováno jejich navrácení s časovou hodnotou peněz stanovenou ve výši míry výnosnosti WACC pro V. regulační období. V tomto případě se ostatní ustanovení použijí přiměřeně.
- V rámci regulačního výkaznictví společnost ČEPS, a.s., předkládá ERÚ každoročně skutečné a plánované hodnoty investičních výdajů pro roky „ $i-2$ “ až „ $i+3$ “. Na základě hodnot těchto investičních výdajů společnost ČEPS, a.s., předloží ERÚ údaje o výpočtu míry zadlužení společnosti na roky „ $i-2$ “ až „ $i+3$ “ podle indikátoru uvedeného v bodě 1. Pokud indikátor zadlužení podle bodu 1 překročí hodnotu 3, navrhne společnost ČEPS, a.s., vyšší hodnoty investičního faktoru pro regulovaný rok „ i “ až „ $i+3$ “ a zároveň předloží ERÚ údaj o vyšší zůstatkové hodnoty stanovených kladných investičních faktorů.
- Vyšší hodnoty kladného i záporného investičního faktoru na rok i ERÚ stanoví a držitelé licence oznámí v souladu s harmonogramem oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli přenosové soustavy, s přihlédnutím k plánovaným hodnotám míry zadlužení na roky „ i “ až „ $i+3$ “ a k vyšší vyplacených dividend v roce „ $i-3$ “ (za předpokladu splnění výše uvedených podmínek) v níže uvedeném termínu.

Postup při uplatnění kladného a záporného investičního faktoru bude průběžně hodnocen, první revize proběhne v období po stanovení investičního faktoru na poslední regulovaný rok V. regulačního období a před stanovením investičního faktoru na první regulovaný rok VI. regulačního období.

8.1.1.4. Parametr F2

Parametr F2 vznikl ve III. regulačním období a obsahoval zálohově poskytnuté prostředky na investice v rámci III. regulačního období. Zbývající hodnota parametru F2, která nebyla zpětně proúčtována ve III. ani ve IV. regulačním období, bude převedena do V. regulačního období, ve kterém sníží upravené povolené výnosy o neproúčtovanou částku a to včetně časové hodnoty peněz.

8.1.1.5. Management jalové energie

Probíhající změny v elektroenergetice týkající se nových technologií připojených do elektrizační soustavy zvyšují nároky na udržení kvality napětí a řízení změny toků jalové energie. Z toho důvodu je nutné na jedné straně klást větší důraz na opatření pro zajištění kvality napětí a řízení změny toků jalové energie u provozovatelů soustav, na druhé straně je nezbytné zajistit efektivnější způsob rozdělení nákladů na uvedená opatření mezi připojené

účastníky trhu s elektřinou, kteří neprovádí důslednou kompenzaci jalového výkonu a připojenými technologiemi negativně ovlivňují elektrizační soustavu. Proto může v rámci V. regulačního období dojít ke změně nastavení požadavků na připojené účastníky trhu s elektřinou tak, aby bylo omezeno negativní ovlivňování kvality napětí a zvyšování ztrát v elektrizační soustavě.

8.1.2. Cena za použití sítí přenosové soustavy

Při regulaci ceny za použití sítí přenosové soustavy postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.2.1. Zásad cenové regulace. Cena za použití sítí je stanovena vydělením proměnných nákladů na ztráty odebraným množstvím elektřiny z přenosové soustavy ostatními účastníky trhu s elektřinou.

Proměnné náklady na ztráty jsou určeny cenou silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě a plánovaným množstvím ztrát v přenosové soustavě. Do proměnných nákladů na ztráty vstupuje i korekční faktor za použití sítí.

Cena silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě je stanovována úřadem v souladu s metodikou uvedenou v kapitole 9.3.

Cena za použití sítí podléhá korekci a do korekčního faktoru je oproti předchozímu regulačnímu období zahrnuto i saldo výnosů a nákladů (kompenzace a příspěvku) na ztráty ze zúčtování ITC mechanismu⁴⁾, a to včetně provozních nákladů souvisejících se zúčtováním ITC mechanismu⁴⁾, které nebudou součástí báze nákladů pro výpočet povolených nákladů. Stávající praxe začlenění garantovaného ročního zisku 5 mil. Kč za minimalizaci ceny silové elektřiny na krytí ztrát ze IV. regulačního období bude z důvodu vyšších skutečně dosahovaných cen silové elektřiny v rámci IV. regulačního období pro V. regulační období upravena.

V případě, že bude provozovatel přenosové soustavy zajišťovat nákup silové elektřiny vlastní činností jako v průběhu IV. regulačního období a dojde k překročení ceny silové elektřiny na krytí ztrát stanovené Energetickým regulačním úřadem skutečnou cenou silové elektřiny na krytí ztrát včetně zahrnutí nákladů na odchylku a ostatních přidružených nákladů, bude v rámci korekčního faktoru za použití sítí uznáno pouze 90 % nákladů způsobených překročením ceny silové elektřiny a 10 % zvýšených nákladů uhradí provozovatel přenosové soustavy. Pokud provozovatel přenosové soustavy zajistí nákup silové elektřiny na krytí ztrát včetně zahrnutí nákladů na odchylky a ostatní přidružené náklady za cenu nižší, než je cena stanovená Energetickým regulačním úřadem, vstoupí do korekčního faktoru za použití sítí zisk provozovatel přenosové soustavy stanovený jako 10 % rozdílu mezi náklady vypočtenými na základě ceny silové elektřiny na krytí ztrát stanovené Energetickým regulačním úřadem a skutečnými náklady na krytí ztrát včetně zahrnutí nákladů na odchylku ostatní přidružené náklady související s nákupem ceny silové elektřiny.

V případě, že provozovatel přenosové soustavy přenesse svou odpovědnost za odchylku ztrát v přenosové soustavě na obchodníka s elektřinou, bude výpočet korekčního faktoru probíhat na základě nákladů vycházejících z ceny silové elektřiny stanovené Energetickým regulačním úřadem. V případě zajištění elektřiny na krytí ztrát za cenu nižší než je cena stanovená Energetickým regulačním úřadem, získá provozovatel přenosové soustavy 100 % z takto

uspořených nákladů formou zisku. V případě zajištění elektřiny na krytí ztrát za cenu vyšší než je cena stanovená Energetickým regulačním úřadem, uhradí provozovatel přenosové soustavy 100 % z vícenákladů vycházejících z vyšší ceny silové elektřiny na krytí ztrát.

8.1.3. Cena za systémové služby

Při regulaci ceny za systémové služby postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.2.2. Zásad cenové regulace. Cena za systémové služby je stanovena vydělením upravených povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb odebraným množstvím elektřiny z elektrizační soustavy zpoplatněným cenou za systémové služby.

V V. regulačním období vychází hodnota upravených povolených výnosů z hodnoty povolených výnosů za poskytování systémových služeb tvořené shodně jako ve IV. regulačním období z povolených nákladů, odpisů a zisku. Hodnota povolených nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami pro regulovaný rok, je v V. regulačním období stanovena odlišně od postupů používaných ve IV. regulačním období. Povolené stálé náklady se stanoví v souladu s kapitolou 7.1.1. Zásad cenové regulace, tedy klouzavým průměrem skutečně dosažených hodnot nákladů za poslední tři známé roky, upravených eskalačním faktorem a faktorem efektivity na časovou hodnotu roku, pro který je hodnota povolených stálých nákladů stanovována. V rámci povolených nákladů bude aplikován profit/loss sharing podle výše uvedené kapitoly. Hodnota povolených odpisů bude stanovována stejným způsobem jako ve IV. regulačním období, hodnota zisku bude stanovena fixní ve výši garantovaného zisku ve IV. regulačním období.

Hlavní složku upravených povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb však tvoří plánované náklady na nákup podpůrných služeb výkonové rovnováhy (SVR), které jsou stanoveny na základě plánovaného objemu zakoupených záloh násobeného plánovanou cenou, která je stanovena jako nejmenší z hodnot skutečně dosažených průměrných ročních cen nákladů na nákup SVR za poslední tři známé roky. Objemem záloh i průměrnou roční cenou v rámci tohoto výpočtu je míněna bodová hodnota vztažená k celému objemu záloh, tj. bez ohledu na skutečnost, zda nákup podpůrných služeb pocházel z dlouhodobých kontraktů nebo byl realizován prostřednictvím denního trhu.

V případě, že skutečná průměrná roční cena nákladů na nákup SVR provozovatele přenosové soustavy bude nižší, než byla plánovaná cena, bude tato úspora částečně ponechána ve prospěch provozovatele přenosové soustavy a zohledněna v regulovaných cenách formou motivační složky zisku za zajišťování SVR, která je stanovena jako 50 % z kladného rozdílu mezi plánovanou a skutečnou průměrnou roční cenou nákladů na nákup SVR násobeného skutečným ročním objemem zakoupených záloh v roce $i-2$. V případě, že skutečná průměrná roční cena nákladů na nákup SVR bude vyšší než plánovaná cena, budou skutečné náklady na nákup SVR s touto skutečnou vyšší cenou hrazeny provozovateli přenosové soustavy v rámci korekčního faktoru. Úřad bude historicky vyhodnocovat vývoj plánovaných a skutečných hodnot objemu zakoupených záloh v rámci SVR a v případě výrazných neodůvodněných odchylek mezi plánovanou a skutečnou hodnotou nebo mezi jednotlivými roky může z oprávněných důvodů provést změnu parametru regulačního vzorce nebo principu jeho nastavení.

Nadále budou do regulace zohledněny další výnosy a náklady související se zajištěním systémových služeb, jako například dopady z mechanismu zúčtování odchylek, zajišťování nefrekvenčních podpůrných služeb, regulační energie, zbylé hodnoty nákladů na nápravná opatření nebo případné výměny záloh na úrovni provozovatelů přenosové soustavy. Na rozdíl od IV. RO již nebude zohledněn motivační bonus pro provozovatele přenosové soustavy ve výši 30 % z celkového rozdílu výnosů a nákladů z mechanismu GCC.

V případě, kdy bude rozdíl mezi výnosy a náklady z přetížení kladný, bude tento rozdíl použit na úhradu nákladů spojených se zaručením skutečné dostupnosti přidělené kapacity, včetně náhrady za závaznost této kapacity, nebo s udržováním nebo zvyšováním kapacity mezi zónami prostřednictvím optimalizace využívání stávajících propojovacích vedení pomocí koordinovaných nápravných opatření do doby, pokud nebude metodikou podle bodu 4 článku 19 nařízení o vnitřním trhu s elektřinou upraveno jinak.

8.1.4. Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli přenosové soustavy

8.1.4.1. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulačního období

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

1. roční hodnotu efektivity,
2. základní míru výnosnosti regulační báze aktiv pro regulační období,
3. fixní zisk pro činnost poskytování systémových služeb.

8.1.4.2. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku

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

1. hodnota upravených povolených výnosů pro činnost přenos elektřiny,
2. váhu mzdového indexu pro činnost přenos elektřiny a pro činnost poskytování systémových služeb,
3. hodnotu mzdového indexu,
4. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
5. hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
6. základnu povolených nákladů samostatně pro činnost přenos elektřiny a pro činnost poskytování systémových služeb,
7. hodnotu profit/loss sharingu samostatně pro činnost přenos elektřiny a pro činnost poskytování systémových služeb,
8. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku samostatně pro činnost přenos elektřiny a pro činnost poskytování systémových služeb,

9. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku pořízeného z dotace samostatně pro činnost přenos elektřiny a pro činnost poskytování systémových služeb,
10. korekční faktor odpisů samostatně pro činnost přenos elektřiny a pro činnost poskytování systémových služeb,
11. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
12. plánovanou hodnotu majetku nabytého přeměnou společnosti,
13. plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
14. plánovanou hodnotu nedokončených investic,
15. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv pro rok $t-1$,
16. míru výnosnosti regulační báze aktiv pro regulovaný rok,
17. hodnotu faktoru trhu samostatně pro činnost přenos elektřiny a pro činnost poskytování systémových služeb,
18. stav fondu obnovy a rozvoje,
19. plánované hodnoty odběru elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku,
 - roční rezervovaná kapacita přenosové soustavy za všechny odběratele,
 - předpokládané množství elektřiny zpoplatněné cenou za použití sítí přenosové soustavy,
 - předpokládané množství elektřiny zpoplatněné cenou za systémové služby,
20. plánované množství celkových ztrát v přenosové soustavě,
21. vyrovnaní faktoru F_2 ze III. regulačního období,
22. motivační složku zisku za organizování obchodu s podpůrnými službami,
23. 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,
24. korekční faktor regulační báze aktiv,
25. korekční faktor zisku,
26. korekční faktor zisku z hodnoty nedokončených investic,
27. korekční faktor za činnost přenos elektřiny,
28. korekční faktor ostatních výnosů,
29. hodnotu fondu rozvoje soustavy,
30. korekční faktor za použití přenosové sítě,
31. korekční faktor za systémové služby,
32. investiční faktor.

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 sítě přenosové soustavy,
4. hodnotu upravených povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb,
5. cenu za systémové služby.

8.1.4.3. Změny parametrů regulačního vzorce

Změny parametrů regulačního vzorce podle bodu 8.1.4.1. jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech:

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

9. Zvláštní část pro činnost distribuce elektřiny

Zvláštní část Zásad cenové regulace pro činnost distribuce elektřiny může být v průběhu V. regulačního období upravena nebo nahrazena v rozsahu technických jednotek určených pro alokaci upravených povolených výnosů a proměnných nákladů na ztráty provozovatele distribuční soustavy. Tato změna neovlivňující výši upravených povolených výnosů a proměnných nákladů na ztráty se nepovažuje za změnu Zásad cenové regulace.

9.1. Zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy

9.1.1. Cena za rezervovanou kapacitu

Při regulaci ceny za rezervovanou kapacitu distribuční soustavy postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.2.3. Zásad cenové regulace. Základní postup výpočtu jednotkové ceny za rezervovanou kapacitu, kdy jsou upravené povolené výnosy za distribuci elektřiny vydělené celkovou průměrnou rezervovanou kapacitou připojených účastníků trhu s elektřinou včetně rezervované kapacity transformace, zůstává pro V. regulační období zachován.

Oproti IV. regulačnímu období jsou korekce na skutečné hodnoty překročení rezervované kapacity, rezervovaného příkonu a výkonu nově zařazeny do korekčního faktoru za činnost distribuce elektřiny, kam jsou zařazeny i výnosy za rezervovanou kapacitu od výrobce první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny a případné další výnosy a náklady vycházející z cen stanovených v rámci cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice, pokud nejsou uznány v bázi nákladů nebo v rámci jiných korekčních faktorů. Skutečné hodnoty salda výnosů a nákladů na rezervovanou kapacitu na přetoky mezi sítěmi jednotlivých provozovatelů distribučních soustav na hladinách VVN a VN budou také součástí korekčního faktoru. Korekce na skutečné hodnoty nákladů na nefrekvenční podpůrné služby včetně případných dalších výnosů vyplývajících z jiného právního předpisu⁵⁾ vztahujících se k managementu jaloviny a včetně výnosů z ceny za nedodržení účinníku a ceny za nevyžádanou dodávku jalové energie, případně jejich alternativy při změně zpoplatnění jalové energie v průběhu V. regulačního období bude probíhat v rámci korekčního faktoru nefrekvenčních podpůrných služeb. Korekci budou podléhat i příjmy z připojení nebo z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu.

Pro V. regulační období je vyhodnocován korekční faktor za distribuci elektřiny ve dvou krocích – dvou po sobě následujících letech. V prvním kroku za rok $i-2$ je korekční faktor za distribuci elektřiny vyhodnocován na základě údajů z regulačních výkazů vykázaných podle jiného právního předpisu⁵⁾ způsobem obdobným jako v rámci IV. regulačního období. V regulačních výkazech za rok $i-2$ však může docházet díky nepřesnému odhadu nevyfakturovaného množství elektřiny k vykázaní množství ztrát na hladině nízkého napětí,

⁵⁾ Vyhláška č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů.

kteře neodpovídá skutečnosti a tím je ovlivněno díky zachování bilanční rovnice i množství elektřiny odebrané zákazníky připojenými na hladině nízkého napětí, které vstupuje do výpočtu tržeb od zákazníků připojených na hladině nízkého napětí. Zároveň může docházet z principu vyplňování regulačních výkazů za rok $i-2$ při neznalosti skutečného rozložení odebraného množství elektřiny mezi skupiny zákazníků podle distribučních sazeb a neznalosti skutečného fakturovaného počtu odběrných míst v průběhu roku k dalším nepřesnostem ve stanovení skutečných výnosů provozovatelů soustav od zákazníků připojených na hladině nízkého napětí. Proto bude v rámci druhého kroku korekce za rok $i-3$ docházet k opravě korekčního faktoru za distribuci elektřiny po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny vztahujícího se k roku $i-3$, týkajícího se i všech odběrných míst s neprůběhovým měřením, na základě množství elektřiny za rok $i-3$ skutečně vyfakturovaného zákazníkům připojeným na napěťové hladině nízkého napětí. Oprava za rok $i-3$ bude vycházet i ze skutečného rozložení odebraného množství elektřiny mezi skupiny zákazníků podle distribučních sazeb a ze skutečného fakturovaného počtu odběrných míst v průběhu roku. V rámci výpočtu korekčního faktoru za rok $i-3$ budou prováděny i opravy hodnot z měření.

V rámci V. regulačního období budou opraveny i nepřesnosti ve stanovení korekčního faktoru za činnost distribuce elektřiny za IV. regulační období, které vychází z výše popsaného nepřesného vyplňování regulačních výkazů. Tato korekce za IV. regulační období se týká pouze korekčního faktoru za činnost distribuce elektřiny, v rámci kterého se korigují skutečné výnosy a náklady s upravenými povolenými výnosy provozovatelů distribučních soustav a netýká se korekčního faktoru za použití sítí, v rámci kterého se korigují skutečné výnosy a náklady týkající se elektřiny na krytí ztrát.

Výsledná cena za rezervovanou kapacitu je stanovována jako kumulativní, tzn., že cena za rezervovanou kapacitu na dané napěťové hladině zahrnuje kromě jednotkové ceny za rezervovanou kapacitu rovněž část nákladů na distribuci elektřiny na vyšších napěťových hladinách včetně přenosu a nákladů na přetoky mezi provozovateli soustav.

Mezi další složky ovlivňující upravené povolené výnosy za přenos elektřiny patří:

- motivační regulace kvality,
- management jalové energie.

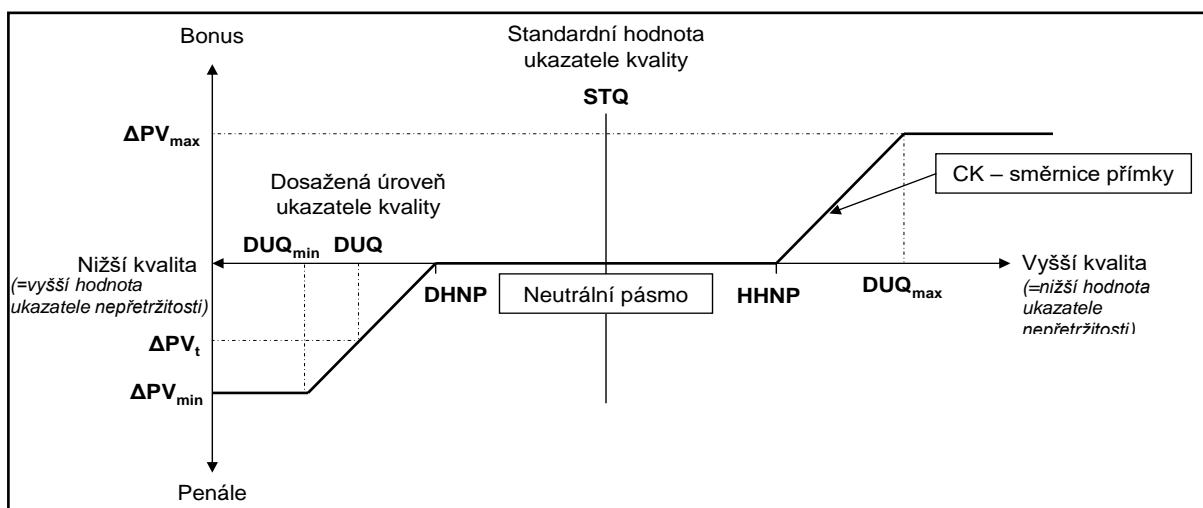
9.1.1.1. Motivační regulace kvality

Kvalita síťových služeb bude při vyhodnocování dodržení nastavených limitů i v V. regulačním období měřena prostřednictvím kombinace ukazatelů nepřetržitosti SAIFI_Q a SAIDI_Q. Parametr SAIFI_Q vyjadřuje průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v dané soustavě za hodnocené období jednoho kalendářního roku. Parametr SAIDI_Q 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., o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice, ve znění pozdějších předpisů, případně jejího nového znění (dále jen vyhláška o kvalitě).

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 využití 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 schématu:



graf č. 1 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.

9.1.1.2. 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.

S ohledem na uvedenou skutečnost nejsou do výpočtu ukazatelů nepřetržitosti zahrnuty následující kategorie přerušení dle přílohy č. 4, vyhlášky o kvalitě:

- neplánovaná poruchová přerušení 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),
- plánovaná přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny vyvolána provozovatelem distribuční soustavy z důvodu mimořádné investiční akce uznaná ERÚ (kategorie 213) s omezením dle schématu níže.

2. *Nastavení požadovaných hodnot na celé regulační období:*

Úřad si je vědom skutečnosti, že významný 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 zmapování dopadů možných opatření provedených provozovateli distribučních soustav v závěru IV. a v průběhu V. regulačního období a nastavení požadovaných ukazatelů nepřetržitosti SAIFI_Q, SAIDI_Q v závislosti na uvedená opatření.

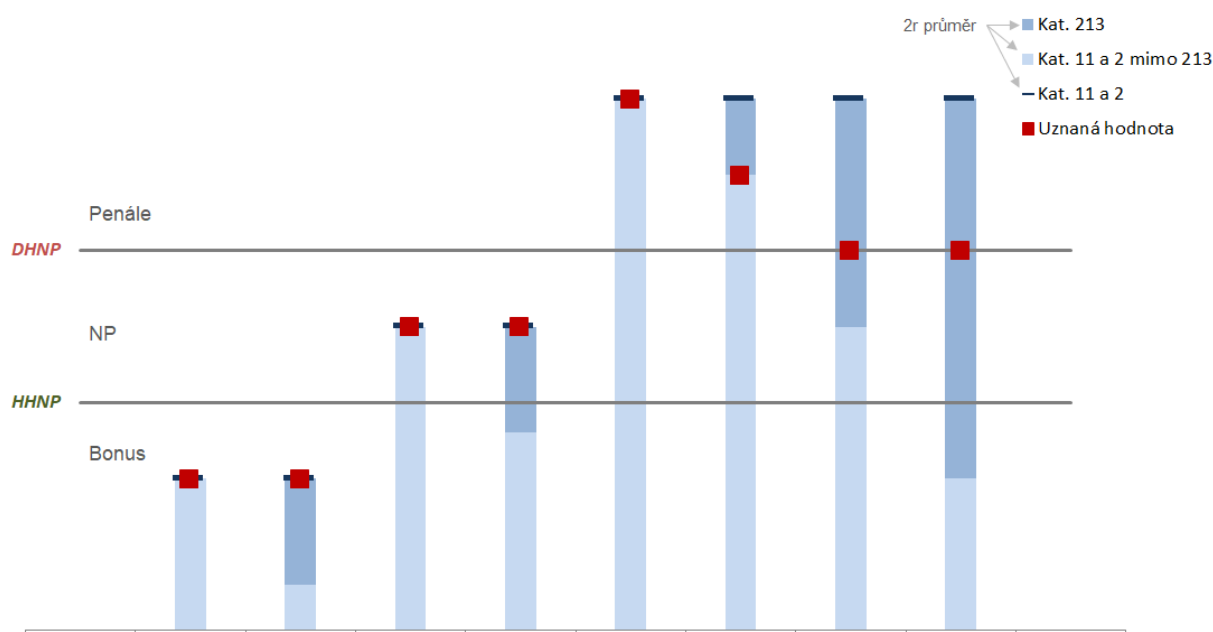
3. Základní principy nastavení motivační regulace kvality:

Cílem Energetického regulačního úřadu je i nadále dostatečně motivovat provozovatele distribučních soustav a zvyšovat kvalitu dodávek elektřiny konečným zákazníkům, proto zůstává i pro V. regulační období zachována hodnota maximálního bonusu a penále ve výši $\pm 4\%$ ze zisku dané společnosti. Rozdělení hodnoty maximálního bonusu a penále zůstává také zachováno a to v poměru 50/50 na ukazatele nepřetržitosti SAIFI_Q a SAIDI_Q.

Do výpočtu faktoru kvality budou i nadále vstupovat hodnoty ukazatelů nepřetržitosti vypočítané na základě dvouletého klouzavého průměru. Tento prvek je zachován za účelem posílení eliminace meziročního kolísání ukazatelů nepřetržitosti.

Střední neutrální pásma budou navázány na střední neutrální pásma již vyhlášených pro rok 2020 (tj. pro rok 2021 budou odvozeny od hodnot středů pro 2020 s příslušným zpřísněním a dále bude pokračováno ve zpříšňování geometrickou řadou).

V případě kategorie plánovaných přerušení distribuce elektřiny budou vyjímány plánované přerušení kategorie 213 z faktoru kvality – zařazení přerušení do této kategorie bude podléhat souhlasu ERÚ a bude omezeno na snížení penalizace, nikoliv na získání nebo zvýšení bonusu a to podle následujícího schématu.



graf č. 2 Schéma vyjímání plánovaných přerušení kategorie 213 z faktoru kvality

Parametry ukazatele kvality na V. 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.

Pro V. regulační období budou stanoveny parametry kvality následovně:

ČEZ Distribuce, a. s. a E.ON Distribuce, a.s.

- rozšíření neutrálního pásma na $\pm 7,5 \%$, zachování šířky pásma proporcionality 10% ($\pm 17,5 \%$ od středu neutrálního pásma),
- meziroční zpříšňování:
 - pro SAIFI_Q 1% ,
 - pro SAIDI_Q 1% .

PREdistribuce, a.s.

- rozšíření neutrálního pásma na $\pm 12,5 \%$, zachování šířky pásma proporcionality 15% ($\pm 27,5 \%$ od středu neutrálního pásma),
- meziroční zpříšňování:
 - pro SAIFI_Q $0,75 \%$,
 - pro SAIDI_Q $0,75 \%$.

9.1.1.3. Management jalové energie

Probíhající změny v elektroenergetice týkající se nových technologií připojených do elektrizační soustavy zvyšují nároky na udržení kvality napětí a řízení změny toků jalové energie. Z toho důvodu je nutné na jedné straně klást větší důraz na opatření pro zajištění kvality napětí a řízení změny toků jalové energie u provozovatelů soustav, na druhé straně je nezbytné zajistit efektivnější způsob rozdělení nákladů na uvedená opatření mezi připojené účastníky trhu s elektřinou, kteří neprovádí důslednou kompenzaci jalového výkonu a připojenými technologiemi negativně ovlivňují elektrizační soustavu. Proto může v rámci V. regulačního období dojít ke změně nastavení požadavků na připojené účastníky trhu s elektřinou tak, aby bylo omezeno negativní ovlivňování kvality napětí a zvyšování ztrát v elektrizační soustavě.

9.1.2. Cena za použití sítí distribuční soustavy

Při regulaci ceny za použití sítí postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.2.3. Zásad cenové regulace. Základní způsob výpočtu jednotkové ceny za použití sítí distribučních soustav zůstává zachován. Jednotková cena za použití sítí je tedy stanovena vydělením plánovaných proměnných nákladů na ztráty plánovaným odebraným množstvím elektřiny zpoplatněným cenou za použití sítí.

Hlavními složkami plánovaných proměnných nákladů na ztráty jsou povolené množství ztrát a cena silové elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě. Povolené množství ztrát je stanoveno na základě plánované roční výše ztrát, pokud je nižší nebo rovna hodnotě vypočtené na základě povolené míry ztrát, v opačném případě je povolené množství ztrát stanoveno z hodnoty povolené míry ztrát a plánovaného množství elektřiny vstupujícího do distribuční soustavy. Maximální povolená cena silové elektřiny na krytí ztrát v distribuční soustavě je stanovena Energetickým regulačním úřadem podle metodiky uvedené v kapitole 9.3. Na proměnné náklady na krytí ztrát bude uplatňován korekční faktor.

Korekční faktor se stanoví jako rozdíl mezi náklady souvisejícími s použitím sítí a výnosy za použití sítí. Hlavní složkou nákladů souvisejících s použitím sítí jsou skutečné proměnné náklady na ztráty. V rámci výpočtu korekčního faktoru za použití sítí je použita motivační regulace, kdy v případě nákupu silové elektřiny na krytí ztrát v distribuční soustavě za cenu nižší, než je cena stanovená Energetickým regulačním úřadem, jsou výnosy provozovatele distribuční soustavy generované rozdílem stanovené ceny silové elektřiny na krytí ztrát a skutečné ceny silové elektřiny na krytí ztrát ponechány provozovateli distribuční soustavy.

Korekční faktor je upraven o náklady na použití sítí přenosové soustavy, o saldo nákladů a výnosů za použití sítí sousedních soustav.

Oproti IV. regulačnímu období je vyhodnocován korekční faktor za použití sítí, obdobně jako korekční faktor za distribuci elektřiny, ve dvou krocích – dvou po sobě následujících letech. V prvním kroku za rok $i-2$ je korekční faktor za použití sítí vyhodnocen na základě údajů z regulačních výkazů vykázaných podle jiného právního předpisu⁶⁾, kde může být množství ztrát na hladinách vysokého a nízkého napětí spolu s množstvím elektřiny odebraným zákazníky připojenými na hladině nízkého napětí a také množství elektřiny vstupující do hladiny nízkého napětí ovlivněno nepřesným odhadem nevyfakturovaného množství elektřiny. V druhém kroku na rok $i-3$, po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny vztahujícího se k roku $i-3$ týkajícího se i všech odběrných míst s neprůběhovým měřením, bude množství elektřiny odebrané zákazníky připojenými na hladině nízkého napětí nahrazeno množstvím elektřiny za rok $i-3$ skutečně vyfakturovaným zákazníků připojeným na napěťové hladině nízkého napětí a dále bude upravena hodnota ztrát na hladině nízkého napětí, případně spolu s množstvím ztrát na hladině vysokého napětí a množstvím elektřiny vstupujícím do hladiny nízkého napětí a to za principu zachování bilanční rovnice. V rámci výpočtu korekčního faktoru za rok $i-3$ budou prováděny i opravy hodnot z měření.

Tato korekce za rok $i-3$ vstoupí v následujícím roce i do výpočtu korekčního faktoru jako úprava skutečných výnosů za použití sítí a souvisejících nákladů týkající se roku $i-4$.

Povolená míra ztrát je pro V. regulační období také stanovována odlišným způsobem a má i odlišný význam. Povolena míra ztrát je v rámci V. regulačního období stanovována pro každý regulovaný rok a její význam bude pouze v omezování plánovaného množství ztrát na regulovaný rok tak, aby bylo toto plánované množství ztrát v souladu s očekávaným vývojem ztrát stanoveným na základě hodnot ztrát určených po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny týkajícího se i všech odběrných míst s neprůběhovým měřením. Povolena míra ztrát v V. regulačním období neurčuje maximální regulačně uznatelné množství ztrát v distribuční soustavě. Na základě hodnoty povolené míry ztrát provozovatele distribuční soustavy bude stanovována i míra ztrát sloužící pro vyhodnocení odchylek operátorem trhu.

Výsledná cena za použití sítí je stanovována jako kumulativní, tzn., že cena za použití sítí na dané napěťové hladině zahrnuje kromě jednotkové ceny za použití sítí rovněž část nákladů na distribuci elektřiny na vyšších napěťových hladinách včetně přenosu a nákladů na přetoky mezi provozovateli soustav.

⁶⁾ § 19a odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

9.1.3. Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli distribuční soustavy

9.1.3.1. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulačního období

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

1. roční hodnotu faktoru efektivity,
2. základní míru výnosnosti regulační báze aktiv pro regulační období,
3. hodnoty požadované úrovně ukazatelů kvality pro jednotlivé roky regulačního období,
4. poměrné číslo vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále ze zisku provozovatele distribuční soustavy,
5. poměrné číslo vyjadřující limitní hodnotu ukazatele kvality, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu/penále za dosaženou kvalitu,
6. poměrné číslo vyjadřující hodnotu horní a dolní hranice neutrálního pásma,
7. koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové úrovně.

9.1.3.2. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku

Nejpozději 9 měsíců před začátkem každého regulovaného roku Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. povolenou míru celkových ztrát na jednotlivých napěťových úrovních distribuční soustavy.

Nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulovaného roku Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. hodnotu celkových upravených povolených výnosů pro činnost distribuce elektřiny,
2. váhu mzdového indexu pro činnost distribuce elektřiny,
3. hodnotu mzdového indexu,
4. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
5. hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
6. základnu povolených nákladů v členění podle napěťových úrovní,
7. hodnotu profit/loss sharingu v členění podle napěťových úrovní,
8. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku v členění podle napěťových úrovní,
9. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku pořízeného z dotace v členění podle napěťových úrovní,
10. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
11. plánovanou hodnotu majetku nabytého přeměnou společnosti,

12. plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
13. plánovanou hodnotu nedokončených investic v členění podle napěťových úrovní,
14. plánovanou hodnotu zůstatkové hodnoty aktiv pro rok $t-1$,
15. míru výnosnosti regulační báze aktiv pro regulovaný rok,
16. hodnotu faktoru trhu v členění podle napěťových úrovní,
17. stav fondu obnovy a rozvoje,
18. plánované hodnoty odběru elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku v členění podle napěťových úrovní,
 - předpokládané množství elektřiny na vstupu do napěťové úrovně,
 - předpokládané distribuované množství elektřiny,
 - předpokládané množství elektřiny odebrané konečnými zákazníky,
 - předpokládané transformované množství elektřiny na nižší napěťovou hladinu,
19. povolené množství celkových ztrát v distribuční soustavě na jednotlivých napěťových úrovních,
20. procentní přírůstek ke koeficientu nerovnoměrnosti,
21. korekční faktor odpisů v členění podle napěťových úrovní,
22. korekční faktor regulační báze aktiv,
23. korekční faktor zisku v členění podle napěťových úrovní,
24. korekční faktor zisku z hodnoty nedokončených investic v členění podle napěťových úrovní,
25. korekční faktor za činnost distribuce elektřiny v členění podle napěťových úrovní,
26. korekční faktor za použití distribuční sítě v členění podle napěťových úrovní,
27. korekční faktor za nefrekvenční podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy,
28. korekční faktor ostatních výnosů,
29. faktor kvality,
30. výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace,
31. předpokládaná celková RK konečných zákazníků v členění podle napěťových úrovní,
32. hodnotu míry ztrát sloužící pro vyhodnocení odchylek operátorem trhu.

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. upravené povolené výnosy v členění podle napěťových úrovní,

4. cenu za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy,
5. cenu za použití sítě přenosové soustavy,
6. cenu za rezervovanou kapacitu regionální distribuční soustavy pro úroveň velmi vysokého a vysokého napětí,
7. cenu za použití sítě pro úroveň velmi vysokého a vysokého napětí.

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.

9.1.3.3. Změny parametrů regulačního vzorce

Změny parametrů regulačního vzorce podle bodu 9.1.3.1. jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

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

9.2. **Regulace lokálních distribučních soustav**

Pro V. regulační období zůstává zachován princip regulace cen provozovatelů lokálních distribučních soustav shodný s regulací cen uplatňované v rámci IV. regulačního období. Provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy podle jiného právního předpisu⁶⁾, používá ceny zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je jeho lokální distribuční soustava připojena. Pokud není lokální distribuční soustava připojena k elektrizační soustavě České republiky, používá provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy podle jiného právního předpisu⁶⁾, ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy provozovatele regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se lokální distribuční soustava nachází.

V případě stanovení nižších cen zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy, než jsou ceny zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého

a bezpečného provozu distribuční soustavy daného provozovatele regionální distribuční soustavy, musí provozovatel lokální distribuční soustavy zachovat nediskriminační přístup k připojeným účastníkům trhu s elektřinou, tj. nabízet shodné ceny pro skupiny odběratelů se stejným či podobným charakterem odběru, který vymezují cenová rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterými se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice. Forma vyhlášení cen distribuce a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy se ponechává na dohodě mezi provozovatelem lokální distribuční soustavy a k němu připojenými účastníky trhu s elektřinou. Úprava cen zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy je možná pouze s účinností k 1. lednu roku, na který se ceny zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy stanoví.

Provozovatelům lokálních distribučních soustav, kterým Energetický regulační úřad stanovoval ceny zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy podle jiného právního předpisu⁶⁾ v posledním roce IV. regulačního období, bude Energetický regulační úřad stanovovat ceny zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy podle jiného právního předpisu⁶⁾ i nadále, pokud nebude rozhodnuto jinak.

Pro provozovatele lokálních distribučních soustav, v jejichž případě Energetický regulační úřad rozhodne pro V. regulační období o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů podle jiného právního předpisu⁶⁾, je po dobu trvání tohoto rozhodnutí uplatňován obdobný mechanismus regulace jako pro provozovatele regionální distribuční soustavy.

9.2.1. Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli lokální distribuční soustavy

Provozovateli lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad stanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy podle jiného právního předpisu⁶⁾, následovně.

9.2.1.1. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulačního období

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

1. roční hodnotu faktoru efektivity,
2. základní míru výnosnosti regulační báze aktiv pro regulační období.

9.2.1.2. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku

Nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. hodnotu celkových upravených povolených výnosů pro činnost distribuce elektřiny,

2. váhu mzdového indexu pro činnost distribuce elektřiny,
3. hodnotu mzdového indexu,
4. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
5. hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
6. základnu povolených nákladů v členění podle napěťových úrovní,
7. hodnotu profit/loss sharingu v členění podle napěťových úrovní,
8. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku v členění podle napěťových úrovní,
9. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku pořízeného z dotace v členění podle napěťových úrovní,
10. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
11. plánovanou hodnotu majetku nabytého přeměnou společnosti,
12. plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
13. plánovanou hodnotu zůstatkové hodnoty aktiv pro rok t-1,
14. míru výnosnosti regulační báze aktiv pro regulovaný rok,
15. hodnotu faktoru trhu v členění podle napěťových úrovní,
16. plánované hodnoty odběru elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku v členění podle napěťových úrovní,
 - předpokládané množství elektřiny na vstupu do napěťové úrovně,
 - předpokládané distribuované množství elektřiny,
 - předpokládané množství elektřiny odebrané konečnými zákazníky,
 - předpokládané transformované množství elektřiny na nižší napěťovou hladinu,
17. povolené množství celkových ztrát v distribuční soustavě na jednotlivých napěťových úrovních,
18. procentní přírůstek ke koeficientu nerovnoměrnosti,
19. korekční faktor odpisů v členění podle napěťových úrovní,
20. korekční faktor regulační báze aktiv,
21. korekční faktor zisku 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 nefrekvenční podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy,
25. korekční faktor ostatních výnosů,
26. výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace,

27. předpokládaná celková RK konečných zákazníků v členění podle napěťových úrovní.

Nejpozději 30. října roku předcházejícího regulovanému roku Energetický regulační úřad oznámí hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. cenu za rezervovanou kapacitu lokální distribuční soustavy pro úrovně velmi vysokého a vysokého napětí,
2. cenu za použití sítí lokální distribuční soustavy pro úrovně velmi vysokého a vysokého napětí,
3. ceny zajišťování distribuce elektřiny lokální distribuční soustavy na úrovni nízkého napětí.

9.3. Metodika stanovení ceny silové elektřiny pro krytí ztrát v soustavách

9.3.1. Zdrojová data, měnový kurz

Po akvizici Pražské energetické burzy PXE Lipskou energetickou burzou EEX rozhodl ERÚ pro V. regulační období o použití burzy EEX jako hlavního zdroje dat pro stanovení ceny silové elektřiny na krytí ztrát. Burza EEX je platformou pro nákup dlouhodobých i spotových produktů elektrické energie, a to pro široké portfolio obchodních zón, včetně české obchodní zóny. Pro stanovení cen produktů byla zvolena německá obchodní zóna Phelix-DE. I přes existenci české obchodní zóny na platformě EEX byla zvolena německá obchodní zóna, pomocí které je simulována cena českých dlouhodobých produktů. Důvodem je existence násobně vyšší likvidity německé obchodní zóny Phelix-DE oproti české obchodní zóně, která naopak není dlouhodobě dostatečně likvidní pro potřeby stanovení cen silové elektřiny pro krytí ztrát.

Celková likvidita německé obchodní zóny je dlouhodobě ve srovnání s českou obchodní zónou přibližně 100 krát vyšší. Pokud sledujeme likviditu obchodu s jednotlivými produkty, likvidita české obchodní zóny se v určitých případech jeví jako nedostatečná. Likvidita obchodu s produktem ročního pásma v základním zatížení (BL CAL) řádově odpovídá podílu obchodu s BL CAL na celkové likviditě německé obchodní zóny, problém představuje likvidita obchodu s dalšími sledovanými produkty. U produktů čtvrtletního pásma v základním zatížení (BL Q) na rok 2019 byla likvidita cca 180 krát vyšší z pohledu německé obchodní zóny, u měsíčních a čtvrtletních produktů ve špičkovém pásmu zatížení likvidita na české obchodní zóně chybí zcela.

Cenové rozdíly české a německé obchodní zóny jsou eliminovány přičtením ceny přeshraničního profilu, jehož cena dlouhodobě odpovídá právě cenovému rozdílu mezi českou a německou obchodní zónou.

Jako základní hodnota stanovení cen produktů je použita hodnota aritmetického průměru cen ročních produktů na regulovaný rok i (pro rok 2021 EEX BL CAL 21 a EEX PL CAL 21) za období obchodování 1. 10. $i-2$ až 30. 9. $i-1$ (dále jen „sledované období“). Od těchto cen se následně odvíjí ocenění čtvrtletních a měsíčních cen pro rok 2021.

Tyto hodnoty jsou následně přepočteny z € (EUR) na Kč (CZK) pomocí průměrného denního kurzu měnového páru EUR/CZK za sledované období. Denní kurz měnového páru EUR/CZK je dále navýšen o hodnotu:

- bankovní marže spojené s nákupem zahraniční měny EUR ve výši 0,2 %,
- rizikové přírážky denní volatility měnového páru EUR/CZK ve výši 0,33 %,
- přírážky ročních forwardových bodů měnového páru EUR/CZK pro jednotlivé dny za sledované období,
- přírážky čtyřměsíčních forwardových bodů, nad rámec ročních forwardových bodů, za sledované období.

Bankovní marže odpovídá průměrné přírážce komerčních bank, kterou si účtují při nákupu zajišťovacích instrumentů forwardových kontraktů směny EUR/CZK. Přírážka vychází z průměrného bid-ask spreadu měnového páru EUR/CZK za období od 1. 10. 2012 do 30. 9. 2017. Riziková přírážka denní volatility kryje riziko nákupu měny v libovolný okamžik dne a je odvozena od průměrné hodnoty denní volatility kurzu měnového páru EUR/CZK za období od 1. 1. 2014 do 31. 12. 2018, kde denní volatilita je definována jako podíl rozdílu hodnot high – low na otevírací denní hodnotě. Tímto způsobem stanovená volatilita vyjadřuje skutečný interval pohybu denního kurzu, vyjádřený v procentech. Přírážky ročních a čtyřměsíčních forwardových bodů byly zvoleny s ohledem na průměrnou dobu mezi nákupem měny pro nákup elektřiny na krytí ztrát a fakturací dodané elektřiny na krytí ztrát, která je 16 měsíců. Použití ročních forwardových bodů bylo zvoleno s ohledem na relevantnost tohoto finančního produktu, který je likvidní a dostupný. Data ročních forwardových bodů za sledované období poskytuje ČNB. Jelikož šestnáctiměsíční forwardové kontrakty nejsou standardním obchodovaným produktem, aby byla respektována průměrná doba mezi nákupem elektřiny a fakturací 16 měsíců, nad rámec ročních forwardových bodů je stanovena přírážka čtyřměsíčních forwardových bodů. Dodatečné čtyřměsíční forwardové body jsou stanoveny lineární interpolací čtyřměsíčních forwardových bodů z rozdílu osmnáctiměsíčních a ročních bodů.

Produkt	Cena [€/MWh]	Průměrný roční přepočtový kurz za sledované období [€/Kč]	Cena na rok 2019 [Kč/MWh]	Cena na rok 2018 [Kč/MWh]	Změna ceny produktu 2019/2018 [%]
EEX BL CAL 19	39,60	25,78	1 020,83	803,72	27,01 %
EEX PL CAL 19	49,06	25,78	1 264,80	1 014,06	24,73 %

**tabulka č. 18 Hodnoty aritmetických průměrů cen ročních produktů za období
1. 10. 2017 - 30. 9. 2018 příklad na regulovaný rok 2019**

9.3.2. Hodnoty cen produktů futures

Roční objem ztrát představuje u každé ze společností značné objemy stovek GWh až několik TWh. Je tedy logické, že tyto společnosti nemohou ponechat nákup silové elektřiny jen na nákupy na denním trhu, ale musí provést nákup silové elektřiny předem také formou dlouhodobých produktů v ročních, čtvrtletních a měsíčních pásmech. Kromě těchto nákladů vznikají také vícenásledky způsobené rozdíly mezi predikcemi a skutečnými objemy ztrát.

Referenční hodnotou pro stanovení cen pro rok i je cena ročního produktu (CAL) pro rok i . Ale vzhledem k tomu, že některé produkty pro rok i se dosud neobchodují nebo objem uskutečněných obchodů není dostatečný pro účely stanovení relevantní ceny příslušného produktu, jsou ceny čtvrtletních (Q) a měsíčních (M) produktů na rok i stanoveny pomocí relativních poměrů cen čtvrtletních a měsíčních produktů futures vůči ročním produktům základního (BASELOAD) a špičkového (PEAKLOAD) pásma z posledních 3 let (tj. z hodnot poměrů cen produktů pro roky $i-3$ až $i-1$).

Použití tohoto postupu je možné vzhledem ke stabilitě poměru cen produktů CAL a Q a také Q a M v průběhu obchodování a to jak pro produkty BL, tak i pro produkty PL. K určitému odchýlení těchto poměrů dochází ve sledovaných obdobích v časech těsně před expirací prvního kratšího produktu, což zřejmě souvisí s tendencí změny ceny produktu v souvislosti s počasím, případně s vlivem dlouhodobého trendu změny ceny elektřiny, respektive poměru mezi cenami SPOT a cenami dlouhodobých produktů. Toto odchýlení je podle našeho názoru alespoň částečně eliminováno vypuštěním hodnot poměrů cen produktů posledního měsíce ve společném sledovaném období těchto produktů.

Použitá metoda stanovení cen produktů Q i produktů M v následujícím postupu spočívá ve stanovení poměrů aritmetických průměrů cen čtvrtletních produktů vůči ročnímu produktu za co nejdelší společné období obchodování ročního produktu a všech čtyř čtvrtletních produktů, obsažených v období uvažovaného ročního produktu. Veškeré relační koeficienty mezi jednotlivými produkty jsou zjišťovány pomocí cen produktů v €, nedeformují tedy poměry jednotlivých roků mezi sebou vlivem kurzu EUR/CZK. Vzorové schéma stanovení relací mezi produkty (zde pro produkty na rok 2018) zachycuje následující graf č. 3.

Respektované období společného obchodování produktů																															
Hodnoty v posledním měsíci, kdy mohou být zkrácené vývojem počasí, nejsou zahrnuty																															
BASELOAD	1 leden 17	2 únor 17	3 březen 17	4 duben 17	5 květen 17	6 červen 17	7 červenec 17	8 srpen 17	9 září 17	10 říjen 17	11 listopad 17	12 prosinec 17	13 leden 18	14 únor 18	15 březen 18	16 duben 18	17 květen 18	18 červen 18	19 červenec 18	20 srpen 18	21 září 18	22 říjen 18	23 listopad 18	24 prosinec 18							
CAL													1																		
Q1													1,138																		
Q2																0,903															
Q3																				0,912											
Q4																							1,0492								
Q1													1																		
M1													1,061																		
M2														1,0545																	
M3															0,89																
Q2																1															
M4																1,033															
M5																	0,943														
M6																		1,025													
Q3																		1													
M7																			1,007												
M8																				0,955											
M9																					1,058										
Q4																						1									
M10																						0,994									
M11																							1,0567								
M12																								0,951							

graf č. 3 Stanovení společných období obchodování pro produkty na rok 2018

Po stanovení koeficientů Q ku CAL a M ku Q jsou stanoveny koeficienty M ku CAL vynásobením příslušných hodnot dvou výše zmíněných poměrů a pro nadcházející regulovaný rok použity ve formě tříletých klouzavých průměrů s cílem eliminace případných extrémních hodnot posledního roku.

Střední roční hodnoty relativních průběhů kratších produktů v základním zatížení jsou nastaveny na hodnotu příslušných ročních nebo čtvrtletních produktů zvýšených o 20 Kč (roční průměr BL Q 1-4 na hodnotu BL CAL a roční průměr BL M 1-12 na hodnotu BL Q), kvůli dodatečnému nákladu na hedging produktů, které ještě nejsou obchodovány. Obdobně je to provedeno u produktů ve špičkovém zatížení čtvrtletí vůči ročnímu pásnu a měsíců vůči příslušnému čtvrtletí, kde se střední hodnoty navyšují o 80 Kč. Dodatečné náklady na hedging byly stanoveny analýzou bid-ask spreadů pro jednotlivé produkty které vyjadřují dodatečné náklady nad rámec stanovených nákupních cen. Rostoucí rozpětí bid-ask spreadů bylo identifikováno již u čtvrtletních produktů v základním zatížení s rostoucím trendem směrem k nejkratším produktům ve špičkovém zatížení. Náklady na hedging jsou proto stanoveny odlišně, dle platnosti produktu v základním nebo špičkovém zatížení.

Příklad výpočtu hodnoty BL Q:

$$\text{finální cena BL } Q_i = \frac{C^{BL CAL} + 20}{\frac{\sum_1^4 (C_{neadj}^{BL Q_i} \times \sum_1^4 \text{hod BL } Q_i)}{\sum \text{hod BL CAL}}} \times C_{neadj}^{BL Q_i}.$$

Ve výsledné verzi jsou použity přepočty hodin pásem PEAK a OFFPEAK (hodiny PEAK 8-20h od pondělí do pátku) podle skutečného kalendáře roku.

Vzhledem k tomu, že výše uvedené relační koeficienty jsou následně aplikovány na aritmetické průměry cen ročních produktů přepočtené metodikou stanoveným kurzem na Kč/MWh, lze konstatovat, že všechny stanovené (finální) ceny jednotlivých produktů v sobě zahrnují ceny i průměrný kurz sledovaného období.

Po uvedených úpravách je možné ceny produktů futures popsat následujícím grafem.

Měsíc	BASE CAL	BASE Q	BASE M	PEAK CAL	PEAK Q	PEAK M
leden	1070	1210	1280	1320	1500	1620
únor	1070	1210	1290	1320	1500	1610
březen	1070	1210	1120	1320	1500	1330
duben	1070	1000	1070	1320	1180	1230
květen	1070	990	980	1320	1180	1160
červen	1070	1000	1040	1320	1180	1250
červenec	1070	1010	1040	1320	1220	1220
srpen	1070	1010	1000	1320	1220	1180
září	1070	1010	1110	1320	1220	1330
říjen	1070	1150	1150	1320	1460	1410
listopad	1070	1150	1230	1320	1460	1560
prosinec	1070	1140	1140	1320	1460	1480

graf č. 4 Finální ceny produktů futures na rok 2019

9.3.3. Spotové ceny

Na základě dlouhodobé analýzy vývoje cenové hladiny denního trhu a vzájemné závislosti spíše na cenové hladině aktuálně obchodovaných dlouhodobých produktů, než na cenové hladině dlouhodobých produktů na rok i , byl zvolen způsob predikce spotových cen pomocí prostého převzetí cen denního trhu za sledované období. Spotové ceny na rok i jsou převzaty z denního trhu operátora trhu s elektřinou, společnosti OTE, a.s., za sledované období v EUR a následně přepočteny výše zmíněnou metodicky stanovenou hodnotou kurzu, u kterého je sledované období totožné jako u produktů futures. Poté proběhne sesouhlasení kalendářů tak, aby mohly být dny sledovaného období nasazeny do celého roku a aby byly respektovány i veškeré svátky a posun ze zimního času na letní a zpět. Jelikož meziročně dochází k posunu dnů v týdnu vůči konkrétnímu datu kalendáře, sesouhlasením kalendáře dochází

k jednotlivým posunům v datech kalendáře, aby byly rovnoměrně využity hodinové ceny sledovaného období v odpovídajících dnech kalendáře regulovaného roku *i*.

Spotové ceny slouží jako vstup do výpočtu ceny SWAP, což je zbytkový diagram po vyplnění diagramu ztrát produkty futures.

9.3.4. Stanovení ceny silové elektřiny na ztráty

Ocenění diagramu ztrát spočívá v pokrývání diagramu jednotlivými produkty futures od nejdelšího (CAL) po nejkratší (M). Produkty se vrství na sebe ve výši minim měsíčních průměrů v roce (pro CAL) nebo minim měsíčních průměrů měsíce ve čtvrtletí (pro Q) a residua v jednotlivých měsících z měsíčního průměru (pro M) a vždy nejprve pro BL a následně pro PL.

K produktům futures je přičten nebo odečten aritmetický průměr aukčních cen aukční kanceláře Joint Allocation Office S.A. (JAO) ročního profilu mezi německými obchodními zónami provozovatelů přenosových soustav 50Hertz Transmission GmbH a TenneT TSO GmbH a českého provozovatele přenosové soustavy ČEPS, a.s., za předcházející rok, v závislosti na cenové hladině české a německé obchodní zóny. V případě kdy cenová hladina české obchodní zóny převyšuje cenovou hladinu německé obchodní zóny, přičte se hodnota aritmetického průměru aukčních cen ročního profilu ve směru ze zón 50Hertz a TenneT do zóny ČEPS, v případě vyšší cenové hladiny na německé obchodní zóně se odečte hodnota aritmetického průměru aukčních cen ročního profilu ve směru ze zóny ČEPS do zón 50Hertz a TenneT.

K použití aukčních cen předcházejícího roku bylo přistoupeno z důvodu data konání aukce ročních přeshraničních profilů na platformě JAO, která se koná zpravidla v druhé polovině listopadu, tedy v době, kdy Energetický regulační úřad již stanovil parametry ceny silové elektřiny pro krytí ztrát provozovatelům soustav. Tento postup tak dorovná subjektům realizujícím nákup elektřiny pro krytí ztrát skutečný rozdíl mezi cenou českých a německých produktů s ročním posunem.

V souvislosti s aukční cenou ročního profilu byla zvažována situace, kdy by tato cena vybočila ze svého logického vývoje a její součet s cenou produktů futures by modeloval cenu českého trhu nepřesně. Pro zamezení takových situací byl zaveden kontrolní mechanismus.

Kontrolní mechanismus spočívá v porovnání výše uvedeného průměru aukčních cen přeshraničních profilů s rozdílem průměrných cen ročních produktů BL CAL pro českou a německou obchodní zónu za období kalendářního roku, mimo data posledního měsíce roku. Průměrná cena ročního produktu BL CAL pro českou zónu bude navíc navýšena o 2 %, nahrazující chybějící likviditu české obchodní zóny na burze EEX. Pokud by za pomoci tohoto kontrolního mechanismu byla identifikována nižší cena než průměr aukčních cen ročních profilů, použije se tento rozdíl, namísto aritmetického průměru aukčních cen přeshraničních profilů.

Zbytkový diagram je oceněn spotovými cenami denního trhu OTE a tvoří cenu SWAP, která se následně přičte k ceně silové elektřiny.

9.3.5. Stanovení vícenákladů ztrát (odchyly a dynamické reziduum) a nákladů obchodu na burze

Vícenákklady ztrát jsou tvořeny tzv. dynamickým reziduem a odchylkami ztrát. V prvním kroku byly stanoveny ceny odchylek ztrát. V případě stanovení odchylek postupoval Energetický regulační úřad kontinuálně s metodikou z roku 2013, pouze v případě ztrát v distribučních oblastech se braly v úvahu rozdíly energií diagramů D-1 a diagramu celkových ztrát v distribučních oblastech, které poskytl operátor trhu s elektřinou, OTE, a.s. Rozdíly diagramů byly oceněny cenou odchylky/protiodchylky sníženou o marginální cenu denního trhu v dané hodině. To bylo provedeno za použití diagramů predikce ztrát za období let 2014 až 2018 ze dne D-1 na území provozovatele distribuční soustavy ČEZ Distribuce, a. s., které nám poskytl obchodník s elektřinou ČEZ Prodej, a.s. Diagramy predikce ztrát ze dne D-1 v ostatních distribučních oblastech nebyly k dispozici. Proto, aby mohla být použita pro stanovení hodnoty odchylek ztrát pro ostatní provozovatele soustav data provozovatele ČEZ Distribuce, a. s., musela být respektována nepřesnost diagramů predikce ztrát R-1 a diagramu ztrát OTE, velikost distribučních území a zákaznická portfolia ostatních provozovatelů distribučních soustav.

Pro zachycení trendu zákaznického portfolia a velikosti distribučního území byla jednotková cena odchylek ztrát vynásobena poměrem směrodatné odchylky zbytkových diagramů zatížení příslušného provozovatele distribuční soustavy na směrodatné odchylce koeficientu zbytkového zatížení provozovatele ČEZ Distribuce, a. s., a to průměrem za roky 2014 až 2018. Nepřesnost diagramů predikce R-1 a diagramů OTE byla zachycena součinem průměru hodnoty odchylek ztrát u subjektu ČEZ Distribuce, a. s., za roky 2014 až 2018, s podílem průměru hodnot nepřesnosti diagramů predikce R-1 a diagramů OTE příslušného provozovatele distribuční soustavy za roky 2014 až 2018 na průměru nepřesnosti diagramů R-1 a diagramů OTE provozovatele distribuční soustavy ČEZ Distribuce, a. s., za roky 2014 až 2018. Výsledkem je složka ceny za odchylku ztrát.

U společnosti UCED Chomutov s.r.o., neměl ERÚ k dispozici ani relevantní data (diagramy ztrát) ze dne R-1 a S a výše uvedený postup stanovení vícenákladů ztrát distribuce jako u ostatních provozovatelů regionálních distribučních soustav nebyl možný. Z tohoto důvodu přistoupil ERÚ k zjednodušenému řešení, kdy bylo zhodnoceno zákaznické portfolio a velikost distribučního území tohoto subjektu. Z provedeného hodnocení se lze domnívat, že zákaznické portfolio a velikost distribučního území jsou nejvíce podobné těm u provozovatele distribuční soustavy PREdistribuce, a.s., proto byly stanoveny hodnoty vícenákladů ztrát distribuce provozovatele UCED Chomutov s.r.o., totožné jako u PREdistribuce, a.s.

V případě ztrát v přenosové soustavě se braly rozdíly energií diagramů D-1 a diagramu skutečných ztrát, v obou případech se jedná o data provozovatele přenosové soustavy, společnosti ČEPS, a.s., za roky 2016 až 2018.

V druhém kroku byla stanovena cena dynamického rezidua. Složka dynamického rezidua odpovídá vlivům, které se vyskytují jednorázově a v delší časové periodě, než bylo možné identifikovat v období analyzovaných dat za roky 2014 až 2018. Výpočet dynamického rezidua za toto referenční období nebylo možné považovat za vypovídající, data za delší období však nebyla k dispozici. Ač tento výpočet za roky 2014 až 2018 neprokázal existenci

nákladů na dynamické reziduum, obchodníci s elektřinou v rámci kontinuálního řízení rizik s těmito vlivy kalkulují a toto riziko je oceněno. Z tohoto důvodu byla složka dynamického rezidia oceněna jednotkovou rizikovou přírážkou v Kč/MWh, odpovídající hodnotě odchylek ztrát stanovenou pro jednotlivé provozovatele soustav s úvahou, že míra nejistoty ode dne R-1 do dne D-1 je minimálně stejně velká, jako mezi dnem D-1 a D a riziková přírážka na dynamické reziduum je tedy stanovena na dolní hranici jejího odhadu.

V případě provozovatele přenosové soustavy ČEPS, a.s., byla cena odchylek ztrát a cena dynamického rezidia nastavena dvojím způsobem, v závislosti na způsobu zajištění elektřiny na krytí ztrát v přenosové soustavě. Pokud provozovatel přenosové soustavy ČEPS, a.s. bude zajišťovat krytí ztrát v soustavě vlastní činností, použije se hodnota odchylek ztrát a dynamického rezidia z vykázaných skutečných hodnot nákladů na odchylku ztrát aritmetickým průměrem za roky 2016 až 2018. Pokud provozovatel přenosové soustavy přenesl odpovědnost za odchylku ztrát na jiný subjekt zúčtování, použije se hodnota odchylek ztrát stanovená totožnou metodou jako v případě provozovatelů distribučních soustav.

Další z přiznaných položek celkové ceny vícenákladů je položka nákladů obchodu na burze těch subjektů, které realizují nákup elektřiny na krytí ztrát v soustavách. Tato položka vyjadřuje fixní i variabilní administrativní náklady subjektu, související s nákupem elektřiny na krytí ztrát v soustavách. Jde o náklady související s obchodem na burze, osobní náklady, náklady na přístup na trhy, náklady na informační systémy nebo náklady na měření a predikci meteorologických veličin. Naopak zde nejsou zahrnuty samotné náklady na nakoupenou elektřinu na krytí ztrát ani náklady na odchylky subjektu, rovněž jsou tyto náklady poníženy o náklady na činnost povinně vykupujícího obchodníka.

Hodnota vícenákladů pro V. regulační období byla stanovena na základě aritmetického průměru skutečně vynaložených nákladů za období let 2014 až 2018, které poskytl obchodník s elektřinou, zajišťující nákup elektřiny na krytí ztrát v distribučních soustavách v období let 2014 až 2018. U provozovatele přenosové soustavy ČEPS, a.s., není tato položka přiznána z důvodu přiznání totožných nákladů v rámci báze povolených nákladů, v souladu se zásadami cenové regulace, kromě nákladů souvisejících s obchodem na burze. V případě obstarávání elektřiny na krytí ztrát vlastní činností bude provozovateli přenosové soustavy přiznána tato položka o hodnotě průměrných nákladů na poplatky operátora trhu za roky 2014 až 2018. V případě přenesení odpovědnosti za odchylku ztrát na jiný subjekt zúčtování bude tato položka vícenákladů uznána i v případě provozovatele přenosové soustavy ČEPS, a.s. Vzhledem k chybějícím historickým hodnotám v případě provozovatele přenosové soustavy ČEPS, a.s., použije se hodnota stanovená váženým průměrem z hodnot obchodníků s elektřinou dle skutečně vynaložených nákladů za období 2014 až 2018 podle množství ztrát dle diagramu R-1.

Poslední položkou vícenákladů je položka marže na nákup elektřiny na ztráty. Přiznání této položky vícenákladů k ceně silové elektřiny kontinuálně navazuje na metodiku použitou ve IV. regulačním období. Hodnota marže je stanovena na konstantní hodnotě 17 Kč/MWh a je přiznána v případě přenesení odpovědnosti za odchylku ztrát provozovatele soustavy na obchodníka s elektřinou.

Tato částka dalších nákladů, která je složena ze složek odchylek ztrát, dynamického rezidua, nákladů obchodu na burze a marží na nákup energie na ztráty, je následně přičtena k průměrné ceně silové elektřiny pro krytí ztrát. Přehled fixních hodnot vícenákladů na V. regulační období znázorňuje následující tabulka.

Společnost	Vícenáklad na dynamické reziduum a odchylku (Kč/MWh)	Náklady obchodu na burze (Kč/MWh)	Marže na nákup energie na ztráty (Kč/MWh)
ČEZ Distribuce, a. s.	33,32	9,31	17
E.ON Distribuce, a.s.	34,57	8,60	17
PREdistribuce, a.s.	70,37	12,96	17
UCED Chomutov s.r.o.	70,37	12,96	17
ČEPS, a.s.	128,02/196,79	0,71/9,46	0/17

tabulka č. 19 Přehled vícenákladů na V. regulační období

9.3.6. Celková cena

Výsledné ceny silové elektřiny na krytí ztrát obsahují i další vícenáklady jako SWAP, dynamické reziduum, odchylky, náklady obchodu na burze a marží na nákup energie na ztráty.

9.4. Změna tarifního systému

Energetický regulační úřad připravuje změnu tarifního systému, který může přinést úpravy postupů pro stanovení cen za související službu v elektroenergetice a postupů pro stanovení ostatních regulovaných cen v elektroenergetice. Případné změny postupů stanovení regulovaných cen v elektroenergetice budou zachyceny v aktualizovaných přílohách k těmto Zásadám cenové regulace, nebo v podzákonných právních předpisech, nebo v rámci cenových rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

10. Zvláštní část pro činnost povinně vykupujícího

10.1. Činnost povinně vykupujícího obchodníka

10.1.1. Základní principy

- Níže uvedený postup se uplatní pro V. regulační období začínající dnem 1. ledna 2021 a končící dnem 31. prosince 2025.
- Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2016 a končícího dnem 31. prosince 2020 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny.
- Úřad si vyhrazuje právo postupovat v průběhu V. regulačního období odlišným způsobem, než uvádějí principy uvedené v Zásadách cenové regulace tak, aby byl výkon jeho pravomocí v souladu s účinnou legislativou.

10.1.2. Cena za činnost povinně vykupujícího

Při regulaci ceny za činnost povinně vykupujícího postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.2.4. Zásad cenové regulace. Cena za činnost povinně vykupujícího je stanovena vydělením upravených povolených výnosů povinně vykupujícího plánovaným množstvím elektřiny podporovaným formou výkupních cen a vykoupeným povinně vykupujícím.

Upravené povolené výnosy povinně vykupujícího vychází ze součtu administrativních nákladů, plánovaných odpisů, plánovaných vícenákladů na odchylky, plánovaných finančních nákladů a korekčního faktoru.

Při stanovení administrativních nákladů není postupováno shodně s postupem stanovování povolených nákladů pro provozovatele soustav nebo pro operátora trhu, ale je ponechána metodika stanovování plánovaných administrativních nákladů jako ve IV. regulačním období. Povinně vykupující obchodník je v současnosti stále určen zákonem o POZE, ale mohl by být v souladu s § 10 uvedeného zákona vybrán v průběhu V. regulačního období Ministerstvem průmyslu a obchodu jiný povinně vykupující obchodník. Neexistuje zde tedy jistota kontinuity tak, jako je tomu například u provozovatelů soustav nebo operátora trhu.

Plánované odpisy se stanoví na základě plánovaných hodnot pro jednotlivé roky V. regulačního období a jsou spolu s ostatními plánovanými hodnotami korigovány na skutečnost v korekčním faktoru za činnost povinně vykupujícího s využitím časové hodnoty peněz.

Skutečné vícenáklady na odchylky jsou pro povinně vykupujícího obchodníka, který je zároveň subjektem zúčtování za ztráty v distribuční soustavě a subjektem zúčtování v rámci povinného výkupu, případně pro kterého tyto činnosti zajišťuje jiný subjekt v rámci vertikálně integrované skupiny, vypočítány jako rozdíl vícenákladů stanovených na základě vícenákladů subjektu zúčtování dle dat od operátora trhu s elektřinou a vícenákladů subjektu zúčtování stanovených na základě odchylek subjektu zúčtování po odečtení agregace odchylek za

činnost povinně vykupujícího obchodníka a za činnost krytí ztrát v distribuční soustavě. Pro výpočet vícenákladů na odchylky povinného výkupu jsou od vícenákladů na odchylky dle věty první odečteny vícenáklady na odchylky krytí ztrát v distribuční soustavě stanovené dle metodiky uvedené v kapitole 9.3.5. Výsledkem jsou tedy skutečné vícenáklady na odchylky, které činnost povinně vykupujícího vyvolala. V rámci IV. regulačního období byly počítány vícenáklady na odchylky povinně vykupujícího pouze za činnost povinného výkupu, bez ohledu na náklady, které povinně vykupujícímu nebo jeho subjektu zúčtování jako celku vznikly.

Například pokud je odchylka subjektu zúčtování v dané hodině +10 MWh, odchylka za činnost povinně vykupujícího -2 MWh a odchylka za činnost krytí ztrát v distribuční soustavě +5 MWh, vypočítají se vícenáklady na odchylky následovně. V prvním kroku jsou vypočítány vícenáklady za subjekt zúčtování, tedy pro odchylku +10 MWh. V druhém kroku jsou vypočítány vícenáklady na odchylku subjektu zúčtování po odečtení agregace diagramů ztrát a povinného výkupu ze dne d a ze dne d-1, tedy od +10 MWh je odečteno (s opačným znaménkem oproti reálné odchylce) -5 MWh za činnost krytí ztrát a přičteno +2 MWh za činnost povinně vykupujícího, tedy ve výsledku +7 MWh. Vícenáklady na odchylky jsou tedy dány rozdílem vícenákladů v dané hodině pro +10 MWh a +7 MWh. Odečtením vícenákladů na odchylky krytí ztrát v distribuční soustavě od výsledné částky obdržíme vícenáklady na činnost povinně vykupujícího.

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

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. plánované finanční náklady za činnost povinně vykupujícího,
3. plánované odpisy za činnost povinně vykupujícího,
4. korekční faktor za činnost povinně vykupujícího spolu s následujícími parametry:
 - skutečné náklady na odchylky v souvislosti s výkupem elektřiny,
 - skutečné administrativní náklady spojené s výkupem elektřiny,
 - skutečné finanční náklady spojené s výkupem elektřiny formou výkupních cen,
 - skutečné vícenáklady podle jiného právního předpisu⁷⁾,
 - skutečné množství vykoupené elektřiny v režimu výkupních cen,
 - skutečné odpisy spojené s činností povinně vykupujícího,
5. hodnoty indexu cen podnikatelských služeb za předmětné roky,

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

6. plánované množství vykoupené elektřiny v režimu výkupních cen,
7. plánované náklady na odchylky v souvislosti s výkupem elektřiny,
8. cenu za činnost povinně vykupujícího.

10.2. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie

10.2.1. 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 novelu zákona o 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 17.2.5. Zásad cenové regulace.

10.2.2. Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce držiteli licence na činnosti operátora trhu

Nejpozději 15. července roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí držiteli licence na činnosti 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.

Nejpozději 30. září roku předcházejícího regulovanému roku Úřad oznámí držiteli licence operátora trhu hodnoty parametrů v tomto rozsahu:

1. plánované výše kompenzace podle § 28a zákona o POZE pro regulovaný rok,
2. plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny formou výkupních cen,
3. plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny formou zelených bonusů (bez KF),
4. plánované náklady na činnost povinně vykupujících,
5. plánované prostředky státního rozpočtu na provozní podporu tepla z obnovitelných zdrojů,
6. složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro jednotlivé napěťové hladiny.

11. Zvláštní část – ceny dodávky poslední instance v elektroenergetice

V souladu s § 19a odst. 5 energetického zákona jsou ceny dodavatele poslední instance regulovány formou věcně usměrňovaných cen. V případě, že o to dodavatel poslední instance požádá, Energetický regulační úřad rozhodne o cenách dodavatele poslední instance jako o cenách maximálních.

V případě regulace cen způsobem věcného usměrňování cen stanoví Úřad podmínky pro sjednání cen cenovým rozhodnutím do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, pro který jsou podmínky pro sjednání cen stanoveny, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

Pokud Úřad reguluje ceny s jinou účinností než od 1. ledna regulovaného roku, stanoví ceny nebo podmínky pro sjednávání cen cenovým rozhodnutím nejméně 30 kalendářních dnů přede dnem jejich účinnosti.

12. Zvláštní část pro činnost přepravy plynu

12.1. 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 V. RO se použije hodnota alokačního klíče, která bude aplikována na parametry regulačního vzorce. Uplatnění alokačního mechanismu na veškeré položky vstupující do výpočtu regulovaných cen se provede tak, aby při použitém scénáři nedocházelo k nepřiměřenému křížovému financování a aby riziko spojené s využíváním přepravní soustavy pro účely přepravy plynu mezi vstupně-výstupními systémy nebylo přenášeno na koncové zákazníky. Vzhledem k předpokládané nerovnoměrné aktivaci velkých investic značně zvyšujících hodnotu aktiv PPS v průběhu V. regulačního období není možné určit jeden alokační koeficient platný pro celé regulační období, ani fixní hodnotu na jednotlivé roky dopředu. Změna skutečné hodnoty výše investic a rovněž rok aktivace investice má zásadní vliv na výši alokačního klíče.

Pro V. regulační období bude alokační koeficient stanoven pro každý rok nejprve jako plánovaná hodnota pro účely stanovení regulovaných cen a následně jako hodnota skutečná pro účely výpočtu korekčního faktoru.

Hodnota alokačního klíče se stanoví na základě hydraulického modelování chování přepravní soustavy podle zvoleného scénáře toku a odběru plynu ze dne 1. března 2018. Pro určení infrastruktury potřebné pro zajištění přepravy pro vnitrostátní účely se určí jednotlivé části infrastruktury, které jsou potřeba pro zajištění nesoudobého maximálního denního toku plynu na předávacích stanicích mezi přepravní a distribuční soustavou. Není uvažováno, že by část této spotřeby byla pokryta těžbou ze zásobníků plynu. Obdobně potom aplikovaný mechanismus garantuje zákazníkům v rámci vstupně-výstupního systému České republiky přepravní kapacity nezbytné pro dodávku plynu v rozsahu odpovídajícímu použitému scénáři.

Do výpočtu stanovení alokačního klíče ERÚ zohlednil také vybranou tranzitní a vnitrostátní infrastrukturu (TRA-F-752, TRA-F-918, DZ-3-005) uváděnou ve schváleném Desetiletém plánu rozvoje přepravní soustavy v České republice, jejíž realizace a uvedení do provozu se předpokládá v průběhu V. regulačního období.

Na základě modelování chování soustavy byl pro danou infrastrukturu stanoven procentuální podíl, kterým daná infrastruktura spadá do vnitrostátní přepravy (dílní alokační koeficient). Alokační klíč je pak určen jako suma součinu účetní zůstatkové hodnoty dané infrastruktury násobené podílem využití dané infrastruktury pro vnitrostátní přepravu dělená celkovou zůstatkovou hodnotou tranzitních aktiv.

V případě dalších změn, které mají zásadní vliv na výpočet hodnoty alokačního klíče, bude hodnota alokačního klíče upravena a určena na základě nových skutečností. Jde zejména o stav, kdy se prokáže, že uvedené změny představují významnou systémovou a dlouhodobou

úpravu ve využívání přepravní soustavy oproti předpokladům známým při výpočtu alokačního klíče.

Přehled tranzitní infrastruktury, která byla použita pro stanovení alokačního klíče pro V. regulační období, uvádí následující tabulka č. 20.

Označení infrastruktury	Úsek	Dílčí alokační koeficient
Plynovod DN 1000 (HPS Hora Sv. Kateřiny – HPS Brandov)	HPS Hora Sv. Kateřiny – HPS Brandov	100 %
Plynovod DN 1000 (HPS Hora Sv. Kateřiny – hranice CZ/DE – směr Sayda)	HPS Hora Sv. Kateřiny – hranice CZ/DE	100 %
Plynovod DN 900 I (HPS Hora Sv. Kateřiny – HPS Lanžhot)	HPS Hora Sv. Kateřiny – PS Hrušky	97,53 %
Plynovod DN 900 II (HPS Hora Sv. Kateřiny – HPS Lanžhot)	HPS Hora Sv. Kateřiny – PS Olešná	24,33 %
Plynovod DN 1000 (HPS Hora Sv. Kateřiny – RU Malešovice)	HPS Hora Sv. Kateřiny – PS Olešná	32,29 %
Plynovod DN 800 (RU Rozvadov – HPS Lanžhot)	RU Rozvadov – PS Lodhěřov	16,43 %
Plynovod DN 900 (RU Hospozín – RU Rozvadov)	RU Hospozín – RU Rozvadov	44,40 %
Plynovod DN 700 (PS Hrušky – RU Libhošť)	PS Hrušky – RU Libhošť	82,71%*
Plynovod DN 700 (PS Hrušky – RU Libhošť)	PS Hrušky – PS Bezměrov	100%**
Plynovod DN 700 (PS Hrušky – RU Libhošť)	PS Bezměrov - RU Libhošť	59,01%**
Plynovod DN 500 (RU Libhošť – HPS Český Těšín)	RU Libhošť – PS Třanovice	47,87%
Plynovod projektu DZ-3-005	Tvrdonice - PS Bezměrov	87,17%
Plynovody projektu Capacity4Gas		10%
KS Břeclav		24,32%
KS Jirkov (projekt Capacity4Gas)		10%
KS Kouřim		32,14%
HPS Lanžhot		15,70 %
HPS Hora Sv. Kateřiny		26,51 %

* hodnota platná do zprovoznění projektu DZ-3-005

** hodnota platná po zprovoznění projektu DZ-3-005

tabulka č. 20 Přehled tranzitní infrastruktury použité ke stanovení alokačního klíče pro V. regulační období

12.1.1. Algoritmus určení infrastruktury pro potřeby zásobování ČR

Pro určení infrastruktury potřebné pro zajištění přepravy pro vnitrostátní účely se určí jednotlivé části infrastruktury, které jsou potřeba pro zajištění nesoudobého maximálního denního toku plynu na předávacích stanicích mezi přepravní a distribuční soustavou. Není uvažováno, že by část této spotřeby byla pokryta těžbou ze zásobníků plynu. Uplatnění alokačního mechanismu na veškeré položky vstupující do výpočtu regulovaných cen se provede tak, aby při použitém scénáři nedocházelo k nepřiměřenému křížovému financování a aby riziko spojené s využíváním přepravní soustavy pro účely přepravy plynu mezi vstupně-výstupními systémy nebylo přenášeno na koncové zákazníky. Obdobně potom aplikovaný mechanismus garantuje zákazníkům v rámci vstupně-výstupního systému České republiky přepravní kapacity nezbytné pro dodávku plynu v rozsahu odpovídajícímu použitému scénáři.

12.1.2. Přeprava plynu v regionu severní Morava

Region severní Morava je z pohledu zásobování plynem specifický, z důvodu historického vývoje výstavby a konfigurace plynárenské infrastruktury v této oblasti. Provozovatel přepravní soustavy dlouhodobě (od Desetiletého plánu rozvoje přepravní soustavy v České republice 2011 – 2020) indikuje, že současná přepravní kapacita zajišťovaná jedním plynovodem DN 700 v koridoru Hrušky – Mutěnice – Bezměrov – Libhošť – Děhylov je nedostatečná a neumožňuje spolehlivý provoz bez kooperace s provozovatelem zásobníku plynu. Současná kapacitní nedostatečnost také neumožňuje připojování dalších významnějších odběrných míst.

V případě realizace výstavby nové přepravní infrastruktury pro zásobování regionu severní Morava bude do povolených nákladů uznána pouze taková část investičních a provozních nákladů, která odpovídá potřebám zásobování České republiky plynem, viz tabulka č. 20.

12.1.3. Výstavba a využití nových infrastruktur

V případě realizace jakékoli nové přepravní infrastruktury na území České republiky bude pro účely výpočtu regulovaných cen za přepravu plynu do domácího bodu uznána pouze taková část investičních a provozních nákladů, která odpovídá potřebám zásobování České republiky plynem. Zbývající podíl bude považován za infrastrukturu využívanou pro tranzitní účely.

Stejný princip se použije na veškerá plynárenská zařízení plynárenské soustavy, která bude provozovatel přepravní soustavy využívat k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu přepravní soustavy.

12.2. Stanovení ceny za mezinárodní přepravu plynu

Cena pro mezinárodní přepravu plynu je vzhledem k značně vyšší nejistotě tranzitních toků historicky regulována na principu cenového stropu. Na základě TAR NC změnil Energetický regulační úřad způsob regulace výnosů provozovatele přepravní soustavy za tranzitní přepravu plynu. Z historického způsobu stanovení cen na základě benchmarkingu srovnatelných přepravních tras se přechází na nákladově orientovanou metodologii na základě nákladů, opisů a přiměřeného zisku.

Způsob cenové regulace formou cenového stropu zůstává pro činnost mezinárodní přepravy plynu zachován a vyšší riziko mezinárodní přepravy plynu je provozovateli přepravní soustavy kompenzováno rizikovou přírážkou k základní hodnotě WACC. Rozdělení aktiv potřebných pro vnitrostátní a mezinárodní přepravy plynu je určeno podle kapitoly 12.1.

Metodika regulace a stanovení cen za mezinárodní přepravu je podrobně stanovena v Rozhodnutí TAR.

Po vydání těchto zásad bude do výpočtů a postupů uvedených v Rozhodnutí TAR promítnuta nová výše alokačního koeficientu a nová výše míry výnosnosti WACC pro V. regulační období pro vnitrostátní přepravu, která bude v souladu s Rozhodnutím TAR navýšena o rizikovou přírážku. Dále bude při přepočtu zohledněno riziko využití vstupních hraničních kapacit původně předpokládaných pro tranzitní účely pro účely vnitrostátní. Na základě takto upravených hodnot bude stanovena cena mezinárodní přepravy pro roky 2021-2025.

12.3. Variabilní složka ceny za službu přepravy plynu - principy nákupu elektřiny a plynu pro pohon kompresních stanic

Základním principem pro stanovení variabilní složky ceny pokrývající náklady na nákup elektřiny a plynu pro pohon kompresních stanic a s tím související poplatky, na daně a dále na emisní povolenky nad bezplatně přidělené množství je princip nákladové neutrality provozovatele přepravní soustavy, a to jak pro vnitrostátní tak i tranzitní službu přepravy plynu. Cílem je rovněž eliminovat riziko křížového financování mezi jednotlivými skupinami uživatelů přepravní soustavy.

Základním modelem pro stanovení variabilní složky ceny je model schválený v kapitole 17.1. Rozhodnutí TAR. Množství plynu a elektřiny pro pohon kompresních stanic bude vzhledem k zásadní změně množství elektřiny a plynu na pohon v V. regulačním období odvozeno od plánovaného množství energie přepraveného soustavou, a z toho vyplývajícího množství elektřiny a plynu na pohon na základě hydraulické simulace. Pro komoditní složku ceny bude podobně jako v případě alokačního mechanismu přepravních kapacit zajištěno, že bude minimalizováno křížové pokrývání nákladů na pohon kompresních stanic ze strany jednotlivých skupin uživatelů přepravní soustavy, kterými jsou výstupní hraniční body, výstupní bod do virtuálního zásobníku plynu a výstupní bod na virtuální obchodní bod. Platí tak princip, že každá skupina zákazníků hradí náklady na plyn/elektřinu na pohon kompresních stanic podle jimi vyvolaných potřeb na základě využití přepravní soustavy touto skupinou.

Dalším předpokladem je efektivní a hospodárné provozování přepravní soustavy, tedy postupné nahrazování méně účinných kompresorů za nové s vyšší účinností.

Z důvodu, aby ceny byly založeny na stejném základě, budou stanoveny vždy na základě údajů známých před stanovením ceny pro výstupní hraniční body. Pro stanovení ceny se použije průměr cen produktu Cal následujícího roku s dodáním v ČR pro příslušnou komoditu za měsíc duben přecházejícího roku. 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“.

Pro hraniční výstupní body bude cena stanovena jako koeficient násobený indexem operátora trhu pro daný den přepravy. Pro účely vnitrostátní přepravy pro výstupní bod zásobníku plynu a výstupní domácí bod bude cena stanovena v Kč/MWh.

Vzhledem k očekávané korekci mezi skutečnými uznanými náklady na nákup elektrické energie a plynu a vybranými poplatky bude existovat mechanismus korekce pro zajištění nákladové neutrality a to:

1) Roční korekce aplikovaná na všechny body s variabilní složkou ceny

V rámci nastavení ceny/koeficientu na následující rok bude k ceně/koeficientu přičtena korekce za rozdíl mezi skutečně vybranými výnosy za variabilní složku ceny a skutečnými uznanými náklady na daný bod v bezprostředně předcházejícím roce. Pro stanovení skutečně uznaných nákladů na daný bod v bezprostředně předcházejícím roce se skutečně uznané náklady rozdělí na základě skutečného toku plynu podle modelu v kapitole 17.1. Rozhodnutí TAR.

Korekce na skutečné náklady roku 2020 bude vypočtena podle principů V. regulačního období a stanovena jako roční s tím, že pro účely stanovení nákladů na emisní povolenky bude porovnán rozdíl mezi skutečně spotřebovanými povolenkami na kompresních stanicích a bezplatně alokovanými povolenkami za celé IV. regulační období.

2) Denní korekce u výstupních hraničních bodů

Vzhledem k zásadnímu vlivu využití hraničních výstupních kapacit na spotřebu elektřiny a plynu na pohon bude u koeficientu pro stanovení variabilní složky ceny za tyto body využívána rovněž denní korekce s cílem omezit výši roční korekce.

Pro výstupní hraniční body se variabilní složka ceny služby přepravy plynu v V. regulačním období stanoví vždy pro následující měsíc jako koeficient vyjadřující potřebu množství plynu a elektřiny pro pohon kompresních stanic vztahující se k přepravenému množství plynu na výstupních hraničních bodech, jenž je platný pro plynárenský den d a provozovatel přepravní soustavy jej zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup. Stanovený koeficient bude dále upraven o korekci koeficientu variabilní složky ceny za plynárenský den $d-2$.

Takto upravený koeficient se vynásobí plánovanou nákupní cenou energie plynu a elektřiny pro plynárenský den d , čímž vznikne variabilní složka ceny služby přepravy plynu v Kč/MWh na den $d+1$ aplikovaná na v tomto dni skutečně přepravované množství plynu na výstupních hraničních bodech.

Koeficienty vyjadřující potřebu množství plynu a elektřiny pro pohon kompresních stanic se v V. regulačním období stanovují pro každou skupinu výstupních bodů zvlášť, a to na základě přípravy provozu přepravní soustavy⁸⁾ pro plynárenský den d . V plynárenský den $d-1$ do 04:30 hodin provozovatel přepravní soustavy zveřejní způsobem umožňujícím dálkový

⁸⁾ Vyhláška č. 345/2012 Sb., o dispečerském řízení plynárenské soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení, ve znění pozdějších předpisů

přístup koeficienty podílu jednotlivých skupin výstupních bodů přepravní soustavy na plánované spotřebě plynu pro pohon kompresních stanic v plynárenském dni d.

$$FG_X = \text{koef}_{Xi} \times (PMNP_i \times (NCP_{Xi} + SD_{Xi} + ETS_{Xi})) + (PMNE_i \times NCE_{Xi}))$$

kde

FG_X jsou povolené náklady na nákup elektřiny a plynu pro pohon kompresních stanic příslušící vybrané skupině výstupních bodů přepravní soustavy,

koef_{Xi} je podíl vybrané skupiny výstupních bodů na spotřebě plynu a elektřiny potřebné pro pohon kompresních stanic v ČR,

$PMNP_i$ je povolené množství energie plynu potřebné pro pohon kompresních stanic v MWh,

NCP_{Xi} je plánovaná cena plynu pro pohon kompresních stanic v Kč/MWh,

SD_{Xi} je spotřební daň v Kč/MWh,

ETS_{Xi} jsou náklady na povolené množství emisních povolenek nad bezplatnou alokaci přepočtené na Kč/MWh,

$PMNE_i$ je povolené množství elektřiny potřebné pro pohon kompresních stanic v MWh,

NCE_{Xi} je průměrná nákupní cena elektřiny pro pohon kompresních stanic v Kč/MWh plánovaná pro daný den, komoditní složka ceny je vázána na hodinovou cenu denního trhu OTE.

Skutečná cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění energie plynu a elektřiny na pohon kompresních stanic se určí na základě skutečné ceny plynu a elektřiny v daném plynárenském dni, kdy tato cena bude vycházet z principu obstarání energie pro krytí ztrát a pro ocenění energie na pohon zvoleného provozovatelem přepravní soustavy.

Plyn a elektřinu potřebné pro pohon kompresních stanic obstarává provozovatel přepravní soustavy transparentním způsobem při respektování pravidel otevřené hospodářské soutěže.

12.4. Alokace kapacit z přepravních kapacit na vstupních hraničních bodech

Model trhu s plynem v ČR je založen na implementaci tzv. třetího liberalizačního balíčku prostřednictvím úplného vstupně-výstupního modelu. Uživatelé soustavy (smluvní partneři provozovatele přepravní soustavy) rezervují přepravní kapacitu samostatně pro každý vstupní a výstupní bod přepravní soustavy (entry/exit). Plyn tak vstupuje do přepravní soustavy na vstupních hraničních bodech nebo na výstupních bodech virtuálních zásobníků plynu. Plyn přepravní soustavu opouští na výstupních hraničních bodech, výstupních bodech zákazníků přímo připojených k přepravní soustavě, vstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu nebo prostřednictvím předávacích míst do distribučních soustav.

V praxi toto řešení v souladu s požadavky třetího liberalizačního balíčku znamená, že plyn přivedený do soustavy v jakémkoli vstupním bodě je k dispozici na jakémkoli výstupním bodě. Analogicky tak platí, že každý výstupní bod může být považován za zásobovaný z libovolného vstupního bodu.

Vstupní a výstupní systém umožňuje uživatelům sítě rezervovat přepravní kapacitu nezávisle na vstupních a výstupních místech. Tato nezávislost vstupních a výstupních kapacit je dále podpořena virtuálním obchodním bodem, kde uživatelé sítě mohou prodávat nebo kupovat plyn. V této konfiguraci může plyn snadno změnit svého vlastníka, což usnadňuje obchodování s plynem a zvyšuje likviditu trhu s plynem v České republice.

Výnosy za rezervaci kapacity na vstupních hraničních bodech jsou tedy společné za činnost vnitrostátní přepravy plynu a mezinárodní přepravy plynu. Vzhledem k odlišnému systému regulace obou činností je zapotřebí dané výnosy rozčlenit na vnitrostátní a mezinárodní. To však není vzhledem k systému rezervace kapacit zcela jednoduché.

Systém aplikovaný ve IV. RO se vzhledem ke změně chování uživatelů stal neudržitelným. Jde zejména o využití původně tranzitních kapacit pro účely dodávky plynu vnitrostátním zákazníkům, a to v zásadní míře.

S ohledem na výše uvedené skutečnosti Energetický regulační úřad navrhuje jak pro účely plánování, tak i pro účely korekce určit pro daný rok (a to i pro roky 2019 a 2020) velikost přepravních kapacit na vstupních hraničních bodech, které jsou nezbytné pro zajištění dodávky plynu do odběrných míst zákazníků v rámci vstupně-výstupního systému České republiky na základě plánované, resp. skutečné spotřeby v daném roce a koeficientu využití kapacity.

Předpokladem pro stanovení koeficientu využití kapacity je dovoz plynu pro potřeby tuzemských zákazníků rovnoměrně 300 dní v roce, který odpovídá využití kapacity přepravní soustavy ze cca 82,19 %. Z pohledu ERÚ se jedná o reálný pohled na využití kapacity pro importní zemi s vysokou kapacitou zásobníků plynu.

Pro stanovení výše výnosů se použije pevná cena za přepravu na vstupním hraničním bodě, přes který s největší pravděpodobností bude realizována dodávka plynu do ČR. Tento scénář odpovídá použitému scénáři pro určení majetku provozovatele přepravní soustavy potřebného pro zásobování ČR plynem.

V případě přepravy plynu přes vstupní hraniční body tak nebude docházet k vypořádání rozdílu výnosů vyplývajících z difference mezi plánovaným a skutečným množstvím rezervací přepravních kapacit na těchto bodech, pouze bude korigována odchylka mezi plánovanou a skutečnou výší spotřeby.

Riziko spojené s využitím tranzitní kapacity pro vnitrostátní účely bude řešeno úpravou vstupních hraničních kapacit při přepočtu cen pro mezinárodní přepravu plynu na základě kapitoly 12.2.

12.5. Plánované množství ztrát v přepravní soustavě

Plánované množství ztrát pro regulovaný rok se stanoví jako klouzavý aritmetický průměr pětileté řady vykázaných skutečných hodnot ztrát v přepravní soustavě. Pro první rok V. regulačního období bude hodnota stanovena na základě skutečných hodnot ztrát v letech 2015-2019. Přestože je výše ztrát na úrovni přepravní soustavy vzhledem k přepravenému množství energie plynu soustavou zanedbatelná, bude Úřad důsledně vyžadovat prokazování příčin vzniku ztrát.

12.6. Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli přepravní soustavy

12.6.1. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulačního období

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

1. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
2. základní míru výnosnosti regulační báze aktiv pro regulační období,
3. roční hodnotu faktoru efektivity.

12.6.2. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku

Nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku Úřad oznámí provozovateli přepravní soustavy hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

1. plánovanou výši alokačního klíče,
2. skutečnou výši alokačního klíče,
3. základnu povolených nákladů,
4. hodnotu profit/loss sharingu,
5. váhu mzdového indexu,
6. váhu indexu cen podnikatelských služeb,
7. hodnotu mzdového indexu,
8. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
9. hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
10. plánovanou hodnotu přímo přiřaditelných odpisů dlouhodobého majetku,
11. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku,
12. korekční faktor odpisů,
13. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
14. plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
15. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv roku $i-1$,
16. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
17. plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic,
18. korekční faktor regulační báze aktiv,
19. korekční faktor zisku,
20. korekční faktor nedokončených rozvojových investic,

21. korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru,
22. hodnotu faktoru trhu,
23. stav fondu obnovy a rozvoje,
24. plánovanou nákupní cenu energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě,
25. plánované množství ztrát v přepravní soustavě,
26. 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,
27. plánovanou spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě,
28. plánované rezervované pevné kapacity ve vstupních a výstupních bodech,
29. korekční faktor pro službu přepravy plynu,
30. hodnotu povolených tržeb pro službu mezinárodní přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech.

12.6.3. Oznamování regulovaných cen a změny parametrů

Do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok Úřad oznámí provozovateli přepravní soustavy vypočtené ceny za službu přepravy plynu do domácího bodu, které jsou součástí ceny za službu distribuční soustavy.

Změny hodnot parametrů regulačního vzorce podle bodu 12.6.1. jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

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

13. Zvláštní část pro činnost distribuce plynu – regionální distribuční soustavy

Regionální distribuční soustavou se rozumí taková distribuční soustava, která je přímo připojená k přepravní soustavě.

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

Náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu se pro jednotlivé roky V. regulačního období stanoví 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.

13.1.1. Povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu

Pro jednotlivé roky V. regulačního období se povolené množství plynu na krytí ztrát stanoví pro každého provozovatele regionální distribuční soustavy individuálně jako aritmetický průměr skutečně dosažených hodnot ztrát za roky 2014–2018. V případě, že výše ztrát v některém z těchto uvedených roků bude vyšší než 2 % množství plynu, které vstoupilo do dané distribuční soustavy, použije se pro výpočet povoleného množství plynu na krytí ztrát pro tento rok hodnota ve výši právě 2 % množství plynu, které vstoupilo do dané distribuční soustavy.

Pro jednotlivé roky V. regulačního období se množství plynu na krytí vlastní technologické spotřeby stanoví pro každého provozovatele regionální distribuční soustavy individuálně jako aritmetický průměr skutečně dosažených hodnot vlastní technologické spotřeby za roky 2014–2018.

13.1.2. Maximální cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu

Cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu se stanoví shodně pro všechny provozovatele regionálních distribučních soustav na každý jednotlivý regulovaný rok podle vývoje příslušné referenční ceny na energetické burze NCG. Zohledněn bude aktuální směnný kurz CZK/EUR.

13.2. 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. až IV. regulačním období 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 V. regulační období ERÚ použije pravidla, která jsou uvedena v části 17.3.2. těchto Zásad cenové regulace.

13.3. Plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení

Tento parametr byl zaveden v průběhu III. regulačního období 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 V. 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 části 17.3.4. Zásad cenové regulace.

Ustanovení části 17.3.4. týkající se nájmu se použijí obdobně pro pacht nebo jiné užívací právo k plynárenskému zařízení, k němuž držitel licence nemá vlastnické právo.

13.4. Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce provozovateli distribuční soustavy

13.4.1. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulačního období

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

1. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
2. základní hodnotu míry výnosnosti regulační báze aktiv pro regulační období,
3. roční hodnotu faktoru efektivity a
4. povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu.

13.4.2. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku

Nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

1. základnu povolených nákladů,
2. hodnotu profit/loss sharingu,

3. váhu mzdového indexu,
4. váhu indexu cen podnikatelských služeb,
5. hodnotu mzdového indexu,
6. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
7. hodnotu indexu cen průmyslových výrobců,
8. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku,
9. korekční faktor odpisů,
10. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
11. plánovanou hodnotu vyřazeného majetku,
12. plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic,
13. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv roku $i-1$,
14. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
15. korekční faktor regulační báze aktiv,
16. korekční faktor zisku,
17. korekční faktor nedokončených rozvojových investic,
18. korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru,
19. hodnotu faktoru trhu,
20. stav fondu obnovy a rozvoje,
21. roční jednotkovou maximální cenu dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu,
22. náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu,
23. plánované náklady na nákup distribuce od jiných provozovatelů distribučních soustav,
24. korekční faktor pro službu distribuční soustavy,
25. plánovanou hodnotu regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení a
26. vyrovnávací faktor regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení.

13.4.3. Oznamování regulovaných cen a změny parametrů

Do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok oznámí Úřad provozovateli distribuční soustavy vypočtené ceny služby distribuční soustavy.

Změny hodnot parametrů regulačního vzorce podle bodu 13.4.1. jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

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

13.5. Metodika stanovení cen služby distribuční soustavy

Metodika stanovení cen za službu distribuční soustavy pro V. regulačního období je obdobou metodiky IV. 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 maloodběratel budou pro každý regulovaný rok V. regulačního období 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 velkoodběratel budou stanoveny na základě tzv. logaritmického vzorce.

14. Zvláštní část pro činnost distribuce plynu – lokální distribuční soustavy

Lokální distribuční soustavou se rozumí taková distribuční soustava, která není přímo připojená k přepravní soustavě.

V V. regulačním období zůstane zachován princip a pravidla regulace shodné s dosavadní praxí používanou v předchozím regulovaném období. Provozovatelé lokálních distribučních soustav 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 lokální distribuční soustavu stanovovány obdobným postupem, který je používán ke stanovení povolených výnosů pro provozovatele regionální distribuční soustavy podle bodu 17.3.2., pokud je to možné.

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 V. regulační období. Hodnota zisku je limitována aktualizovaným poměrem k celkovým povoleným výnosům.

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

Náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu se pro jednotlivé roky V. regulačního období stanoví 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.

14.1.1. Povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu

Pro jednotlivé roky V. regulačního období se povolené množství plynu na krytí ztrát stanoví pro každého provozovatele lokální distribuční soustavy individuálně jako aritmetický průměr skutečně dosažených hodnot ztrát za roky 2014–2018. V případě, že výše ztrát v některém z těchto uvedených roků přesáhne 2 % množství plynu, které vstoupilo do dané distribuční soustavy, použije se pro výpočet povoleného množství plynu na krytí ztrát pro tento rok hodnota ve výši právě 2 % množství plynu, které vstoupilo do dané distribuční soustavy. V případě, že bilance mezi množstvím plynu vstupujícím do soustavy a vystupujícím ze soustavy dosáhne v některém z referenčních roků záporné hodnoty, použije se pro tento rok pro výpočet povoleného množství ztrát nulová hodnota.

14.1.2. Maximální cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu

Cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu pro provozovatele lokálních distribučních soustav se stanoví jako součet ceny za dodávku plynu a ceny za službu příslušné nadřazené (regionální) distribuční soustavy.

Cena za dodávku plynu se stanoví shodně pro všechny provozovatele lokálních distribučních soustav na každý jednotlivý regulovaný rok podle vývoje příslušné referenční ceny na energetické burze NCG se zohledněním cen pro maloodběratele a aktuálního směnného kurzu CZK/EUR.

Cena za službu distribuční soustavy se stanoví individuálně pro každého provozovatele lokální distribuční soustavy na základě plánovaného distribuovaného množství plynu a plánované rezervované distribuční kapacity v předávacích místech dané lokální distribuční soustavy.

14.2. 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.

15. Zvláštní část – ceny dodávky poslední instance v plynárenství

V souladu s § 19a odst. 5 energetického zákona jsou ceny dodavatele poslední instance regulovány formou věcně usměrňovaných cen. V případě, že o to dodavatel poslední instance požádá, Energetický regulační úřad rozhodne o cenách dodavatele poslední instance jako o cenách maximálních.

V případě regulace cen způsobem věcného usměrňování cen stanoví Úřad podmínky pro sjednání cen cenovým rozhodnutím do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, pro který jsou podmínky pro sjednání cen stanoveny, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

Pokud Úřad reguluje ceny s jinou účinností než od 1. ledna regulovaného roku, stanoví ceny nebo podmínky pro sjednávání cen cenovým rozhodnutím nejméně 30 kalendářních dnů přede dnem jejich účinnosti.

16. Principy zásad cenové regulace V. regulačního období pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství

16.1. Základní principy regulačního období

Úřad stanovil zásady cenové regulace pro V. regulační období pro držitele licence na činnosti operátora trhu, které jsou založeny na následujících základních principech pro jednotlivé parametry regulačního vzorce.

Zveřejněné Zásady cenové regulace jsou stanoveny pro V. regulační období počínající 1. ledna 2021 a končící 31. prosince 2025.

Pro regulaci činností operátora trhu Úřad pokračuje v aplikaci metody revenue cap. Na určené parametry regulačního vzorce budou každoročně aplikovány níže popsané principy.

Regulace činností operátora trhu je oddělena z hlediska odvětví elektroenergetiky a plynárenství. V oblasti elektroenergetiky jsou 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.

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

Operátor trhu dále vykonává činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro sektor elektroenergetiky i plynárenství.

V průběhu V. regulačního období je přípustné, že bude vzhledem k dynamickému prostředí, ve kterém operátor trhu působí, zahájena regulace dalších výše nespecifikovaných činností.

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

16.1.1. Náklady

Z hlediska fungování operátora trhu v V. regulačním období 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. a IV. regulačního období (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. regulačním období začal zabývat otázkou účelnosti vynaložených nákladů. V této souvislosti zahájil analýzu nákladů držitelů licence, která pokračovala i ve IV. regulačním období. V této kontrolní činnosti bude Úřad pokračovat i nadále.

16.1.2. 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.

16.1.3. Zisk

Ustanovení § 19a odst. 6 energetického zákona ukládá 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.

16.2. Parametry regulačního vzorce pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice

16.2.1. Parametry společné všem činnostem

16.2.1.1. 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 %.

16.2.1.2. 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.

Pro V. regulační období stanovil ERÚ faktor efektivity ve výši 5 % na dobu 5 let, což představuje meziroční snížení nákladů ve výši 1,021 %. Faktor efektivity v V. regulačním období je aplikován i na výpočet základny povolených nákladů.

Výpočetní vztah roční hodnoty faktoru efektivity (X) je následující:

$$X = 1 - \sqrt[5]{0,95} = 1,021 \%$$

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

16.2.1.3.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 $i-1$. Indexy cen v tržních službách jsou stanoveny ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce s kódem CEN06B2 „Indexy cen v tržních službách“ za měsíc duben roku $i-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za poskytnuté služby podle metodiky Českého statistického úřadu.

16.2.2. Činnosti související se zúčtováním odchylek

Při regulaci ceny za činnosti související se zúčtováním odchylek postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.4.1. odstavce 1 Zásad cenové regulace. Cena za činnosti související se zúčtováním odchylek je stanovena podílem upravených povolených výnosů pro činnost související se zúčtováním odchylek a celkového počtu odběrných míst zákazníků odbírajících elektřinu k 31. 12. za kalendářní rok a vynásobeným dvanácti měsíci.

V V. regulačním období vychází hodnota upravených povolených výnosů z hodnoty povolených výnosů za činnosti související se zúčtováním odchylek, která je tvořena povolenými náklady a odpisy. Další složky upravených povolených výnosů pro činnosti související se zúčtováním odchylek tvoří faktor trhu a korekční faktor související se zúčtováním odchylek stanovený podle kapitoly 17.4.2. odstavce 2 Zásad cenové regulace. Odečteny jsou pak plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu související se zúčtováním odchylek.

16.2.2.1.Povolené náklady

Hodnota povolených nákladů na V. regulační období se stanoví ze skutečně dosažených hodnot ekonomicky oprávněných nákladů upravených o hodnotu profit/loss sharingu. S ohledem na dostupnost relevantních auditovaných dat operátora trhu Úřad rozhodl stanovit pro každý regulovaný rok základnu povolených nákladů na základě skutečně dosažených nákladů tří referenčních let.

Hodnoty skutečných ekonomicky oprávněných nákladů alokovaných na činnost zúčtování odchylek se upraví eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku, který předchází regulovanému roku, a faktorem efektivity. Pro 1. rok V. regulačního období se použije aritmetický průměr ekonomicky oprávněných nákladů let 2017 - 2019 upravených eskalačním faktorem a faktorem efektivity. Hodnota povolených nákladů pro jednotlivé regulované roky V. regulačního období se stanoví aritmetickým průměrem upravených hodnot skutečných nákladů za poslední tři známé roky, ke kterému je přičtena hodnota profit/loss sharingu.

Na rozdíl mezi povolenými a skutečnými náklady se aplikuje profit/loss sharing. Princip tohoto opatření spočívá v rozdělení kladného nebo záporného rozdílu mezi držitele licence a zákazníky. V případě překročení povolených nákladů se uplatní loss sharing v poměru 75 : 25 mezi držitele licence a zákazníky. V případě nižších skutečných nákladů, než jsou povolené náklady, použije se profit sharing v poměru 25 : 75 mezi držitele licence a zákazníky. Hodnota profit/loss sharingu se stanoví jako tříletý průměr uznaných částí

rozdílů mezi skutečnými ekonomicky oprávněnými náklady a povolenými náklady v předchozích letech upravených eskalačním faktorem a faktorem efektivity.

Zároveň budou v průběhu V. regulačního období ze strany ERÚ prováděny kontroly ekonomické oprávněnosti nákladů, které vstoupily do základny hodnoty povolených nákladů operátora trhu v jednotlivých letech V. regulačního období. Prováděné kontroly budou respektovat legislativu platnou ve sledovaných letech s konkrétními dopady v průběhu V. regulačního období, případně v následujících regulačních obdobích. Při kontrole nákladů vstupujících do povolených výnosů V. regulačního období bude ERÚ postupovat v souladu s metodikou ekonomicky oprávněných nákladů pro zajištění bezpečného, spolehlivého a efektivního výkonu licencované činnosti.

Na tyto náklady bude důsledně po celé regulační období uplatňován princip regulace výnosového stropu (revenue cap).

Základna 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 vyhraduje 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.

16.2.2.2. Faktor trhu

V jednotlivých letech V. regulačního období může být hodnota upravených povolených výnosů případně na žádost operátora trhu navýšena o jednorázové významné náklady, které nevstoupily do výpočtu povolených nákladů. V případě operátora trhu lze předpokládat především náklady nově vzniklé např. v souvislosti s přicházejícími projekty nebo povinnostmi operátora trhu (integrace denního a vnitrodenního trhu, evropská legislativa).

Žádost o uznání 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 v případě uznání nákladů ex ante 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.

V případě, kdy bude z oprávněných důvodů nezbytné provést změnu parametru regulačního vzorce, stanoveného pro celé regulační období, bude tato změna započtena do povolených výnosů prostřednictvím faktoru trhu.

16.2.2.3. Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky V. 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.

16.2.2.4. 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.

16.2.2.5. Počet odběrných míst

Jedná se o celkový počet odběrných míst podle § 17d energetického zákona.

16.2.3. Činnost organizace trhu

Při regulaci ceny za činnost organizace trhu postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.4.1. odstavce 2 Zásad cenové regulace. Cena za činnost organizace trhu je stanovena jako podíl upravených povolených výnosů pro činnost organizace trhu a plánovaného množství zobchodované elektřiny.

V V. regulačním období vychází hodnota upravených povolených výnosů z hodnot povolených nákladů, odpisů, zisku, faktoru trhu a korekčního faktoru související s činností organizace trhu stanovených podle kapitoly 17.4.2. odstavce 4 Zásad cenové regulace. Odečteny jsou pak plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu související s organizací trhu.

16.2.3.1. Povolené náklady

Hodnota povolených nákladů na V. regulační období pro činnost organizace trhu se stanoví obdobně jako u činnosti související se zúčtováním odchylek, tedy v souladu s bodem 16.2.2.1. Zásad cenové regulace.

16.2.3.2. Faktor trhu

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 je stanoven v souladu s bodem 16.2.2.2. Zásad cenové regulace.

16.2.3.3. Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky V. 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.

16.2.3.4. Zisk

Hodnota povoleného zisku bude pro V. RO každoročně přepočítávána a je stanovena jako součin fixní míry výnosnosti a vlastního kapitálu bez hospodářského výsledku za roky vstupující do základny povolených nákladů.

Jako bezriziková míra výnosnosti bude použita výnosnost desetiletých státních dluhopisů (UK1) zveřejněných v databázi ARAD ČNB za období (5/2018-4/2019) navýšená o 19% daň z příjmů právnických osob.

Hodnota povoleného zisku pro elektroenergetiku je stanovena jako 70 % z výše vypočtené hodnoty povoleného zisku operátora trhu.

16.2.3.5. 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.

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

Při regulaci ceny za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.4.1. odstavce 3 Zásad cenové regulace. Cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů je stanovena podílem upravených povolených výnosů pro činnost související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů a celkovým počtem odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu k 31. 12. za kalendářní rok a vynásobením dvanácti měsíci.

V V. regulačním období vychází hodnota upravených povolených výnosů z povolených nákladů operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů, odpisů, finančních nákladů, parametru zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje, faktoru trhu a korekčního faktoru související se zúčtováním odchylek stanovený podle kapitoly 17.4.2. odstavce 6.

16.2.4.1. Povolené náklady

Hodnota povolených nákladů na V. regulační období pro činnost související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů se stanoví obdobně jako u činnosti související se zúčtováním odchylek, tedy v souladu s bodem 16.2.2.1. Zásad cenové regulace.

16.2.4.2. 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 stejně jako ve IV. regulační období pro účely V. regulační období zaveden parametr zohledňující ceny záruk původu, který umožní kryt 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.

16.2.4.3.Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky V. 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.

16.2.4.4.Korekční faktor pro činnosti související s výplatou a administrací podpory pro podporované zdroje

Korekční faktor pro činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a povolenými hodnotami parametrů vstupujících do výpočtu ceny za činnosti související s výplatou a administrací podpory z obnovitelných zdrojů. Korekční faktor bude úročen časovou hodnotou peněz.

16.2.4.5.Počet odběrných míst

Jedná se o celkový počet odběrných míst podle § 17d energetického zákona.

16.2.5. Činnosti související s administrací záruk původu pro podporované zdroje

Při regulaci ceny související s administrací záruk původu pro podporované zdroje postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.4.1. odstavce 4 Zásad cenové regulace. Cena související s administrací záruk původu pro podporované zdroje je stanovena podílem upravených povolených výnosů pro činnost související s administrací záruk původu pro podporované zdroje a plánovaným množstvím vydaných záruk původu.

V V. regulačním období vychází hodnota upravených povolených výnosů z povolených nákladů související s administrací záruk původu pro podporované, odpisů, parametru zohledňující ceny záruk původu ostatních členských států EU a korekční faktor související s administrací záruk původu pro podporované zdroje stanovený podle kapitoly 17.4.2. odstavce 8.

16.2.5.1.Činnosti podle energetického zákona

Operátor trhu podle ustanovení § 45 odst. 4 zákona o POZE evidenci záruk původu, která umožňuje vydání, převod, uplatnění, uznání a vyřazení záruky původu. Dle odst. 10 je držitel účtu povinen hradit cenu za vydání, převody záruky původu v rámci České republiky, převod záruky původu vydané v jiném členském státě spojený s uznáním záruky původu a za vedení účtu v evidenci záruk původu a Úřad tyto ceny stanoví.

16.2.5.2.Povolené náklady

Hodnota povolených nákladů na V. regulační období pro činnost související s vydáváním záruk původu se stanoví obdobně jako u činnosti související se zúčtováním odchylek, tedy v souladu s bodem 16.2.2.1. Zásad cenové regulace.

16.2.5.3. Parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje

Vzhledem k obtížné předvídatelnosti množství vydávaných záruk původu a jejich relativní nákladnosti v rámci IT systému je stejně jako ve IV. regulačním období pro účely V. regulačního období 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 V. 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.

16.2.5.4. 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 povolenými hodnotami parametrů souvisejících s administrací záruk původu. Korekční faktor bude úročen časovou hodnotou peněz.

16.2.5.5. Plánované množství vydaných záruk původu

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

16.3. 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 jsou však vykazovány samostatně, aby měl Úřad k dispozici informace o možnostech případné změny systému regulace.

16.3.1. Hodnota povolených nákladů

Hodnota povolených nákladů na V. regulační období se stanoví ze skutečně dosažených hodnot ekonomicky oprávněných nákladů upravených o hodnotu profit/loss sharingu. S ohledem na dostupnost relevantních auditovaných dat operátora trhu Úřad rozhodl stanovit pro každý regulovaný rok základnu povolených nákladů na základě skutečně dosažených nákladů tří referenčních let.

Hodnoty skutečných ekonomicky oprávněných nákladů se upraví eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku, který předchází regulovanému roku, a faktorem efektivity. Pro

1. rok V. regulačního období se použije aritmetický průměr ekonomicky oprávněných nákladů let 2017 - 2019 upravených eskalačním faktorem a faktorem efektivity. Hodnota povolených nákladů pro jednotlivé regulované roky V. regulačního období se stanoví aritmetickým průměrem upravených hodnot skutečných nákladů za poslední tři známé roky, ke kterému je přičtena hodnota profit/loss sharingu.

Na rozdíl mezi povolenými a skutečnými náklady se aplikuje profit/loss sharing. Princip tohoto parametru spočívá v rozdělení kladného nebo záporného rozdílu mezi držitele licence a zákazníky. V případě překročení povolených nákladů se uplatní loss sharing v poměru 75 : 25 mezi držitele licence a zákazníky. V případě nižších skutečných než povolených nákladů se použije profit sharing v poměru 25 : 75 mezi držitele licence a zákazníky. Hodnota profit/loss sharingu se stanoví jako tříletý průměr uznaných částí rozdílů mezi povolenými a skutečnými ekonomicky oprávněnými náklady v předchozích letech upravených eskalačním faktorem a faktorem efektivity.

Zároveň budou v průběhu V. regulačního období ze strany ERÚ prováděny kontroly ekonomické oprávněnosti nákladů, které vstoupily do hodnoty povolených nákladů v jednotlivých letech V. regulačního období. Prováděné kontroly budou respektovat legislativu platnou ve sledovaných letech s konkrétními dopady v průběhu V. regulačního období, případně v regulačním období následujícím. Při kontrole nákladů vstupujících do povolených výnosů bude ERÚ postupovat v souladu s metodikou ekonomicky oprávněných nákladů pro zajištění bezpečného, spolehlivého a efektivního výkonu licencované činnosti. 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.

16.3.2. Faktor trhu

V jednotlivých letech V. regulačního období může být hodnota upravených povolených výnosů případně na žádost operátora trhu navýšena o jednorázové významné náklady, které nevstoupily do výpočtu povolených nákladů. V případě operátora trhu lze předpokládat především náklady nově vzniklé např. v souvislosti s přicházejícími projekty nebo povinnostmi operátora trhu.

Žádost o uznání 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.

V případě, kdy bude z oprávněných důvodů nezbytné provést změnu parametru regulačního vzorce, stanoveného pro celé regulační období, bude tato změna započtena do povolených výnosů prostřednictvím faktoru trhu.

16.3.3. 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 %.

16.3.4. 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 V. regulační období ERÚ stanovil faktor efektivity ve výši 5 % na dobu 5 let, což představuje meziroční snížení nákladů ve výši 1,021 %. Faktor efektivity v V. regulačním období je aplikován i na výpočet základny povolených nákladů. Výpočetní vztah roční hodnoty faktoru efektivity X je následující:

$$X = (1 - \sqrt[5]{0,95}) = 1,021 \%$$

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

16.3.5. Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky V. 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.

16.3.6. Zisk

Hodnota povoleného zisku bude pro V. RO každoročně přepočítávána a je stanovena jako součin fixní míry výnosnosti a vlastního kapitálu bez hospodářského výsledku za roky vstupující do základny povolených nákladů.

Jako bezriziková míra výnosnosti bude použita výnosnost desetiletých státních dluhopisů (UK1) zveřejněných v databázi ARAD ČNB za období (5/2018-4/2019) navýšená o 19% daň z příjmů právnických osob.

Hodnota povoleného zisku pro plynárenství je stanovena jako 30 % z výše vypočtené hodnoty povoleného zisku operátora trhu.

16.3.7. Časová hodnota peněz korekčních faktorů

Veškeré uvedené korekční faktory budou indexovány o vliv časové hodnoty peněz, pomocí součinu hodnot SPI (Indexy cen v tržních službách) za roky $i-2$ a $i-1$. Indexy cen v tržních službách jsou stanoveny ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce s kódem CEN06B2 „Indexy cen v tržních službách“ za měsíc duben roku $i-1$ na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za poskytnuté služby podle metodiky Českého statistického úřadu.

16.3.8. Korekční faktor za činnosti v plynárenství

Korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství zohledňuje rozdíl mezi povolenými a skutečnými výnosy za činnosti operátora trhu v plynárenství. Korekční faktor je určen časovou hodnotou peněz.

16.3.9. 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 na pohon kompresních stanic, 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.

16.4. 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.

Při regulaci ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství postupuje Energetický regulační úřad podle bodu 17.4.5. Zásad cenové regulace. Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství je stanovena podílem povolených výnosů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství a plánovaným počtem subjektů, kteří mají povinnost tuto cenu hradit a vynásobením dvanácti měsíci.

V V. regulačním období vychází hodnota povolených výnosů z hodnoty povolených nákladů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství, povolených odpisů a korekčního faktoru za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství stanovený podle kapitoly 17.4.6.

16.4.1. Povolené náklady

Hodnota povolených nákladů na V. regulační období související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích se stanoví obdobně jako u činnosti související se zúčtováním odchylek, tedy v souladu s bodem 16.2.2.1. Zásad cenové regulace.

16.4.2. Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky V. 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.

16.4.3. 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 povolenými hodnotami nákladů. Korekční faktor je úročen časovou hodnotou peněz korekčních faktorů.

16.4.4. 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.

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

16.5.1. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulačního období

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

1. roční hodnotu faktoru efektivity,
2. váhu indexu cen podnikatelských služeb,
3. váhu indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,
4. váhu mzdového indexu,
5. hodnotu míry výnosnosti.

16.5.2. Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku

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

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

16.5.3. Oznamování regulovaných cen a změny parametrů

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

Změny hodnot parametrů regulačního vzorce podle bodu 16.5.1. jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

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

17. 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.

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

17.1.1. 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_{RR0usk} 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 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, tj. posledním dnem V. regulačního období. Výsledek hodnocení bude promítnut do relevantního snížení povolených odpisů v případě, že investice nebudou dosahovat hodnoty přeceněných odpisů s tolerancí 5 %. V VI. regulačním období po vyhodnocení rozhodného období, ERÚ zohlední konečný stav Fondu obnovy a rozvoje do povolených výnosů pro jednotlivé roky v průběhu VI. regulačního období, v případě potřeby i do následujícího regulačního období.

17.1.2. Míra výnosnosti – vážené průměrné náklady na kapitál – varianta A

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_e jsou náklady vlastního kapitálu (Cost of equity),

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

k_d jsou náklady dluhového financování (Cost of debt),

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

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

17.1.2.1. Náklady vlastního kapitálu (Cost of equity) - k_e

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

$$k_e = R_f + \beta_{\text{levered}} \times MRP,$$

kde:

R_f bezriziková výnosová míra,

β_{levered} parametr systémového rizika,

MRP přírážka za tržní riziko.

17.1.2.2. Bezriziková výnosová míra (Risk-free rate) – R_f

Jedná se o bezrizikovou úrokovou míru stanovenou jako výnos dluhopisového koše státních dluhopisů České republiky denominovaných v CZK s průměrnou zbytkovou splatností 10 let.

Za účelem stanovení R_f byl zvolen dvanáctiměsíční průměr výnosů desetiletých státních dluhopisů za období květen 2018 až duben 2019 (UK1) zveřejněných v databázi ARAD ČNB. V níže uvedené tabulce je uvedena hodnota stanovená za období 1. květen 2018 až 30. duben 2019.

17.1.2.3. Nezadlužená beta srovnatelných společností ($\beta_{unlevered}$)

Na základě srovnatelných společností byl stanoven ukazatel nezadlužená beta odpovídající citlivosti pohybu „nezadluženého“ energetického sektoru vzhledem k pohybu kapitálového trhu, na kterém vybrané společnosti podnikají.

Koeficient beta vyjadřuje rizikovost investic do určitého segmentu trhu (např. distribuce, přepravy a přenosu) v poměru k rizikovosti investic do trhu jako celku.

Hodnota nezadlužené bety byla stanovena jako aritmetický průměr hodnot unlevered beta pro odvětví „Utility (General)“ v podskupině „Europe“ za roky 2017 - 2019 uvedených ve veřejně dostupné databázi „Damodaran Online“ tak, aby zahrnovala veřejně obchodované společnosti z energetického sektoru a dalších síťových provozovatelů v Evropě. ERÚ pro V. regulační období stanovil koeficient beta pro všechny regulované činnosti ve výši 0,510.

17.1.2.4. Zadlužená beta dle tržního podílu D/E ($\beta_{levered}$)

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

Pro výpočet byl použit následující vzorec ⁹⁾:

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

kde:

$\beta_{levered}$ zadlužená beta použitá pro výpočet nákladů vlastního kapitálu,

$\beta_{unlevered}$ nezadlužená beta srovnatelných společností,

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

$\frac{D}{E}$ podíl dluhu k vlastnímu kapitálu.

17.1.2.5. Poměr cizího a vlastního kapitálu (D/E)

Poměr cizího a vlastního kapitálu společnosti ovlivňuje výši výsledné hodnoty nákladů na kapitál. Všeobecně platí, že cizí kapitál je levnější díky využití tzv. finanční páky. Na druhé straně využívání výhradně cizího kapitálu způsobuje finanční nestabilitu a vyvolává obtíže se získáváním dodatečných cizích zdrojů.

ERÚ stanovil poměr cizího a vlastního kapitálu pro V. regulační období pro činnosti přenos elektřiny, distribuce elektřiny, přeprava plynu a distribuce plynu na 40 % ve prospěch cizího kapitálu.

⁹⁾ Modigliani-Miller Theorem, Hamada formula

17.1.2.6. Tržní riziková přírážka (Market risk premium) – MRP

Tržní riziková přírážka zobrazuje investorské riziko vyjádřené rozdílem mezi výnosem z tržního portfolia dané země a bezrizikovou mírou výnosu. V podstatě se jedná o dodatečný očekávaný výnos investora, který je generován akceptací většího rizika oproti riziku investice do relativně bezrizikových státních dluhopisů. Konkrétní výpočet je dán rozdílem směrodatných odchylek výnosů ze státních dluhopisů a směrodatných odchylek výnosů z akcií s „ideálně“ rozloženým portfoliem za stejné období.

ERÚ se shodně jako v III. regulačním období rozhodl při stanovení tržní rizikové přírážky řídit historickými daty podle databáze „Damodaran Online“, která při výpočtu tohoto parametru zohledňuje jak historické řady, tak i očekávaná rizika investorů do budoucna a stanovil MRP kombinací zmíněných dvou pohledů na hodnotu 5 %. Úřad s ohledem na stanovisko prof. Damodarana a velmi nejistou predikovatelnost vývoje tohoto ukazatele se pro V. regulační období rozhodl respektovat základní hodnotu MRP ve výši 5 % jako fixní.

Hodnota MRP pro V. regulační období je pak stanovena jako součet základní hodnoty parametru MRP (5 %) a rizikové přírážky České republiky dle zveřejněných údajů hodnoty bazických bodů základního spreadu databáze „Damodaran Online“ a ve vazbě na aktuální rating České republiky (0,79 %).

17.1.2.7. Náklady cizího kapitálu (Cost of debt) – k_d

Za účelem stanovení nákladů cizího kapitálu byl zvolen dvanáctiměsíční průměr aktuálních úrokových sazeb nově poskytnutých úvěrů nefinančním podnikům (S.11) nad objem 30 mil. CZK s fixací sazby nad 1 rok včetně za období květen 2018 až duben 2019 z veřejně dostupné databáze ARAD ČNB. V níže uvedené tabulce je vyčíslen průměr za období 31. květen 2018 – 30. duben 2019.

17.1.2.8. WACC před zdaněním (WACC pre-tax)

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

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

kde:

$WACC_{\text{pre-tax}}$ WACC před zdaněním,

$WACC_{\text{post-tax}}$ WACC po zdanění,

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

17.1.2.9. Parametry pro stanovení hodnoty WACC na V. regulační období

Parametry vzorce	
Bezriziková míra výnosu (R_f)	1,99 %
Koeficient beta nevážený ($\beta_{\text{unlevered}}$)	0,510
Koeficient beta vážený (β_{levered})	0,785
Tržní riziková přírážka (MRP)	5,79 %
Objem cizího kapitálu (D)	40 %
Objem vlastního kapitálu (E)	60 %
Daňová sazba (T)	19,0 %
Náklady cizího kapitálu (R_D)	2,80 %
Náklady vlastního kapitálu (R_E)	6,54 %
WACC - nominální hodnota (po zdanění)	4,832 %
WACC - nominální hodnota upravená o vliv daně (před zdaněním)	5,965 %

tabulka č. 21 Parametry pro stanovení hodnoty WACC – varianta A

Jako míra výnosnosti regulační báze aktiv pro V. regulační období se použije nominální hodnota WACC upravená o vliv daně (před zdaněním), tj. hodnota 5,965 %.

17.1.3. Míra výnosnosti – vážené průměrné náklady na kapitál - varianta B

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

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

kde:

k_e jsou náklady vlastního kapitálu (Cost of equity),

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

k_d jsou náklady dluhového financování (Cost of debt),

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

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

17.1.3.1. Náklady vlastního kapitálu (Cost of equity) - k_e

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

$$k_e = R_f + \beta_{\text{levered}} \times \text{MRP},$$

kde:

R_f bezriziková výnosová míra,

β_{levered} parametr systémového rizika,

MRP přírážka za tržní riziko.

17.1.3.2. Bezriziková výnosová míra (Risk-free rate) – R_f

Jedná se o bezrizikovou úrokovou míru stanovenou jako výnos dluhopisového koše státních dluhopisů České republiky denominovaných v CZK s průměrnou zbytkovou splatností 10 let.

Za účelem stanovení R_f bylo zvoleno období 10 let, kde ze sazeb zveřejňovaných ČNB byl stanoven medián (střední hodnota celého sledovaného období).

17.1.3.3. Nezadlužená beta srovnatelných společností ($\beta_{unlevered}$)

Na základě srovnatelných společností (peer group) k 28. únoru 2019 byl stanoven medián ukazatele nezadlužená beta odpovídající citlivosti pohybu „nezadluženého“ energetického sektoru vzhledem k pohybu kapitálového trhu, na kterém vybrané společnosti podnikají, za období 1. března 2009 - 28. února 2019.

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

17.1.3.4. Zadlužená beta dle tržního podílu D/E ($\beta_{levered}$)

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

Za tímto účelem byl použit medián zadlužení Debt/Equity za posledních 10 let společností z peer group. Pro výpočet byl použit následující vzorec⁹⁾:

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

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,
- D/E podíl dluhu k vlastnímu kapitálu (medián posledních 10 let dle peer group).

17.1.3.5. Tržní riziková přírážka (Market risk premium) – MRP

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

Stanovení MRP vychází z nejlepší praxe a je proto odvozeno z největšího a nejrozvinutějšího kapitálového trhu světa, USA, výzkumu a pravidelně aktualizovaných dat uznávané autority prof. Damodarana.

Za účelem stanovení MRP bylo zvoleno období 10 let. Implikované MRP bylo stanoveno mediánem (střední hodnotou celého sledovaného období).

Vzhledem k tomu, že riziková přírážka dat prof. Damodarana je konstruována pro použití bezrizikové výnosnosti na úrovni státních dluhopisů USA, je riziková přírážka ČR adekvátně

přepočtena zahrnutím rizikové premie ČR, rovněž mediánem (střední hodnotou celého sledovaného období) z téhož zdroje.

MRP je přírážka za investice vložené do vlastního kapitálu (formou nákupu akcií) společnosti.

17.1.3.6. Náklady cizího kapitálu (Cost of debt) – k_d

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

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

k_d Cost of debt (náklady dluhového financování),

R_f bezriziková úroková míra,

CRM riziková premie sektoru.

17.1.3.7. Credit risk margin (riziková premie sektoru) - CRM

Způsob výpočtu je dán vztahem:

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

kde:

10Y EUR Corporate BBB výnos FTSE Euro Corporate Bonds BBB + 10Y Premium,

10Y Premium premie za desetiletou splatnost dluhopisů,

10Y Euro Sovereign výnos 10Y Euro area Government bond s ratingem AAA.

Riziková premie sektoru je založena na ratingu sektoru (medián ratingu srovnatelných společností spadá do rozpětí BBB+ až BBB-) a odpovídá mediánu rozdílů výnosů desetiletých Euro dluhopisů dle ratingu sektoru a bezrizikové úrokové míry denominované ve stejné měně. Za tímto účelem byly zvoleny následující indexy:

- Bezriziková úroková míra: výnosová křivka souboru desetiletých evropských státních dluhopisů, které emitovaly státy s ratingem AAA, publikovaná Evropskou centrální bankou.
- Výnosová míra daného sektoru: FTSE Euro Corporate Bonds BBB (Average yield) - odpovídá výnosu dluhopisů společností s ratingem BBB. K této křivce byla následně aplikována premie za splatnost počítaná jako spread mezi výnosností křivky Europe Industrials BBB+, BBB, BBB-, BVAL a FTSE Euro Corporate Bonds BBB (Average yield).

Za účelem stanovení CRM bylo zvoleno období 10 let, kde z měsíčních sazeb FTSE Euro Corporate Bonds BBB (+ 10Y Premium) a 10Y Euro Sovereign byl stanoven medián spreadu (rozpětí) mezi hodnotami indexů.

17.1.3.8. WACC před zdaněním (WACC pre-tax)

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

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

kde:

$WACC_{\text{pre-tax}}$ WACC před zdaněním,

$WACC_{\text{post-tax}}$ WACC po zdanění,

T sazba daně z příjmu právnických osob.

17.1.3.9. Parametry pro stanovení hodnoty WACC na V. regulační období

Parametry vzorce		
	Elektroenergetika distribuce a přenos	Plynárenství distribuce a přeprava
Bezriziková míra výnosu (R_f)	2,04 %	2,04 %
Koeficient beta nevážený ($\beta_{\text{unlevered}}$)	0,51	0,49
Koeficient beta vážený (β_{levered})	0,90	0,87
Tržní riziková přírážka (MRP)	6,54 %	6,54 %
Objem cizího kapitálu (D)	48,92 %	48,89 %
Objem vlastního kapitálu (E)	51,08 %	51,11 %
Credit risk margin (CRM)	1,09 %	1,09 %
Daňová sazba (T)	19,00 %	19,00 %
Náklady cizího kapitálu po zdanění (R_D)	2,54 %	2,54 %
Náklady vlastního kapitálu (R_E)	7,94 %	7,76 %
WACC - nominální hodnota (po zdanění)	5,30 %	5,21 %
WACC - nominální hodnota upravená o vliv daně (před zdaněním)	6,54 %	6,43 %

tabulka č. 22 Parametry pro stanovení hodnoty WACC – varianta B

Jako míra výnosnosti regulační báze aktiv pro V. regulační období se použije nominální hodnota WACC upravená o vliv daně (před zdaněním), tj. hodnota 6,54 % pro elektroenergetiku a 6,43 % pro plynárenství.

17.2. Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen v elektroenergetice

Postup stanovení cen v elektroenergetice pro V. regulační období může být v průběhu V. regulačního období upraven nebo nahrazen v rozsahu technických jednotek určených pro alokaci upravených povolených výnosů a proměnných nákladů na ztráty provozovatelů soustav. Tato změna neovlivňující výši upravených povolených výnosů a proměnných nákladů na ztráty se nepovažuje za změnu Zásad cenové regulace pro V. regulační období.

Dále může být postup stanovení cen v elektroenergetice pro V. regulační období a konkrétní regulovaný rok upravován podzákonnými právními předpisy případně cenovými rozhodnutími Energetického regulačního úřadu např. v případě, že budou změny reagovat na změny legislativy.

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2016 a končícího dnem 31. prosince 2020 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice pro příslušný regulovaný rok, za které jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle předchozí věty jsou myšleny i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají (např. korekce o výnosy z připojení, překročení rezervované kapacity, rezervovaného příkonu a výkonu a podobně).

17.2.1. Postup stanovení ceny zajišťování přenosu elektřiny

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

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

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, stanovená vztahem

$$UPV_{pei} = PV_{pei} + KF_{pei} - KF_{peosti} + IF_{pei} - F2_i ,$$

kde

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

$$PV_{pei} = PN_{pei} + O_{pei} + Z_{pei} + F_{pei} ,$$

kde

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

$$PN_{pei} = (PN_{pevi-1} + PS_{pei-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i),$$

kde

PN_{pevi-1} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele stanovená vztahem

$$PN_{pevi-1} = \frac{\left(N_{peski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^3 \right) + \left(N_{peski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^2 \right) + \left(N_{peski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i) \right)}{3},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{peski} [Kč] jsou skutečné náklady provozovatele přenosové soustavy nezbytné k zajištění přenosu elektřiny,

X_i [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost přenos elektřiny,

I_{pet} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů provozovatele přenosové soustavy příslušného roku t stanovená vztahem

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

kde

p_{peIMt} [-] je váha mzdového indexu provozovatele přenosové soustavy stanovená jako průměr podílů skutečných osobních nákladů a celkových provozních nákladů pro činnost přenos elektřiny v letech, které vstupují do výpočtu povolených nákladů roku t ,

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, 70- Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení 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 CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2015,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční

mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$.

PS_{pei-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů provozovatele přenosové soustavy, která je stanovena vztahem

$$PS_{pei-1} = \frac{(PS_{pei-4} + PS_{pei-3} + PS_{pei-2})}{3},$$

$$PS_{pei-4} = (PN_{pei-4} - N_{peski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^3 \times k_{psi-4},$$

když $N_{peski-4} > PN_{pei-4}$, potom $k_{psi-4} = 0,75$, jinak $k_{psi-4} = 0,25$

$$PS_{pei-3} = (PN_{pei-3} - N_{peski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^2 \times k_{psi-3},$$

když $N_{peski-3} > PN_{pei-3}$, potom $k_{psi-3} = 0,75$, jinak $k_{psi-3} = 0,25$

$$PS_{pei-2} = (PN_{pei-2} - N_{peski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i) \times k_{psi-2},$$

když $N_{peski-2} > PN_{pei-2}$, potom $k_{psi-2} = 0,75$, jinak $k_{psi-2} = 0,25$

kde

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

O_{pei} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok, stanovena 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 , stanovena 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 Úřadem ponížena tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

KF_{pei} [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 17.2.6., který může dále obsahovat i zpětné korekce odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace, pokud by došlo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

Z_{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

$$RAB_{pei} = RAB_{pe0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{peplt} + \sum_{t=L+1}^{L+i} KF_{peRABt} ,$$

kde

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

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

$$\Delta RAB_{peplt} = IA_{peplt} + MP_{peplt} - VM_{peplt} - O_{pemplt} \times k_{peplt} ,$$

kde

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

MP_{peplt} [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok t ,

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

O_{pemplt} [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

$$k_{peplt} = \frac{RAB_{peplt-1}}{ZHA_{peplt-1}}$$

$$k_{peplt} \leq 1$$

kde

$RAB_{peplt-1}$ [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 17.2.6.,

NI_{pepli} [Kč] je plánovaná souhrnná 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 hodnotou kumulované části jednotlivé nedokončené investice, očištěné o případnou aktivaci dílčích částí investice, přesahující v daném roce 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 17.2.6.,

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 17.2.6.,

F_{pei} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přenosové soustavy, stanovená Úřadem pro rok i . Faktor trhu je možné uplatnit v případě, kdy budou provozovateli přenosové soustavy vznikat jednorázové významné náklady, které nelze s péčí řádného hospodáře předpokládat a které nevstoupily do výpočtu povolených nákladů nezbytných k zajištění přenosu elektřiny. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli přenosové soustavy vzniknou dodatečné náklady související se změnou legislativy české i EU, implementací evropských kodexů, vývoje situace na trhu nebo nákladů vzniklých při likvidaci živelních událostí. Dále je možné z oprávněných důvodů uplatnit faktor trhu v případě nápravy stanovení parametrů regulačního vzorce,

KF_{pei} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny stanovený postupem podle bodu 17.2.6.,

KF_{peosti} [Kč] je korekční faktor ostatních výnosů stanovený postupem podle bodu 17.2.6.,

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,

- kladný investiční faktor bude uplatněn poprvé v roce a ve všech dalších letech, kdy plánovaná míra zadlužení překročí trojnásobek ukazatele EBITDA,
- 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,

F_{2i} [Kč] je parametr zřízení 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 účastníků trhu s elektřinou připojených k přenosové soustavě hradících cenu za rezervovanou kapacitu,

RRK_{(PS-VVN)_{ki}} [MW] je roční rezervovaná kapacita přenosové soustavy *k-tého* účastníka trhu s elektřinou připojeného k přenosové soustavě pro regulovaný rok; kapacita zařízení přenosové soustavy je rezervována pro účastníky trhu s elektřinou připojené k přenosové soustavě (bez exportu, bez tranzitu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren z přenosové soustavy v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) včetně provozovatelů regionálních distribučních soustav; rezervovaná kapacita je pro provozovatele regionální distribuční soustavy, 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

$$c_{pepsi} = \frac{PRN_{pei}}{RPME2_{peoi}} ,$$

kde

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

$$PRN_{pei} = CE_{pei} \times PZT_{pei} + KF_{pepsi} ,$$

kde

CE_{pei} [Kč/MWh] je cena silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovena Energetickým regulačním úřadem,

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

KF_{pepsi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za použití přenosových sítí v roce $i-2$, přepočtený na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený bodu 17.2.6.,

RPME2_{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 na rozhraní přenosové soustavy a regionálních distribučních soustav.

Roční platba za rezervovanou kapacitu přenosové sítě k -tého odběratele **RPRK_{(PS-VVN)ki}** v Kč je vypočtena regulačním vzorcem

$$RPRK_{(PS-VVN)ki} = c_{perci} \times RRK_{(PS-VVN)ki} .$$

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

$$c_{pei} = \frac{UPV_{pei}}{RPME1_{peoi}} + c_{pepsi} ,$$

kde

RPME1_{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 na rozhraní přenosové soustavy a regionálních distribučních soustav.

Stav fondu obnovy a rozvoje **FOR_{pei}** provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok i je stanoven vztahem

$$FOR_{pei} = \sum_{t=2012}^{L+i} O_{pemskt-2} - \sum_{t=2012}^{L+i} IA_{peskt-2} ,$$

kde

O_{pemskt-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 předpisem⁵⁾ pro rok $t-2$.

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,

- 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.

17.2.2. 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 službami pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PN_{ssi} = (PN_{ssvi-1} + PS_{ssi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i) ,$$

kde

PN_{ssvi-1} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele stanovená vztahem

$$PN_{ssvi-1} = \frac{\begin{aligned} & \left(N_{ssski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^3 \right) + \\ & \left(N_{ssski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^2 \right) + \\ & \left(N_{ssski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i) \right) \end{aligned}}{3} ,$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{ssski} [Kč] jsou skutečné náklady provozovatele přenosové soustavy nezbytné k zajištění poskytování systémových služeb,

X_i [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost poskytování systémových služeb,

I_{sst} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t provozovatele přenosové soustavy pro činnost systémových služeb stanovená vztahem

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

kde

p_{ssIMt} [-] je váha mzdového indexu provozovatele přenosové soustavy stanovena jako průměr podílů skutečných osobních nákladů a celkových provozních nákladů pro činnost poskytování systémových služeb v letech, které vstupují do výpočtu povolených nákladů roku t ,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovena 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, 70- Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení 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 CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2015,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$.

PS_{ssi-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů provozovatele přenosové soustavy, která je stanovena vztahem

$$PS_{ssi-1} = \frac{(PS_{ssi-4} + PS_{ssi-3} + PS_{ssi-2})}{3},$$

$$PS_{ssi-4} = (PN_{ssi-4} - N_{ssski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^3 \times k_{ssi-4},$$

když $N_{ssski-4} > PN_{ssi-4}$, potom $k_{ssi-4} = 0,75$, jinak $k_{ssi-4} = 0,25$

$$PS_{ssi-3} = (PN_{ssi-3} - N_{ssski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^2 \times k_{ssi-3},$$

když $N_{ssski-3} > PN_{ssi-3}$, potom $k_{ssi-3} = 0,75$, jinak $k_{ssi-3} = 0,25$

$$PS_{ssi-2} = (PN_{ssi-2} - N_{ssski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i) \times k_{ssi-2},$$

když $N_{ssski-2} > PN_{ssi-2}$, potom $k_{ssi-2} = 0,75$, jinak $k_{ssi-2} = 0,25$

kde

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

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 17.2.6., který může dále obsahovat i zpětné korekce odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace, pokud by došlo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

Z_{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 Energetickým regulačním úřadem na základě fixní hodnoty zisku stanovené pro IV. regulační období,

Z_{ssBi-2} [Kč] je motivační složka zisku, stanovená jako 50 % z kladného rozdílu mezi plánovanou a skutečnou průměrnou roční cenou nákladů na nákup SVR násobeného skutečným ročním objemem zakoupených záloh v roce $i-2$,

F_{ssi} [Kč] je hodnota faktoru trhu pro činnost poskytování systémových služeb, stanovená Energetickým regulačním úřadem pro rok i . Faktor trhu je možné uplatnit v případě, kdy budou provozovateli přenosové soustavy vznikat jednorázové významné náklady, které nelze s péčí řádného hospodáře předpokládat a které nevstoupily do výpočtu povolených nákladů nezbytných k zajištění systémových služeb. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli přenosové soustavy vzniknou dodatečné náklady související se změnou legislativy české i EU, implementací evropských kodexů, vývoje situace na trhu nebo nákladů vzniklých při likvidaci živelních událostí. Dále je možné z oprávněných důvodů uplatnit faktor trhu v případě nápravy stanovení parametrů regulačního vzorce.

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

$$PNC_{psi} = PMS_{ssi} \times PCS_{ssi} ,$$

kde

PMS_{ssi} [MW.h] je plánovaný roční objem nakoupených služeb výkonové rovnováhy stanovený provozovatelem přenosové soustavy bez ohledu na skutečnost, zda nákup pochází z dlouhodobých kontraktů nebo má být realizován prostřednictvím denního trhu,

PCS_{ssi} [Kč/MW.h] je plánovaná průměrná roční cena na nákup SVR stanovená jako nejmenší z hodnot skutečně dosažených průměrných ročních cen nákladů na nákup SVR za poslední tři známé kalendářní roky,

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, zajišťování nefrekvenčních podpůrných služeb, na operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy, na nápravná opatření a plánované náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu¹⁰⁾,

KF_{ssi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$ vypočtený podle bodu 17.2.6.,

RMESS1_i [MWh] je plánované množství elektřiny odebrané zákazníky, výrobci elektřiny a provozovateli přenosové nebo distribučních soustav pro ostatní spotřebu těchto provozovatelů soustav pro regulovaný rok, bez odběru pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny, bez elektřiny odebrané 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.

¹⁰⁾ § 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.

17.2.3. Postup stanovení cen zajištění distribuce elektřiny

Pro účely regulace cen zajišťování distribuce elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na tyto části:

- a) napěťová hladina VVN,
- b) napěťová hladina VN spolu s transformací VVN / VN,
- c) napěťová hladina NN spolu s transformací VN / NN.

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

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

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

kde

PV_{dxei} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách 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 hladinách nezbytné k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PN_{dxei} = (PN_{dxei-1} + PS_{dxei-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{dxei}}{100} \times (1 - X_i) ,$$

kde

PN_{dxei-1} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy stanovena vztahem

$$PN_{dxevi-1} = \frac{\left(N_{dxeski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^3 \right) + \left(N_{dxeski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^2 \right) + \left(N_{dxeski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i) \right)}{3},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{dxeski} [Kč] jsou skutečné náklady provozovatele distribuční soustavy nezbytné k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách,

X_i [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost distribuce elektřiny,

I_{det} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů provozovatele distribuční soustavy příslušného roku *t* stanovená vztahem

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

kde

p_{delMt} [-] je individuální váha mzdového indexu provozovatele distribuční soustavy stanovená jako průměr podílů skutečných osobních nákladů a celkových provozních nákladů v letech, které vstupují do výpočtu povolených nákladů roku *t*,

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, 70- Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení 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 CEN06B2) za měsíc duben roku *t-1* na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2015,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku *t-2* a konče prvním čtvrtletím roku *t-1*,

PS_{dxei-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách stanovená vztahem

$$PS_{dxei-1} = k_{dxeNi-1} \times PS_{dei-1},$$

kde

$k_{dxeNi-1}$ [-] váha jednotlivých napěťových hladin profit/loss sharingu vypočtená jako podíl výpočtových povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro rok $i-1$ a celkových výpočtových povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-1$,

PS_{dei-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů provozovatele distribuční soustavy, která je stanovena vztahem

$$PS_{dei-1} = \frac{(PS_{dei-4} + PS_{dei-3} + PS_{dei-2})}{3},$$

$$PS_{dei-4} = (PN_{dei-4} - N_{deski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^3 \times k_{dsi-4},$$

když $N_{deski-4} > PN_{dei-4}$, potom $k_{dsi-4} = 0,75$, jinak $k_{dsi-4} = 0,25$

$$PS_{dei-3} = (PN_{dei-3} - N_{deski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^2 \times k_{dsi-3},$$

když $N_{deski-3} > PN_{dei-3}$, potom $k_{dsi-3} = 0,75$, jinak $k_{dsi-3} = 0,25$

$$PS_{dei-2} = (PN_{dei-2} - N_{deski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i) \times k_{dsi-2},$$

když $N_{deski-2} > PN_{dei-2}$, potom $k_{dsi-2} = 0,75$, jinak $k_{dsi-2} = 0,25$

kde

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

O_{dxei} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách 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 hladinách 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 hladinách 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 hladinách 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 Úřadem ponížena tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

KF_{dxexi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 17.2.6., který může dále obsahovat i zpětné korekce odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace, pokud by došlo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

Z_{dxei} [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách 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 Energetickým regulačním 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 hladinách pro regulovaný rok stanovená vztahem

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

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{depl t} + \sum_{t=L+1}^{L+i} KF_{deRAB t} ,$$

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená Energetickým regulačním úřadem,

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

$$\Delta RAB_{depl t} = IA_{depl t} + MP_{depl t} - VM_{depl t} - O_{dempl t} \times k_{depl t} ,$$

kde

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

$MP_{pepl t}$ [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností 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

$$k_{depl t} = \frac{RAB_{depl t-1}}{ZHA_{depl t-1}}$$

$$k_{depl t} \leq 1,$$

kde

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

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

$KF_{deRAB t}$ [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 17.2.6.,

$NI_{dxepl i}$ [Kč] je plánovaná souhrnná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení delší než 2 roky (24 měsíců) a hodnotou kumulované části jednotlivé nedokončené investice, očištěné o případnou aktivaci dílčích částí investice, přesahující v daném roce 0,5 mld. Kč, za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje, schválená Energetickým regulačním úřadem pro rok i po předchozí žádosti provozovatele distribuční soustavy,

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

KF_{dxezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 17.2.6.,

$KF_{dxeni i}$ [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, zohledňující kumulovaný rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi plánovanou a skutečnou hodnotou nedokončených investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 17.2.6.,

F_{dxei} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, stanovená Energetickým regulačním úřadem pro rok i . Faktor trhu je možné uplatnit v případě, kdy budou provozovateli distribuční soustavy vznikat jednorázové významné náklady, které nelze s péčí řádného hospodáře předpokládat a které nevstoupily do výpočtu

povolených nákladů nezbytných k zajištění distribuce elektřiny. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli distribuční soustavy vzniknou dodatečné náklady související se změnou legislativy české i EU, implementací evropských kodexů, vývoje situace na trhu nebo nákladů vzniklých při likvidaci živelních událostí. Dále je možné z oprávněných důvodů uplatnit faktor trhu v případě nápravy stanovení parametrů regulačního vzorce,

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

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

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

KF_{dxei} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové hladině vypočtený podle bodu 17.2.6. stanovený za rok $i-2$,

KF_{dxehi} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové hladině vypočtený podle bodu 17.2.6. obsahující korekci za rok $i-3$ a starší roky,

$KF_{dxeosti}$ [Kč] je korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy přiřazený k příslušné napěťové hladině vypočtený podle bodu 17.2.6.,

$KF_{dxePpSi}$ [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy, přiřazený k příslušné napěťové hladině vypočtený podle bodu 17.2.6.,

Q_{dxei} [Kč] je faktor kvality na jednotlivých napěťových hladinách, 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 přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

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

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times (DQ_u - HHNP_{i-2}) ,$$

pro $HHNP_{i-2} > DQ_u > DQ_{maxi-2}$

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DHNP_{i-2} - DQ_{mini-2}} \times (DQ_u - DHNP_{i-2}) ,$$

pro $DHNP_{i-2} < DQ_u < DQ_{mini-2}$

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} ,$$

pro $DQ_u \leq DQ_{maxi-2}$

$$Q_{de1,2i} = \frac{-Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} ,$$

pro $DQ_u \geq DQ_{mini-2}$

$$Q_{de1,2i} = 0 ,$$

pro $DHNP_{i-2} \geq DQ_u \geq HHNP_{i-2}$

kde

Z_{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_{dei-2} ,

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

DQ_{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_u je uznaná hodnota úrovně ukazatele kvality stanovená vztahy

$$DQ_u = DQ_v \text{ pro } DQ_v \leq DHNP_{i-2} ,$$

$$DQ_u = DQ_v \text{ pro } DQ_v > DHNP_{i-2} \text{ a současně } DQ_{kat213} = 0 ,$$

$$DQ_u = DQ_v - DQ_{kat213}$$

$$\begin{aligned} &\text{pro } DQ_v > DHNP_{i-2} \quad \text{a současně } DQ_{kat213} > 0 \\ &\text{a současně } DQ_{kat213} < DQ_v - DHNP_{i-2} , \end{aligned}$$

$$DQ_u = DHNP_{i-2}$$

$$\begin{aligned} &\text{pro } DQ_v > DHNP_{i-2} \quad \text{a současně } DQ_{kat213} > 0 \\ &\text{a současně } DQ_{kat213} \geq DQ_v - DHNP_{i-2} , \end{aligned}$$

kde

DQ_{kat213} je průměrná dílčí hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality za přerušení kategorie č. 213 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice stanovená vztahem

$$DQ_{kat213} = \frac{DQ_{kat213i-2} + DQ_{kat213i-3}}{2},$$

kde

$DQ_{kat213i-2}$ je dílčí hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-2$, přičemž pro výpočet Q_{de1i} je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-2$ vypočítaný z přerušení kategorie č. 213 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice 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 kategorie č. 213 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

$DQ_{kat213i-3}$ je dílčí hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-3$, přičemž pro výpočet Q_{de1i} je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-3$ vypočítaný z přerušení kategorie č. 213 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice 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 kategorie č. 213 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

DQ_v je průměrná hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality za přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb. stanovená vztahem

$$DQ_v = \frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2},$$

kde

DQ_{i-2} je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-2$, přičemž pro výpočet Q_{de1i} 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 o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice 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 o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

DQ_{i-3} je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-3$, přičemž pro výpočet Q_{de1i} 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 o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice 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 o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

q_{dxe} [-] je koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové hladiny stanovený Energetickým regulačním úřadem,

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

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

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

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

kde

STQ_{i-2} je hodnota požadované úrovně ukazatele kvality pro rok $i-2$, přičemž pro výpočet Q_{deli} 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 s výjimkou odběrů elektřiny vymezených ostrovních provozů v zahraničí napojených na elektrizační soustavu České republiky, 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 napěťovou hladinu VVN nebo VN vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$,

KTR_{xi} [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok, které se stanoví podle vztahů

$$KTR_{VNi} = \frac{RK_{KZVNei-2} \times TE_{TRVVNei}}{RME_{KZVNei}},$$

$$KTR_{VNi} = \frac{RK_{KZVNei-2} \times TE_{TRVNei}}{RME_{KZVNei}},$$

kde

$TE_{TRVVNei}$, TE_{TRVNei} [MWh] jsou roční množství elektřiny transformovaná z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu plánovaná provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok,

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

Jednotková cena za měsíční rezervovanou kapacitu sm_{dxerci} v Kč/MW/měsíc na napěťových hladinách 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 napěťových hladinách VVN a VN pro regulovaný rok stanovený vztahem

$$k_{zni} = k_{nri} + \frac{k_{pri}}{100},$$

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 zákaznicky na napěťových hladinách VVN a VN v roce $i-2$,

k_{pri} [%] je procentní přírážka ke koeficientu nerovnoměrnosti pro regulovaný rok stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě zkušeností a hodnot stanovených pro IV. regulační období.

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

$$S_{dxepzi} = \frac{PRN_{dxei}}{RDME_{2xi}},$$

kde

PRN_{dxei} [Kč] jsou proměnné náklady na distribuci elektřiny provozovatele distribuční soustavy pro napěťovou hladinu 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 Energetickým regulačním úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

PZT_{dxei} [MWh] je povolené množství ztrát v napěťové hladině pro regulovaný rok stanovené Energetickým regulačním 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 hladině distribuční soustavy pro regulovaný rok, stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě skutečně dosažených hodnot příslušného provozovatele distribuční soustavy s přihlédnutím k plánovanému vývoji ztrát, vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této napěťové hladiny distribuční soustavy,

$RDME_{pzdxi}$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok na vstupu do x -té napěťové hladiny 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 nezpлатněné cenou za decentrální výrobu vzhledem k vlivu umístění měření),

KF_{dxepsi} [Kč] je korekční faktor za použití distribučních sítí v roce $i-2$ pro x -tou napěťovou hladinu distribuční soustavy, přepočtený na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle bodu 17.2.6.,

$RDME_{2xi}$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované x -tou napěťovou hladinou; jedná se o množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, množství elektřiny transformované do nižších napěťových hladin (kromě NN) množství elektřiny odebrané pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, množství elektřiny odebrané do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného 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 nezpлатněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

Jako informativní je určena výpočtová průměrná jednosložková cena zajišťování distribuce elektřiny pro samostatné napěťové hladiny VVN a VN s_{dxei} v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, podle vztahu

$$s_{dxei} = \frac{s_{dxerci} \times RK_{KZxei}}{RME_{KZxei}} + s_{dxepzi} ,$$

pro napěťovou hladinu NN s_{dNNei} v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, podle vztahu

$$s_{dNNei} = \frac{UPV_{dNNei}}{RDME_{KZNNei}} + s_{dNNepzi} ,$$

kde

RME_{KZxei} [MWh] je plánované množství elektřiny odebírané zákazníky na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok.

Stav fondu obnovy a rozvoje FOR_{dei} provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i je stanoven vztahem

$$FOR_{dei} = \sum_{t=2012}^{L+i} O_{demskt-2} - \sum_{t=2012}^{L+i} IA_{deskt-2} ,$$

kde

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

$IA_{\text{desk-2}}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy vykázaná v souladu s jiným právním předpisem⁵⁾ pro rok $t-2$.

Cena zajišťování 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 napět'ové hladině v Kč/MWh.

Cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/rok a za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh na napět'ové hladině VVN jsou stanoveny regulačními vzorci

$$C_{dVVNerci} = S_{dVVNerci} + c_{perci} \times \frac{RRK_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1}^n RRK_{(VVNk-VVN)ei-2}}{RK_{KZVVNei-2} + KTR_{VVNi}},$$

$$C_{dVVNepzi} = S_{dVVNepzi} + c_{pepsi} \times \frac{TE_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1}^n TE_{(VVNk-VVN)ei}}{RDME2_{VVNi}}.$$

Cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/rok a za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh na napět'ové hladině VN jsou stanoveny regulačními vzorci

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

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

$S_{dVVNerci}$, $S_{dVNerci}$ [Kč/MW] jsou jednotkové ceny za roční rezervovanou kapacitu napět'ové hladiny VVN a VN pro regulovaný rok,

c_{perci} [Kč/MW] cena za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy stanovená podle 17.2.1.,

$RRK_{(PS-VVN)ei}$ [MW] je rezervovaná kapacita přenosové soustavy pro příslušnou distribuční soustavu připojenou k přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovená podle 17.2.1.,

n je počet sousedních distribučních soustav,

$RRK_{(VVNk-VVN)ei-2}$ [MW] je bilanční saldo rezervované kapacity mezi napět'ovou hladinou 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 $i-1$,

$RK_{KZVVNei-2}$, $RK_{KZVVNei}$ [MW] je celková průměrná rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu s výjimkou odběrů elektřiny vymezených ostrovních provozů v zahraničí napojených na elektrizační soustavu České republiky, bez odběru přečerpávacích

vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) napětové hladiny VVN a VN, vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$,

KTR_{VVNi} , KTR_{VNi} [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z hladiny VVN a VN na nižší napětovou hladinu pro regulovaný rok,

$S_{dVVNepzi}$, $S_{dVNepzi}$, $S_{dNNepzi}$ [Kč/MWh] jsou jednotkové ceny za použití napětových hladin pro regulovaný rok,

c_{pepsi} [Kč/MWh] je cena za použití sítě přenosové soustavy stanovená podle 17.2.1.,

$TE_{(PS-VVN)ei}$, $TE_{TRVVNei}$, TE_{TRVNei} [MWh] jsou předpokládané toky elektřiny pro regulovaný rok mezi přenosovou soustavou a napětovou hladinou VVN distribuční soustavy, popřípadě předpokládané toky elektřiny transformací z napětové hladiny VVN a VN na nižší napětovou hladinu; je uvažován tok v transformaci mezi hladinami (na vstupu do transformace, tedy se započtením ztrát v transformaci mezi napětovými hladinami); ztráty v transformaci z přenosové soustavy na napětovou hladinu VVN distribuční soustavy jsou započteny do ztrát přenosové soustavy,

$TE_{(VVNk-VVN)ei}$ [MWh] je předpokládané bilanční saldo elektřiny pro regulovaný rok mezi napětovou hladinou 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 napětové hladiny distribuční soustavy; jedná se o odběry zákazníků na dané napětové hladině, toky do transformace elektřiny do nižších napětových hladin (kromě NN), odběr provozovatelů lokálních distribučních soustav, odběry elektřiny vymezených ostrovních provozů v zahraničí napojených na elektrizační soustavu České republiky 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 napětové hladině.

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

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

Na napětové hladině NN jsou stanoveny ceny zajišťování distribuce elektřiny pro zákazníky přímo z upravených povolených výnosů a proměnných nákladů připadajících na napětovou hladinu NN včetně části nákladů vyšších napětových hladin. 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 zajišťování distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové hladině VVN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

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

Jednosložková průměrná cena zajišťování distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové hladině 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 hladině VVN a VN pro regulovaný rok.

Jednosložková průměrná cena zajišťování distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové hladině 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 zajišťování distribuce elektřiny na napěťové hladině NN,

RDME1_{NNi} [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok odebrané z napěťové hladiny NN zákazníky, výrobci elektřiny, provozovateli distribučních soustav a množství elektřiny odebrané vymezenými ostrovními provozy v zahraničí napojenými na elektrizační soustavu České republiky.

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 zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy. Při stanovení ceny zajišťování distribuce elektřiny jsou tyto náklady a výnosy za rezervovanou kapacitu na přetoky elektřiny započítávány do ceny za rezervovanou kapacitu, náklady a výnosy za použití sítí na přetoky elektřiny jsou započítány do ceny za použití sítí.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na tři desetinná místa,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst.

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 celé koruny, 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 elektřiny v Kč/MWh je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

17.2.4. Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího

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

$$c_{pvi} = \frac{UPV_{pvi}}{PME_{pvi}},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{pvi} [Kč] jsou upravené povolené výnosy za činnost povinně vykupujícího, stanovené vztahem

$$UPV_{pvi} = NA_{pvi} + O_{pvpli} + NODCH_{pvi} + NF_{pvi} + KF_{pvi},$$

kde

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

O_{pvpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku povinně vykupujícího sloužícího k zajištění činností povinně vykupujícího stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

$NODCH_{pvi}$ [Kč] jsou plánované vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v regulovaném roce i , stanovené Energetickým regulačním úřadem na základě skutečných vícenákladů na odchylky v posledním účetně ukončeném kalendářním roce předcházejícím regulovanému roku přepočtených na základě plánovaného vývoje instalovaného výkonu jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů s podporou formou výkupních cen a plánovaného vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupeného povinně vykupujícím,

NF_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Energetickým regulačním úřadem jako součin průměrného skutečného finančního nákladu na 1 MWh vykoupené elektřiny povinně vykupujícím za rok $i-2$ a plánovaného vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupeného povinně vykupujícím v regulovaném roce i ,

KF_{pvi} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený postupem podle bodu 17.2.6.,

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

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.

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

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

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 stanoveny vztahem

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

kde

N_{pvij} [Kč] jsou plánované náklady za činnost j -tého povinně vykupujícího stanovené postupem podle bodu 17.2.4.,

N_{pvozij} [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 přeučtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem

$$N_{pvozij} = \sum_{s=1}^m (c_{vcozis} - c_i) \times PME_{pvozijs},$$

kde

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

s je druh obnovitelného zdroje,

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

c_i [Kč/MWh] je předpokládaná průměrná cena elektřiny na denním trhu v roce i , stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě průměru hodinových cen silové elektřiny dosažených na denním trhu organizovaných operátorem trhu. Při predikci se postupuje rozdílně pro výrobní elektřiny ze sluneční energie a výrobní elektřiny z ostatních druhů OZE. Výchozími daty pro predikci ceny silové elektřiny na regulovaný rok i jsou data z obchodování na denním trhu organizovaném operátorem trhu, společností OTE, a.s., za období měsíce října roku $i-2$ až září roku $i-1$ (tzv. sledované období). Pro stanovení ceny silové elektřiny pro výrobní elektřiny ze sluneční energie je stanovena cena aritmetickým průměrem hodinových cen v tzv. slunečných hodinách dne. Slunečné hodiny dne jsou definovány jako hodiny, kdy dochází k nejvyššímu

osvitu území České republiky a tento typ výroben vyrábí většinu jimi vyrobené elektřiny. Pro stanovení cen silové elektřiny pro výrobní elektřiny z ostatních druhů OZE se používá prostý aritmetický průměr cen za veškeré obchodní hodiny za sledované období z toho důvodu, že výroba elektřiny v těchto výrobních elektřinách není závislá na denní době,

$PME_{pvozijs}$ [MWh] je plánované množství podporované elektřiny *s-tého* druhu obnovitelného zdroje, vykoupené *j-tým* povinně vykupujícím formou výkupních cen pro regulovaný rok *i*, stanovené Energetickým regulačním 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 notificačního rozhodnutí ze strany Evropské komise, pokud lze očekávat, že bude notificační 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

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

kde

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

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

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 Energetickým regulačním úřadem,

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

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

PME_{pzbbis} [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 Energetickým regulačním 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 Energetickým regulačním 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 Energetickým regulačním 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 Energetickým regulačním úřadem,

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

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

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

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 Energetickým regulačním úřadem,

PME_{Diq} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z q -té kategorie druhotného zdroje pro regulovaný rok i , stanovené Energetickým regulačním 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 17.2.6,

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 , 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 předpisu¹¹⁾, stanovené Energetickým regulačním úřadem, a na úhradu nákladů spojených s plánovanou podporou tepla z bioplynu,

KFP_{fiskti} [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu 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 předpisu¹¹⁾, stanovený Energetickým regulačním úřadem jako rozdíl mezi plánovanými prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla včetně tepla z bioplynu a kompenzace na elektřinu a součtem skutečně vyplacené výše provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu a kompenzace na elektřinu v roce $i-2$ a skutečných nákladů operátora trhu souvisejících s úhradou provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu v roce $i-2$,

¹¹⁾ § 28a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

RP_i [MW] 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 předpisu¹²⁾ odpovídaly plánovaným nákladům.

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

$$c_{vozkiA} = \frac{c_{vozkiMW} \times 230}{1\,000\,000} ,$$

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 napěťové 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 napěťové 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

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

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

17.2.6. Postup stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2016 a končícího dnem 31. prosince 2020 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice pro příslušný regulovaný rok, za které jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle předchozí věty jsou myšleny i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají (např. korekce o výnosy z připojení, překročení rezervované kapacity, rezervovaného příkonu a výkonu a podobně).

A) Korekční faktor za přenos elektřiny

(1) Korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy KF_{pei} 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

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

platí, že

$$KF_{pei} = KF_{peoPPIi} + KF_{peoMVi}$$

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

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

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{peski-2}$ [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 Úřadem ponížena 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 měsících, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-1$.

KF_{peoMV_i} [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

$$KF_{peoMV_i} = (1,05 \times O_{peski-2} - O_{pepli-2}) \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{pepli-2}$ [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 ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

MV_{pei-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Energetickým regulačním úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-2$,

MV_{pei-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Energetickým regulačním úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-1$,

pokud

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

platí, že

$$KF_{pei} = (O_{peski-2} - O_{pepli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} ,$$

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

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

kde

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

$MP_{peskt-2}$ [Kč] skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti 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 17.2.1 Zásad cenové regulace,

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

$MP_{peplt-2}$ [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok $t-2$,

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

$O_{pempt-2}$ [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 následujícím způsobem

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

$$\Delta RAB_{peplt-2} = IA_{peplt-2} + MP_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{pempt-2} \times k_{peplt-2} ,$$

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

$$\Delta RAB_{peskt-2} = IA_{peskt-2} + MP_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peskt-2} ,$$

a) pokud

$$\Delta RAB_{peskt-2} < 0 \text{ a současně } \Delta RAB_{peplt-2} > 0,95 \times \Delta RAB_{peskt-2}$$

platí, že

$$KF_{pezi} = KF_{pezPPI} + KF_{pezMVi} ,$$

kde

KF_{pezPPI} [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

$$KF_{pezPPI} = 0,05 \times \Delta RAB_{peskt-2} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + 0,05 \times \Delta RAB_{peskt-2} \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} ,$$

$\mathbf{KF}_{\text{pezMVi}}$ [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

$$KF_{\text{pezMVi}} = \left(0,95 \times \Delta RAB_{\text{peskt}-2} - \Delta RAB_{\text{peplt}-2}\right) \times \frac{MV_{\text{pei}-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{\text{pei}-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{\text{pei}-1}}{100} + \left(0,95 \times \Delta RAB_{\text{peskt}-2} - \Delta RAB_{\text{peplt}-2}\right) \times \frac{MV_{\text{pei}-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{\text{pei}-1}}{100},$$

b) pokud

$$\Delta RAB_{\text{peskt}-2} > 0 \text{ a současně } \Delta RAB_{\text{peplt}-2} > 1,05 \times \Delta RAB_{\text{peskt}-2}$$

platí že

$$KF_{\text{pezi}} = KF_{\text{pezPPIi}} + KF_{\text{pezMVi}},$$

$$KF_{\text{pezPPIi}} = \left(\Delta RAB_{\text{peskt}-2} - 1,05 \times \Delta RAB_{\text{peskt}-2}\right) \times \frac{MV_{\text{pei}-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + \left(\Delta RAB_{\text{peskt}-2} - 1,05 \times \Delta RAB_{\text{peskt}-2}\right) \times \frac{MV_{\text{pei}-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

$$KF_{\text{pezMVi}} = \left(1,05 \times \Delta RAB_{\text{peskt}-2} - \Delta RAB_{\text{peplt}-2}\right) \times \frac{MV_{\text{pei}-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{\text{pei}-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{\text{pei}-1}}{100} + \left(1,05 \times \Delta RAB_{\text{peskt}-2} - \Delta RAB_{\text{peplt}-2}\right) \times \frac{MV_{\text{pei}-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{\text{pei}-1}}{100},$$

c) v ostatních případech

$$KF_{\text{pezi}} = KF_{\text{peRABt}} \times \frac{MV_{\text{pei}-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + KF_{\text{peRABt}} \times \frac{MV_{\text{pei}-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro $i \geq 3$.

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

$$KF_{\text{penii}} = \left(NI_{\text{peski}-2} - NI_{\text{pepli}-2}\right) \times \frac{MV_{\text{pei}-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + \left(NI_{\text{peski}-2} - NI_{\text{pepli}-2}\right) \times \frac{MV_{\text{pei}-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

- (5) Korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny KF_{pei}
- korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny KF_{pei} je dán součinem indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a rozdílu upravených povolených výnosů za rok $i-2$ a skutečných výnosů za přenos elektřiny. Skutečné výnosy za přenos elektřiny se stanoví jako součet výnosů za rezervovanou kapacitu, překročení rezervované kapacity, překročení rezervovaného příkonu a výkonu od provozovatelů regionálních distribučních soustav, zákazníků, výrobců elektřiny druhé kategorie nebo výrobců elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny. Korekční faktor obsahuje i a případné další náklady a výnosy vycházející z cen stanovených v rámci cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice, pokud nejsou uznány v bázi nákladů nebo v rámci jiných korekčních faktorů, nebo další výnosy vyplývající z jiného právního předpisu¹³⁾ vztahující se k managementu jaloviny.
 - korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny podle písmene a) je přičítán k upraveným povoleným výnosům provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny.
- (6) Korekční faktor ostatních výnosů KF_{peosti}
- korekční faktor ostatních výnosů provozovatele přenosové soustavy je stanovený jako součin indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtu účetní hodnoty účtu časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele přenosové soustavy k 31. 12. v roce $i-2$, výnosů z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k výkonu licencované činnosti, stanovených jako 80 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu, vykázaných provozovatelem přenosové soustavy v roce $i-2$ a dále části salda výnosů a nákladů na infrastrukturu ze zúčtování tzv. ITC mechanismu v roce $i-2$ ⁴⁾,
 - korekční faktor ostatních výnosů podle písmene a) je odečítán od upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny.
- (7) Korekční faktor za použití přenosové sítě KF_{pepsi} v Kč se stanoví tímto postupem:
- korekční faktor za použití sítě přenosové soustavy KF_{pepsi} je dán součinem indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtem
 - rozdílu nákladů na nákup silové elektřiny na krytí ztrát v přenosové soustavě a skutečných výnosů za použití sítě přenosové soustavy.

V případě, že provozovatel přenosové soustavy zajišťuje nákup silové elektřiny vlastní činností jako v průběhu IV. regulačního období a dojde k překročení ceny silové elektřiny na krytí ztrát stanovené Energetickým regulačním úřadem skutečnou cenou silové elektřiny na krytí ztrát včetně zahrnutí nákladů na odchylku a ostatních přidružených nákladů, bude v rámci korekčního faktoru za použití sítě uznáno pouze 90 % nákladů způsobených překročením ceny silové elektřiny a 10 % zvýšených nákladů uhradí provozovatel přenosové soustavy. Pokud provozovatel přenosové soustavy zajistí nákup silové elektřiny na krytí ztrát včetně zahrnutí nákladů na odchylky a ostatní

¹³⁾ vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě.

přidružené náklady za cenu nižší, než je cena stanovená Energetickým regulačním úřadem, vstoupí do korekčního faktoru za použití sítí zisk provozovatel přenosové soustavy stanovený jako 10 % rozdílu mezi náklady vypočtenými na základě ceny silové elektřiny na krytí ztrát stanovené Energetickým regulačním úřadem a skutečnými náklady na krytí ztrát včetně zahrnutí nákladů na odchylku ostatních přidružených nákladů souvisejících s nákupem ceny silové elektřiny.

V případě, že provozovatel přenosové soustavy přeneše svou odpovědnost za odchylku ztrát v přenosové soustavě na obchodníka s elektřinou, bude výpočet korekčního faktoru probíhat na základě nákladů vycházejících z ceny silové elektřiny stanovené Energetickým regulačním úřadem. V případě zajištění elektřiny na krytí ztrát za cenu nižší než je cena stanovená Energetickým regulačním úřadem, získá provozovatel přenosové soustavy 100 % z takto ušetřených nákladů formou zisku. V případě zajištění elektřiny na krytí ztrát za cenu vyšší než je cena stanovená Energetickým regulačním úřadem, uhradí provozovatel přenosové soustavy 100 % z vícenákladů vycházejících z vyšší ceny silové elektřiny na krytí ztrát.

2. salda nákladů a výnosů (kompenzace a příspěvku) na ztráty ze zúčtování ITC mechanismu⁴), a to včetně provozních nákladů souvisejících se zúčtováním ITC mechanismu⁴),
- b) korekční faktor za použití přenosové sítě 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 KF_{ssoi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{ssoi} = (O_{ssski-2} - O_{sspli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

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 $i-1$.

(2) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb 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 $i-2$.

Celkové skutečné náklady se stanoví jako součet

- skutečných nákladů na nákup podpůrných služeb (SVR i nefrekvenční služby),
- skutečných nákladů na nápravná opatření, které nebyly pokryty ze salda nákladů a výnosů z přetížení či z fondu rozvoje soustavy,
- 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,
- skutečných nákladů na operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- skutečné náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu¹⁰),
- Energetickým regulačním úřadem povolených nákladů a odpisů souvisejících s organizováním obchodu s podpůrnými a systémovými službami v roce $i-2$,
- Energetickým regulačním úřadem povoleného zisku v roce $i-2$,
- korekčního faktoru pro činnost poskytování systémových služeb z roku $i-4$.

Celkové skutečné výnosy za systémové služby se stanoví jako součet

- celkových výnosů za systémové služby v roce $i-2$,
- výnosů z nápravných opatření,
- 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.

Korekční faktor KF_{ssi} je přičítán do upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost poskytování systémových služeb stanovených Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok.

C) Korekční faktor za distribuci elektřiny

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

$$KF_{dxeoi} = KF_{deoi} \times k_{dxei-2} ,$$

kde

pokud

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

platí, že

$$KF_{deoi} = KF_{deoPPIi} + KF_{deoMVi} ,$$

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

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 Energetickým regulačním 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 distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace stanovená vztahem

$$KF_{deoMVi} = (1,05 \times O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

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 Energetickým regulačním 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 Energetickým regulačním 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 Energetickým regulačním 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

$$KF_{deoi} = (O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

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

(2) Korekční faktor regulační báze aktiv 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

$$KF_{deRABt} = (IA_{deskt-2} + MP_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{depl-2}) - (IA_{depl-2} + MP_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{dempl-2} \times k_{depl-2}),$$

kde

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

$MP_{deskt-2} [Kč]$ skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok $t-2$,

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

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

$k_{depl-2} [-]$ vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle bodu 17.2.3. Zásad cenové regulace,

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

$MP_{depl-2} [Kč]$ plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok $t-2$,

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

$O_{dempl-t-2}$ [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 KF_{dexi} v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách 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

$$KF_{dexi} = KF_{dezi} \times k_{dexi-2} ,$$

kde

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 $i \geq 3$,

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

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

$$\Delta RAB_{depl-t-2} = IA_{depl-t-2} + MP_{depl-t-2} - VM_{depl-t-2} - O_{dempl-t-2} \times k_{depl-t-2} ,$$

ΔRAB_{peskt} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce t , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{deskt-2} = IA_{deskt-2} + MP_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deskt-2} ,$$

a) pokud

$$\Delta RAB_{deskt-2} < 0 \text{ a současně } \Delta RAB_{depl-t-2} > 0,95 \times \Delta RAB_{deskt-2}$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPPI} + KF_{dezMVi} ,$$

kde

KF_{dezPPI} [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

$$KF_{dezPPI} = 0,05 \times \Delta RAB_{deskt-2} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + 0,05 \times \Delta RAB_{deskt-2} \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} ,$$

KF_{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

$$KF_{dezMV_i} = (0,95 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \\ \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} + (0,95 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \\ \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

b) pokud

$$\Delta RAB_{desk-2} > 0 \text{ a současně } \Delta RAB_{depl-2} > 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2},$$

platí že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPPI_i} + KF_{dezMV_i},$$

$$KF_{dezPPI_i} = (\Delta RAB_{desk-2} - 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \\ + (\Delta RAB_{desk-2} - 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

$$KF_{dezMV_i} = (1,05 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \\ \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} + (1,05 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \\ \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

c) v ostatních případech

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{deRABt} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + KF_{deRABt} \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

(4) Korekční faktor zisku z hodnoty nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách KF_{dxeni} v Kč zohledňující rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$.

$$KF_{dxeni} = (NI_{dxeski-2} - NI_{dxepli-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \\ + (NI_{dxeski-2} - NI_{dxepli-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

$NI_{dxeski-2}$ [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, které byly schválené Energetickým regulačním úřadem v roce $i-2$,

$NI_{dxepli-2}$ [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, které byly schválené Energetickým regulačním úřadem v roce $i-2$.

(5) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové hladině KF_{dxei} v Kč je stanoven tímto postupem:

- a) pro činnost distribuce elektřiny jsou stanoveny výpočtové výnosy na jednotlivých napěťových hladinách a celkové výpočtové výnosy v součtu za všechny napěťové hladiny v roce $i-2$; výpočtové výnosy jsou stanoveny pomocí stanovených cen za roční a měsíční rezervovanou kapacitu a skutečných hodnot rezervovaných kapacit zákazníků, výrobců elektřiny druhé kategorie, provozovatelů lokálních distribučních soustav a provozovatelů ostrovních provozů v zahraničí připojených na napěťových hladinách VVN a VN, z tržeb za jednosložkovou cenu za službu sítě na napěťové hladině VVN a VN od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití sítě distribuční soustavy a z tržeb za činnost distribuce elektřiny na napěťové hladině NN vypočtených pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky přepočtené na roční odběr elektřiny vykázaný pro rok $i-2$ podle jiného právního předpisu⁵⁾ a cen za distribuci elektřiny na napěťové hladině NN stanovených Energetickým regulačním úřadem pro rok $i-2$, od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití sítě distribuční soustavy; při stanovení výpočtových výnosů jednotlivých napěťových hladin pro rok $i-2$ jsou zohledněny toky elektřiny transformacemi mezi napěťovými hladinami; do výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách se zahrnují platby od sousedních distribučních soustav za rezervovanou kapacitu, výnosy z plateb od výrobců elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny; hodnota výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách dále zahrnuje výnosy z ceny za překročení rezervované kapacity, ceny za překročení rezervovaného příkonu a ceny za překročení rezervovaného výkonu; ve výpočtových výnosech je dále obsaženo případné saldo dalších výnosů a nákladů vycházejících z cen stanovených v rámci cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice, pokud nejsou uznány v bázi nákladů nebo v rámci jiných korekčních faktorů,
- b) z výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách stanovených podle písmene a) jsou vypočteny kontrolní výnosy tak, že jsou od výpočtových výnosů na napěťové hladině VVN odečteny platby za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy a platby sousedním distribučním soustavám za rezervovanou kapacitu na napěťových hladinách VVN a VN,
- c) celkové kontrolní výnosy za všechny napěťové hladiny jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napěťových hladinách,
- d) korekční faktor za činnost distribuce elektřiny KF_{dei-2} se stanoví jako rozdíl mezi Energetickým regulačním úřadem stanovenými 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 hladin stanovených Energetickým regulačním úřadem pro rok $i-2$ a kontrolních výnosů jednotlivých napěťových hladin 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 hladin pro regulovaný rok.

V rámci V. regulačního období bude docházet k opravě korekčního faktoru za činnost distribuce elektřiny stanoveného za rok $i-2$ v roce $i-3$ po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny vztahujícího se k roku $i-3$, týkajícího se i všech odběrných míst

s neprůběhovým měřením, na základě množství elektřiny za rok $i-3$ skutečně vyfakturovaného zákazníků připojeným na napěťové hladině nízkého napětí. Oprava za rok $i-3$ bude vycházet i ze skutečného rozložení odebraného množství elektřiny mezi skupiny zákazníků podle distribučních sazeb a ze skutečného fakturovaného počtu odběrných míst v průběhu roku. V rámci výpočtu korekčního faktoru za rok $i-3$ budou prováděny i opravy hodnot z měření.

Dále budou rámci V. regulačního období opraveny i nepřesnosti ve stanovení korekčního faktoru za činnost distribuce elektřiny za IV. regulační období, které vychází z nepřesného vyplňování regulačních výkazů.

(6) Korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy přiřazený k napěťové hladině $KF_{dxeosti}$ je stanoven tímto postupem

- a) korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy je stanovený jako součin indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtu skutečných výnosů z připojení, výnosů z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k výkonu licencované činnosti, stanovené jako 80 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu vykázané provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$, a 80 % výnosů z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů na jednotlivých napěťových hladinách,
- b) korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy podle písmene a) je odečítán od povolených výnosů napěťových hladin pro regulovaný rok.

(7) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy přiřazený k napěťové hladině $KF_{dxePpSi}$ je stanoven tímto postupem

- a) korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy je stanovený jako součin indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a
 1. rozdílu skutečných výnosů z ceny za nedodržení účinníku a ceny za nevyžádanou dodávku jalové energie, případně jejich alternativy při změně zpoplatnění jalové energie v průběhu V. regulačního období, a skutečných nákladů na nefrekvenční podpůrné služby,
 2. případných výnosů vyplývajících z jiného právního předpisu³⁾ vztahujících se k managementu jaloviny.
- b) korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy podle písmene a) je odečítán od povolených výnosů napěťových hladin pro regulovaný rok v rozdělení podle poměru povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých hladinách k celkovým povoleným výnosům pro regulovaný rok.

(8) 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 $i-1$ rozdílu výpočtových 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):

- a) výpočtové náklady jsou pro účely výpočtu korekčního faktoru určeny z ceny silové elektřiny na krytí ztrát stanovené Energetickým regulačním úřadem pro rok $i-2$ a skutečného množství ztrát vykázaného za rok $i-2$; skutečné náklady zahrnují i náklady za cenu za použití sítí přenosové soustavy a dále náklady na cenu za použití sítí sousedních distribučních soustav,
- b) kontrolní výnosy za použití sítí jsou stanoveny upravením skutečných výnosů za použití sítí o korekční faktor za použití sítí za rok $i-4$; 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 $i-2$; skutečné výnosy za použití sítí obsahují i výnosy za použití sítí sousedních distribučních soustav,
- c) vypočtený korekční faktor se rozdělí na jednotlivé napěťové hladiny v poměru rozdílů skutečných a plánovaných 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 .

V rámci V. regulačního období bude probíhat oprava korekčního faktoru za použití distribučních sítí v roce $i-3$. Po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny vztahujícího se k roku $i-3$ týkajícího se i všech odběrných míst s neprůběhovým měřením, bude množství elektřiny odebrané zákazníky připojenými na hladině nízkého napětí nahrazeno množstvím elektřiny za rok $i-3$ skutečně vyfakturovaným zákazníků připojeným na napěťové hladině nízkého napětí a dále bude upravena hodnota ztrát na hladině nízkého napětí, případně spolu s množstvím ztrát na hladině vysokého napětí a množstvím elektřiny vstupujícím do hladiny nízkého napětí a to za principu zachování bilanční rovnice. V rámci výpočtu korekčního faktoru za rok $i-3$ budou prováděny i opravy hodnot z měření.

Tato korekce za rok $i-3$ vstoupí v následujícím roce i do výpočtu korekčního faktoru jako úprava skutečných výnosů za použití sítí a souvisejících nákladů týkající se roku $i-4$.

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,
- d) procenta na 3 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

D) Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího

- (1) Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího KF_{pvi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{pvi} = (N_{pvski-2} - V_{pvski-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

$N_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady za činnost povinně vykupujícího v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$N_{pvski-2} = NA_{pvski-2} + O_{pvski-2} + NODCH_{pvski-2} + NF_{pvski-2} + NOST_{pvski-2} + KF_{pvi-2},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$NA_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny⁷⁾, posouzené a stanovené Energetickým regulačním úřadem,

$O_{pvski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku povinně vykupujícího sloužícího k zajištění činnosti povinně vykupujícího pro regulovaný rok $i-2$,

$NODCH_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s výkupem elektřiny⁷⁾ v roce $i-2$,

$NF_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné finanční náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny podle § 11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie v roce $i-2$, stanovené Energetickým regulačním úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu skutečných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny⁷⁾. 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 Energetický regulační úřad skutečnou výši úrokových sazeb na úvěry a může rozhodnout o akceptaci skutečných výši úrokových sazeb. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny skutečně dosaženou sazbou z vkladu doloženou povinně vykupujícím,

$NOST_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečně dosažené náklady povinně vykupujícího v roce $i-2$ podle § 11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie, vyplývající z úhrady rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem výrobcí elektřiny s podporou formou zelených bonusů, který vyrobenou elektřinu nabídl povinně vykupujícímu, ponížené o související výnosy za vykoupěnou elektřinu,

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 $i-2$,

$V_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za činnost povinně vykupujícího v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$V_{pvski-2} = c_{pvi-2} \times PME_{pvski-2} + \sum_{j=2013}^{i-3} c_{pvj} \times PME_{pvskj} ,$$

kde

c_{pvi-2} [Kč/MWh] je cena za činnost povinně vykupujícího pro rok $i-2$,

$PME_{pvski-2}$ [MWh] je skutečné množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupěné povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce $i-2$,

c_{pvj} [Kč/MWh] je cena za činnost povinně vykupujícího pro rok j ,

PME_{pvskj} [MWh] je úprava skutečného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupeného povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce j ,

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 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) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa.

Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího je zaokrouhlen na celé koruny.

E) Korekční faktory související s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů

(1) Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny KF_{otzbei} je stanoven vztahem

$$KF_{otzbei} = CSN_{otski-2} - V_{oteski-2} ,$$

kde

$CSN_{otski-2}$ jsou celkové skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$CSN_{otski-2} = \sum_{j=1}^n N_{pvoszskji-2} + \sum_{j=1}^n N_{pvskji-2} + NC_{otzbeski-2} + N_{otprechi-2} + KF_{vdvi} + P_{oteozi-2} ,$$

kde

n [-] je počet povinně vykupujících obchodníků,

j [-] je pořadové číslo povinně vykupujícího,

$N_{pvoszskji-2}$ [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 přeučtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem

$$N_{pvoszskji-2} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{vcshi-2} - c_{skhi-2}) \times PME_{pvskhjsi-2} ,$$

kde

c_{vcsi-2} [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje pro rok *i-2* stanovená Energetickým regulačním úřadem,

c_{skhi-2} [Kč/MWh] je hodinová cena elektřiny dosažená na denním trhu v hodině *h* v roce *i-2*, zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

$PME_{pvsckhjsi-2}$ [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*,

$N_{pvsckji-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady za činnost *j-tého* povinně vykupujícího, které operátor trhu uhradil povinně vykupujícímu prostřednictvím ceny za činnost povinně vykupujícího,

$NC_{otzbeski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny formou zelených bonusů v roce *i-2*, stanovené vztahem

$$NC_{otzbeski-2} = N_{otzbeski-2} + KF_{otzbei-2} ,$$

kde

$N_{otzbeski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny formou zelených bonusů, vyrobené v roce *i-2*, stanovené vztahem

$$N_{otzbeski-2} = N_{zbpski-2} + N_{zbrski-2} + N_{kvski-2} + N_{dzski-2} ,$$

kde

$N_{zbpski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu hodinových zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{zbpski-2} = \sum_{s=1}^{mp} \sum_{h=1}^t c_{zbpskhsi-2} \times PME_{zbpskhsi-2} ,$$

kde

$c_{zbpskhsi-2}$ [Kč/MWh] je skutečná výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje v hodině *h* pro regulovaný rok *i-2*,

$PME_{zbpskhsi-2}$ [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*,

$N_{zbrski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu ročních zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{zbrski-2} = \sum_{s=1}^o c_{zbrsi-2} \times PME_{zbrsksi-2} ,$$

kde

$c_{zbrsi-2}$ [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok *i-2*,

$PME_{zbrski-2}$ [MWh] je skutečné roční podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z *s-tého* druhu zdroje pro regulovaný rok *i-2*,

$N_{kviski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovené vztahem

$$N_{kviski-2} = \sum_{r=1}^u c_{kvri-2} \times PME_{kvskri-2} ,$$

kde

c_{kvri-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 Energetickým regulačním úřadem,

$PME_{kvskri-2}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny vyrobené z *r-té* kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro rok *i-2*,

$N_{dzski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$N_{dzski-2} = \sum_{q=1}^v c_{dzqi-2} \times PME_{dzskqi-2} ,$$

kde

c_{dzqi-2} [Kč/MWh] je zelený bonusu na elektřinu vyrobenou *q-tým* druhem druhotného zdroje v roce *i-2*, stanovený Energetickým regulačním úřadem,

$PME_{dzskqi-2}$ [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 započítaný do regulovaných cen roku *i-2*,

$N_{otprechi-2}$ [Kč] jsou náklady operátora trhu, vyplývající z povinnosti převzít závazek o úhradě podpory v souladu s jiným právním předpisem¹⁴⁾,

KF_{vdvi} [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu související s podporou decentrální výroby elektřiny,

$P_{oteozi-2}$ [Kč] je vratka přebytku prostředků do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu¹⁵⁾,

$V_{oteski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy operátora trhu na podporu elektřiny v roce *i-2*, stanovené vztahem

¹⁴⁾ § 54 odst. 12 a 13 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁵⁾ Zákon č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění pozdějších předpisů.

$$V_{oteski-2} = V_{oteozski-2} + (P_{fiski-2} - P_{fiskti-2} + KFP_{fiskti-2}) + V_{npi-2} ,$$

kde

$V_{oteozski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy operátora trhu za výběr složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie vykázané operátorem trhu za rok $i-2$,

$P_{fiski-2}$ [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, 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 Energetickým regulačním úřadem, a na úhradu nákladů spojených s plánovanou podporou tepla z bioplynu,

$KFP_{fiskti-2}$ [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu 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 stanovený za rok $i-4$ a započítaný do regulovaných cen pro rok $i-2$,

V_{npi-2} [Kč] je neoprávněně čerpaná podpora a uhrazené penále operátorovi trhu v roce $i-2$.

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 předpisu¹⁵⁾.

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.

17.3. Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen v plynárenství

17.3.1. 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

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

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

kde

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

$$PN_{ppi} = (N_{ppkli} + N_{ppplsi}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp}),$$

kde

N_{ppkli} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění služby přepravy plynu, stanovená vztahem

$$N_{ppkli} = \frac{\left(N_{ppski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp})^3 \right) + \left(N_{ppski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp})^2 \right) + \left(N_{ppski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp}) \right)}{3}$$

kde

N_{ppski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady provozovatele přepravní soustavy nezbytné k zajištění přepravy plynu v roce i ,

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

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

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

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

kde

p_{ppIMt} [-] je váha mzdového indexu provozovatele přepravní soustavy stanovena jako průměr podílů skutečných osobních nákladů a celkových provozních nákladů pro činnost přeprava plynu v letech, které vstupují do výpočtu povolených nákladů roku t ,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ve veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“ počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovena 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, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 71-Architektonické a inženýrské služby, technické zkoušky a analýzy, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami a úpravou krajiny, 82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za poskytované služby podle metodiky Českého statistického úřadu,

X_{pp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro službu přepravy plynu,

N_{pplsi} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů provozovatele přepravní soustavy stanovena vztahem

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

kde

$$N_{pplsi-4} = (PN_{ppi-4} - N_{ppski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp})^3 \times k_{pplsi-4},$$

když $N_{ppski-4} > PN_{ppi-4}$, potom $k_{pplsi-4} = 0,75$, jinak $k_{pplsi-4} = 0,25$,

$$N_{pplsi-3} = (PN_{ppi-3} - N_{ppski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp})^2 \times k_{pplsi-3},$$

když $N_{ppski-3} > PN_{ppi-3}$, potom $k_{pplsi-3} = 0,75$, jinak $k_{pplsi-3} = 0,25$,

$$N_{pplsi-2} = (PN_{ppi-2} - N_{ppski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp}) \times k_{pplsi-2},$$

když $N_{ppski-2} > PN_{ppi-2}$, potom $k_{pplsi-2} = 0,75$, jinak $k_{pplsi-2} = 0,25$.

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

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

$$O_{ppi} = O_{ppppmpli} + KF_{ppoi},$$

kde

$O_{ppppmpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota přímo přiřaditelných 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 přímo přiřaditelnými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 17.3.3.,

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

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

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 regulační báze aktiv pro rok 2020,

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 výkaznictví⁵⁾,

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

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

$$k_{pplt} = \frac{RAB_{ppt-1}}{ZHA_{pplt-1}}, k_{pplt} \leq 1,$$

kde

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

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

KF_{ppRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv, 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 17.3.3.,

NI_{ppli} [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 17.3.3.,

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 17.3.3.,

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

NCP_{ppli} [Kč/MWh] je plánovaná cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě pro regulovaný rok i , která se určí podle sesouhlasené ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu z posledního pracovního dne kalendářního měsíce červenec roku $i-1$. Pokud není hodnota poslední známé sesouhlasené ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu k dispozici, použije se výsledná vypořádací cena (Settlement price)

na European Energy Exchange AG, v sekci „Natural Gas – Derivatives market“ pro „NCG Natural Gas Year Futures“ pod označením *Cal-i* roku *i* z posledního pracovního dne kalendářního měsíce červenec roku *i-1*. Roční cena v EUR/MWh je převedena na CZK/MWh predikovaným kurzem pro měsíc červen regulovaného roku *i* v EUR/CZK uveřejněným v sekci „Inflační očekávání finančního trhu“ ČNB v kapitole 4 „Devizový kurz“ dokumentu „Měření inflačních očekávání finančního trhu“ ve sloupci „1 rok“,

PZT_{ppli} [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_{ppli} [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*,

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

KF_{ppi} [Kč] je korekční faktor pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok *i* stanovený podle bodu 17.3.3. 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.

B) Fond obnovy a rozvoje

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

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

kde

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

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

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) 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.

17.3.2. 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 vztahem

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

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

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

kde

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

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

kde

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

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

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

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

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

kde

p_{dpIMt} [-] je individuální váha mzdového indexu provozovatele distribuční soustavy stanovená jako průměr podílů skutečných osobních nákladů

a celkových provozních nákladů pro činnost distribuce plynu v letech, které vstupují do výpočtu povolených nákladů roku t ,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovená jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“ počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$,

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, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 71-Architektonické a inženýrské služby, technické zkoušky a analýzy, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami a úpravou krajiny, 82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za poskytované služby podle metodiky Českého statistického úřadu,

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

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

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

kde

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

když $N_{dpksi-4} > PN_{dpi-4}$, potom $k_{dpplsi-4} = 0,75$, jinak $k_{dpplsi-4} = 0,25$,

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

když $N_{dpksi-3} > PN_{dpi-3}$, potom $k_{dpplsi-3} = 0,75$, jinak $k_{dpplsi-3} = 0,25$,

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

když $N_{dpksi-2} > PN_{dpi-2}$, potom $k_{dpplsi-2} = 0,75$, jinak $k_{dpplsi-2} = 0,25$.

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

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

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

kde

O_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy 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 17.3.3.,

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

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

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 2020.

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

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

kde

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

VM_{dpplt} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁵⁾,

O_{dpplt} [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

$$k_{dppt} = \frac{RAB_{dpt-1}}{ZHA_{dppt-1}}, k_{dppt} \leq 1,$$

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 $t-1$,

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 17.3.3.,

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

KF_{dpzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy, 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 17.3.3.,

KF_{dpNIi} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 17.3.3.,

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

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

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

kde

PZ_{dpi} [MWh] je povolené množství energie plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i , stanovené jako aritmetický průměr součtů skutečně dosažených hodnot množství ztrát a vlastní technologické spotřeby za roky 2014-2018,

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 průměrnou marži. Náklady N jsou stanovené ve výši 2 EUR/MWh,

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

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

KF_{dpi} [Kč] je korekční faktor pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i vypočtený podle bodu 17.3.3. 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,

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

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

kde

N_{dpli-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 17.3.4.,

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

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

kde

$N_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle bodu 17.3.4. pro rok $i-2$,

$N_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle bodu 17.3.4. pro rok $i-2$,

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

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

B) Fond obnovy a rozvoje

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

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

kde

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

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

C) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč na celé koruny,
- MWh na tři desetinná místa,
- procenta na tři desetinná místa,
- poměrná míra na pět desetinných míst,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

17.3.3. Postup stanovení korekčních faktorů v plynárenství

Korekční faktory za roky 2019 a 2020 se stanoví podle bodu 9.3.3. Zásad cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020, a vyrovnají se v průběhu regulačního období, které začíná dnem 1. ledna 2021.

A) Korekční faktory pro provozovatele přepravní soustavy

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

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

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

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

kde

$O_{ppppmski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota přímo přiřaditelných 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 $i-2$,

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 $i-1$,

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

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

kde

$O_{ppppmpli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota přímo přiřaditelných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy 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 $(O_{ppppmski-2} - O_{ppppmpli-2}) > 0$ nebo $\frac{O_{ppppmpli-2}}{O_{ppppmski-2}} \leq 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} stanoven vztahem

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

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

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

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 výkaznictví⁵⁾,

$O_{ppskt-2}$ [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 17.3.1,

$IA_{ppplt-2}$ [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 výkaznictví⁵⁾,

$O_{ppplt-2}$ [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 KF_{ppzi} v Kč zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$. KF_{ppzi} je aplikovaný od roku $i \geq 3$.

V případě, že

$$\Delta RAB_{ppskt} < 0 \text{ a zároveň platí, že } \Delta RAB_{ppplt} > 0,95 \times \Delta RAB_{ppskt},$$

kde

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

$$\Delta RAB_{ppskt} = IA_{ppskt-2} - VM_{ppskt-2} - O_{ppskt-2} \times k_{ppplt-2},$$

kde

$IA_{ppskt-2}$ [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 výkaznictví⁵⁾,

$O_{ppskt-2}$ [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 17.3.1

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

$$\Delta RAB_{ppplt} = IA_{ppplt-2} - VM_{ppplt-2} - O_{ppplt-2} \times k_{ppplt-2},$$

kde

$IA_{ppplt-2}$ [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 výkaznictví⁵⁾,

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

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

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

kde

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

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

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

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

V případě, že

$$\Delta RAB_{ppskt} > 0 \text{ a zároveň platí, že } \Delta RAB_{ppplt} > 1,05 \times \Delta RAB_{ppskt},$$

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

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

kde

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

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

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

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

V ostatních případech platí, že

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

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

- (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

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

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 \mathbf{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

\mathbf{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 $\mathbf{FG}_{ppzski-2}$ v Kč v roce $i-2$ stanovené vztahem

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

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 $i-2$,

$coef_{ppzi-2}$ [-] 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,

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

$T_{\text{sheni-2}}$ [Kč]:

pro $i \geq 2$ jsou skutečné výnosy za službu přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech sniženy 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 $PDK_{\text{shenij-2}} \geq PDK_{\text{dexi-2}}$, tak $k_i = kk_i$,

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

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

$PDK_{\text{shenij-2}}$ [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,

$PDK_{\text{dexi-2}}$ [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,

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

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

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

$T_{\text{sdexi-2}}$ [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 $FG_{\text{ppsdexi-2}}$ v Kč v roce $i-2$ stanovené vztahem

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

kde

$\text{koef}_{\text{dexi-2}}$ [-] 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 $i-2$,

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 $i-1$,

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

$$KF_{dpMV_i} = (1,05 \times O_{dp ski-2} - O_{dp pli-2}) \times \frac{(100+MV_{dpi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100},$$

kde

$O_{dp pli-2}$ [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 $(O_{dp ski-2} - O_{dp pli-2}) > 0$ nebo $\frac{O_{dp pli-2}}{O_{dp ski-2}} \leq 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} stanoven vztahem

$$KF_{dpoi} = (O_{dp ski-2} - O_{dp pli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}.$$

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

$$KF_{dpRABt} = (IA_{dp skt-2} - VM_{dp skt-2} - O_{dp skt-2} \times k_{dp plt-2}) - (IA_{dp plt-2} - VM_{dp plt-2} - O_{dp plt-2} \times k_{dp plt-2}),$$

kde

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

$VM_{dp skt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁵⁾,

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

$k_{dp plt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle bodu 17.3.2.,

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

$VM_{dp plt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁵⁾,

$O_{dp plt-2}$ [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 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

$$\Delta RAB_{dpskt} < 0 \text{ a zároveň platí, že } \Delta RAB_{dpplt} > 0,95 \times \Delta RAB_{dpskt},$$

kde

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

$$\Delta RAB_{dpskt} = IA_{dpskt-2} - VM_{dpskt-2} - O_{dpskt-2} \times k_{dpplt-2},$$

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 výkaznictví⁵⁾,

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

$k_{dpplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle bodu 17.3.2

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

$$\Delta RAB_{dpplt} = IA_{dpplt-2} - VM_{dpplt-2} - O_{dpplt-2} \times k_{dpplt-2},$$

kde

$IA_{dpplt-2}$ [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 výkaznictví⁵⁾,

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

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

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

kde

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

$$KF_{dpzPPIi} = 0,05 \times \Delta RAB_{dpskt} \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + 0,05 \times \Delta RAB_{dpskt} \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

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

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

V případě, že

$$\Delta RAB_{dpskt} > 0 \text{ a zároveň platí, že } \Delta RAB_{dpplt} > 1,05 \times \Delta RAB_{dpskt},$$

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

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

kde

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

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

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

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

V ostatních případech platí, že

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

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

- (4) Korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy **KF_{dpNIi}** 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

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

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 pro službu distribuční soustavy \mathbf{KF}_{dpi} v Kč je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

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

kde

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

\mathbf{KF}_{dpi-2} [Kč] je hodnota korekčního faktoru stanovená pro rok $i-2$,

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

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

kde

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

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

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

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

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

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

kde

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

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

$MP_{dpski-2}$ [MWh] je skutečné množství energie plynu distribuované příslušným držitelem licence v roce $i-2$ zahrnující celkové množství energie plynu

distribuční soustavy 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 výroby,

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

CT_{dpi-2} [Kč] jsou celkové dosažené výnosy za 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 výkaznictví⁵⁾.

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.

17.3.4. 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
Čistý zisk	H	H	H		H
+ Účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení	X	X	X		X
= Kladný tok	V	V	V		V
x Diskontní sazba	H	H	H		H
1 Diskontovaný kladný tok	V	V	V		V
<i>Záporný tok</i>					
Regulovaná hodnota plynárenského zařízení	X				
= Záporný tok	V				
x Diskontní sazba	H				
2 Diskontovaný záporný tok	V				
1-2 Čistá současná hodnota	V	V	V		V

kde

H je hodnota

V je výpočet

X je výsledek iteračního výpočtu

Výpočet zisku

Tržby za služby distribuční soustavy

- Provozní náklady
- Náklady na bilanční rozdíl
- Účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení

= Hrubý zisk

- Rozdíl účetních a daňových odpisů z regulované hodnoty plynárenského zařízení

Základ daně z příjmů

x Sazba daně z příjmů

= Daň z příjmů

Hrubý zisk

- Daň z příjmů

Čistý zisk

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

Záporný peněžní tok tvoří dopočtená regulovaná hodnota plynárenského zařízení.

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 2,3 %, stanovena jako aritmetický průměr měsíčních hodnot míry inflace vyjádřené přírůstkem průměrného ročního indexu spotřebitelských cen, zveřejněných Českým statistickým úřadem, za roky období srpen 2018 až červenec 2019,
- 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 17.3.4. 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 17.3.4. 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 17.3.4. 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 17.3.4.,

- 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 jednotlivých let regulačního období,
- d) výše úrokové míry je 1,1 %, hodnota je stanovena jako aritmetický průměr úrokových sazeb korunových vkladů nefinančních podniků přijatých bankami za období červenec 2006 až červen 2011.

2. Provoz a údržba pronajatých plynárenských zařízení

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

17.3.5. 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 13.
2. Dojde-li v průběhu regulovaného roku k přeměně provozovatele plynárenského zařízení ¹⁶⁾, 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 17.3.4. 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 17.3.4.

¹⁶⁾ Zákon č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev, ve znění pozdějších předpisů

17.4. Postup stanovení upravených povolených výnosů a cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství

Postup stanovení cen za činnosti operátora trhu může být pro V. regulační období a konkrétní regulovaný rok upraven podzákonými právními předpisy případně cenovými rozhodnutími Energetického regulačního úřadu např. v případě, že budou změny reagovat na změny legislativy.

17.4.1. 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

$$c_{otsi} = \frac{UPV_{otzui}}{OM \times 12},$$

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

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

kde

PN_{otzui} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PN_{otzui} = (N_{otzuzi-1} + N_{otzuplsi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu}),$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$N_{otzuzi-1}$ [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu spojených s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice stanovená vztahem

$$N_{otzuzi-1} = \frac{\left(N_{otzuzi-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^3 \right) + \left(N_{otzuzi-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^2 \right) + \left(N_{otzuzi-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu}) \right)}{3},$$

kde

N_{otzuzi} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice,

X_{otzu} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice stanovená Úřadem,

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

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

kde

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

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

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Programování a poradenství) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B2 „Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů“, kód J62, za měsíc duben roku $t-1$,

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

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

$N_{otzuplsi-1}$ [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související se zúčtováním odchylek v elektroenergetice stanovená vztahem

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

$$N_{otzuplsi-4} = (PN_{otzui-4} - N_{otzusi-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^3 \times k_{otzuplsi-4},$$

když $N_{otzusi-4} > PN_{otzui-4}$, potom $k_{otzuplsi-4} = 0,75$, jinak $k_{otzuplsi-4} = 0,25$,

$$N_{otzuplsi-3} = (PN_{otzui-3} - N_{otzusi-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^2 \times k_{otzuplsi-3},$$

když $N_{otzusi-3} > PN_{otzui-3}$, potom $k_{otzuplsi-3} = 0,75$, jinak $k_{otzuplsi-3} = 0,25$,

$$N_{otzuplsi-2} = (PN_{otzui-2} - N_{otzusi-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu}) \times k_{otzuplsi-2},$$

když $N_{otzusi-2} > PN_{otzui-2}$, potom $k_{otzuplsi-2} = 0,75$, jinak $k_{otzuplsi-2} = 0,25$.

$k_{otzuplsi}$ [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule.

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 , stanovená vztahem

$$O_{otzui} = O_{otzupli} + KF_{otzuoi},$$

kde

$O_{otzupli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzuoi} [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 17.4.2. odstavce 1,

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 stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzui} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovený podle bodu 17.4.2. 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 ,

OM [-] 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,

(2) Cena za činnost organizace trhu v elektroenergetice c_{otori} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{otori} = \frac{UPV_{otori}}{ZME_{pli}},$$

kde

index **or** značí činnosti související s organizací trhu,

UPV_{otori} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu související s činností organizace trhu pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$UPV_{otori} = PV_{otori} - V_{otorpli} + F_{otori} + KF_{otori},$$

kde

PV_{otori} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s činností organizace trhu pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

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

kde

PN_{otori} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s činností organizace trhu pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PN_{otori} = (N_{otorzi-1} + N_{otorpli-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor}),$$

kde

N_{otorzi-1} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s činností organizace trhu, tedy s provozováním systému OTE, mzdovými náklady, pronájmem a dalšími provozními náklady stanovená vztahem

$$N_{otorzi-1} = \frac{\begin{aligned} & \left(N_{otorski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^3 \right) + \\ & \left(N_{otorski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^2 \right) + \\ & \left(N_{otorski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor}) \right) \end{aligned}}{3},$$

kde

N_{otorski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s činností organizace trhu,

X_{otor} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související s činností organizace trhu stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , stanovena podle odstavce 1 tohoto bodu,

$N_{otorplsi-1}$ [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související s organizací trhu v elektroenergetice stanovena vztahem

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

$$N_{otorplsi-4} = (PN_{otori-4} - N_{otorski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^3 \times k_{otorplsi-4},$$

když $N_{otorski-4} > PN_{otori-4}$, potom $k_{otorplsi-4} = 0,75$, jinak $k_{otorplsi-4} = 0,25$,

$$N_{otorplsi-3} = (PN_{otori-3} - N_{otorski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^2 \times k_{otorplsi-3},$$

když $N_{otorski-3} > PN_{otori-3}$, potom $k_{otorplsi-3} = 0,75$, jinak $k_{otorplsi-3} = 0,25$,

$$N_{otorplsi-2} = (PN_{otori-2} - N_{otorski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor}) \times k_{otorplsi-2},$$

když $N_{otorski-2} > PN_{otori-2}$, potom $k_{otorplsi-2} = 0,75$, jinak $k_{otorplsi-2} = 0,25$.

$k_{otorplsi}$ [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

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

$$O_{otori} = O_{otorpli} + KF_{otoroi},$$

kde

$O_{otorpli}$ [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 17.4.2. odstavce 3,

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

$$Z_{otori} = \frac{MV_{otori}}{100} \times VK_{otori} \times 0,7,$$

MV_{otori} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice,

VK_{otori} [Kč] je tříletý průměr vlastního kapitálu bez hospodářského výsledku za roky vstupující do základny povolených nákladů operátora trhu,

$V_{otorpli}$ [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 ¹⁷⁾ 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 17.4.2. 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

$$c_{otpozi} = \frac{UPV_{otpozi}}{OM \times 12},$$

kde

index **poz** značí činnost související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů,

UPV_{otpozi} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu související s výplatou administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{otpozi} = PV_{otpozi} + FN_{otpozpli} + P_{otpozi} + F_{otpozi} + KF_{otpozi},$$

kde

PV_{otpozi} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok i stanovené vztahem

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

kde

PN_{otpozi} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok i , které nezahrnují finanční náklady, stanovené vztahem

$$PN_{otpozi} = (N_{otpozzi-1} + N_{otpozplsi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz}),$$

¹⁷⁾ § 20a odst. 4 písm. i) zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

kde

$N_{otpozzi-1}$ [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená vztahem

$$N_{otpozzi-1} = \frac{\left(N_{otpozski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^3 \right) + \left(N_{otpozski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^2 \right) + \left(N_{otpozski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz}) \right)}{3},$$

kde

$N_{otpozski}$ [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, které nezahrnují finanční náklady,

X_{otpoz} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , stanovena podle odstavce 1 tohoto bodu,

$N_{otpozplsi-1}$ [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená vztahem

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

$$N_{otpozplsi-4} = \frac{(PN_{otpozi-4} - N_{otpozski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^3 \times k_{otpozplsi-4}}{k_{otpozplsi-4}},$$

když $N_{otpozski-4} > PN_{otpozi-4}$, potom $k_{otpozplsi-4} = 0,75$, jinak $k_{otpozplsi-4} = 0,25$,

$$N_{otpozplsi-3} = \frac{(PN_{otpozi-3} - N_{otpozski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^2 \times k_{otpozplsi-3}}{k_{otpozplsi-3}},$$

když $N_{otpozski-3} > PN_{otpozi-3}$, potom $k_{otpozplsi-3} = 0,75$, jinak $k_{otpozplsi-3} = 0,25$,

$$N_{otpozplsi-2} = \frac{(PN_{otpozi-2} - N_{otpozski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz}) \times k_{otpozplsi-2}}{k_{otpozplsi-2}},$$

když $N_{otpozski-2} > PN_{otpozi-2}$, potom $k_{otpozplsi-2} = 0,75$, jinak $k_{otpozplsi-2} = 0,25$.

$k_{otpozpli}$ [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

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 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 17.4.2. odstavce 5,

$FN_{otpozpli}$ [Kč] jsou plánované finanční náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovené Energetickým regulačním úřadem na regulovaný rok i jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů, včetně souvisejících poplatků uhrazených bankám nebo jiným peněžním ústavům,

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 ,

F_{otpozi} [Kč] je faktor trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na hospodaření operátora trhu a souvisejí s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otpozi} [Kč] je korekční faktor související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle bodu 17.4.2. odstavce 6,

OM [-] 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

$$c_{otzpi} = \frac{UPV_{otzpi}}{PZP_{pli}},$$

kde

index **zp** značí činnost související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje elektriny,

UPV_{otzpi} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů operátora trhu spojených s vydáváním záruk původu pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$UPV_{otzpi} = PV_{otzpi} + P_{otzpi} + KF_{otzpi},$$

kde

PV_{otzpli} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok i stanovené vztahem

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

kde

PN_{otzpi} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{otzpi} = (N_{otzpi-1} + N_{otzppli-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp}),$$

kde

$N_{otzpi-1}$ [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice stanovená vztahem

$$N_{otzpi-1} = \frac{\left(N_{otzpski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^3 \right) + \left(N_{otzpski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^2 \right) + \left(N_{otzpski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp}) \right)}{3},$$

kde

$N_{otzpski}$ [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice,

X_{otzp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , stanovena podle odstavce 1 tohoto bodu,

$N_{otzpplsi-1}$ [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice stanovená vztahem

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

$$N_{otzpplsi-4} = (PN_{otzpi-4} - N_{otzpski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^3 \times k_{otzpplsi-4},$$

když $N_{otzpski-4} > PN_{otzpi-4}$, potom $k_{otzpplsi-4} = 0,75$, jinak $k_{otzpplsi-4} = 0,25$,

$$N_{otzpplsi-3} = (PN_{otzpi-3} - N_{otzpski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^2 \times k_{otzpplsi-3},$$

když $N_{otzpski-3} > PN_{otzpi-3}$, potom $k_{otzpplsi-3} = 0,75$, jinak $k_{otzpplsi-3} = 0,25$,

$$N_{otzpplsi-2} = (PN_{otzpi-2} - N_{otzpski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp}) \times k_{otzpplsi-2},$$

když $N_{otzpski-2} > PN_{otzpi-2}$, potom $k_{otzpplsi-2} = 0,75$, jinak $k_{otzpplsi-2} = 0,25$.

$k_{otzpplsi}$ [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

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 , stanovena vztahem

$$O_{otzpi} = O_{otzppli} + KF_{otzpoi},$$

kde

$O_{otzppli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s vydáváním záruk původu stanovena Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů související s vydáváním záruk původu stanovený podle bodu 17.4.2. odstavce 7,

P_{otzpi} [Kč] je parametr zohledňující ceny záruk původu ostatních členských států EU, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s jejich vydáváním, stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpi} [Kč] je korekční faktor související s vydáváním záruk původu stanovený podle bodu 17.4.2. odstavce 8,

PZP_{pli} [MWh] je plánované množství vydaných záruk původu pro regulovaný rok 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) 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.

17.4.2. Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2016 a končícího dnem 31. prosince 2020 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny.

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek v elektroenergetice KF_{otzui} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otzui} = (O_{otzusi-2} - O_{otzupli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

index **sk** značí skutečné hodnoty,

index **O** značí odpisy,

$O_{otzusi-2}$ [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 $i-2$,

$O_{otzupli-2}$ [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 ve veřejné databázi Českého statistického úřadu jako „Index cen v tržních službách“ (kód: CEN06B2) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-2$,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný ve veřejné databázi Českého statistického úřadu jako „Indexy cen v tržních službách“ (kód: CEN06B2) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-1$.

(2) Korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek KF_{otzui} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otzui} = (PV_{otzui-2} + F_{otzui-2} + KF_{otzui-2} + OSR_{otzui-2} - V_{otzusi-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100},$$

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

$$PV_{otzui-2} = PN_{otzui-2} + O_{otzui-2},$$

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 $i-2$,

$F_{otzui-2}$ [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,

$KF_{otzui-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek stanovený za rok $i-4$ a započítaný do regulovaných cen pro rok $i-2$,

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 stanoven 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

$$KF_{otori} = (PV_{otori-2} + F_{otori-2} + KF_{otori-2} - V_{otorski-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

$PV_{otori-2}$ [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti organizace trhu pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

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

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 činnosti operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok $i-2$,

$Z_{otori-2}$ [Kč] je povolený zisk operátora trhu v elektroenergetice 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,

$KF_{otori-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnost organizace trhu stanovený za rok $i-4$ a započítaný do regulovaných cen pro rok $i-2$,

$V_{otorski-2}$ [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

$$KF_{otpozoi} = (O_{otpozski-2} - O_{otpozpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{otpozski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu souvisejícího s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok $i-2$.

$O_{otpozpli-2}$ [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

$$KF_{otpozi} = (PV_{otpozi-2} + FN_{otpozski-2} + F_{otpozi-2} + KF_{otpozi-2} - V_{otpozski-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$PV_{otpozi-2}$ [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

$$PV_{otpozi-2} = PN_{otpozi-2} + O_{otpozi-2} ,$$

kde

$PN_{otpozi-2}$ [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otpozi-2}$ [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 $i-2$,

$FN_{otpozski-2}$ [Kč] jsou skutečné finanční náklady operátora trhu související s podporou elektřiny stanovené jako kumulovaný depozitní a kreditní úrok v regulovaném roce $i-2$ případně jiné související náklady, včetně souvisejících poplatků uhrazených bankám nebo jiným peněžním ústavům, které nezahrnují náklady uznané ve faktoru trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice,

$F_{otpozi-2}$ [Kč] je náklad faktoru trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na hospodaření operátora trhu v rámci činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice za rok $i-2$,

$KF_{otpozi-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený za rok $i-4$ a započítaný do regulovaných cen pro rok $i-2$,

$V_{otpozski-2}$ [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 stanovený vztahem

$$KF_{otzpoi} = (O_{otzpski-2} - O_{otzppli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{otzpski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otzppli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje 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

$$KF_{otzpi} = (PV_{otzpi-2} + KF_{otzpi-2} - V_{otzpski-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

PV_{ozpui-2} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

$$PV_{otzpi-2} = PN_{otzpi-2} + O_{otzpi-2} ,$$

PN_{otzpi-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje 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 pro regulovaný rok $i-2$,

KF_{otzpi-2} [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje stanovený za rok $i-4$ a započítaný do ceny za vydání záruky původu pro $i-2$,

V_{otzpsi-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.

17.4.3. 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

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

kde

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

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

kde

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

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

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

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

kde

P_{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 vykázaný ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B2 „Indexy cen v tržních službách - podíl klouzavých průměrů“ za měsíc duben roku $t-1$,

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

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

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

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

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

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

když $N_{otski-4} > PN_{oti-4}$, potom $k_{otplsi-4} = 0,75$, jinak $k_{otplsi-4} = 0,25$,

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

když $N_{otski-3} > PN_{oti-3}$, potom $k_{otplsi-3} = 0,75$, jinak $k_{otplsi-3} = 0,25$,

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

když $N_{otski-2} > PN_{oti-2}$, potom $k_{otplsi-2} = 0,75$, jinak $k_{otplsi-2} = 0,25$.

k_{otplsi} [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka,

Pro rok $i = 1$ a $i = 2$ je $k_{otpli} = 0$.

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

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

kde

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

KF_{otoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 17.4.4.,

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

$$Z_{oti} = \left(\frac{MV_{oti}}{100} \times VK_{oti} \right) \times 0,3,$$

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu stanovená podle bodu 16.3.6,

VK_{oti} [Kč] je tříletý průměr vlastního kapitálu bez hospodářského výsledku za roky vstupující do základny povolených nákladů operátora trhu,

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 17.4.4.,

$RMDP_{otpi}$ [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.

17.4.4. Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství

Korekční faktory za roky 2019 a 2020 se stanoví podle bodů 9.4.4. a 9.4.6. Zásad cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020, a vyrovnají se v průběhu regulačního období, které začíná dnem 1. ledna 2021.

(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 ve veřejné databázi Českého statistického úřadu jako „Index cen v tržních službách“ (kód CEN06B2) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-2$,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný ve veřejné databázi Českého statistického úřadu jako „Index cen v tržních službách“ (kód CEN06B2) 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 17.4.3.,

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 17.4.3.,

Z_{oti-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovený postupem podle bodu 16.3.6.,

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.

17.4.5. 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

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

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

kde

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

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

kde

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

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

kde

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

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

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , stanovena podle odstavce 1 tohoto bodu,

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

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

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

když $N_{otrski-4} > PN_{otri-4}$, potom $k_{otrplsi-4} = 0,75$, jinak $k_{otrplsi-4} = 0,25$,

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

když $N_{otrski-3} > PN_{otri-3}$, potom $k_{otrplsi-3} = 0,75$, jinak $k_{otrplsi-3} = 0,25$,

$$N_{otrplsi-2} = (PN_{otri-2} - N_{otrski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}) \times k_{otrplsi-2},$$

když $N_{otrski-2} > PN_{otri-2}$, potom $k_{otrplsi-2} = 0,75$, jinak $k_{otrplsi-2} = 0,25$.

$k_{otrplsi}$ [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

O_{otri} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i ,

O_{otri} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i ,

$$O_{otri} = O_{otrpli} + KF_{otroi},$$

kde

O_{otrpli} [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce i ,

KF_{otroi} [Kč] je korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle bodu 17.4.6. odstavce 1,

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 17.4.6. odstavce 2,

PPS_{otri} [-] je plánovaný počet subjektů, kteří mají povinnost tuto cenu hradit, pro regulovaný rok i .

V průběhu výpočtů není prováděno 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 3 desetinná místa,
- c) Procenta na 3 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v Kč/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

17.4.6. 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_{otroi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otroi} = (O_{otrski-2} - O_{otrpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

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 ve veřejné databázi Českého statistického úřadu jako „Index cen v tržních službách“ (kód CEN06B2) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-2$,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný ve veřejné databázi Českého statistického úřadu jako „Index cen v tržních službách“ (kód CEN06B2) 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

$$KF_{otri} = [PN_{otri-2} + O_{otri-2} + KF_{otri-2} - V_{otri-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

PN_{otri-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok $i-2$,

O_{otri-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce $i-2$,

KF_{otri-2} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

V_{otri-2} [Kč] jsou skutečně dosažené výnosy za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství za rok $i-2$,

SPI_{i-2} [%] je index cen zveřejněný ve veřejné databázi Českého statistického úřadu jako „Index cen v tržních službách“ (kód CEN06B2) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-2$,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný ve veřejné databázi Českého statistického úřadu jako „Index cen v tržních službách“ (kód CEN06B2) 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.

18. Předpokládaný vývoj parametrů regulačního vzorce

Předpokládaný vývoj povolených výnosů jednotlivých provozovatelů soustav a operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství na základě metodiky popsané v těchto Zásadách cenové regulace pro V. regulační období a plánovaných hodnot předaných držiteli licence je uveden v následujících tabulkách a grafech.

18.1. Předpokládaný vývoj povolených výnosů v elektroenergetice při použití různých WACC

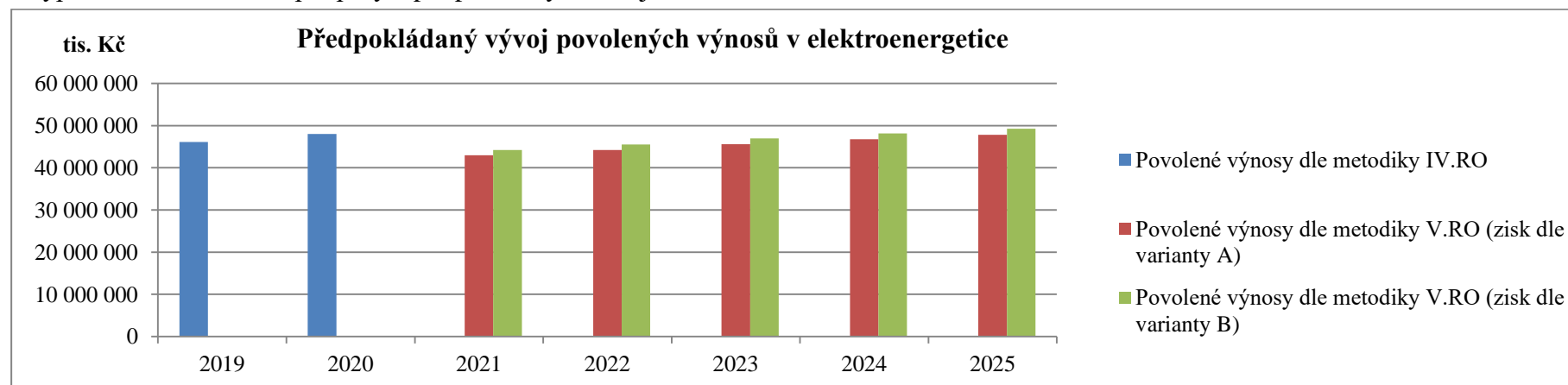
Elektroenergetika povolené výnosy (tis. Kč)	IV. regulační období			V. regulační období					
	2019	2020	Suma IV. RO	2021	2022	2023	2024	2025	Suma V. RO
ČEZ Distribuce, a. s.	24 786 416	25 821 856	120 925 483	22 447 151	22 980 504	23 676 176	24 020 728	24 403 980	117 528 539
E.ON Distribuce, a.s.	9 605 220	10 259 680	45 992 588	9 119 018	9 415 841	9 724 832	10 030 314	10 365 976	48 655 980
PREdistribuce, a. s.	4 906 015	5 034 611	24 064 268	4 649 924	4 826 901	4 956 804	5 182 454	5 284 994	24 901 077
UCED Chomutov s.r.o.	52 615	44 046	236 808	45 897	45 893	47 171	47 702	47 765	234 428
ČEPS, a. s.	6 490 820	6 674 747	30 716 943	6 476 459	6 726 665	6 964 485	7 214 258	7 462 821	34 844 688
OTE, a.s. *)	273 076	206 945	1 279 060	224 135	242 429	246 147	250 718	254 433	1 217 862
Celkem	46 114 161	48 041 884	223 215 148	42 962 583	44 238 233	45 615 615	46 746 173	47 819 968	227 382 572
ČEZ Distribuce, a. s.				-13,1%	2,4%	3,0%	1,5%	1,6%	-2,8%
E.ON Distribuce, a.s.				-11,1%	3,3%	3,3%	3,1%	3,3%	5,8%
PREdistribuce, a. s.				-7,6%	3,8%	2,7%	4,6%	2,0%	3,5%
UCED Chomutov s.r.o.				4,2%	0,0%	2,8%	1,1%	0,1%	-1,0%
ČEPS, a. s.				-3,0%	3,9%	3,5%	3,6%	3,4%	13,4%
OTE, a.s. *)				8,3%	8,2%	1,5%	1,9%	1,5%	-4,8%
Celkem				-10,6%	3,0%	3,1%	2,5%	2,3%	1,9%

tabulka č. 23 Předpokládané povolené výnosy podle navrhované metodiky v Zásadách na V. regulační období – míra výnosnosti dle bodu 17.1.2.

Elektroenergetika povolené výnosy (tis. Kč)	IV. regulační období			V. regulační období					
	2019	2020	Suma IV. RO	2021	2022	2023	2024	2025	Suma V. RO
ČEZ Distribuce, a. s.	24 786 416	25 821 856	120 925 483	23 085 409	23 642 582	24 360 787	24 727 857	25 133 647	120 950 281
E.ON Distribuce, a.s.	9 605 220	10 259 680	45 992 588	9 387 262	9 698 695	10 022 423	10 342 332	10 692 805	50 143 516
PREdistribuce, a. s.	4 906 015	5 034 611	24 064 268	4 775 080	4 957 612	5 093 306	5 324 292	5 432 413	25 582 703
UCED Chomutov s.r.o.	52 615	44 046	236 808	47 228	47 182	48 527	49 012	49 034	240 982
ČEPS, a. s.	6 490 820	6 674 747	30 716 943	6 685 147	6 936 341	7 182 538	7 439 497	7 692 659	35 936 183
OTE, a.s. *)	273 076	206 945	1 279 060	224 135	242 429	246 147	250 718	254 433	1 217 862
Celkem	46 114 161	48 041 884	223 215 148	44 204 260	45 524 842	46 953 727	48 133 708	49 254 989	234 071 527
ČEZ Distribuce, a. s.				-10,6%	2,4%	3,0%	1,5%	1,6%	0,0%
E.ON Distribuce, a.s.				-8,5%	3,3%	3,3%	3,2%	3,4%	9,0%
PREdistribuce, a. s.				-5,2%	3,8%	2,7%	4,5%	2,0%	6,3%
UCED Chomutov s.r.o.				7,2%	-0,1%	2,9%	1,0%	0,0%	1,8%
ČEPS, a. s.				0,2%	3,8%	3,5%	3,6%	3,4%	17,0%
OTE, a.s. *)				8,3%	8,2%	1,5%	1,9%	1,5%	-4,8%
Celkem				-8,0%	3,0%	3,1%	2,5%	2,3%	4,9%

tabulka č. 24 Předpokládané povolené výnosy podle navrhované metodiky v Zásadách na V. regulační období – míra výnosnosti dle bodu 17.1.3.

*) Hodnoty pro operátora trhu v elektroenergetice obsahují údaje pouze za činnosti související se zúčtováním odchylek a činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů.



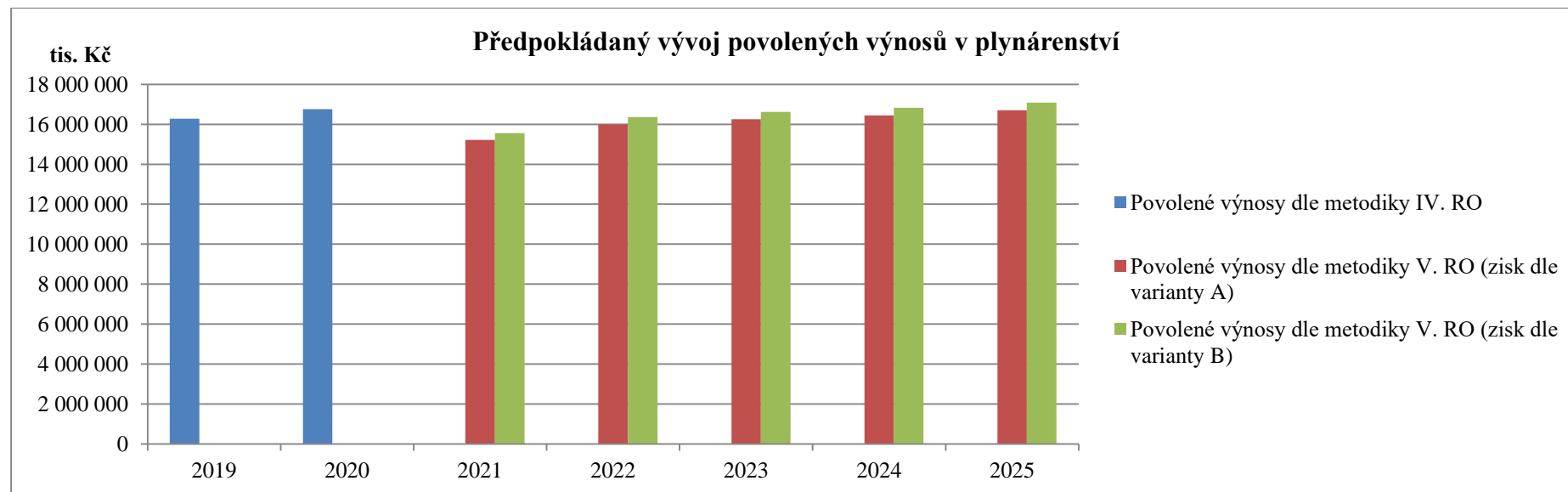
18.2. Předpokládaný vývoj povolených výnosů v plynárenství při použití různých WACC

Plynárenství povolené výnosy (tis. Kč)	IV. regulační období			V. regulační období					
	2019	2020	Suma IV. RO	2021	2022	2023	2024	2025	Suma V. RO
E.ON Distribuce, a.s.	983 484	1 022 235	4 786 778	882 224	895 793	910 528	922 223	933 551	4 544 319
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	1 913 422	2 003 408	9 574 528	1 962 605	2 004 719	2 041 888	2 068 527	2 126 159	10 203 897
GasNet, s.r.o.	11 638 342	11 930 879	58 195 187	10 871 681	11 127 332	11 304 310	11 472 475	11 654 070	56 429 868
NET4GAS, s.r.o.	1 656 860	1 707 955	8 182 626	1 421 131	1 880 089	1 901 599	1 894 968	1 892 703	8 990 489
OTE, a.s.	82 771	94 660	430 804	87 648	88 755	89 297	89 641	90 205	445 546
Celkem	16 274 880	16 759 137	81 169 924	15 225 288	15 996 687	16 247 622	16 447 834	16 696 687	80 614 119
E.ON Distribuce, a.s.				-13,7%	1,5%	1,6%	1,3%	1,2%	-5,1%
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.				-2,0%	2,1%	1,9%	1,3%	2,8%	6,6%
GasNet, s.r.o.				-8,9%	2,4%	1,6%	1,5%	1,6%	-3,0%
NET4GAS, s.r.o.				-16,8%	32,3%	1,1%	-0,3%	-0,1%	9,9%
OTE, a.s.				-7,4%	1,3%	0,6%	0,4%	0,6%	3,4%
Celkem				-9,2%	5,1%	1,6%	1,2%	1,5%	-0,7%

tabulka č. 25 Předpokládané povolené výnosy podle navrhované metodiky v Zásadách na V. regulační období – míra výnosnosti dle bodu 17.1.2.

Plynárenství povolené výnosy (tis. Kč)	IV. regulační období			V. regulační období					
	2019	2020	Suma IV. RO	2021	2022	2023	2024	2025	Suma V. RO
E.ON Distribuce, a.s.	983 484	1 022 235	4 786 778	903 875	917 771	932 823	944 821	956 442	4 655 733
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	1 913 422	2 003 408	9 574 528	2 006 812	2 050 130	2 088 465	2 116 262	2 174 995	10 436 664
GasNet, s.r.o.	11 638 342	11 930 879	58 195 187	11 107 557	11 368 812	11 551 972	11 726 960	11 915 466	57 670 767
NET4GAS, s.r.o.	1 656 860	1 707 955	8 182 626	1 457 577	1 933 574	1 953 509	1 945 366	1 941 577	9 231 604
OTE, a.s.	82 771	94 660	430 804	87 648	88 755	89 297	89 641	90 205	445 546
Celkem	16 274 880	16 759 137	81 169 924	15 563 469	16 359 043	16 616 067	16 823 050	17 078 685	82 440 315
E.ON Distribuce, a.s.				-11,6%	1,5%	1,6%	1,3%	1,2%	-2,7%
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.				0,2%	2,2%	1,9%	1,3%	2,8%	9,0%
GasNet, s.r.o.				-6,9%	2,4%	1,6%	1,5%	1,6%	-0,9%
NET4GAS, s.r.o.				-14,7%	32,7%	1,0%	-0,4%	-0,2%	12,8%
OTE, a.s.				-7,4%	1,3%	0,6%	0,4%	0,6%	3,4%
Celkem				-7,1%	5,1%	1,6%	1,2%	1,5%	1,6%

tabulka č. 26 Předpokládané povolené výnosy podle navrhované metodiky v Zásadách na V. regulační období – míra výnosnosti dle bodu 17.1.3.



19. Použité zkratky

ACER

Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů

ČNB

Česká národní banka

ČR

Česká republika

Držitel/é licence, regulovaný subjekt

držitel licence na přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny, distribuci plynu a činnosti operátora trhu, povinně vykupující

EBITDA

zkratka z anglického názvu Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization – (zisk před odečtením úroků, daní, odpisů a amortizace) je indikátor, který ukazuje provozní výkonnost společnosti. Finanční ukazatel rentability, není zatížen daněmi.

EEX

The European Energy Exchange

Energetický zákon, EZ

zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů

ERÚ, Úřad

Energetický regulační úřad

GCC

Grid Control Cooperation (projekty přeshraniční výměny regulační energie na úrovni provozovatelů přenosových soustav)

IV. regulační období

období vymezené po sobě následujícími regulovanými roky 2016 - 2020

ITC

Inter-Transmission System Operator Compensation

Kč, CZK

koruna česká (měna)

KF

korekční faktor

NCG (NetConnect Germany)

Platforma pro nákup/prodej energetických produktů

OM

odběrné předávací místo

PCR

projekt Price coupling of regions

PPS

provozovatel přepravní soustavy

REMIT

nařízení Evropského parlamentu a Rady EU č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií. Nařízení bylo zveřejněno dne 8. prosince 2011 v Úředním věstníku Evropské unie a vstoupilo v platnost 20 dní po vyhlášení, tj. dne 28. prosince 2011.

RO

regulační období

Rozhodnutí TAR

Rozhodnutí Energetického regulačního úřadu podle článku 27 odst. 4 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn ze dne 27. května 2019

SVR

služby výkonové rovnováhy

TAR NC

NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn

ÚOHS

Úřad pro ochranu hospodářské soutěže

V. regulační období

regulační období vymezené nejméně pěti po sobě následujícími regulovanými roky počínající rokem 2021 (1. 1. 2021 – 31. 12. 2025).

VKP

veřejný konzultační proces

VN

vysoké napětí

VVN

velmi vysoké napětí

XBID

projekt vytvoření jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou

Zákon o POZE

zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů

Zásady cenové regulace

Zásady cenové regulace pro období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující