

Příloha č. 6

Postup stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny

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

- napěťová hladina VVN,
- napěťová hladina VN spolu s transformací VVN / VN,
- 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

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

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

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

kde

PV_{dxei} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových 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

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

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{dxe0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách, stanovena jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem¹³⁾ upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku 2015, a dále upravených o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

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

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

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

kde

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

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

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

CPI_t [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců zveřejněného Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku t ,

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

$O_{dxdmpli}$ [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 ponížena

Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

KF_{dxeoi} [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 přílohy č. 7,

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

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

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

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

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

kde

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

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

$$\Delta RAB_{det} = IA_{deplt} - VM_{deplt} - O_{demplt} \times k_{deplt} ,$$

kde

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

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

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

k_{deplt} [-] 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

$$k_{deplt} = \frac{RAB_{det-1}}{ZHA_{deplt-1}}$$

pro $t=L+i$, $i>1$, $k_{depl} \leq 1$,

kde

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

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

KF_{deRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=L+i$, stanovený postupem podle přílohy č. 7,

NI_{dxepli} [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení delší než 2 roky (24 měsíců) a celkovou plánovanou cenou investice vyšší než 0,5 mld. Kč, za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje, schválená 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 přílohy č. 7,

KF_{dxezii} [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 přílohy č. 7,

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 vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli distribuční soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií, spojené se zajištěním dotace na pořízení hmotného a nehmotného majetku nebo při likvidaci velkých celků majetku. Dále je možné 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 napětovou hladinu o jednu vyšší než je x -tá napětová hladina, kromě napětové hladiny VVN,

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

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

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

kde

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

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

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

$KF_{dxeirfi}$ [Kč] je korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napětových hladinách pro regulovaný rok, stanovený postupem podle přílohy č. 7,

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

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

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

$V_{dxeVYRi}$ [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji za rezervovanou kapacitu distribuční sítě na jednotlivých napětových hladinách; na napětových hladinách VVN a VN se stanoví jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MW v jednotlivých měsících v roce $i-2$ a jednotkové měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu distribuční sítě napětové hladiny roku $i-2$; na napětové hladině NN se stanoví jako součin odebrané elektřiny výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MWh v roce $i-2$ a výpočtové hodnoty jednosložkové ceny za službu distribuční sítě napětové hladiny, snížené

o jednotkovou cenu za použití distribuční sítě této napěťové hladiny roku $i-2$; výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji se přepočtou na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, a to vynásobením indexy cen průmyslových výrobců stanovenými pro rok $i-2$ a $i-1$,

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

KF_{dxei} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové hladině vypočtený podle přílohy č. 7,

$KF_{dxePpSi}$ [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy, přiřazený k příslušné napěťové hladině, vypočtený podle přílohy č. 7,

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

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times \left(\frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2} - HHNP_{i-2} \right) ,$$

pro $HHNP_{i-2} > (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 > DQ_{maxi-2}$

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DHNP_{i-2} - DQ_{mini-2}} \times \left(\frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2} - DHNP_{i-2} \right) ,$$

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

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

pro $(DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 \leq DQ_{maxi-2}$

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

pro $(DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 \geq DQ_{mini-2}$

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

pro $DHNP_{i-2} \geq (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 \geq HHNP_{i-2}$

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

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

q_{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,

\mathbf{RK}_{KZxi-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 pokrytí spotřeby v areálu výroby) pro napěťovou hladinu VVN nebo VN vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$,

\mathbf{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

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

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

kde

$\mathbf{TE}_{TRVVNei}$, \mathbf{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,

\mathbf{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 \mathbf{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

\mathbf{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

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

\mathbf{k}_{pri} [%] je procentní přírůstek ke koeficientu nerovnoměrnosti pro regulovaný rok stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě ověřených zkušeností a dosahovaných hodnot v průběhu III. regulačního období.

Jednotková cena za použití sítě na napěťových hladinách \mathbf{s}_{dxepzi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$s_{dxepzi} = \frac{PRN_{dxei}}{RDME2_{xi}},$$

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 v minulém regulačním období s přihlédnutím k plánovanému vývoji ztrát v daném regulačním období, 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 přílohy č. 7,

$RDME_{2,xi}$ [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 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 s_{dxei} v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, podle vztahu

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

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 regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2016 je stanoven vztahem

$$FOR_{dei} = \sum_{t=L-3}^{L+i} O_{demskt-2} - \sum_{t=L-3}^{L+i} IA_{deskt-2} ,$$

kde

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

$IA_{deskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy vykázaná v souladu s jiným právním předpisem¹³⁾ 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 napěťové hladině v Kč/MWh.

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

$$c_{dVNerci} = s_{dVNerci} + c_{dVVNerci} \times \frac{KTR_{VVNi}}{RK_{KZVNei-2} + KTR_{VNi}} ,$$

$$c_{dVNepzi} = s_{dVNepzi} + c_{dVVNepzi} \times \frac{TE_{TRVVNei}}{RDME2_{VNi}} ,$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

c_{perci} [Kč/MW] cena za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 4,

$RRK_{(PS-VVN)ei}$ [MW] je rezervovaná kapacita přenosové soustavy pro příslušnou distribuční soustavu připojenou k přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovená podle přílohy č. 4,

n je počet sousedních distribučních soustav,

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

$\mathbf{RK}_{\mathbf{KZVVNei-2}}$, $\mathbf{RK}_{\mathbf{KZVNei-2}}$ [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) napěťové hladiny VVN a VN, vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$,

$\mathbf{KTR}_{\mathbf{VVNi}}$, $\mathbf{KTR}_{\mathbf{VNi}}$ [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok,

$\mathbf{S}_{\mathbf{dVVNepzi}}$, $\mathbf{S}_{\mathbf{dVNeppi}}$, $\mathbf{S}_{\mathbf{dNNepzi}}$ [Kč/MWh] jsou jednotkové ceny za použití napěťových hladin pro regulovaný rok,

$\mathbf{c}_{\mathbf{pepsi}}$ [Kč/MWh] je cena za použití sítě přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 4,

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

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

$\mathbf{RDME2}_{\mathbf{VVNi}}$, $\mathbf{RDME2}_{\mathbf{VNi}}$, $\mathbf{RDME2}_{\mathbf{NNi}}$ [MWh] jsou předpokládané toky elektřiny pro regulovaný rok na výstupu z napěťové hladiny distribuční soustavy; jedná se o odběry zákazníků na dané napěťové hladině, toky do transformace elektřiny do nižších napěťových 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 napěťové hladině.

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

$$c_{\mathbf{dNNepzi}} = \mathbf{S}_{\mathbf{dNNepzi}} + c_{\mathbf{dVNeppi}} \times \frac{\mathbf{TE}_{\mathbf{TRVNei}}}{\mathbf{RDME2}_{\mathbf{NNi}}}.$$

Na napěťové hladině NN jsou stanoveny ceny zajišťování distribuce elektřiny pro zákazníky přímo z upravených povolených výnosů a proměnných nákladů připadajících na napěťovou hladinu NN včetně části nákladů vyšších napěťových 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 sítě distribuční soustavy v Kč/MWh nebo konečná cena za distribuované množství elektřiny v Kč/MWh je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.