

## Postup stanovení cen za distribuci elektřiny

Pro účely regulace cen za distribuci elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na tyto části:

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

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

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

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

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

kde

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

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

kde

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

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

kde

$t$  je letopočet roku v rámci regulačního období,

$i$  je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$PN_{dxe0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních,

$X_{de}$  [-] 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

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

kde

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

$IPS_t$  [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-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, 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 7008) za měsíc duben roku  $t$  na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

$CPI_t$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku  $t$ ,

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

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

kde

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

$KF_{dxeoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

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

$$Z_{dxei} = \frac{MV_{dei}}{100} \times RAB_{dxei} + KF_{dxezi}$$

kde

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

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

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

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} + \sum_{t=1+i}^{l+i} \Delta RAB_{det} + \sum_{t=1+3}^{l+i} KF_{deRABt} \quad \text{pro } i=1 \text{ a } 2 \text{ je } KF_{deRABt}=0$$

kde

$RAB_{de0}$  [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená Úřadem na základě vývoje hodnoty regulační báze aktiv v předchozím regulačním období,

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

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

kde

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

$VM_{depl t}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t<sup>5)</sup>,

$O_{depl t}$  [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 stanovený vztahem

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

$$k_{depl t} = \frac{RAB_{de0}}{ZHA_{depl t}} \quad \text{pro } t=1+i, i=1, k_{depl t} \leq 1$$

kde

$RAB_{det-1}$  [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,

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

$KF_{deRABt}$  [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t-2 aplikovaný od roku t=1+i, i≥3 stanovený postupem podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

$k_{dxei-2}$  [-] je váha jednotlivých napěťových úrovní skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku i-2, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot

aktiv na jednotlivých napěťových úrovních na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce  $i-2$ ,

$KF_{dxezi}$  [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$  stanovený postupem podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

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

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

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

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

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

kde

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

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

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

$IRF_{dxei}$  [Kč] je hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$IRF_{dxei} = IRF_{dxepli} + KF_{dxeirfi}$$

kde

$IRF_{dxepli}$  [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok, stanovená Úřadem na základě analýzy potřeby prostředků na investice související s rozvojem decentrálních zdrojů (vč. přetoků elektřiny ze sousedních soustav),

$KF_{dxeirfi}$  [Kč] je korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok, stanovený postupem podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

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

$CPI_{i-2}$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$CPI_{i-1}$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku  $i-1$ ,

$V_{dxeVYRi}$  [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji za rezervovanou kapacitu distribuční sítě na jednotlivých napěťových úrovních; na napěťových úrovních VVN a VN se stanoví jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MW v jednotlivých měsících v roce  $i-2$  a jednotkové měsíční ceny za měsíční rezervaci kapacity distribuční sítě napěťové úrovně roku  $i-2$ ; na napěťové úrovni NN se stanoví jako součin odebrané elektřiny výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MWh v roce  $i-2$  a výpočtové hodnoty jednosložkové ceny za službu distribuční sítě napěťové úrovně stanovené podle přílohy č. 4 k této vyhlášce, snížené o jednotkovou cenu za použití distribuční sítě této napěťové úrovně roku  $i-2$ ; výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji se přepočtou na úroveň roku  $i$  s uplatněním časové hodnoty peněz, a to vynásobením indexy spotřebitelských cen stanovenými pro rok  $i-2$  a  $i-1$ ,

$V_{dxePRETi}$  [Kč] je hodnota salda výnosů a nákladů na přetoky elektřiny mezi sítěmi jednotlivých provozovatelů distribučních soustav na napěťových úrovních VN a NN, vykázaných provozovateli distribučních soustav v roce  $i-2$ ,

$KF_{dxei}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni vypočtený podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

$KF_{dxePpSi}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy, přiřazený k příslušné napěťové úrovni, vypočtený podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

$Q_{dxei}$  [Kč] je faktor kvality na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny ve vztahu k definovaným standardům v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

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

kde

$Q_{dei}$  [Kč] je faktor kvality, zohľadňujúci dosaženou úroveň kvality služieb distribúcie elektriny vo vzťahu k definovaným štandardom za celú distribučnú sústavu v roke  $i-2$ , stanovený vzťahom

**Chyba! Záložka není definována.**  $Q_{dei} = Q_{de1i} + Q_{de2i}$

kde

$Q_{de1i}$  [Kč] je faktor kvality zohľadňujúci počet prerušení distribúcie elektriny v odborných miestach zákazníkov z jednotlivých častí distribučnej sústavy,

$Q_{de2i}$  [Kč] je faktor kvality zohľadňujúci doby prerušení distribúcie elektriny v odborných miestach zákazníkov z jednotlivých častí distribučnej sústavy,

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vzťahy

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

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

$$Q_{dei-2min} < Q_{de12i} < Q_{dei-2max}$$

$$Q_{dei-2max} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_{i-2} \leq DQ_{maxi-2}$$

$$Q_{dei-2min} = \frac{-Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_{i-2} \geq DQ_{mini-2}$$

$$Q_{de1,2i} = 0 \text{ pro } DHNP_{i-2} \geq DQ_{i-2} \geq HHNP_{i-2}$$

kde

$Z_{dei-2}$  [Kč] je zisk provozovatele distribučnej sústavy pro rok  $i-2$ ,

$MAX_{i-2}$  [-] je pomerné číslo, vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále ze zisku regulovaného roku,

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

$DQ_{mini-2}$  je stanovená limitní hodnota dílčího ukazatele kvality roce  $i-2$ , do níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

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

$DQ_{i-2}$  je hodnota dosažené úrovně dílčího ukazatele kvality v roce  $i-2$ ,

$Q_{dei-2max}$  [Kč] je maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb pro daný dílčí ukazatel kvality,

$Q_{dei-2min}$  [Kč] je maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb pro daný dílčí ukazatel kvality,

$q_{dxe}$  [-] je koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové úrovně stanovený Úřadem,

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

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

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

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

kde

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

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

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

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

kde

$k_{zni}$  [-] je koeficient znevýhodnění měsíční rezervované kapacity na napěťových úrovních 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 úrovních VVN a VN v roce  $i-2$ ,

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

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

$$S_{dxeipi} = \frac{PRN_{dxei}}{RDME2_{xi}}$$

kde

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

$$PRN_{dxei} = (CE_{dei} + C_{odchztrdei}) \times PZT_{dxei}$$

kde

$CE_{dei}$  [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok, stanovená pro provozovatele distribuční soustavy Úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

$C_{odchztrdei}$  [Kč/MWh] je průměrná roční cena odchylky ztrát v distribuční soustavě, vzniklé v souvislosti s celkovou odchylkou plánovaného distribuovaného množství elektřiny,

$PZT_{dxei}$  [MWh] je povolené množství ztrát v napěťové úrovni pro regulovaný rok stanovené vztahem

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

kde

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

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

$RDME2_{xi}$  [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované  $x$ -tou napěťovou úrovní; jedná se o množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, za ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, za množství elektřiny spotřebované ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu České republiky, za odběr přečerpávacích vodních elektráren v režimu čerpání a za odběr výrobců včetně jejich technologické vlastní spotřeby, s výjimkou odběrů nezaplatněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.



Jako informativní je určena výpočtová průměrná jednosložková cena distribuce elektřiny pro samostatné napěťové úrovně  $s_{dxei}$  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 úrovních pro regulovaný rok.

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 je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.