

## Příloha č. 6

### Postup stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny

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

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

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

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

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 předpisem<sup>14)</sup> 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  $i$ ,

$O_{dxedmpli}$  [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 ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$KF_{dxoei}$  [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

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

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

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

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

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,

$\Delta RAB_{det}$  [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  $t$ ,

$k_{depl}$  [-] 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

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

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,

$KF_{dxeiii}$  [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 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,

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

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

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

$V_{dxeVYRi}$  [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji za rezervovanou kapacitu distribuční sítě na jednotlivých napěťových hladinách; na napěťových 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 napěťové hladiny roku  $i-2$ ; na napěťové 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 napěťové 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  $Q_{dei}$  je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI<sub>s</sub> 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<sub>s</sub> v roce  $i-2$  vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.,

$DQ_{i-3}$  je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce  $i-3$ , přičemž pro výpočet  $Q_{dei}$  je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI<sub>s</sub> 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<sub>s</sub> 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  $Q_{de1i}$  je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI<sub>s</sub> 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<sub>s</sub> 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

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

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

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 zákazníky 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 ověřených zkušeností a dosahovaných hodnot v průběhu III. regulačního období.

Jednotková cena za použití sítě na napěťových hladinách  $s_{dxeppi}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

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

kde

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

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

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, vztahená 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 nezaplatněné cenou za decentralní 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,

$RDME2_{xi}$  [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 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 nezaplatněných 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

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

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  $i$  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 předpisem<sup>14)</sup> 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

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

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

kde

**i** je pořadové číslo regulovaného roku,

**s<sub>dVVNerci</sub>**, **s<sub>dVNerci</sub>** [Kč/MW] jsou jednotkové ceny za roční rezervovanou kapacitu napěťové hladiny VVN a VN pro regulovaný rok,

**c<sub>perci</sub>** [Kč/MW] cena za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 4,

**RRK<sub>(PS-VVN)ei</sub>** [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<sub>(VVNk-VVN)ei-2</sub>** [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*,

**RRK<sub>KZVVNei-2</sub>**, **RRK<sub>KZVNei-2</sub>** [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*,

**KTR<sub>VVNi</sub>**, **KTR<sub>VNi</sub>** [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok,

**s<sub>dVVNepzi</sub>**, **s<sub>dVNepzi</sub>**, **s<sub>dNNepzi</sub>** [Kč/MWh] jsou jednotkové ceny za použití napěťových hladin pro regulovaný rok,

**c<sub>pepsi</sub>** [Kč/MWh] je cena za použití sítí přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 4,

**TE<sub>(PS-VVN)ei</sub>**, **TE<sub>TRVVNei</sub>**, **TE<sub>TRVNei</sub>** [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 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 napětové 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 napětové 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 napětové hladině VVN a VN pro regulovaný rok.

Jednosložková průměrná cena zajišťování distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napětové 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,

$RDMEI_{NNi}$  [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

- 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.

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.