

Ročník 2003



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 6

Rozeslána dne 28. ledna 2003

Cena Kč 53,40

O B S A H:

12. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu
 13. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 438/2001 Sb., kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice
-

12

VYHLÁŠKA

ze dne 14. ledna 2003,

kteřou se mění vyhláška č. 373/2001 Sb., kteřou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98 odst. 8 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, (dále jen „zákon“) k provedení § 17 odst. 7 písm. e) zákona:

Čl. I

Vyhláška č. 373/2001 Sb., kteřou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu, se mění takto:

1. V § 2 písmeno g) zní:

„g) závazkem dodat elektřinu do elektrizační soustavy – závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy z vlastní výroby elektřiny anebo smlouvou převzatý závazek na dodávku elektřiny do přenosové soustavy nebo distribučních soustav,“.

2. V § 2 písmeno h) zní:

„h) závazkem odebrat elektřinu z elektrizační soustavy – závazek vlastního odběru elektřiny z elektrizační soustavy anebo smlouvou převzatý závazek na odběr elektřiny v odběrném zařízení konečného zákazníka nebo závazek tuto elektřinu vyvést z elektrizační soustavy,“.

3. V § 2 písmeno j) zní:

„j) odchylkou subjektu zúčtování – součet rozdílů mezi skutečným množstvím elektřiny a sjednaným množstvím elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a mezi skutečným množstvím elektřiny a sjednaným množstvím elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy,“.

4. V § 2 písmena o) až v) znějí:

„o) smluvním saldem zahraničních výměn – rozdíl mezi smluvním dovozem elektřiny a smluvním vývozem elektřiny; saldo je záporné, pokud je smluvní vývoz elektřiny větší než smluvní dovoz elektřiny, a saldo je kladné v opačném případě,

p) smluvním tranzitem elektřiny – doprava elektřiny přenosovou soustavou, kdy dopravovaná elektřina není v elektrizační soustavě vyrobena ani spotřebována; smluvní tranzit elektřiny nemá vliv na velikost smluvního salda zahraničních výměn,

r) přeshraničním obchodem – obchod realizovaný prostřednictvím smluvního dovozu elektřiny,

smluvního vývozu elektřiny a smluvního tranzitu elektřiny,

s) organizovaným krátkodobým trhem s elektřinou – trh s elektřinou organizovaný operátorem trhu, kterého se zúčastňují subjekty zúčtování,

t) registračním číslem účastníka trhu – číslo přidělené operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou pro účely vyhodnocení a zúčtování odchylek s výjimkou oprávněného zákazníka, který není subjektem zúčtování,

u) registračním číslem oprávněného zákazníka – číslo přidělené operátorem trhu oprávněnému zákazníkovi s výjimkou oprávněného zákazníka, kteří jsou subjekty zúčtování, k zajištění procesu změny dodavatele; registrační čísla účastníků trhu a registrační čísla oprávněných zákazníků mohou tvořit jednu číselnou řadu,

v) systémovou odchylkou – součet kladných a záporných odchylek všech subjektů zúčtování,“.

5. V § 2 se doplňují písmena w) až ff), která znějí:

„w) regionální distribuční soustavou – distribuční soustava přímo připojená k přenosové soustavě,

x) lokální distribuční soustavou – distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě,

y) smlouvou o zúčtování – smlouva o přistoupení ke společným závazným pravidlům vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek, na základě které operátor trhu provádí vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek subjektu zúčtování,

z) decentrální výrobou – výroba elektřiny z vyrobené elektřiny připojených do jiné než přenosové soustavy,

aa) výrobcem 1. kategorie – výrobcí, který elektřinu vyrobenou ve vlastním zařízení po odečtení vlastní spotřeby na výrobu elektřiny nebo elektřiny a tepla z výroby dodává do přenosové soustavy nebo do regionálních distribučních soustav ve výši nejméně 80 % ročního objemu vyrobené elektřiny,

bb) výrobcem 2. kategorie – výrobcí, který není výrobcem 1. kategorie,

cc) samovýrobcem – výrobcí 2. kategorie, který vyrábí elektřinu především pro užití své fyzické či právnické osoby a který dodává po odečtení vlastní spotřeby na výrobu elektřiny nebo elek-

- třiny a tepla méně než 80 % ročního objemu vyrobené elektřiny jinému účastníkovi trhu,
- dd) vyrovnávacím trhem – trh s regulační energií organizovaný provozovatelem přenosové soustavy a vypořádaný operátorem trhu,
- ee) regulační energií – elektřina sloužící k vyrovnání systémové odchylky dodaná nebo nedodaná na základě aktivace podpůrných služeb a elektřina zajištěná na vyrovnávacím trhu,
- ff) informativní bilanci elektřiny za stranu výroby elektřiny – souhrn dodávek elektřiny z vyrobené elektřiny a dovozů a vývozů uskutečněných prostřednictvím přenosové soustavy a prostřednictvím distribučních soustav zhotovený operátorem trhu na základě údajů poskytnutých operátorovi trhu subjekty zúčtování.“.

6. § 3 včetně nadpisu zní:

„§ 3

Trh s elektřinou

(1) Předmětem trhu s elektřinou je dodávka elektřiny (činné elektrické energie) mezi účastníky trhu s elektřinou na základě smluvního vztahu, uplatnění regulovaného přístupu k sítím pro uskutečnění fyzické dodávky elektřiny a nákup regulační energie. Při obchodování s elektřinou jsou všechny časové termíny uváděny v čase platném pro dané období.

(2) Organizací trhu s fyzickou dodávkou elektřiny prováděnou operátorem trhu podle § 27 odst. 5 písm. b) zákona je:

- vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek subjektů zúčtování,
- organizace krátkodobého trhu s elektřinou,
- předávání skutečných hodnot pro účely fakturace a zajištění procesu změny dodavatele oprávněného zákazníka a zajištění procesu změny smluvních vztahů týkajících se dodávky elektřiny účastníků trhu s elektřinou.“.

7. Nadpis § 4 zní:

„Zajišťování regulovaného přístupu k přenosové soustavě a distribučním soustavám [K § 28 odst. 1 písm. d) a § 30 odst. 1 písm. a) zákona]“.

8. V § 4 písm. a) až c) se slova „smlouvy o poskytnutí“ nahrazují slovy „smlouva o“.

9. § 5 včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 2) až 6) zní:

„§ 5

Přenos a distribuce elektřiny

(1) Přenos elektřiny (dále jen „přenos“) je poskytován provozovatelem přenosové soustavy a spočívá

v přenosu smluvně sjednaného množství elektřiny přenosovou soustavou do místa odběru z přenosové soustavy v kvalitě stanovené zvláštním právním předpisem.²⁾

(2) Distribuce elektřiny (dále jen „distribuce“) je poskytována provozovatelem distribuční soustavy a spočívá v distribuci smluvně sjednaného množství elektřiny distribuční soustavou do místa odběru z distribuční soustavy v kvalitě stanovené zvláštním právním předpisem.²⁾

(3) Je-li provozovatel lokální distribuční soustavy současně držitelem licence na výrobu elektřiny pro výrobu elektřiny umístěnou na území vymezeném jeho licencí na distribuci, pak jsou výrobní a distribuční zařízení tohoto účastníka trhu s elektřinou připojena k distribuční soustavě na základě smlouvy provozovatele lokální distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu.³⁾

(3) Platba za přenos a platba za distribuci zahrnuje platbu za rezervovanou kapacitu a platbu za použití sítí a je placena provozovateli přenosové soustavy nebo příslušné distribuční soustavy, ke které je zařízení odběratele připojeno. Platba za přenos se sjednává pouze pro odběr z přenosové soustavy. Platba za distribuci se sjednává pro každý z následujících odběrů:

- pro odběr z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi vyšším než 52 kV (dále jen „odběr z napěťové hladiny vvn“),
- pro odběr z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi od 1 kV do 52 kV včetně (dále jen „odběr z napěťové hladiny vn“),
- pro odběr z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi do 1 kV včetně (dále jen „odběr z napěťové hladiny nn“).

(4) Pro odběr z napěťové hladiny nn se uplatňuje jednosložková cena distribuce podle zvláštního právního předpisu.³⁾

(5) Do cen za použití sítí distribuční soustavy se započítávají také náklady na:

- krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla podle zvláštního právního předpisu,⁴⁾
- decentrální výrobu,
- zúčtování odchylek vztažené ke ztrátám elektřiny v distribuční soustavě,
- zprostředkování plateb za systémové služby, obnovitelné zdroje, kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a za decentrální výrobu,
- službu regulace napětí a jalového výkonu v distribučních soustavách.

(6) Rezervovanou kapacitou pro odběrné místo oprávněného zákazníka nebo pro předávací místo provozovatele lokální distribuční soustavy je smluvní výkon v daném období. Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, ke které je odběrné zařízení oprávněného zákazníka nebo předávací místo provozovatele lokální distribuční soustavy připojeno, se zavazuje rezervovanou kapacitu sjednanou ve smlouvě o poskytnutí přenosu nebo distribuce v daném období zajistit a zákazník nebo provozovatel lokální distribuční soustavy se zavazuje tuto rezervovanou kapacitu v daném období svým odběrem nepřekročit. Rezervovaná kapacita nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení podle zvláštního právního předpisu.³⁾

(7) Rezervovaná kapacita pro odběr z distribuční soustavy vztahující se k dodávce odběratelům, jejichž zařízení jsou připojena k lokální distribuční soustavě, je sjednávána provozovatelem lokální distribuční soustavy. Touto rezervovanou kapacitou je smluvní výkon v daném období v předávacích místech mezi distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou, definovaný ve smlouvě o poskytnutí distribuce.

(8) Výrobci s výjimkou samovýrobců nesjednávají a neplatí za rezervovanou kapacitu pro místa připojení svých výroben elektřiny. Místo připojení zařízení výrobce určené k odběru elektřiny pro vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny nebo pro vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny a tepla je považováno za místo připojení zařízení výrobce.

(9) Odběr elektřiny výrobce z přenosové nebo distribuční soustavy, včetně odběru pro vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny nebo odběru pro vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny a tepla a odběru pro čerpání u přečerpávacích vodních elektrárn, je uhrazován cenou za použití sítí.

(10) Platba za použití sítí se vztahuje ke skutečně odebrané elektřině z přenosové soustavy nebo z distribuční soustavy a je vyhodnocována, účtována a hrazena způsobem sjednaným ve smlouvě, včetně záloh.

(11) Doprava elektřiny zahrnující přenos a distribuci je sjednávána oprávněným zákazníkem nebo obchodníkem s elektřinou jednajícím jeho jménem s provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je odběrné zařízení oprávněného zákazníka připojeno.

(12) Sjednávání smluv o přenosu a distribuci se vztahuje v případě oprávněného zákazníka k odběrnému místu nebo jejich souhrnu a v případě provozovatele distribuční soustavy k souhrnu předávacích míst dohodnutých ve smlouvě o připojení. Ve vztahu k těmto místům jsou smlouvy provozovatelem přenosové soustavy nebo distribuční soustavy vyhodnocovány a fakturovány.

(13) Regulované ceny za přenos a distribuci se od data své platnosti promítají do všech dotčených smluv, nejpozději však do lhůty stanovené zvláštním právním předpisem.⁵⁾

(14) V rámci roční přípravy provozu podle zvláštního právního předpisu⁶⁾ je provozovatelem přenosové soustavy zveřejňována roční obchodovatelná přeshraniční přenosová kapacita.

(15) Seznam míst určených provozovateli přenosové soustavy a distribučních soustav, kde hrozí nedostatek přenosové nebo distribuční kapacity, zejména předávacích míst mezi sousedními přenosovými soustavami a předávacích míst mezi přenosovou soustavou a distribučními soustavami, v případě mezistátních vedení úrovně naplnění jejich kapacity rezervacemi výkonu v obchodních hodinách, je provozovateli soustav předem zveřejňován na internetu.

(16) Ceny pro přeshraniční obchody platné vždy k 1. lednu příslušného roku stanoví Úřad před přidělením ročních přeshraničních přenosových kapacit do elektrizační soustavy a z elektrizační soustavy. Další změny této ceny jsou Úřadem prováděny v souvislosti se závazky vyplývajícími z uzavřených mezinárodních smluv o přeshraničních obchodech. Kromě ceny za přeshraniční obchody stanovené Úřadem může být provozovatelem přenosové soustavy stanovena cena v procesu přidělování přeshraničních přenosových kapacit.

²⁾ Vyhláška č. 306/2001 Sb., o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice.

³⁾ Vyhláška č. 18/2002 Sb., o podmínkách připojení a dopravy elektřiny v elektrizační soustavě.

⁴⁾ Vyhláška č. 252/2001 Sb., o způsobu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla.

⁵⁾ § 7 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

⁶⁾ Vyhláška č. 220/2001 Sb., o dispečerském řádu elektrizační soustavy České republiky.

10. V § 6 odstavce 4 až 9 znějí:

„(4) Platba za systémové služby je samovýrobem, jehož zařízení je připojené k přenosové nebo regionální distribuční soustavě a odebírajícím elektřinu z přenosové nebo regionální distribuční soustavy, hrazena spolu s platbou za přenos nebo distribuci elektřiny provozovateli přenosové soustavy nebo regionální distribuční soustavy, ke které je zařízení samovýrobce připojeno, a to na základě smlouvy o poskytnutí přenosu nebo distribuce elektřiny.

(5) Platba za systémové služby se neúčtuje za elektřinu spotřebovanou pro čerpání přečerpávacích vodních elektrárn a za elektřinu exportovanou do zahraničí.

(6) Lokální spotřeba výrobců 1. kategorie je cizí spotřeba v areálu výroby a ostatní spotřeba výrobce v areálu výroby nezahrnující vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny nebo vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny a tepla.

(7) Lokální spotřeba výrobců 2. kategorie je elektřina vyrobená ve výrobě elektřiny a spotřebovaná tímto výrobcem nebo jiným účastníkem trhu bez použití přenosové nebo regionální distribuční soustavy. Lokální spotřeba výrobců 2. kategorie nezahrnuje vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny nebo vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny a tepla.

(8) Lokální spotřeba výrobců je uhrazována sníženou cenou za systémové služby provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je zařízení plátce systémových služeb připojeno. Systémové služby za lokální spotřebu výrobců 1. kategorie platí přímo výrobce. Systémové služby za lokální spotřebu výrobců 2. kategorie platí provozovatel lokální distribuční soustavy, pokud je zařízení výrobce připojeno do lokální distribuční soustavy provozovatele. V případech, kdy zařízení výrobce není připojeno do lokální distribuční soustavy, platí systémové služby přímo výrobce 2. kategorie. Platba je určena součinem lokální spotřeby výrobců a ceny za systémové služby v Kč/kWh v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu.

(9) Platby za systémové služby uhrazené provozovateli distribuční soustavy jsou dále uhrazeny provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je zařízení provozovatele distribuční soustavy připojeno, a to nejméně jednou měsíčně.“.

11. V § 6 se doplňují odstavce 10 až 12, které včetně poznámky pod čarou č. 5) znějí:

„(10) Náklady na zajištění systémových služeb na úrovni distribuční soustavy jsou zohledněny v ceně za distribuci.

(11) Výše ceny za systémové služby se od data své platnosti promítne do smluv nejpozději do lhůty stanovené zvláštním právním předpisem.⁵⁾

(12) Provozovatelům přenosové soustavy nebo distribučních soustav, ke kterým je připojeno zařízení jiných provozovatelů distribučních soustav, jsou předávány údaje týkající se konečné spotřeby a výroby nezahrnující vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny nebo vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny a tepla v oblastech zásobovaných připojenými soustavami, to je na jejich vymezeném území, za běžný měsíc vždy do sedmého dne následujícího měsíce. Na základě těchto údajů účtuje provozovatel přenosové soustavy a provozovatel příslušné distribuční soustavy platby za systémové služby. Vyrovnání vzniklých rozdílů je prováděno čtvrtletně.“.

12. V § 8 odstavce 2 až 4 znějí:

„(2) Dvoustranné obchody na dodávku elektřiny kromě přeshraničních obchodů jsou předkládány operátorovi trhu k registraci nejpozději do 16.00 hodin 2 dny před začátkem obchodního dne, kdy má být dodávka uskutečněna, přičemž tento čas je uzavírkou dvoustranného obchodování.

(3) Pro přeshraniční obchody jsou provozovatelem přenosové soustavy předkládány operátorovi trhu diagramy podle jednotlivých subjektů zúčtování nejpozději do 12.30 hodin 1 den před začátkem obchodního dne, kdy má být dodávka uskutečněna.

(4) Na krátkodobém denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu je možné nabízet nebo poptávat elektřinu pro každou hodinu z 24 hodin následujícího obchodního dne.“.

13. V § 8 se doplňují odstavce 5 až 7, které včetně poznámky pod čarou č. 7) znějí:

„(5) Nabídky na nákup a prodej elektřiny jsou uplatňovány na krátkodobém denním trhu s elektřinou podle zvláštního právního předpisu⁷⁾ organizovaném operátorem trhu nejpozději do 12.00 hodin 1 den před začátkem obchodního dne, kdy má být dodávka uskutečněna, tento čas je uzavírkou krátkodobého organizovaného obchodování.

(6) Smlouvy na dodávku regulační elektřiny ze zahraničí podle § 9 odst. 1 písm. j) mohou být uzavřeny i v době po uzavírcce dvoustranných obchodů a po uzavírcce krátkodobého organizovaného obchodování.

(7) Smlouvy na dodávku regulační elektřiny ze zahraničí podle § 9 odst. 1 písm. k) mohou být uzavřeny subjekty zúčtování v souladu s postupem uvedeným v Pravidlech provozování přenosové soustavy vydaných provozovatelem přenosové soustavy podle § 24 odst. 10 písm. f) zákona (dále jen „Pravidla provozování přenosové soustavy“).

⁷⁾ Vyhláška č. 19/2002 Sb., kterou se stanoví způsob organizace krátkodobého trhu s elektřinou.“.

14. V § 9 odst. 1 písm. a) se slovo „odchylek“ zrušuje.

15. V § 9 odst. 1 písm. b) se za slovo „zahrnuje“ vkládá slovo „také“.

16. V § 9 odst. 1 písmena e) až g) znějí:

„e) smlouva o dodávce elektřiny s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy; smlouvu uzavírá výrobce nebo obchodník s elektřinou, který již převzal závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy, na straně jedné a obchodník s elektřinou přebírající závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy na straně druhé,

f) smlouva o dodávce elektřiny s převzetím závazku odebrat elektřinu z elektrizační soustavy; smlouvu

uzavírá oprávněný zákazník nebo obchodník s elektřinou, který již převzal závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy, nebo provozovatel distribuční soustavy nebo provozovatel přenosové soustavy pro krytí ztrát v přenosové soustavě na straně jedné a obchodník s elektřinou přebírající závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy na straně druhé,

- g) smlouva o dodávce elektřiny podle pevného diagramu nezahrnující převzetí odpovědnosti za odchylku; smlouvu uzavírá oprávněný zákazník, výrobce nebo obchodník na straně jedné a obchodník nebo výrobce na straně druhé,“.

17. V § 9 odst. 1 se doplňují písmena h) až k), která znějí:

- „h) smlouva o zúčtování regulační energie; smlouvu uzavírá poskytovatel regulační energie na straně jedné a operátor trhu na straně druhé,
- i) smlouva o náhradní dodávce; smlouva zahrnuje přenos, distribuci, systémové služby a převzetí závazku oprávněného zákazníka odebrat elektřinu z elektrizační soustavy; smlouvu uzavírá oprávněný zákazník na jedné straně a provozovatel distribuční soustavy, ke které je zařízení oprávněného zákazníka připojeno, na straně druhé,
- j) smlouva provozovatele přenosové soustavy na dodávku regulační energie ze zahraničí ke krytí systémové odchylky; smlouvu uzavírá provozovatel přenosové soustavy na straně jedné a poskytovatel regulační energie v zahraničí po dohodě s příslušným zahraničním provozovatelem přenosové soustavy na straně druhé,
- k) smlouva subjektu zúčtování na dodávku regulační energie ze zahraničí ke krytí systémové odchylky; smlouvu uzavírá subjekt zúčtování na straně jedné a poskytovatel regulační energie v zahraničí po dohodě s příslušným zahraničním provozovatelem přenosové soustavy na straně druhé.“.

18. V § 9 odstavce 3 až 5 znějí:

„(3) Smlouva o dodávce elektřiny podle odstavce 1 písm. a) obsahuje:

- registrační čísla obou subjektů zúčtování,
- dobu trvání smlouvy,
- stanovení závazku smluvních stran dodat elektřinu do elektrizační soustavy a odebrat elektřinu z elektrizační soustavy,
- diagram nebo způsob jeho stanovení,
- cenu nebo způsob jejího stanovení,
- celkové množství dodávané elektřiny,
- čas uskutečnění dodávky.

(4) Smlouva o dodávce elektřiny podle odstavce 1 písm. e) obsahuje:

- registrační číslo subjektu přebírajícího závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy,
- registrační číslo subjektu předávajícího závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy,
- stanovení závazku a podmínky jeho převzetí,
- dobu trvání smlouvy,
- výčet předávacích míst týkajících se závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy.

(5) Smlouva o dodávce elektřiny podle odstavce 1 písm. b), c), f) a i) obsahuje:

- registrační číslo subjektu přebírajícího závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy,
- registrační číslo subjektu předávajícího závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy,
- stanovení závazku a podmínky jeho převzetí,
- dobu trvání smlouvy,
- výčet předávacích a odběrných míst týkajících se závazku odebrat elektřinu z elektrizační soustavy.“.

19. V § 9 se za odstavec 5 vkládá nový odstavec 6, který zní:

„(6) Smlouva na dodávku elektřiny podle odstavce 1 písm. g) obsahuje:

- registrační číslo smluvního dodavatele,
- registrační číslo smluvního odběratele,
- pevný diagram sjednaných hodinových hodnot dodávek nebo odběrů pro smluvní období nebo způsob jeho stanovení,
- výčet předávacích a odběrných míst, pro která je pevný diagram stanoven, včetně uvedení registračního čísla subjektu zúčtování, který za uvedená předávací a odběrná místa převzal odpovědnost za odchylku,
- dobu trvání smlouvy.“.

20. V § 9 se dosavadní odstavec 6 označuje jako odstavec 7 a zní:

„(7) Smlouva o zúčtování podle odstavce 1 písm. d) obsahuje:

- identifikační údaje subjektu zúčtování, kterými jsou název společnosti, sídlo a identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
- registrační číslo,
- práva a povinnosti subjektu zúčtování,
- práva a povinnosti operátora trhu,
- výše finančního zajištění plateb,
- způsob realizace plateb,
- dobu trvání smlouvy,
- výčet vlastních předávacích a odběrných míst,
- způsob předávání a charakter údajů o předávacích a odběrných místech,

- j) sankční ustanovení,
- k) obchodní podmínky operátora trhu.“

21. V § 9 se za odstavec 7 vkládají nové odstavce 8 a 9, které znějí:

„(8) Obchodní podmínky operátora trhu podle odstavce 7 písm. k) obsahují:

- a) postupy pro zúčtování a vypořádání odchylek včetně postupů pro zúčtování rozdílů v odchylkách způsobených opravami skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny,
- b) postupy pro organizaci a vypořádání krátkodobého trhu s elektřinou,
- c) způsob stanovení finančního zajištění plateb a povolené formy finančního zajištění plateb,
- d) podmínky pro použití finančního zajištění plateb,
- e) způsob vystavování daňových dokladů,
- f) postupy při uplatňování reklamací,
- g) postupy při změně dodavatele oprávněného zákazníka,
- h) postupy při poskytování podkladů pro fakturaci oprávněného zákazníka.

(9) Návrhy na změnu obchodních podmínek jsou operátorem trhu zveřejňovány po dobu nejméně 14 dnů na internetových stránkách a následně předkládány spolu s vyhodnocením došlých připomínek ke schválení Úřadu.“

22. V § 10 odst. 1 písm. a) se slovo „svou“ zrušuje.

23. V § 10 odst. 1 písmeno b) zní:

„b) režim přenesení odpovědnosti za odchylku usku-
tečňovaný na základě smlouvy podle § 9 odst. 1
písm. c) nebo na základě smlouvy o dodávce elek-
triny podle § 9 odst. 1 písm. e) nebo odebrat elek-
trinu z elektrizační soustavy podle § 9 odst. 1
písm. f) a i); odpovědnost za odchylku vztahující
se ke každému jednotlivému odběrnému místu
oprávněného zákazníka nebo souhrnu předávacích
míst každé jednotlivé výroby nebo souhrnu
předávacích míst za každé jednotlivé vymezené
území provozovatele distribuční soustavy lze pře-
nést vždy pouze na jeden subjekt zúčtování, a to
přímo nebo prostřednictvím jiného registrova-
ného účastníka trhu s elektřinou.“

24. V § 10 odst. 2 se slovo „případná“ zrušuje.

25. V § 10 odst. 2 se za slovo „dodávka“ vkládá
slovo „elektřiny“.

26. V § 10 odst. 3 se slova „1. 1. 2002“ nahrazují
slovy „1. lednem 2002“.

27. V § 10 odstavce 4 a 5 znějí:

„(4) Účastníci trhu s elektřinou, kteří zvolili re-
žim přenesené odpovědnosti za odchylku a kteří jsou
vybaveni měřením typu A podle zvláštního právního

předpisu,¹⁾ mohou mít jednoho nebo více smluvních
dodavatelů nebo odběratelů elektřiny. V případě, že
mají více dodavatelů nebo odběratelů, je stanoveno,
který ze smluvních dodavatelů nebo odběratelů pře-
vzal odpovědnost za odchylku. Sjednané hodnoty do-
dávek nebo odběrů s ostatními smluvními dodavateli
nebo odběrateli jsou pro účely vyhodnocování odchylek
považovány za pevné, tedy za uskutečněné. Poža-
davek na více dodavatelů nebo odběratelů je podáván
operátorovi trhu ve vzájemné shodě tohoto účastníka
trhu s elektřinou a účastníka trhu, který převzal od-
povědnost za odchylku. Ke každému přenesení odpo-
vědnosti za odchylku může mít účastník trhu maxi-
málně devět smluvních vztahů uzavřených podle § 9
odst. 1 písm. g).

(5) Účinnost přenesení odpovědnosti za odchylku
účastníků trhu s elektřinou, kromě konečných zákaz-
níků, je daná zaregistrováním údajů ze smluv uzavře-
ných podle § 9 odst. 1 písm. e) a f) u operátora trhu.
Požadavek na přenesení odpovědnosti těchto účast-
níků trhu je podáván operátorovi trhu nejméně 7 dní
před požadovanou účinností přenesení odpovědnosti.
Registrovanými údaji jsou údaje podle § 9 odst. 4 a 5,
které umožní přiřadit předávací a odběrná místa a na-
měřené údaje subjektům zúčtování. Operátorem trhu
nejdou zaregistrovány takové údaje ze smluv uzavře-
ných podle § 9 odst. 1 písm. e) a f), které neumožní
přiřadit všechna předávací a odběrná místa, uvedená
v těchto smlouvách, a údaje o skutečných množstvích
elektřiny v těchto předávacích a odběrných místech
subjektům zúčtování.“

28. V § 10 se za odstavec 5 vkládá nový odsta-
vec 6, který zní:

„(6) Účinnost smluv uzavřených podle § 9 odst. 1
písm. g) účastníků trhu s elektřinou, kromě konečných
zákazníků bez vlastní odpovědnosti za odchylku, je
daná zaregistrováním smluvního vztahu u operátora
trhu s elektřinou. Požadavek na registraci vztahů
z těchto smluv je podáván operátorovi trhu nejméně
7 dní před požadovanou účinností, a to vždy pouze pro
souhrn odběrných nebo předávacích míst, který již
existuje na základě smlouvy o převzetí odpovědnosti
za odchylku příslušného účastníka trhu s elektřinou.
K zaregistrování smluvního vztahu je potřebný souhlas
účastníka trhu s elektřinou, který za dotčená odběrná
místa převzal odpovědnost za odchylku těchto míst.“
Dosavadní odstavec 6 se označuje jako odstavec 7.

29. V § 10 odstavce 8 a 9 znějí:

„(8) Dále jsou do uzavírky dvoustranného obcho-
dování operátorovi trhu předány technické údaje ze
smluv účastníků s vlastní odpovědností za odchylku
podle § 9 odst. 1 písm. a) uzavřené na burze. Údaje
jsou předány burzou, a to za závazek dodat elektřinu
do elektrizační soustavy a za závazek odebrat elektřinu
z elektrizační soustavy. Za správnost předaných hod-
not odpovídá burza. Burzou předané technické údaje

ze smluv jsou operátorem trhu považovány za potvrzené příslušnými subjekty zúčtování.

(9) Do uzavírky dvoustranného obchodování jsou účastníky trhu s elektřinou registrovanými u operátora trhu podle § 17 odst. 5 operátorovi trhu předány technické údaje ze smluv uzavřených podle § 9 odst. 1 písm. g). Operátor trhu zohlední takto uzavřené smlouvy při vyhodnocování odchylek příslušných subjektů zúčtování.“.

30. V § 10 se dosavadní odstavec 7 označuje jako odstavec 10 a zní:

„(10) Operátorem trhu je prověřováno, zda všechny subjekty zúčtování, které předložily nebo za které burza předložila k registraci technické údaje ze smluv, mají uzavřenou smlouvu o zúčtování. V případě, že některý subjekt nemá tuto smlouvu uzavřenu, nebudou předložené technické údaje zaregistrovány a pro účely vyhodnocení odchylek nebudou uvažovány. Po provedené kontrole jsou operátorem trhu údaje ze smluv splňující všechny náležitosti zaregistrovány a účastníkům trhu s elektřinou je zasláno potvrzení o jejich registraci.“.

31. V § 10 se doplňují odstavce 11 a 12, které znějí:

„(11) Smlouvy na dodávku elektřiny pro dovozy a vývozy elektřiny mohou být uzavřeny pouze subjektem zúčtování, a to se souhlasem provozovatele přenosové soustavy.

(12) Údaje o obchodech uzavřených na krátkodobém trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu jsou zahrnuty operátorem trhu do systému vyhodnocení odchylek.“.

32. V § 11 v nadpisu se slova „a sestavování bilancí“ zrušují.

33. V § 11 odst. 2 se za slovo „účastníky“ vkládají slova „trhu s elektřinou“.

34. V § 11 odstavec 3 zní:

„(3) Evidence účastníků trhu s elektřinou na základě přidělených registračních čísel je vedena operátorem trhu. Údaje o názvu společnosti, identifikační číslo, pokud bylo přiděleno, přidělené registrační číslo a označení, zda se jedná o subjekt zúčtování, všech registrovaných účastníků trhu s elektřinou, jsou operátorem trhu zveřejňovány na internetových stránkách. Údaje zveřejněné na internetové stránce operátora trhu mají charakter ověřeného dokumentu o skutečnosti, že účastník trhu s elektřinou je v dané době subjektem zúčtování.“.

35. V § 11 odstavec 5 až 8 znějí:

„(5) Celkové náklady spojené s řešením nerovnováhy mezi smluvně zajištěnými a skutečně realizovanými dodávkami elektřiny pro každou obchodní ho-

dinu ve formě množství regulační energie v MWh a ceně této regulační energie v Kč/MWh jsou určeny provozovatelem přenosové soustavy a předány operátorovi trhu do 11.00 hodin dne následujícího po vyhodnocovaném obchodním dni. Údaje jsou předávány ve formě množství a ceny kladné a záporné regulační energie členěné podle jednotlivých poskytovatelů a pro výpočet informativní odchylky podle § 17a odst. 6 také podle jednotlivých výroben.

(6) Elektřina dovezená ze zahraničí na základě smlouvy uzavřené podle § 9 odst. 1 písm. j) je považována za elektřinu vyrobenou aktivací podpůrných služeb a je nasazována provozovatelem přenosové soustavy podle zásad uvedených v § 15 odst. 4 nebo 5. Elektřina dovezená ze zahraničí na základě smlouvy uzavřené podle § 9 odst. 1 písm. k) je považována za regulační energii a její nasazování provozovatelem přenosové soustavy nepodléhá ekonomickým, ale pouze spolehlivostním kritériím, a může být aktivována pouze při vyčerpání regulační energie smluvně zajištěné provozovatelem přenosové soustavy a při předcházení stavům nouze.

(7) Velikost systémové odchylky a náklady na regulační energii jsou zveřejňovány provozovatelem přenosové soustavy na internetu.

(8) Evidence oprávněných zákazníků odebírajících elektřinu v režimu podle § 10 odst. 1 písm. b) a jejich smluvních dodavatelů je prováděna operátorem trhu na základě podkladů předávaných provozovatelem přenosové soustavy, územně příslušnými provozovateli distribučních soustav a dodavateli.“.

36. V § 12 odst. 2 písmeno a) zní:

„a) smlouvy podle § 9 odst. 1 písm. h) poskytovatelům regulační energie“,

37. V § 12 odst. 3 se slova „a denního“ nahrazují slovy „ , denního a vnitrodenního“.

38. V § 12 odstavec 4 zní:

„(4) Součástí Pravidel provozování přenosové soustavy jsou obchodní podmínky týkající se organizování obchodů s podpůrnými službami, které obsahují:

- a) pravidla organizování trhu s podpůrnými službami s ročním a měsíčním předstihem,
- b) pravidla organizování denního a vnitrodenního trhu s podpůrnými službami,
- c) pravidla organizace vyrovnávacího trhu,
- d) kritéria, způsob vyhodnocení a výběru nabídek,
- e) podrobný popis způsobů podání nabídek na jednotlivých trzích,
- f) způsoby zabezpečení předávaných údajů,
- g) způsoby ověřování přijetí nabídky,

- h) popis potvrzování akceptovaných nabídek, archivace údajů,
- i) způsoby měření a vyhodnocování poskytnutých podpůrných služeb,
- j) platební a fakturační podmínky,
- k) způsob stanovení ceny a množství regulační energie.“.

39. V § 12 odst. 6 první věta zní: „Vyhodnocení podaných nabídek je provozovatelem přenosové soustavy prováděno pro každou nabízenou službu zvlášť a při nedostatku nabídek může být trh opakován.“.

40. V § 12 odst. 7 se slovo „organizovaného“ nahrazuje slovem „organizování“.

41. Za § 12 se vkládá nový § 12a, který včetně nadpisu zní:

„§ 12a Vyrovnávací trh

(1) Vyrovnávací trh je uskutečňován po uzavírcce dvoustranného obchodování a po uzavírcce organizovaného krátkodobého denního trhu s elektřinou. Účastnit se vyrovnávacího trhu mohou pouze subjekty zúčtování na základě smlouvy s provozovatelem přenosové soustavy o účasti na tomto trhu a smlouvy s operátorem trhu o zúčtování regulační energie podle § 9 odst. 1 písm. h). Způsob a pravidla organizace, platné termíny a ostatní podmínky vyrovnávacího trhu jsou uvedeny v Pravidlech provozování přenosové soustavy.

(2) Nabízet na vyrovnávacím trhu lze regulační energii kladnou i regulační energii zápornou. Provozovatelem přenosové soustavy přijatá nabídka na regulační energii je vyhodnocena jako regulační energie uskutečněná a je předána operátorovi trhu k vypořádání.

(3) Ceny regulační energie dosažené na vyrovnávacím trhu jsou provozovatelem přenosové soustavy zveřejňovány na jeho internetových stránkách v souladu s Pravidly provozování přenosové soustavy.“.

42. V § 14 odst. 3 písm. b) se slova „krátkodobém trhu s elektřinou“ nahrazují slovy „denním a vnitrodenním trhu“.

43. V § 15 se odkazy na poznámku pod čarou č. 3) nahrazují odkazy na poznámku pod čarou č. 6). Dosavadní poznámka pod čarou č. 3) se zrušuje.

44. V § 16 odst. 2 se za slovo „Změna“ vkládá slovo „vlastních“.

45. V § 16 odstavec 5 zní:

„(5) Účastníci trhu s elektřinou uzavírajícími smlouvu na dodávku elektřiny podle § 9 odst. 1 a registrovanými u operátora trhu jsou:

- a) držitelé licence na obchod s elektřinou,

b) držitelé licence na distribuci elektřiny,

c) držitel licence na přenos elektřiny,

d) oprávnění zákazníci, kteří zvolí režim vlastní odpovědnosti za odchylku podle § 10 odst. 1 písm. a),

e) držitelé licence na výrobu elektřiny.“.

46. V § 16 se za odstavec 5 vkládá nový odstavec 6, který zní:

„(6) Kromě účastníků trhu podle odstavce 5 je u operátora trhu registrována burza jako subjekt zprostředkující obchodování s elektřinou mezi subjekty zúčtování. Burza není držitelem licence na obchod.“.

47. V § 16 se dosavadní odstavec 6 označuje jako odstavec 7 a za slovo „provozovatel“ se vkládají slova „přenosové soustavy nebo provozovatel“.

48. V § 16 se dosavadní odstavec 7 označuje jako odstavec 8 a slova „přenosové nebo“ se zrušují.

49. V § 16 se dosavadní odstavec 8 zrušuje.

50. V § 16 odstavec 10 zní:

„(10) U smluvních dovozů elektřiny a smluvních vývozů elektřiny je provozovatel přenosové soustavy subjektem potvrzujícím správnost údajů pro účely vyhodnocování odchylek. Provozovatelem přenosové soustavy jsou technické údaje ze smluv zahrnuté do smluvního salda zahraničních výměn. Odpovědnost za odchylku od smluvního salda zahraničních výměn je na straně provozovatele přenosové soustavy.“.

51. V § 17 odstavce 3 až 5 znějí:

„(3) Na základě finančního zajištění plateb subjektu zúčtování poskytnutého operátorovi trhu je stanoven obchodní limit, který je v souladu s obchodními podmínkami operátora trhu postupně blokován ve výši odpovídající velikosti skutečných finančních závazků a všech očekávaných finančních závazků subjektu zúčtování vůči operátorovi trhu z již zaregistrovaných, ale dosud nevyhodnocených diagramů z dvoustranných smluv a nabídek na nákup a prodej elektřiny na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou tohoto subjektu zúčtování.

(4) Zjistí-li operátor trhu, že některý subjekt zúčtování překročil obchodní limit, je překročení obchodního limitu tomuto subjektu zúčtování oznámeno a subjekt zúčtování je vyzván ke zvýšení finančního zajištění plateb.

(5) Po provedených kontrolách je operátorem trhu zjištěn diagram sjednaného množství elektřiny každého subjektu zúčtování jako souhrn všech diagramů tohoto subjektu zúčtování. V každé obchodní hodině je tak stanoveno sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy v MWh.“.

52. V § 17 odst. 6 poslední věta zní: „Současně jsou od provozovatele přenosové soustavy přijímány údaje o množství regulační energie využité provozovatelem přenosové soustavy v jednotlivých obchodních hodinách.“.

53. V § 17 odst. 8 se za slovo „kontrola“ vkládá slovo „úplnosti“.

54. Za § 17 se vkládají nové § 17a a 17b, které včetně nadpisů a poznámek pod čarou č. 1) a 8) znějí:

„§ 17a

Sestavování obchodních bilancí

(1) Suma dodávek elektřiny a suma odběrů elektřiny vycházející ze smluv mezi subjekty zúčtování pro každou obchodní hodinu následujícího dne zjištěná operátorem trhu je zveřejněna na internetové stránce operátora trhu nejpozději do 1 hodiny po uzavírcce krátkodobého organizovaného obchodování.

(2) Údaje o sjednané dodávce elektřiny z vlastních výroben elektřiny subjektu zúčtování a z výroben elektřiny, za které převzal subjekt zúčtování závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy, jsou subjekty zúčtování předávány operátorovi trhu. Dále jsou subjekty zúčtování předávány operátorovi trhu údaje formou hodinových diagramů o jeho přeshraničních obchodech v členění na:

- a) přeshraniční obchody uskutečňované prostřednictvím přenosové soustavy,
- b) dovozy a vývozy elektřiny do vydělených ostrovních provozů části distribuční soustavy.

(3) Údaje o sjednané dodávce z výroben elektřiny jsou:

- a) u výroben elektřiny s měřením typu A podle zvláštního právního předpisu¹⁾ s instalovaným výkonem 1 MW a více údaje na každý den formou hodinových diagramů za každou výrobní elektřiny samostatně,
- b) u výroben elektřiny s měřením typu A s instalovaným výkonem pod 1 MW a výroben elektřiny s měřením typu B podle zvláštního právního předpisu¹⁾ na každý den součtový hodinový diagram za skupinu těchto výroben, a to za každou distribuční soustavu samostatně,
- c) u výroben elektřiny s měřením typu C podle zvláštního právního předpisu¹⁾ na každý měsíc údaj o celkové předpokládané výrobě elektřiny za skupinu těchto výroben elektřiny, a to za každou distribuční soustavu samostatně.

(4) Hodnoty podle odstavců 2 a 3 jsou předávány nejpozději do 13.00 hodin 1 den před začátkem obchodního dne, kdy má být dodávka uskutečněna, a zahrnují také výrobu elektřiny a dovoz a vývoz elektřiny do vydělených ostrovních provozů části distribuční soustavy.

(5) Na základě předaných hodnot podle odstavců 2 a 3 je operátorem trhu zpracovávána a zveřejňována do 13.30 hodin informativní bilance elektřiny za stranu výroby elektřiny. Přístup k údajům informativní bilance je nastaven tak, aby

- a) každý subjekt zúčtování získal informaci o vlastní sestavené informativní bilanci,
- b) provozovatel přenosové soustavy získal informaci o informativní bilanci celkové,
- c) provozovatelé distribučních soustav získali informaci o celkové informativní bilanci za svou distribuční soustavu.

(6) Operátorem trhu je každý pracovní den pro údaje podle odstavce 3 písm. a) a b) a měsíčně pro údaje podle odstavce 3 písm. b) a c) vyhodnocena informativní odchylka jako rozdíl mezi údaji oznámenými subjekty zúčtování a skutečnými hodnotami při respektování regulační energie předané provozovatelem přenosové soustavy operátorovi trhu v členění na jednotlivé výroby. Cena této informativní odchylky je stanovena Úřadem.

(7) Skutečné hodnoty týkající se výroby elektřiny a uskutečnění zahraničních výměn jsou příslušnými provozovateli předávány na základě smlouvy o předávání údajů:

- a) pro výrobní elektřiny s měřením typu A o instalovaném výkonu 1 MW a více každý pracovní den formou denního hodinového diagramu za každou výrobní elektřiny samostatně,
- b) pro výrobní elektřiny s měřením typu A s instalovaným výkonem pod 1 MW a výrobní elektřiny s měřením typu B do 5 dnů po ukončení měsíce ve formě součtového hodinového diagramu za skupinu těchto výroben elektřiny příslušející každému subjektu zúčtování,
- c) pro výrobní elektřiny s měřením typu C jednou měsíčně do 5 dnů po ukončení měsíce ve formě součtu dodané elektřiny těchto výroben elektřiny příslušející každému subjektu zúčtování,
- d) dovozy a vývozy elektřiny do vydělených ostrovních provozů části distribuční soustavy.

§ 17b

Zveřejňování informací

(1) Operátorem trhu je zpracovávána a zveřejňována měsíční a roční zpráva o stavu trhu s elektřinou. Zpráva obsahuje:

- a) vývoj týdenní průměrné ceny z organizovaného krátkodobého denního trhu s elektřinou pro dny pondělí až neděle a pro dny sobota až pátek,
- b) vývoj týdenní průměrné ceny za pracovní dny a vývoj týdenní průměrné ceny za nepracovní dny z organizovaného krátkodobého denního trhu s elektřinou,

- c) množství nabízené, množství poptávané a množství obchodované elektřiny na organizovaném krátkodobém denním trhu s elektřinou v členění podle písmen a) a b),
- d) informace o počtu přijatých a vyřízených reklamací v členění organizovaný krátkodobý trh, skutečné hodnoty, vyhodnocení odchylek, ocenění odchylek, výpočet poplatků za činnost operátora trhu a vypořádání odchylek,
- e) seznam oprávněných zákazníků v souladu s § 20a odst. 1,
- f) počet změn dodavatele oprávněných zákazníků,
- g) časový průběh velikosti systémové odchylky,
- h) časový průběh nákladů vzniklých s krytím systémové odchylky,
- i) časový průběh jednotkových nákladů na krytí systémové odchylky,
- j) časový průběh velikosti informativní odchylky.

(2) Při použití opatření pro předcházení stavu nouze podle zvláštního právního předpisu⁸⁾ je operátorem trhu vypracován rozbor situace v obchodování s elektřinou. Tento rozbor je zveřejněn na internetových stránkách operátora trhu. Na žádost subjektů zúčtování jsou zveřejněny i jejich připomínky k danému rozboru. Operátorovi trhu jsou provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribučních soustav poskytnuty na vyžádání doplňující informace.

⁸⁾ Vyhláška č. 219/2001 Sb., o postupu v případě hrozícího nebo stávajícího stavu nouze v elektroenergetice.“

55. § 18 včetně nadpisu zní:

„§ 18

Zúčtování odchylek

(1) Zúčtování odchylek prováděné operátorem trhu zajišťuje mezi účastníky trhu s elektřinou úhradu elektřiny, která byla dodána do elektrizační soustavy nebo odebrána z elektrizační soustavy nad rámec sjednaného množství, nebo nebyla dodána do elektrizační soustavy nebo nebyla odebrána z elektrizační soustavy, přestože byla ve smlouvách sjednána.

(2) Zúčtovacími cenami obchodních hodin jsou ceny regulační energie vzniklé jako vážený průměr ceny a množství dodané regulační energie pro každou hodinu tohoto obchodního dne a zveřejňované provozovatelem přenosové soustavy. Je-li v dané hodině dodána regulační energie kladná a regulační energie záporná a je-li dodaná regulační energie kladná větší nebo rovna dodané regulační energii záporné, je zúčtovací cenou vážený průměr množství kladné regulační energie a její ceny. Je-li v dané hodině dodaná regulační energie záporná větší než dodaná regulační energie kladná, je zúčtovací cenou vážený průměr množství záporné regulační energie a její ceny. Zúčtovací ceny

jsou provozovatelem přenosové soustavy předávány každý pracovní den do 11.00 hodin operátorovi trhu. Způsob stanovení zúčtovací ceny je uveden v příloze č. 1.

(3) Vícenáklady na regulační energii využitou provozovatelem přenosové soustavy pro zabezpečení vyrovnaní systémové odchylky pro každou obchodní hodinu jsou zjištěny operátorem trhu. Tyto vícenáklady jsou stanoveny jako rozdíl mezi celkovými náklady na elektřinu dodanou poskytovateli regulační energie na základě jejich smluv s provozovatelem přenosové soustavy v dané obchodní hodině a součinem objemu dodané regulační energie a zúčtovací ceny elektřiny.

(4) Zúčtování odchylek prováděné operátorem trhu pro každý subjekt zúčtování v každé obchodní hodině určí celkovou platbu subjektu zúčtování. Tato platba subjektu zúčtování za odchylku se stanoví jako součet těchto položek:

- a) platby za elektřinu stanovené jako součin velikosti odchylky a zúčtovací ceny,
- b) vícenákladů stanovených jako podíl z vícenákladů podle odstavce 3 ve výši odpovídající podílu absolutní hodnoty odchylky subjektu na součtu absolutních hodnot odchylek všech subjektů zúčtování,
- c) poplatku za zúčtování, který je určen z ceny za činnost zúčtování operátora trhu stanovené Úřadem.

(5) Každý pracovní den je do 14.00 hodin platného času každému subjektu zúčtování způsobem stanoveným ve smlouvě o zúčtování oznámeno operátorem trhu vyhodnocení odchylek za předcházející den, případně za všechny bezprostředně předcházející nepracovní dny. Toto vyhodnocení obsahuje pro každou obchodní hodinu:

- a) velikost odchylky v MWh,
- b) zúčtovací cenu v Kč/MWh,
- c) podíl na vícenákladech elektrizační soustavy v Kč/MWh,
- d) platbu subjektu zúčtování v Kč.

(6) Po skončení zúčtovacího období, kterým je jeden kalendářní měsíc, je na základě součtu plateb subjektu zúčtování operátorem trhu vystaven daňový doklad za celé zúčtovací období, uplatňuje-li daň na výstupu operátor trhu, a podklad pro daňový doklad, uplatňuje-li daň na výstupu subjekt zúčtování. Vypořádání plateb je zajišťováno minimálně jednou za kalendářní měsíc.

(7) Subjektům, které dodaly regulační energii, je tato regulační energie operátorem trhu hrazena za ceny odpovídající cenám stanoveným ve smlouvě o poskytování regulační energie. Informace o těchto cenách a o výši dodané regulační energie za každého posky-

tovatele regulační energie jsou předávány provozovatelem přenosové soustavy operátorovi trhu.

(8) V případě, že subjekt zúčtování neuhradí splatné závazky vůči operátorovi trhu ve lhůtě splatnosti, je na uhrazení splatných závazků použita část prostředků z finančního jistění plateb, a to způsobem uvedeným ve smlouvě o zúčtování. Pokud subjekt zúčtování jedná v rozporu se smlouvou o zúčtování, je možné registraci operátorem trhu zrušit.

(9) Zrušení registrace podle odstavce 8 je zveřejněno na internetové stránce operátora trhu a současně jsou o této skutečnosti informovány všechny subjekty zúčtování, které nahlásily v předcházejícím obchodním dni sjednané množství elektřiny se subjektem, kterému je registrace zrušena. Součástí oznámení o zrušení registrace je datum, od kdy je registrace zrušena. Diagramy sjednaných množství elektřiny, ve kterých je na straně dodávky nebo odběru identifikován subjekt zúčtování se zrušenou registrací, nejsou operátorem trhu přijaty a zahrnuty do sjednaných množství subjektů zúčtování.

(10) Seznam registrovaných subjektů zúčtování uveřejňovaný operátorem trhu obsahuje uvedení doby platnosti smlouvy uzavřené s každým subjektem zúčtování. Tento seznam je operátorem trhu aktualizován při každé změně.

(11) Finanční vypořádání odchylek provádí operátor trhu ve třech etapách:

- denní vypořádání, které má formu zálohových plateb,
- měsíční vypořádání, které je provedeno po skončení měsíce a jsou vystaveny daňové doklady a zúčtovány zálohy z denního vypořádání,
- závěrečné měsíční vypořádání, které je provedeno pro všechny dotčené subjekty zúčtování po uplynutí lhůty 3 měsíců pro podávání reklamací.

(12) Postup a přesné termíny jednotlivých etap jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.“

56. V § 19 se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Rozdíl mezi velikostí systémové odchylky a množstvím regulační energie v MWh vzniká zaokrouhlováním skutečných hodnot podle odstavců 2 a 3 a je zveřejněn operátorem trhu na internetových stránkách.“

57. § 20 včetně nadpisu zní:

„§ 20

Tvorba cen za činnosti operátora trhu

Ceny za činnosti operátora trhu jsou:

- vstupní cena za registraci účastníků trhu s elektřinou podléhajících registraci podle § 16 odst. 5 a 6

v Kč; cena je pro všechny registrované účastníky trhu s elektřinou stejná,

- cena za zúčtování odchylek subjektů zúčtování, která se skládá z:

1. ceny za registraci subjektu zúčtování v Kč,
2. roční ceny za činnost zúčtování v Kč/rok,
3. ceny za zúčtování v Kč/MWh vztažené na skutečný odběr z elektrizační soustavy subjektu zúčtování a účastníků trhu s elektřinou, za něž subjekt zúčtování převzal závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy,

- c) cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu včetně zajišťování procesu změny dodavatele oprávněného zákazníka v Kč/rok; cena je placena registrovanými účastníky trhu podle § 16 odst. 5, kteří nejsou subjekty zúčtování,

- d) cena za zobchodované množství na krátkodobém trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu v Kč/MWh; cena je placena subjektu zúčtování majícími smlouvu o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou podle § 9 odst. 2.“

58. § 21 včetně nadpisu zní:

„§ 21

Změna dodavatele oprávněného zákazníka obchodujícího v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku

(1) Základní změny dodavatele oprávněného zákazníka jsou:

- a) změna dodavatele za jiného,
- b) změna počtu dodavatelů,
- c) změna dodavatele nebo dodavatelů za náhradního dodavatele,
- d) odchod od náhradního dodavatele k jinému dodavateli nebo dodavatelům.

(2) Získá-li zákazník nebo držitel licence na distribuci oprávnění k regulovanému přístupu k přenosové soustavě a distribučním soustavám podle § 21 odst. 2 zákona a jeho stávající dodavatel elektřiny je i držitelem licence na obchod, není nutné uzavírat novou smlouvu o dodávce elektřiny.

(3) Při první změně dodavatele je mezi oprávněným zákazníkem nebo držitelem licence na distribuci, který získá oprávnění podle § 21 odst. 2 zákona, a provozovatelem příslušné přenosové nebo distribuční soustavy uzavírána nová smlouva o připojení oprávněného zákazníka nebo smlouva o připojení distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu. Uzavření nové smlouvy o připojení neopravňuje provozovatele soustavy, se kterým uzavírá zákazník nebo držitel licence na distribuci novou smlouvu, k účtování poplatku podle § 28 odst. 2 písm. i) zákona.

(4) Konečný zákazník a držitel licence na distri-

buci, který získal oprávnění k volbě dodavatele, může měnit svého dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku nebo může navýšit nebo snížit počet svých dodavatelů:

- a) vždy k prvnímu dni v měsíci, pokud je vybaven průběhovým měřením s dálkovým přenosem dat typu A a průběhovým měřením typu B,
- b) jednou za půl roku, pokud je vybaven měřením typu C, smlouva s dodavatelem je uzavírána podle § 9 odst. 1 písm. c).

(5) Postup pro uskutečnění změny dodavatele oprávněného zákazníka v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku je následující:

- a) uzavření smlouvy o dodávce elektřiny mezi oprávněným zákazníkem a novým dodavatelem podle § 9 odst. 1 písm. c), f), g) a i),
- b) uskutečnění změny dodavatele provozovatelem přenosové soustavy nebo příslušným provozovatelem distribuční soustavy, ke které je odběrné místo oprávněného zákazníka připojeno, a to přiřazením odběrného místa oprávněného zákazníka k novému dodavateli.

(6) Uzavřená smlouva o dodávce elektřiny mezi oprávněným zákazníkem a novým dodavatelem obsahuje výčet odběrných míst, pro která je smlouva uzavřena.

(7) Požadavek na uskutečnění změny dodavatele oprávněného zákazníka uplatňuje nový dodavatel u operátora trhu nejpozději 3 pracovní dny před termíny uvedenými v odstavci 10 s uvedením údajů podle odstavců 6 a 9.

(8) Stávající dodavatel oprávněného zákazníka je operátorem trhu informován o uzavření smlouvy podle odstavce 5 písm. a).

(9) Provozovateli přenosové soustavy nebo příslušným provozovatelům distribučních soustav, ke kterým jsou odběrná místa oprávněného zákazníka připojena, jsou operátorem trhu předávány následující údaje z uzavřené smlouvy:

- a) název, identifikační číslo, pokud bylo přiděleno, registrační číslo nového dodavatele,
- b) datum, od kterého se má dodávka uskutečnit,
- c) datum ukončení smlouvy (pokud je dohodnuto),
- d) závazek dodavatele zajistit pro oprávněného zákazníka regulovaný přístup k distribuční soustavě, čímž jsou služby distribuce a systémové služby, pokud je dohodnuto,
- e) závazek dodavatele o převzetí odpovědnosti za odchylku oprávněného zákazníka nebo souhlas subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za odběrná místa oprávněného zákazníka, pro která bude dodávka uskutečněna,

- f) výčet odběrných míst oprávněného zákazníka, pro které bude dodávka uskutečněna,
- g) souhlas oprávněného zákazníka s podmínkami dodavatele.

(10) Údaje podle odstavce 9 jsou předávány nejpozději:

- a) 7 dní před datem změny pro zákazníky s měřením typu A,
- b) 14 dní před datem změny pro zákazníky s měřením typu B,
- c) 30 dní před datem změny pro zákazníky s měřením typu C.

(11) Pokud nahlášené údaje neobsahují všechny náležitosti, může být změna dodavatele oprávněného zákazníka provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy odmítnuta. Odmítnutí je provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy nahlášeno operátorovi trhu a operátorem trhu pak příslušnému dodavateli, který změnu požadoval. Uskutečnění změny dodavatele je provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy nahlášeno operátorovi trhu a operátorem trhu předešlému a novému dodavateli do 3 pracovních dnů po obdržení požadavku na změnu. Zamítnutí změny je provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy nahlášeno do 3 pracovních dnů po obdržení požadavků na změnu oprávněnému zákazníkovi a operátorovi trhu a operátorem trhu předešlému a novému dodavateli.

(12) Změna dodavatele je uskutečněna vypořádaním podle odstavce 11 ze strany provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o novém smluvním vztahu mezi oprávněným zákazníkem a novým dodavatelem a zaregistrováním tohoto vztahu u operátora trhu. Před zaregistrováním nového smluvního vztahu je proveden odečet podle zvláštního právního předpisu¹⁾ a skutečné údaje zaslány provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy operátorovi trhu a operátorem trhu stávajícímu dodavateli k doúčtování a vyrovnání závazků. Po zaregistrování nového smluvního vztahu jsou údaje o skutečných množstvích elektřiny předávány operátorem trhu novému dodavateli podle zvláštního právního předpisu.¹⁾

(13) Náhradním dodavatelem je provozovatel distribuční soustavy, ke které je zařízení oprávněného zákazníka připojeno. V případě, že je zařízení oprávněného zákazníka připojeno k přenosové soustavě, je náhradním dodavatelem územně příslušný provozovatel distribuční soustavy. Náhradní dodávku v případě, kdy dodavatel oprávněného zákazníka ztratí způsobilost dodávat elektřinu, uskutečňuje náhradní dodavatel po dobu nezbytnou, která je stanovena Úřadem. Dodávka elektřiny je uskutečňována náhradním dodavatelem za ceny v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu.“

59. V § 22 se doplňují odstavce 3 a 4, které znějí:

„(3) Po skončení kalendářního měsíce jsou provozovateli distribučních soustav zaslány účastníkům trhu prostřednictvím operátora trhu údaje potřebné k vyúčtování plateb za dopravu elektřiny a plateb za systémové služby. Údaje jsou předávány na základě smlouvy o předávání údajů podle § 16 odst. 3. Údaje potřebné pro vyúčtování dopravy elektřiny jsou uvedeny v příloze č. 2.

(4) Skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny potřebné pro fakturaci dodávek a odběrů elektřiny účastníků trhu jsou provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli distribučních soustav předávány operátorovi trhu v členění za:

- a) odběrná místa oprávněných zákazníků,
- b) souhrn předávacích míst každé výrobní elektřiny,
- c) souhrn předávacích míst každé distribuční soustavy.“.

60. V § 23 se dosavadní text označuje jako odstavec 1 a doplňují se odstavce 2 až 7, které znějí:

„(2) V případě dodávky elektřiny vyrobené ve vlastní výrobní elektřiny pro vlastní potřebu a pro potřebu ovládaných společností podle § 23 odst. 1 písm. d) zákona jsou předávací místa výrobní a odběrná místa, pro která výrobce uplatňuje právo podle § 23 odst. 1 písm. d) zákona, vybavena měřením typu A nezávisle na velikosti jejich ročního odběru.

(3) V případech, kdy účastník trhu uplatní regulovaný přístup k přenosové soustavě a distribučním soustavám a při výměně měřicího zařízení nesplňuje podmínky pro vybavení předávacího nebo odběrného místa měřením typu A, jsou provozovateli příslušné

distribuční soustavy uhrazeny náklady vzniklé z rozdílu mezi cenou měření typu A a cenou měření typu, na nějž má účastník trhu podle zvláštního právního předpisu¹⁾ nárok.

(4) Zasílání údajů potřebných pro registraci odběrných míst, registraci oprávněných zákazníků a vyúčtování dopravy elektřiny probíhá formou elektronických zpráv v komunikačním prostředí definovaném operátorem trhu. Zprávy jsou zasílány ve formátu definovaném operátorem trhu příslušnému účastníkovi trhu.

(5) Do 31. prosince 2004 je operátorem trhu zveřejňován na jeho internetových stránkách seznam oprávněných zákazníků podle údajů obdržených od provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav s uvedením jejich identifikačního čísla, pokud bylo přiděleno. Seznam je aktualizován nejméně jednou za 3 měsíce provozovateli příslušných soustav.

(6) Do 31. prosince 2003 jsou odběrná místa oprávněných zákazníků, kteří uzavírají smlouvu na dodávku elektřiny podle § 9 odst. 1 písm. c), f) a i) a kteří jsou registrováni u operátora trhu, registrována při změně dodavatele týkající se těchto odběrných míst. Údaje potřebné pro registraci odběrných míst jsou uvedeny v příloze č. 3. Údaje potřebné pro registraci oprávněných zákazníků jsou uvedeny v příloze č. 4.

(7) U oprávněného zákazníka typu domácnost může být registrace tohoto zákazníka shodná s registrací jeho odběrného místa.“.

61. Doplňují se přílohy č. 1 až 4, které znějí:

„Příloha č. 1 k vyhlášce č. 373/2001 Sb.

ZPŮSOB STANOVENÍ ZÚČTOVACÍ CENY

Na vyrovnání systémové odchylky je dodávána kladná a záporná regulační energie . Smluvní cena regulační energie je stanovena v roce 2003 v režimu mezních cen. V případě trvalých nepřiměřeně vysokých cen kladné regulační energie, nebo nepřiměřeně nízkých cen záporné regulační energie může provozovatel přenosové soustavy změnit režim na režim nabídkových cen. Tuto změnu musí oznámit zveřejněním na www.ceps.cz. Oznámení je zveřejněno nejméně 10 kalendářních dnů před datem účinnosti této změny.

Cena za dodanou kladnou regulační energii pro všechny poskytovatele regulační energie, se stanoví:

a) v režimu nabídkových cen

- a. na bloku poskytujícím kladnou terciární regulaci nebo rychle startující výkonovou zálohu nebo dispečerskou zálohu a u regulační energie opatřené na vyrovnávacím trhu a u regulační energie opatřené ze zahraničí je rovna požadované ceně kladné regulační energie podle smlouvy na poskytování podpůrných služeb nebo smlouvy na poskytování regulační energie,
- b. na bloku poskytujícím pouze sekundární regulaci a točivou zálohu vodních elektráren rovna 1300 Kč/MWh,

b) v režimu mezních cen

- a. je rovna nejvyšší dosažené požadované ceně dodané kladné regulační energie dodané na blocích poskytujících kladnou terciární regulaci nebo rychle startující výkonovou zálohu nebo dispečerskou zálohu nebo opatřené na vyrovnávacím trhu nebo ze zahraničí, ,
- b. v případě, že žádný blok poskytující kladnou terciární regulaci nebo rychle startující výkonovou zálohu nebo dispečerskou zálohu nedodal kladnou regulační energii ani nebyla opatřena na vyrovnávacím trhu nebo v zahraničí je rovna 1300 Kč/MWh.

Cena za dodanou zápornou regulační energii pro všechny poskytovatele regulační energie se stanoví:

a) v režimu nabídkových cen

- a. na bloku poskytujícím zápornou terciární regulaci nebo rychlé snížení výkonu a u regulační energie opatřené na vyrovnávacím trhu a u regulační energie opatřené ze zahraničí je rovna požadované ceně záporné regulační energie podle smlouvy na poskytování podpůrných služeb nebo smlouvy na poskytování regulační energie,

- b. na bloku poskytujícím pouze sekundární regulaci nebo točivou zálohu vodních elektráren rovna 0 Kč/MWh.
- b) v režimu mezních cen
 - a. je rovna nejnižší dosažené požadované ceně záporné regulační energie dodané na blocích poskytujících zápornou terciární regulaci nebo rychlé snížení výkonu nebo opatřené na vyrovnávacím trhu nebo ze zahraničí, ,
 - b. v případě, že žádný blok poskytující zápornou terciární regulaci nebo rychlé snížení výkonu nedodal zápornou regulační energii ani nebyla opatřena na vyrovnávacím trhu nebo v zahraničí je rovna 0 Kč/MWh.

Zúčtovací cena je stanovena provozovatelem přenosové soustavy pro každou obchodní hodinu:

- a) v režimu nabídkových cen jako vážený průměr ceny a množství dodané regulační energie pro každou hodinu tohoto obchodního dne. Je-li v dané hodině dodána regulační energie kladná a regulační energie záporná a je-li dodaná regulační energie kladná větší nebo rovna dodané regulační energii záporné je zúčtovací cenou vážený průměr množství kladné regulační energie a její ceny. Je-li v dané hodině dodaná regulační energie záporná větší než dodaná regulační energie kladná je zúčtovací cenou vážený průměr množství záporné regulační energie a její ceny,
- b) v režimu mezních cen jako cena mezní. Je-li v dané hodině dodána regulační energie kladná a regulační energie záporná a je-li dodaná regulační energie kladná větší nebo rovna dodané regulační energii záporné je zúčtovací cenou nejvyšší dosažená cena dodané kladné regulační energie. Je-li v dané hodině dodaná regulační energie záporná větší než dodaná regulační energie kladná je zúčtovací cenou nejnižší dosažená cena dodané záporné regulační energie.

Zúčtovací ceny jsou provozovatelem přenosové soustavy předávány každý pracovní den do 11:00 hodin operátorovi trhu. Přesná tvorba zúčtovací ceny je provozovatelem přenosové soustavy zveřejněna na internetu.

V případě, že pro některou obchodní hodinu nebyla dodána žádná regulační energie, je zúčtovací cena rovna 1300 Kč/MWh.

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 373/2001 Sb.

ÚDAJE POTŘEBNÉ PRO VYÚČTOVÁNÍ DOPRAVY ELEKTŘINY

Číslo položky	Hlavička zprávy	
1	Verze struktury zprávy	
2	Identifikátor zprávy	
3	Typ obsahu zprávy	
4	Registrační číslo odesilatele	
5	Registrační číslo příjemce	

6	Datum vytvoření zprávy	
---	------------------------	--

Číslo položky	<i>Pro každé odběrné nebo předávací místo</i>	
7	Fakturační období	
8	Číslo odběrného nebo předávacího místa	
9	Název	
10	Systémové služby	
11	Dodávka do distribuční soustavy-decentrální výroba	
12	Maximální hodnota předávaného výkonu	
13	Napětí	

Číslo položky	<i>Odběrné nebo předávací místo z pohledu provozovatele distribuční soustavy</i>	
14	Číslo	
15	Název	
16	Odebraná elektřina	
17	Maximální hodnota předávaného výkonu	
18	Jalová energie	
19	Počet a seznam - místo připojení zařízení	

Číslo položky	<i>Místo připojení zařízení</i>	
20	Registrační číslo místa připojení zařízení	
21	Název	
22	Maximální hodnota předávaného výkonu	

Číslo položky	<i>Systémové služby + decentralní výroba</i>	
23	Odebraná elektřina z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nepodléhající platbě	
24	Lokální spotřeba výrobců	
25	Dodávka do distribuční soustavy - decentralní výroba do napěťové hladiny vvn	
26	Dodávka do distribuční soustavy - decentralní výroba do napěťové hladiny vn	
27	Dodávka do distribuční soustavy - decentralní výroba do napěťové hladiny nn	

Číslo položky	Jalová energie	
28	Zpětná dodávka	
29	Jalová energie – tgφ [-]	
30	Časový údaj	

Číslo položky	Maximální hodnota předávaného výkonu	
31	Maximální hodnota předávaného výkonu	
32	Čas konce měřicího intervalu	

Význam jednotlivých položek:

7. údaj se vyplňuje ve tvaru [MM.YY] nebo [DD.MM.YY - DD.MM.YY], kde D je označení pro den, M je označení pro měsíc a Y je označení pro rok
8. položka je vyjádřena pomocí 18 znaků
9. položka je vyjádřena pomocí 30 znaků
11. údaj se vyplňuje v kWh
12. údaj se vyplňuje v kW
14. položka je vyjádřena pomocí 18 znaků
15. položka je vyjádřena pomocí 20 znaků
16. údaj se vyplňuje v kWh
17. údaj se vyplňuje v kW
20. položka je vyjádřena pomocí 5 znaků
21. položka je vyjádřena pomocí 12 znaků
22. údaj se vyplňuje v kW
23. údaj se vyplňuje v kWh
24. údaj se vyplňuje v kWh
25. údaj se vyplňuje v kWh
26. údaj se vyplňuje v kWh
27. údaj se vyplňuje v kWh
28. údaj se vyplňuje v kWh
29. údaj se vyplňuje v kVArh
30. údaj se vyplňuje ve tvaru [DD.MM.YY hh:mm]
31. údaj se vyplňuje v kW
32. údaj se vyplňuje ve tvaru [DD.MM.YY hh:mm] .

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 373/2001 Sb.

ÚDAJE POTŘEBNÉ PRO REGISTRACI ODBĚRNÝCH MÍST

Číslo položky	Název položky	
1	Jednoznačný identifikátor odběrného nebo	

Číslo položky	Název položky	
	předávacího místa	
2	Název odběrného nebo předávacího místa	
3	Druh odběrného nebo předávacího místa	
4	Síť	
5	Sousední síť	
6	Měření	
7	Napětová úroveň (nejvyšší)	
8	Napětová úroveň 2	
9	Napětová úroveň 3	
10	Ostrovní provoz	
11	Podpůrné služby	
12	Typ měření	
13	Instalovaný výkon	
14	Typ zdroje	
15	Označení přípojného objektu	
16	Datum založení odběrného nebo předávacího místa	
17	Vlastník odběrného nebo předávacího místa	

Význam jednotlivých položek:

1. Jednoznačná identifikace odběrného nebo předávacího místa v kódu EAN.
2. Slovní označení odběrného nebo předávacího místa.
3. Rozlišení odběrného nebo předávacího místa:
 - předací místo výrobný (včetně míst vlastní spotřeby výrobný)
 - místo konečné spotřeby
 - předací místo mezi soustavami
4. Identifikační označení sítě, kde je odběrného nebo předávacího místa připojeno.
5. Identifikační označení sítě na druhé straně předacího místa. Údaj se vyplňuje a je povinný pouze pro druh odběrného nebo předávacího místa -předací místo mezi soustavami.
6. Identifikátor poskytovatele dat z měření.
7. Označení napětové úrovně, ke které je odběrné nebo předávací místo připojeno (v případě více úrovní nejvyšší napětová úroveň).
8. Nepovinný údaj. Další použitá napětová úroveň na odběrné nebo předávací místo.
9. Nepovinný údaj. Další použitá napětová úroveň na odběrné nebo předávací místo.
10. Nepovinný údaj. Odběrné nebo předávací místo je určeno pouze k vykazování souhrnné spotřeby za všechny odběry vyčleněná do odděleného ostrova (ANO/NE); implicitní hodnota (použitá při nevyplnění údaje) je „NE“.

11. Nepovinný údaj. Na odběrné nebo předávací místo mohou být poskytovány podpůrné služby (ANO/NE); implicitní hodnota (použitá při nevyplnění údaje) je „NE“.
12. Typ měření:
 - A – intervalová s dálkovým odečtem
 - B – intervalová bez dálkového odečtu
 - C – neintervalová měření
13. Pouze pro druh předacího místa výrobní; údaj o instalovaném výkonu v MW.
14. Nepovinný údaj. Typ zdroje: vodní, jaderný...
15. Nepovinný údaj. Popisný text nebo označení přípojného objektu.
16. Datum, od kdy je odběrné nebo předávací místo založeno.
17. Identifikační číslo vlastníka odběrného nebo předávacího místa.

Příloha č. 4 k vyhlášce č. 373/2001 Sb.

ÚDAJE POTŘEBNÉ PRO REGISTRACI OPRAVNĚNÝCH ZÁKAZNÍKŮ

Číslo položky	Název položky	
1	ID ROZ	
2	Příjmení	
	Jméno	
	Titul	
3	Obchodní jméno	
4	IČ	
5	Identifikace PDS	

Význam jednotlivých položek:

1. Přiděluje operátor trhu. Jednoznačný identifikátor oprávněného zákazníka; při založení záznamu se nezasílá (je vytvořen systémem CDS při ukládání záznamu).
2. Povinný údaj pro podnikatele, který je fyzickou osobou.
3. Povinný údaj pro podnikatele, který je právnickou osobou.
4. Identifikační číslo, bylo-li přiděleno
5. Identifikace provozovatele distribuční soustavy, který pořídil záznam.“.

Čl. II

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. února 2003, s výjimkou ustanovení § 10 odst. 8, které nabývá účinnosti dnem 1. července 2003.

Předseda:

Ing. Brychta, CSc. v. r.

13

VYHLÁŠKA

ze dne 14. ledna 2003,

kterou se mění vyhláška č. 438/2001 Sb.,

kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98 odst. 8 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, (dále jen „zákon“) k provedení § 17 odst. 7 písm. f) zákona:

Čl. I

Vyhláška č. 438/2001 Sb., kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice, se mění takto:

1. V § 2 odst. 1 písm. i) se v úvodní části textu slova „Úřadem povolené zisky před zdaněním, vyjádřené podílem na hodnotě provozních aktiv“ nahrazují slovy „hodnota stanovená Úřadem vyjádřená podílem povolených zisků před zdaněním k hodnotě provozních aktiv“.

2. V § 2 odst. 1 se písmeno j) zrušuje.

Dosavadní písmena k) až v) se označují jako písmena j) až u).

3. V § 2 odst. 1 písm. m) se slova „podle napěťových nebo dodávkových úrovní“ nahrazují slovy „podle napěťových úrovní nebo typů sítí“.

4. V § 2 odst. 1 písmeno s) zní:

„s) rokem „i“ – rok, pro který Úřad v daném kalendářním roce stanovuje ceny (dále jen „regulovaný rok“);“.

5. V § 2 odst. 1 písm. t) se slova „či výkonu“ nahrazují slovy „nebo cena elektrického výkonu“.

6. V § 2 odst. 2 se slova „v § 15“ nahrazují slovy „v § 14“.

7. V § 3 odst. 1 písmeno f) včetně poznámky pod čarou č. 2) zní:

„f) činnosti operátora trhu v členění podle zvláštního právního předpisu.²⁾“

²⁾ Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu.“.

8. § 4 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 3) zní:

„§ 4

Způsob regulace v odvětví elektroenergetiky

(1) Ceny činností podle § 3 odst. 1 písm. c) až f) jsou individuální pro jednotlivé držitele licence.

(2) Tarify uplatňované v rámci činností uvedených v § 3 jsou stanoveny v souladu se zvláštním právním předpisem.³⁾ Ceny navrhuje a předkládají ke schválení Úřadu jednotliví držitelé licencí a operátor trhu.

(3) Cena za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních se skládají ze dvou složek: ceny za rezervovanou kapacitu zařízení přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v Kč/MW a rok nebo měsíc a ceny za použití zařízení přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v Kč/MWh. Poměr ceny za rezervovanou kapacitu zařízení a ceny za použití zařízení zohledňuje poměr stálých nákladů a zisku a proměnných nákladů na zajištění přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny. Složky ceny za přenos elektřiny jsou navrženy tak, aby byla dodržena výpočtová průměrná cena za přenos elektřiny stanovená Úřadem podle vztahu uvedeného v příloze č. 1. Složky ceny za distribuci elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních jsou navrženy tak, aby byla dodržena kumulativní průměrná cena za distribuci elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních stanovená Úřadem podle vztahů uvedených v příloze č. 4. Ceny zahrnují také složku související s krytím vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla, složku související s příspěvkem pro decentralní výrobu, složku související s příspěvkem na krytí platby za zúčtování odchylek vztažených ke ztrátám placené operátorovi trhu, složku související s příspěvkem za služby regulace napětí a jalového výkonu v distribučních sítích a složku související s příspěvkem pro regionální distributory za zprostředkování plateb.

(4) Ceny uplatňované v rámci činností uvedených v § 3 odst. 2 jsou navrhovány tak, aby byla dodržena průměrná cena příslušné činnosti stanovená Úřadem a byl dodržen vztah

$$\Sigma (W_{p_n} \times C_{p_n}) \leq C_c,$$

kde

W_{p_n} je váhový podíl tarifu n vyjádřený podílem množství elektřiny dodané za tarif n a celkového množství dodané elektřiny,

C_{p_n} je navrhovaná výše tarifu n ,

C_c je průměrná cena příslušné činnosti stanovená podle postupů uvedených v příloze č. 5.

(5) Ceny činností operátora trhu stanoví Úřad podle postupů uvedených v § 5 odst. 4.

³⁾ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.⁴⁾

9. § 5 včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 4) a 4a) zní:

„§ 5

**Způsob tvorby a změny cen
v odvětví elektroenergetiky**

(1) Ceny elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla stanoví Úřad v souladu se způsoby uvedenými ve zvláštním právním předpisu.⁴⁾

(2) Způsob tvorby výpočtových průměrných cen uvedených v § 4 odst. 3 a 4 je stanoven na regulační období prostřednictvím vzorce, jehož forma a parametry stanovované Úřadem podle odstavce 5 zůstávají neměnné po celé regulační období, pokud Úřad v odůvodněných případech, zejména v důsledku poskytnutí nesprávných údajů držitelem licence, nestanoví jinak, kde

- a) první regulační období začíná 1. lednem 2002 a končí 31. prosincem 2004,
- b) druhé regulační období začíná 1. lednem 2005 a končí 31. prosincem 2009.

(3) Při stanovení výchozí úrovně povolených nákladů a provozních aktiv se postupuje tak, že výchozí úroveň povolených nákladů a hodnotu provozních aktiv držitele licence stanoví Úřad analyticky před začátkem regulačního období. Základem pro analytické stanovení výchozí úrovně povolených nákladů a provozních aktiv jsou údaje z výkazů předkládaných držiteli licence podle § 14, a to za poslední účetně ukončený kalendářní rok předcházející počátečnímu roku regulačního období.

(4) Ceny činností operátora trhu stanovuje Úřad pro každý rok regulačního období tak, aby byly pokryty všechny nezbytné náklady související s organizováním krátkodobého trhu s elektřinou, vyhodnocováním, zúčtováním a vypořádáním odchylek a další nezbytné náklady související s rozvojem informačních technologií nutných pro zajištění úplného otevření trhu s elektřinou v České republice. Ceny dále obsahují přiměřený zisk podle zvláštního právního předpisu.^{4a)}

(5) Parametry cenového vzorce jsou stanoveny Úřadem pro držitele licence na přenos elektřiny nejpozději 7 měsíců před začátkem každého regulačního období a pro držitele licence na distribuci elektřiny nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulačního období v tomto rozsahu:

- a) výchozí úroveň povolených nákladů, provozních aktiv a úroveň odpisů každé licencované činnosti podléhající cenové regulaci; u činnosti distribuce elektřiny v členění podle napěťových úrovní,
- b) míra výnosnosti provozních aktiv pro jednotlivé

licencované činnosti podléhající cenové regulaci s výjimkou držitele licence na přenos v prvním regulačním období,

- c) povolený rámec rozptylu průměrné ceny každé licencované činnosti podléhající cenové regulaci, stanovené na základě cenového průkazu skutečných výsledků činnosti v příslušném roce regulační periody, od průměrné ceny plánované pro příslušný rok regulační periody; u činnosti distribuce elektřiny v členění podle napěťových úrovní,

- d) zisk za organizování trhu s podpůrnými službami.

(6) Lokální distributoři

- a) používají tarify regionálního distributora, k jehož zařízení jsou připojeni, nebo
- b) požádají Úřad o stanovení individuálních tarifů; pro stanovení tarifů se v tomto případě použije postup obdobný s postupem platným pro regionální distributory, přičemž parametry stanovované Úřadem podle odstavce 5 jsou platné i pro příslušné lokální distributory. Vzhledem k odlišnému charakteru lokálních distributorů, v porovnání s regionálními distributory, může Úřad v odůvodněných případech individuálně upravit rozsah nezbytně nutných ekonomických a technických údajů pro stanovení individuální ceny podle specifických vlastností distribučních soustav jednotlivých lokálních distributorů.

(7) Změny výpočtových průměrných cen licencovaných činností a činností operátora trhu v průběhu regulačního období jsou prováděny zpravidla jedenkrát ročně, a to k 1. lednu.

(8) Jednotliví lokální distributoři, výrobci 1. a 2. kategorie včetně samovýrobců podle zvláštního právního předpisu^{4a)} předloží provozovateli soustavy, ke kterému jsou připojeni, výkazy podle § 14 do 15. 3. příslušného kalendářního roku.

(9) Jednotliví regionální distributoři předloží Úřadu vždy do 30. dubna kalendářního roku a držitel licence na přenos elektřiny vždy do 15. května kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období průměrné ceny skutečně dosažené v posledním účetně ukončeném kalendářním roce, pro které byly Úřadem stanoveny průměrné výpočtové ceny, a to včetně podkladů pro jejich ověření, a dále podklady podle § 14.

(10) Návrh na změnu ceny za rezervovanou kapacitu zařízení přenosové soustavy v Kč/MW a rok, návrh ceny za použití zařízení přenosové soustavy v Kč/MWh a návrh na změnu cen za systémové služby je držitelem licence na přenos elektřiny předkládán do 30. června kalendářního roku předcházejícího příslušný regulovaný rok regulačního období. Návrh je do jednoho měsíce po předložení ověřen Úřadem z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, je držitel licence na přenos elektřiny Úřadem vyzván,

aby do 14 dnů předložil návrh nový. Pokud není nový návrh v souladu s podmínkami regulace nebo držitel licence návrh nepředloží, stanoví ceny Úřad.

(11) Úřadem ověřený a odsouhlasený návrh ceny za rezervovanou kapacitu zařízení přenosové soustavy v Kč/rok, ceny za použití zařízení přenosové soustavy v Kč/MWh a ceny za systémové služby je Úřadem předán do 31. července kalendářního roku předcházejícího příslušný regulovaný rok provozovateli přenosové soustavy a regionálním distributorům včetně ostatních cen potřebných pro výpočet podle odstavce 12.

(12) Návrhy na změnu kumulativní průměrné ceny za distribuci elektřiny včetně rozdělení na kumulativní cenu za rezervovanou kapacitu zařízení distribuční soustavy v Kč/MW a rok a kumulativní cenu za použití zařízení distribuční soustavy v Kč/MWh, a to pro jednotlivé napěťové úrovně, návrh na změnu ceny dodávky elektřiny pro chráněné zákazníky včetně návrhu struktury tarifů pro jednotlivé zákaznické kategorie pro příslušný rok regulačního období, odůvodněné nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace, jsou předkládány regionálními distributory Úřadu vždy nejpozději do 31. srpna kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Návrh každého regionálního distributora je do jednoho měsíce po předložení ověřen Úřadem z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, je regionální distributor Úřadem vyzván, aby do 14 dnů předložil návrh nový. Pokud není nový návrh v souladu s podmínkami regulace nebo držitel licence návrh nepředloží, stanoví ceny Úřad.

(13) Úřadem ověřené a odsouhlasené návrhy ceny za rezervovanou kapacitu zařízení distribuční soustavy jednotlivých regionálních distributorů v Kč/MW a rok, ceny za použití zařízení distribuční soustavy jednotlivých regionálních distributorů v Kč/MWh jsou Úřadem předány do 30. září kalendářního roku předcházejícího příslušný regulovaný rok regionálním distributorům a lokálním distributorům podle odstavce 6 písm. b) na základě jejich žádosti.

(14) Návrhy na změnu kumulativní průměrné ceny za distribuci elektřiny včetně rozdělení na kumulativní cenu za rezervovanou kapacitu zařízení distribuční soustavy v Kč/MW a rok a kumulativní cenu za použití zařízení distribuční soustavy v Kč/MWh, a to pro jednotlivé napěťové úrovně, návrh na změnu ceny dodávky elektřiny pro chráněné zákazníky včetně návrhu struktury tarifů pro jednotlivé zákaznické kategorie pro příslušný rok regulačního období, odůvodněné nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace, jsou předkládány lokálními distributory podle odstavce 6 písm. b) Úřadu nejpozději do 15. října kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Návrh každého lokálního distributora je do jednoho měsíce po předložení ověřen Úřadem

z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, je lokální distributor Úřadem vyzván, aby do 14 dnů předložil návrh nový. Pokud není nový návrh v souladu s podmínkami regulace nebo držitel licence návrh nepředloží, stanoví ceny Úřad.

(15) Návrhy na změnu cen za činnosti operátora trhu pro příslušný rok regulačního období, odůvodněné nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace, jsou předkládány operátorem trhu Úřadu vždy do 30. dubna kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Návrh operátora trhu je do jednoho měsíce po předložení ověřen Úřadem z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, je operátor trhu Úřadem vyzván, aby do 14 dnů předložil návrh nový. Pokud není nový návrh v souladu s podmínkami regulace nebo držitel licence návrh nepředloží, stanoví ceny Úřad.

(16) Tarify a ceny uplatňované v rámci licencovaných činností a podléhající cenové regulaci jsou s účinností od 1. ledna příslušného roku regulačního období stanoveny rozhodnutím Úřadu do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období.

⁴⁾ Vyhláška č. 252/2001 Sb., o způsobu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla.

^{4a)} Vyhláška č. 580/1990 Sb., kterou se provádí zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

10. V § 6 odst. 1 se slova „individuálních distributorů“ nahrazují slovy „distribučních soustav jednotlivých distributorů“.

11. V § 6 se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(6) Skutečně dosažené ceny systémových služeb se stanovují pomocí skutečných výnosů a odběrů elektřiny. Skutečné výnosy za systémové služby se porovnají s celkovými skutečnými náklady na podpůrné služby včetně Úřadem povoleného zisku. Zisk stanovený rozhodnutím Úřadu pro rok „i“ regulačního období se upraví o zjištěný rozdíl mezi povoleným a skutečně dosaženým ziskem.“.

12. Nadpis § 8 zní: **„Činnosti s regulovanými cenami v plynárenství v prvním regulačním období“.**

13. V § 8 písm. c) se slova „od obchodníků“ nahrazují slovem „obchodníky“.

14. V § 9 odst. 4 se věta druhá zrušuje.

15. V § 9 odstavec 6 zní:

„(6) Ceny podle § 8 písm. d) a e) jsou navrhovány Úřadu způsobem uvedeným v příloze č. 11, přičemž pro písmeno e) tak, aby byla dodržena průměrná cena dodávky energie zemního plynu od provozovatele distribuční soustavy, potvrzená Úřadem podle vztahu

$$\Sigma (Wp_{kzn} \times Cp_{kzn}) \leq C_{kzpji} ,$$

kde

Wp_{kzn} je váhový podíl ceny produktu nebo služby n vyjádřený podílem plánovaného množství energie zemního plynu dodané příslušným držitelem licence na distribuci plynu chráněným zákazníkům za cenu produktu nebo služby n a celkového množství energie zemního plynu dodané příslušným držitelem licence na distribuci plynu chráněným zákazníkům,

Cp_{kzn} je navrhovaná cena produktu nebo služby n,

C_{kzpji} je průměrná cena dodávky jednotkového množství energie zemního plynu příslušného držitele licence na distribuci plynu stanovená podle postupu uvedeného v příloze č. 11.“

16. § 10 včetně nadpisu zní:

„§ 10

Způsob tvorby a změny cen v plynárenství

(1) Způsob tvorby cen podle § 8 je stanoven na první regulační období začínající 1. ledna 2002 a končící 31. prosince 2004. Pro toto období se určí způsob a podmínky regulace cen prostřednictvím vzorců, jejichž formy a parametry stanovované Úřadem podle odstavců 3 a 5 zůstávají neměnné po celé regulační období, pokud Úřad v odůvodněných případech, zejména v důsledku poskytnutí nesprávných údajů držitelem licence, nestanoví jinak.

(2) Při stanovení výchozí úrovně povolených nákladů a provozních aktiv se postupuje tak, že výchozí úroveň povolených nákladů a hodnotu provozních aktiv držitele licence stanoví Úřad analyticky před začátkem regulačního období. Základem pro analytické stanovení výchozí úrovně povolených nákladů a provozních aktiv jsou údaje z regulačních výkazů předkládaných držiteli licence podle § 14, a to za poslední auditovaný účetně ukončený kalendářní rok předcházející počátečnímu roku regulačního období.

(3) Parametry cenového vzorce jsou stanoveny Úřadem pro držitele licence na uskladňování plynu nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období, pro držitele licence na přepravu plynu, pro držitele licence na obchod s plynem prodávajícím zemní plyn účastníkům trhu, jejichž zařízení jsou připojena na přepravní soustavu, nejpozději 4 měsíce před začátkem regulačního období a pro držitele licence na distribuci plynu a obchod s plynem nejpozději 3 měsíce před začátkem regulačního období v tomto rozsahu:

- a) výchozí úroveň povolených nákladů a úroveň odpisů příslušných licencovaných činností,
- b) výchozí úroveň provozních aktiv příslušných licencovaných činností,
- c) míra výnosnosti provozních aktiv příslušné licencované činnosti,

d) zisk vztažený k prodanému plynu v Kč/MWh stanovený analyticky (dále jen „zisk v Kč/MWh“),

e) povolený rámec rozptylu skutečně dosažené průměrné ceny příslušné licencované činnosti, stanovené na základě cenového průkazu skutečných výsledků činnosti v příslušném časovém intervalu (čtvrtletí, rok) regulačního období, od průměrné ceny příslušné licencované činnosti plánované pro příslušný časový interval (čtvrtletí, rok) regulačního období,

f) povolená míra celkových ztrát v přepravní soustavě, podzemních zásobnících plynu a v distribučních soustavách připojených na přepravní soustavu, přičemž povolená míra celkových ztrát v distribučních soustavách a v podzemních zásobnících je pro jednotlivé držitele licence individuální,

g) hodnota povolené ztráty, popřípadě zisku podle odstavce 5.

(4) Pro první regulační období jsou ceny podle § 8 písm. a) a c) stanoveny tak, aby zajistily v roce 2002 nejméně plné pokrytí povolených nákladů, v roce 2003 nejméně plné pokrytí povolených nákladů a poloviční míru výnosnosti provozních aktiv a zisku v Kč/MWh plánovaného pro rok 2004 a v roce 2004 plné pokrytí povolených nákladů a plnou míru výnosnosti provozních aktiv a zisku v Kč/MWh.

(5) Změny cen podle § 8 písm. a), c), d), e) a i) jsou v průběhu regulačního období prováděny jednou ročně, a to s účinností od 1. ledna příslušného roku. Další změny jsou prováděny od 1. dubna, 1. července a 1. října příslušného roku, jestliže z důvodu plánovaných změn v měrných nákladech na nákup zemního plynu nebo odchylky mezi měrnými náklady, jež byly podkladem pro stanovení ceny obsažené v platném cenovém rozhodnutí, a skutečnými měrnými náklady na nákup zemního plynu vykázanými v obdobích od posledních změn ceny dosáhne celková plánovaná ztráta, popřípadě zisk držitele licence na obchod z prodeje účastníkům trhu, jejichž zařízení je připojeno na přepravní soustavu, hodnoty stanovené Úřadem. Tato plánovaná ztráta, případně zisk je promítnut do ceny podle § 8 písm. c).

(6) Pokud dojde ke změně ceny pro chráněné zákazníky s roční fakturací mimo termín pravidelného odečtu, stanoví se spotřeba plynu procentuálním rozdělením měsíčních odběrů podle zvláštního právního předpisu.⁵⁾

(7) Jednotliví držitelé licencí na přepravu plynu, uskladňování plynu, distribuci plynu připojeni na přepravní soustavu a obchod s plynem předloží Úřadu vždy do 30. dubna kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období podklady podle § 14.

(8) Držitelé licence na uskladňování plynu nejpozději do 30. června kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období předloží Úřadu ná-

vrh ceny za uskladňování zemního plynu, odůvodněný nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace.

(9) Návrh podle odstavce 8 je Úřadem ověřen z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace, a to nejpozději do 15. července kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, je držitel licence na uskladňování plynu povinen do 7 dnů předložit návrh nový. Pokud není nový návrh v souladu s podmínkami regulace nebo držitel licence návrh nepředloží, stanoví ceny Úřad. Nejpozději do 31. července kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období jsou ověřené návrhy cen uskladňování zemního plynu Úřadem předány souběžnému držiteli licence na přepravu plynu a uskladňování plynu.

(10) Souběžný držitel licence na přepravu plynu a na uskladňování plynu a držitel licence na obchod předloží Úřadu do 15. srpna kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období návrh ceny přepravy a uskladňování zemního plynu a návrh ceny energie zemního plynu, odůvodněný nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace.

(11) Návrh cen podle odstavce 10 je Úřadem ověřen z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace, a to nejpozději do 31. srpna kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, předloží souběžný držitel licence na přepravu plynu a uskladňování plynu do 7 dnů návrh nový. Pokud není nový návrh v souladu s podmínkami regulace nebo držitel licence návrh nepředloží, stanoví ceny Úřad. Nejpozději do 15. září kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období jsou ověřené ceny přepravy a uskladňování plynu a energie zemního plynu Úřadem předány jednotlivým držitelům licence na distribuci plynu připojeným na přepravní soustavu.

(12) Jednotliví držitelé licence na distribuci plynu připojení na přepravní soustavu a držitelé licence na obchod s plynem, prodávající plyn ostatním účastníkům trhu připojeným na distribuční soustavu, předloží Úřadu návrhy cen produktů a služeb poskytovaných v rámci dodávky plynu chráněným zákazníkům a prodeje plynu ostatním účastníkům trhu připojeným na distribuční soustavu, odůvodněný nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace, a to nejpozději do 30. září kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období.

(13) Návrh podle odstavce 12 je Úřadem prověřen z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace, a to nejpozději do 15. října kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, předloží příslušný držitel licence do 14 dnů ode dne vrácení návrh nový. Pokud není nový návrh v souladu

s podmínkami regulace nebo držitel licence návrh nepředloží, stanoví ceny Úřad.

(14) Úřad je oprávněn provést následné změny ověřené ceny energie zemního plynu v případě zjištěných odchylek od ceny nákupu zemního plynu. Změny ověřené ceny sdělí Úřad souběžnému držiteli licence na přepravu a uskladňování zemního plynu a držitelům licence na distribuci plynu připojeným na přepravní soustavu nejpozději do 30. října kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období.

(15) Návrhy změny ceny energie v zemním plynu předkládá držitel licence na obchod Úřadu nejméně 2 měsíce před termínem změny ceny energie zemního plynu, s výjimkou změny ceny od 1. ledna regulačního roku, kdy je návrh ceny předkládán k 15. říjnu, přičemž je uplatňován postup, který umožní současné změny této ceny v celém řetězci dodávek zemního plynu všem zákaznickým kategoriím. Návrh je ověřen Úřadem a nové ceny jsou Úřadem stanoveny a zveřejněny nejpozději jeden měsíc před termínem změn cen.

(16) Nové ceny produktů a služeb uplatňovaných v rámci licencovaných činností a podléhajících cenové regulaci jsou s účinností od 1. ledna příslušného roku regulačního období stanoveny rozhodnutím Úřadu, a to nejpozději do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období.“

17. Nadpis § 11 zní: „Činnosti s regulovanými cenami v plynárenství v druhém regulačním období“.

18. V § 12 odst. 1 písm. b) se slova „pro každou samostatnou část rozvodu“ zrušují.

19. V § 12 odstavec 2 zní:

„(2) Cena tepelné energie pro odběratele v místě měření je součtem ceny výroby tepelné energie a ceny rozvodu tepelné energie, nebo pouze cena výroby tepelné energie.“

20. V § 12 odst. 3 se za slova „usměrňovaných cen“ vkládají slova „podle zvláštního právního předpisu³⁾“.

21. § 13 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 7) zní:

„§ 13

Způsob tvorby a změny cen dodávky tepelné energie

(1) Výrobce spalující lehké topné oleje zahrnuje do věcně usměrňované ceny tepelné energie cenu paliva bez spotřební daně, pokud má nárok na vrácení spotřební daně podle zvláštního právního předpisu.⁷⁾

(2) Způsob regulace cen dodávky tepelné energie pro všechny odběratele s meziroční cenovou úpravou o eskalační faktor je stanoven do konce prvního regulačního období, které končí 31. prosincem 2004.

(3) Vymezení pravidel regulace cen podle § 12

odst. 1 pro příslušný regulovaný rok je stanovováno cenovým rozhodnutím Úřadu.

(4) Ve výjimečných případech, vyžaduje-li to spolehlivost dodávek tepelné energie konečnému spotřebiteli, může Úřad povolit odlišný postup stanovení ceny, než je uvedeno v odstavcích 2 a 3, při zachování nediskriminačního přístupu k držitelům licence.

(5) V případech, kdy provozovatel tepelného zdroje umístěného v obytném domě v odůvodněných případech neinstaloval měřidlo spotřeby tepelné energie, zjistí se spotřeba za účtované období podle přílohy č. 16.

(6) V příloze č. 17 je uveden jeden z možných postupů pro dělení společných nákladů na tepelnou energii a na elektřinu při kombinované výrobě elektřiny a tepla.

(7) V průběhu prvního regulačního období budou výsledky regulace analyzovány a způsob regulace pro druhé regulační období dále stanoven s ohledem na tržní prostředí a vývoj cen na trhu paliv a energií.

⁷⁾ Zákon č. 587/1992 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů.“.

22. § 14 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 8) zní:

„§ 14

Obsah ekonomických údajů pro účely cenové regulace

(1) Držitelé licencí a operátor trhu předkládají Úřadu každoročně rozvahu a výkaz zisků a ztrát v plném rozsahu včetně přílohy sestavované podle zvláštního právního předpisu,⁸⁾ a to vždy za uplynulý kalendářní rok.

(2) Držitelé licencí předkládají Úřadu každoročně ekonomické údaje za uplynulý kalendářní rok zpracované podle zvláštního právního předpisu,¹⁾ a to

- a) držitel licence na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem nad 500 MW předkládá výkaz provozních aktiv, výkaz nákladů a výnosů, výkaz kontroly hospodářského výsledku a výkaz plánu investičních výdajů,
- b) lokální distributoři, výrobci 1. a 2. kategorie včetně samovýrobců podle zvláštního právního předpisu²⁾ předkládají technické výkazy,
- c) držitel licence na přenos elektřiny předkládá výkaz provozních aktiv, výkaz nákladů a výnosů, výkaz kontroly hospodářského výsledku, výkaz plánu investičních výdajů a technické výkazy,

- d) držitel licence na distribuci elektřiny předkládá výkazy provozních aktiv, výkazy nákladů a výnosů, výkaz kontroly hospodářského výsledku, výkaz plánu investičních výdajů, výkaz výpočtu opravných položek, bilanční a technické výkazy,
- e) držitel licence na obchod s elektřinou předkládá výkazy provozních aktiv, výkazy nákladů a výnosů, výkaz kontroly hospodářského výsledku, výkaz plánu investičních výdajů, výkaz výpočtu opravných položek, bilanční a technické výkazy,
- f) držitel licence na přepravu plynu, licence na obchod s plynem a licence na uskladňování plynu předkládá výkaz provozních aktiv, výkaz nákladů a výnosů, výkaz kontroly hospodářského výsledku, výkaz plánu investičních výdajů, výkazy skutečných a plánovaných nákladů na nákup zemního plynu rozdělených na jednotlivá čtvrtletí roku, výkaz skutečných a plánovaných nákladů na uskladnění plynu v cizích podzemních zásobnících, bilanční a technické výkazy,
- g) držitel licence na uskladňování plynu předkládá výkaz provozních aktiv, výkaz nákladů a výnosů, výkaz kontroly hospodářského výsledku, výkaz plánu investičních výdajů, výkaz skutečné a plánované bilance zemního plynu,
- h) držitel licence na distribuci plynu připojený na přepravní soustavu a držitel licence na obchod s plynem předkládá výkazy provozních aktiv, výkazy nákladů a výnosů, výkaz kontroly hospodářského výsledku, výkaz plánu investičních výdajů, výkaz výpočtu opravných položek, výkaz nákladů na nákup zemního plynu, výkaz roční skutečné a plánované bilance distribuce zemního plynu s rozdělením na jednotlivá čtvrtletí a výkaz tarifní statistiky,
- i) držitel licence na výrobu tepelné energie a držitel licence na rozvod tepelné energie předkládá výkaz provozních aktiv, výkaz nákladů a výnosů, výkaz kontroly hospodářského výsledku, výkaz plánu investičních výdajů a technický výkaz.

(3) Operátor trhu každoročně vždy do 30. dubna předkládá Úřadu výkazy plánovaných nákladů a výnosů a výkaz plánovaných výdajů na investice strukturovaný do jednotlivých let regulačního období. Výkazy jsou členěny podle činností organizování krátkodobého trhu s elektřinou, vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek a pro ostatní činnosti operátora trhu.

⁸⁾ Zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.“.

23. Příloha č. 1 zní:

„Příloha č. 1 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení výpočtové průměrné ceny za přenos elektřiny

Výpočtová průměrná cena za přenos elektřiny c_{pei} je stanovena vztahem

$$c_{pei} = s_{pei} + K_{pei}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

s_{pei} je výpočtová průměrná cena za přenos elektřiny bez započtení korekčního faktoru v příslušném roce regulačního období,

K_{pei} je korekční faktor výpočtové průměrné ceny za přenos elektřiny pro příslušný rok regulačního období, který zohledňuje efekt nevhodně nastaveného tarifu proměnné složky ceny za přenos elektřiny v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do výpočtové průměrné ceny za přenos elektřiny v příslušném roce regulačního období. Pro počáteční rok prvního regulačního období je K_{pei} rovno nule.

Výpočtová průměrná cena za přenos elektřiny bez započtení korekčního faktoru s_{pei} v příslušném roce regulačního období se vypočte podle následujícího vztahu:

$$s_{pei} = PV_{pe0} \cdot M_{pei} / RPME1_i + NCE_{pei} \cdot PZT_{pei} / RPME2_i + c_{kzoti}$$

kde

PV_{pe0} je výchozí hodnota povolených výnosů stanovená analyticky Úřadem,

$$PV_{pe0} = PN_{pe0} + O_{pe0} + Z_{pe0}$$

kde

PN_{pe0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence, nezbytných k zajištění přenosových služeb, stanovená analyticky Úřadem,

O_{pe0} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění přenosových služeb, stanovené analyticky Úřadem,

Z_{pe0} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti provozních aktiv a hodnoty provozních aktiv,

$RPME1_i$ je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy), které se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (bez exportu, bez odběru PVE v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro

krytí spotřeby v areálu výroby) a z bilančního salda transformace do nižších distribučních úrovní napětí v roce i regulačního období,

RPME_{2i} je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy), které se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (bez tranzitu, včetně exportu a odběru PVE v čerpadlovém provozu a odběru výrobců, včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla) a z bilančního salda transformace do nižších distribučních úrovní napětí v roce i regulačního období,

M_{pei} je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců vypočítaný podle vztahu:

$$M_{pei} = (M_{i-1} - X) \cdot M_{pei-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{pei-1} = M_{i-2}$,

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví Úřad,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku i-1, zaokrouhlený na 5 desetinných míst,

NCE_{pei} je průměrná nákupní cena elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě stanovená Úřadem pro rok i,

PZT_{pei} je povolené množství ztrát v přenosové soustavě určené podle následujícího vztahu:

$$PZT_{pei} = (k_{zPS} / (1 - k_{zPS})) \cdot RPME_{zti}$$

kde

k_{zPS} je povolená míra ztrát v přenosové soustavě vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do přenosové soustavy stanovená Úřadem,

RPME_{zti} je vystupující tok elektřiny z přenosové soustavy, který se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (včetně vlastní spotřeby ze sítě PPS, kontrahovaného tranzitu a exportu) a transformace do nižších distribučních úrovní napětí v roce i regulačního období,

c_{kzoti} je cena příspěvku na krytí plateb provozovatele přenosové soustavy hrazených operátorovi trhu za zúčtování odchylek cenou **c_{oti}** vztaženou ke ztrátám elektřiny v přenosové soustavě:

$$c_{kzoti} = PZT_{pei} \cdot c_{oti} / RPME_{2i}$$

Ve dvousložkovém tvaru se tato průměrná cena rozděluje do dvou částí, které se vypočtou podle následujících vztahů:

$$S_{perci} = PV_{pe0} \cdot M_{pei} / \sum_{k=1,n} R RK_{(PS-VVN)ki}$$

$$S_{pepzi} = NCE_{pei} \cdot PZT_{pei} / RPME2_i + c_{kzoti}$$

kde

S_{perci} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy v Kč/MW a rok,

S_{pepzi} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za použití přenosové soustavy v Kč/MWh,

$R RK_{(PS-VVN)ki}$ je plánovaná roční rezervovaná kapacita přenosové soustavy odběratele k. Kapacitu zařízení přenosové soustavy si rezervuje přímý odběratel z přenosové soustavy (bez exportu, bez tranzitu, bez odběru PVE ze sítě PPS v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výroby) a držitelé licence na distribuci elektřiny připojení k přenosové soustavě, v roce i regulačního období. Rezervovaná kapacita je pro držitele licence na distribuci, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě, určena z průměrů bilančních sald hodinových maxim 4 zimních měsíců (listopad roku i-2 až únor roku i-1) na rozhraní sítě PPS s PDS. Pro přímý odběr z přenosové soustavy je rezervovaná kapacita určena průměrem hodinových maxim odběru 4 zimních měsíců (listopad roku i-2 až únor roku i-1) na rozhraní ze sítě PPS.

Roční platba $RPRK_{(PS-VVN)ki}$ za rezervaci kapacity přenosové sítě odběratele k se vypočítá podle vztahu:

$$RPRK_{(PS-VVN)ki} = S_{perci} \cdot R RK_{(PS-VVN)ki}.$$

24. Příloha č. 2 včetně poznámky pod čarou č. 1)
zní:

„Příloha č. 2 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení regulované ceny za systémové služby

Regulovaná cena za systémové služby je stanovena vztahem:

$$c_{ssi} = s_{ssi} + K_{ssi}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

s_{ssi} je regulovaná cena za systémové služby bez započtení korekčního faktoru v příslušném roce regulačního období,

K_{ssi} je korekční faktor regulované ceny za systémové služby pro příslušný rok regulačního období. K_{ssi} zohledňuje efekt nevhodně nastaveného tarifu za systémové služby v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do regulované ceny za systémové služby v příslušném roce regulačního období. K jeho zohlednění dojde jen v případě, že průměrná cena za systémové služby, vypočítaná jako podíl

skutečných tržeb za systémové služby a skutečného množství elektřiny v předminulém roce regulačního období, přesáhne Úřadem povolený rámec rozptylu od regulované ceny za systémové služby, stanovené uvedeným postupem pro daný rok. Pro počáteční rok prvního regulačního období je K_{ssi} rovno nule.

Regulovaná cena za systémové služby bez započtení korekčního faktoru s_{ssi} v příslušném roce regulačního období se vypočte podle následujícího vztahu:

$$s_{ssi} = (\text{PNC}_{psi} + Z_{ss} + \text{PV}_{osps0} \cdot M_{ospsi} - \text{PNC}_{sapsi}) / \text{RMESS1}_i$$

kde

PNC_{psi} jsou celkové náklady na nákup podpůrných služeb v roce i regulačního období stanovené analyticky Úřadem,

PV_{osps0} je výchozí hodnota povolených výnosů za organizování obchodu se systémovými a podpůrnými službami stanovená analyticky Úřadem:

$$\text{PV}_{osps0} = \text{PN}_{osps0} + \text{O}_{osps0} + \text{Z}_{osps0}$$

kde

PN_{osps0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami, stanovená analyticky Úřadem,

O_{osps0} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami, stanovené analyticky Úřadem,

Z_{osps0} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti provozních aktiv a hodnoty provozních aktiv,

Z_{ss} je zisk stanovený rozhodnutím Úřadu,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$, zaokrouhlený na 5 desetinných míst,

M_{ospsi} je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců vypočítaný podle vztahu:

$$M_{ospsi} = (M_{i-1} - X) \cdot M_{ospsi-1}$$

kde

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví Úřad,

pro první rok regulačního období $M_{ospsi-1} = M_{i-2}$,

RMESS1_i je plánované množství elektřiny dodané konečným zákazníkům v České republice v roce i regulačního období bez lokální spotřeby podle zvláštního právního předpisu¹⁾ a bez spotřeby v ostrovních provozech,

PNC_{sapsi} je plánovaný objem nákladů na podpůrné služby hrazený za lokální spotřebu v roce i regulačního období,

$$\text{PNC}_{\text{sapsi}} = s_{\text{sassi}} \cdot \text{PME}_{\text{sai}}$$

kde

PME_{sai} je velikost plánované lokální spotřeby¹⁾ v roce i regulačního období korigovaná koeficientem nejistoty velikosti lokální spotřeby **k_{sani}**; velikost tohoto koeficientu stanoví Úřad,

s_{sassi} je pevná regulovaná cena za systémové služby pro lokální spotřebu¹⁾ výrobců 1. a 2. kategorie stanovená rozhodnutím Úřadu pro rok i regulačního období.

¹⁾ Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu.“.

25. Příloha č. 3 včetně poznámky pod čarou č. 1)
zní:

„Příloha č. 3 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení výpočtové průměrné ceny za distribuci elektřiny

Pro účely regulace průměrné ceny za distribuci elektřiny je distribuční systém rozčleněn na následující části:

- distribuční síť VVN,
- distribuční síť VN spolu s transformací VVN / VN,
- distribuční síť NN spolu s transformací VN / NN.

Výpočtové průměrné jednosložkové ceny za distribuci jednotkového množství elektřiny pro samostatné napět'ové úrovně distribuční soustavy velmi vysokého napětí, vysokého napětí nebo nízkého napětí jsou stanoveny vztahem:

$$c_{d(x-x)ei} = s_{d(x-x)ei} + K_{d(x-x)ei}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

s_{d(x-x)ei} jsou výpočtové průměrné jednosložkové ceny za distribuci jednotkového množství elektřiny pro příslušnou x-tou úroveň napětí (VVN, VN nebo NN) bez započtení korekčního faktoru v příslušném roce regulačního období; distribuci elektřiny se v tomto případě rozumí doprava elektřiny přes určitou napět'ovou úroveň při vstupu elektřiny do a výstupu elektřiny z uvažované napět'ové úrovně (s přiřazením transformací mezi úrovněmi napětí k jednotlivým napětím podle uvedeného rozčlenění),

$K_{d(x-x)ei}$ je korekční faktor průměrných výpočtových cen za distribuci pro příslušnou část distribučního systému dx (úroveň napětí x). Zohledňuje efekt nevhodně nastaveného tarifu za distribuci elektřiny na napět'ové úrovni x v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt, tedy vliv rozdílu výpočtových a skutečně dosažených průměrných cen nad povolený rámec rozptylu od výpočtové průměrné ceny za distribuci elektřiny (kladný i záporný) do regulovaných průměrných cen za distribuci elektřiny na uvažované úrovni napětí v příslušném roce regulačního období. K jeho zohlednění dojde jen v případě, že průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny, vypočítaná ze skutečně distribuovaného množství elektřiny na příslušné úrovni napětí a ze skutečných tržeb za distribuci elektřiny na této úrovni napětí v předminulém roce regulačního období, přesáhne Úřadem povolený rámec rozptylu od výpočtové průměrné ceny za distribuci elektřiny na této úrovni napětí stanovené uvedeným postupem pro daný rok. Pro počáteční rok prvního regulačního období je $K_{d(x-x)ei}$ rovno nule.

Na napět'ových úrovních VVN a VN se používá cena dvousložková, která je rozdělena na složku ceny za rezervaci kapacity a na složku ceny za použití sítě příslušné samostatné napět'ové úrovně. Tyto složky se vypočtou podle následujících vztahů:

$$S_{dVVNerci} = PV_{dVVNe0} \cdot M_{dVVNei} / ((RK_{KZVVNei} + RK_{DLVVNei}) + TE_{TRVVNei} \cdot (RK_{KZVVNei} + RK_{DLVVNei}) / (RME_{KZVVNei} + RME_{DLVVNei}))$$

$$S_{dVNei} = PV_{dVNe0} \cdot M_{dVNei} / ((RK_{KZVNei} + RK_{DLVNei}) \cdot (1 + TE_{TRVNei} / (RME_{KZVNei} + RME_{DLVNei})))$$

$$S_{dxe0} = NCE_{dei} \cdot PZT_{dxei} / RDME2_{xi}$$

kde

PV_{dVVNe0} , PV_{dVNe0} jsou výchozí hodnoty povolených výnosů pro napět'ové úrovně VVN a VN stanovené analyticky Úřadem,

$$PV_{dxe0} = PN_{dxe0} + O_{dxe0} + Z_{dxe0}$$

kde

PN_{dxe0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence, nezbytných k zajištění distribučních služeb na příslušné napět'ové úrovni, stanovená analyticky Úřadem,

O_{dxe0} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku příslušné části distribučního systému (úrovně napětí) držitele licence, sloužícího k zajištění distribučních služeb na příslušné napět'ové úrovni, stanovené analyticky Úřadem,

Z_{dxe0} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti provozních aktiv příslušné části distribučního systému a hodnoty provozních aktiv této části distribučního systému,

$S_{dVVNerci}$, S_{dVNei} je složka regulované ceny distribuce elektřiny za roční rezervovanou kapacitu napět'ové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v Kč/MW a rok v roce i ,

$S_{dxeptzi}$ je složka regulované ceny distribuce elektřiny za použití napět'ové úrovně x distribuční soustavy v Kč/MWh v roce i ,

$RK_{KZVVNei}$, RK_{KZVNei} je plánovaná roční rezervovaná kapacita (technické maximum) konečných zákazníků (bez exportu, bez odběru PVE v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výrobní) napět'ové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

$RK_{DLVVNei}$, RK_{DLVNei} je bilanční saldo plánované roční rezervované kapacity (technické maximum) držitelů licence na distribuci (kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě) na napět'ové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

$TE_{TRVVNei}$, TE_{TRVNei} je roční plánované množství elektřiny transformované z napět'ové úrovně VVN a VN na nižší napět'ovou úroveň distribuční soustavy v roce i ,

$RME_{KZVVNei}$, RME_{KZVNei} je roční plánované množství elektřiny odebírané konečnými zákazníky na napět'ové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

$RME_{DLVVNei}$, RME_{DLVNei} je bilanční saldo ročního plánovaného množství elektřiny držitelů licence na distribuci (kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě) na napět'ové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

$RDME2_{xi}$ je plánované množství elektřiny distribuované příslušnou částí distribučního systému držitele licence na distribuci v roce i regulačního období. Jsou to odběry elektřiny z příslušné části distribučního systému, které se skládají z odběrů všech konečných zákazníků z dané napět'ové úrovně, transformace elektřiny do nižších úrovní napětí (kromě NN), z bilančního salda odběru držitelů licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě, z exportu, odběru PVE v čerpadlovém provozu a z odběrů výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla,

M_{dxei} je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců vypočítaný pro jednotlivé napět'ové úrovně podle vztahu:

$$M_{dxei} = (M_{i-1} - X_x) \cdot M_{dxei-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{dxei-1} = M_{i-2}$,

X_x je faktor efektivity na napět'ové úrovni x , jehož hodnotu stanoví Úřad,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$, zaokrouhlený na 5 desetinných míst,

NCE_{dei} je nákupní cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě stanovená Úřadem pro jednotlivé provozovatele distribučních soustav v roce i ,

PZT_{dxei} je povolené množství ztrát v napěťové úrovni x distribuční sítě určené vztahem:

$$PZT_{dxei} = (k_{zdxei} / (1 - k_{zdxei})) \cdot RDME_{pzdxi}$$

kde

k_{zdxei} je povolená míra ztrát v distribuční soustavě na úrovni napětí x v roce i vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této napěťové úrovně distribuční soustavy stanovená Úřadem,

$RDME_{pzdxi}$ je plánované množství elektřiny distribuované příslušnou částí distribučního systému držitele licence na distribuci v roce i regulačního období (odběr elektřiny z příslušné části distribučního systému, který se skládá z odběru všech konečných zákazníků z dané napěťové úrovně, transformace elektřiny do nižších úrovní napětí (kromě NN), z odběru držitelů licence na distribuci, z odběru držitele licence na přenos, exportu, vlastní spotřeby v příslušné části distribuční soustavy a odběru PVE v čerpadlovém provozu na dané napěťové úrovni).

Jednosložkový tvar výpočtové průměrné ceny pro chráněné zákazníky za distribuci elektřiny $s_{d(x-x)ei}$ pouze v příslušné napěťové úrovni x bez započtení korekčního faktoru v příslušném roce regulačního období se vypočte podle následujícího vztahu:

$$s_{d(x-x)ei} = (PV_{dxe0} \cdot M_{dxei} - RK_{OZxei} \cdot s_{dxerci}) / RDME1_{xi} + NCE_{dei} \cdot PZT_{dxei} / RDME2_{xi}$$

kde

RK_{OZxei} je plánovaná roční rezervovaná kapacita (technické maximum) na napěťových úrovních VVN a VN distribuční soustavy v roce i rezervovaná oprávněnými zákazníky (bez exportu, bez odběru PVE v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výroby) a držiteli licence na distribuci, kteří mají podle zvláštního právního předpisu¹⁾ právo na volbu dodavatele elektřiny pro odběr chráněných zákazníků na svém vymezeném území,

$RDME1_{xi}$ je plánované množství elektřiny distribuované příslušnou napěťovou úrovní VVN a VN distribučního systému držitele licence na distribuci v roce i regulačního období chráněným zákazníkům a tok transformací elektřiny do nižších úrovní napětí (kromě NN) bez exportu, odběru PVE v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců

1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výrobní.

Pro napěťovou úroveň NN se jednosložkový tvar výpočtové průměrné ceny za distribuci elektřiny $s_{d(NN-NN)ei}$ vypočte podle následujícího vztahu:

$$s_{d(NN-NN)ei} = (PV_{dNNe0} \cdot M_{dei}) / (RDME1_{NNi}) + NCE_{dNNei} \cdot PZT_{dNNei} / RDME2_{NNi}$$

kde

RDME1_{NNi} je plánované množství elektřiny distribuované příslušnou napěťovou úrovní NN distribučního systému držitele licence na distribuci v roce i regulačního období konečným zákazníkům bez exportu, odběru PVE v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výrobní,

RDME2_{NNi} je plánované množství elektřiny distribuované příslušnou napěťovou úrovní NN distribučního systému držitele licence na distribuci v roce i regulačního období. Jsou to odběry elektřiny z napěťové úrovně NN distribučního systému, které se skládají z odběrů všech konečných zákazníků, z bilančního salda odběru držitelů licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě, z exportu, odběru PVE v čerpadlovém provozu a z odběrů výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla.

¹⁾ Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon).“.

26. Příloha č. 4 zní:

„Příloha č. 4 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení kumulativní regulované průměrné ceny za distribuci elektřiny

Kumulativní dvousložková regulovaná průměrná cena za distribuci se rozděluje na část za rezervaci kapacity a na část za použití příslušné napěťové úrovně distribuční sítě. Pro distribuční napěťovou úroveň velmi vysokého napětí jsou stanoveny vztahy:

$$C_{dVVNerci} = S_{dVVNerci} + S_{perci} \cdot (RRK_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1,n} RRK_{(VVNk-VVN)ei}) / ((RK_{KZVVNei} + RK_{DLVVNei}) + (RK_{KZVNei} + RK_{DLVNei}) \cdot TE_{TRVVNei} / (RME_{KZVNei} + RME_{DLVNei}))$$

$$C_{dVVNepzi} = S_{dVVNepzi} + (S_{pepzi} + K_{pei}) \cdot (TE_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1,n} TE_{(VVNk-VVN)ei}) / RDME2_{VVNi}$$

Kumulativní dvousložková regulovaná průměrná cena jednotkového množství elektřiny za rezervaci kapacity a za použití sítě na distribuční napěťové úrovni vysokého napětí jsou stanoveny vztahy:

$$C_{dVNerci} = S_{dVNerci} + C_{dVVNerci} \cdot TE_{TRVVNei} / (RME_{KZVNei} + RME_{DLVNei} + TE_{TRVNei})$$

$$C_{dVNepzi} = S_{dVNepzi} + C_{dVVNepzi} \cdot TE_{TRVVNei} / RDME2_{VNi}$$

Na distribuční napěťové úrovni nízkého napětí je použita kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny.

Kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni velmi vysokého napětí je stanovena vztahem:

$$C_{dVVNei} = C_{d(VVN-VVN)ei} + S_{perci} \cdot (RRK_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1,n} RRK_{(VVNk-VVN)ei}) / \\ RDME1_{VVNi} + (S_{pepzi} + K_{pei}) \cdot (TE_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1,n} TE_{(VVNk-VVN)ei}) / \\ RDME2_{VVNi}$$

Kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni vysokého napětí je stanovena vztahem:

$$C_{dVNei} = C_{d(VN-VN)ei} + (C_{dVVNei} - C_{dVVNepzi}) \cdot TE_{TRVVNei} / RDME1_{VNi} + C_{dVVNepzi} \\ \cdot TE_{TRVVNei} / RDME2_{VNi}$$

Kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni nízkého napětí je stanovena vztahem:

$$C_{dNNei} = C_{d(NN-NN)ei} + (C_{dVNei} - C_{dVNepzi}) \cdot TE_{TRVNei} / RDME1_{NNi} + C_{dVNepzi} \cdot TE_{TRVNei} / \\ RDME2_{NNi}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

$S_{dVVNerci}$, $S_{dVNERci}$ jsou složky regulované ceny distribuce elektřiny za roční rezervovanou kapacitu napěťové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v Kč/MW a rok v roce i ,

$S_{dVVNepzi}$, $S_{dVNepzi}$ jsou složky regulované ceny distribuce elektřiny za použití napěťové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v Kč/MWh v roce i ,

$C_{d(VVN-VVN)ei}$, $C_{d(VN-VN)ei}$, $C_{d(NN-NN)ei}$ jsou regulované průměrné ceny za distribuci elektřiny na úrovni VVN, VN nebo NN stanovené Úřadem pro rok i postupem uvedeným v příloze č. 3 této vyhlášky,

$TE_{(PS-VVN)ei}$, $TE_{TRVVNei}$, TE_{TRVNei} jsou plánované toky elektřiny pro rok i mezi přenosovou soustavou a distribuční úrovní VVN, popřípadě plánované toky elektřiny transformací z napěťové úrovně VVN a VN na nižší napěťovou úroveň distribuční soustavy držitele licence na distribuci v roce i . Je uvažován tok v transformaci mezi úrovněmi napětí (na vstupu do transformace, tedy se započtením ztrát v transformaci mezi úrovněmi distribučních napětí); ztráty v transformaci PS - VVN jsou započteny do ztrát PS,

$TE_{(VVNk-VVN)ei}$ je plánované bilanční saldo elektřiny mezi distribuční úrovní VVN k -tého držitele licence na distribuci a držitele licence na distribuci (kteří jsou připojeni k přenosové soustavě),

RDME1_{VVN_i}, **RDME1_{VN_i}** jsou plánovaná množství elektřiny distribuovaná napětovou úrovní VVN a VN distribučního systému držitele licence na distribuci v roce i regulačního období chráněným zákazníkům a tok transformací elektřiny do nižších úrovní napětí (kromě NN) bez exportu, odběru PVE v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výrobní; na napětové úrovni VVN se jedná pouze o tok transformací do napětové úrovně VN vzhledem k tomu, že se na VVN považují všichni zákazníci za oprávněné,

RDME1_{NN_i} je plánované množství elektřiny distribuované příslušnou napětovou úrovní NN distribučního systému držitele licence na distribuci v roce i regulačního období konečným zákazníkům bez exportu, odběru PVE v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výrobní,

RDME2_{VVN_i}, **RDME2_{VN_i}**, **RDME2_{NN_i}** jsou plánované toky elektřiny pro rok i na výstupu z distribuční úrovně VVN, popřípadě VN nebo NN, držitele licence na distribuci. Jsou to odběry konečných zákazníků na dané úrovni napětí, toky do transformace elektřiny do nižších napětových úrovní z dané úrovně napětí (kromě NN), bilanční saldo odběru držitelů licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě, export a odběry PVE v čerpadlovém provozu a odběr výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla na dané napětové úrovni,

c_{pei} je regulovaná průměrná cena za přenos elektřiny stanovená podle přílohy č. 1,

s_{perci} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy v Kč/MW a rok stanovená podle přílohy č. 1,

s_{pepzi} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za použití přenosové soustavy v Kč/MWh stanovená podle přílohy č. 1,

K_{pei} je korekční faktor regulované průměrné ceny za přenos elektřiny pro příslušný rok regulačního období stanovené podle přílohy č. 1,

RRK_{(PS-VVN)_{ei}} je rezervovaná kapacita přenosové soustavy plánovaná držitelem licence na distribuci připojeného k přenosové soustavě stanovená podle přílohy č. 1,

RRK_{(VVN_k-VVN)_{ei}} je plánované bilanční saldo rezervované kapacity mezi distribuční úrovní VVN k-tého držitele licence na distribuci a držitele licence na distribuci, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě,

RK_{KZVVN_{ei}}, **RK_{KZVN_{ei}}** je plánovaná roční rezervovaná kapacita (technické maximum) konečných zákazníků (bez exportu, bez odběru PVE v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výrobní) napětové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v roce i,

$RK_{DLVVNei}$, RK_{DLVNei} jsou bilanční salda plánované roční rezervované kapacity (technická maxima) držitelů licence na distribuci (kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě) na napěťové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

$RME_{KZVVNei}$, RME_{KZVNei} jsou roční plánovaná množství elektřiny odebíraná konečnými zákazníky na napěťové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

$RME_{DLVVNei}$, RME_{DLVNei} jsou bilanční salda ročního plánovaného množství elektřiny držitelů licence na distribuci (kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě) na napěťové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

n je počet sousedních distribučních soustav.

Přetoky mezi sítěmi VVN jednotlivých držitelů licence na distribuci jsou placeny cenou za přenos elektřiny. Úhrada nákladů na používání vývodových polí, vedení atd. se může řešit samostatnou dohodou. Při tvorbě ceny za službu sítě se na příslušných smluvních stranách náklady a výnosy plynoucí z dohody započítávají do povolených nákladů nebo výnosů.

Přetoky mezi sítěmi VN a NN jednotlivých držitelů licence na distribuci mohou být, v odůvodněných případech, mezi jednotlivými držiteli licence hrazeny na základě „Dohody o úhradě nákladů“. Při tvorbě ceny za službu sítě se na příslušných smluvních stranách náklady a výnosy plynoucí z dohody započítávají do povolených nákladů nebo výnosů.“.

27. Příloha č. 5 včetně poznámky pod čarou č. 1)
zní:

„Příloha č. 5 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení výpočtové průměrné ceny dodávky elektřiny pro chráněného zákazníka

Výpočtová průměrná cena dodávky elektřiny c_{chzxi} pro chráněné zákazníky, odebírající elektřinu z napěťové úrovně x , v příslušném roce regulačního období se vypočte podle následujícího vztahu:

$$c_{chzxi} = c_{nevei} + z_{oe} + c_{oti} + c_{ssi} + c_{dxei} + c_{vozki} + c_{dDSxi} + c_{kzotxi} + c_{dUQi} + c_{prdsi} + c_{ochzxi}$$

kde

c_{nevei} je individuální nákupní cena elektřiny regionálního distributora v Kč/MWh v roce i regulačního období stanovená rozhodnutím Úřadu,

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

z_{oe} je zisk v Kč/MWh stanovený rozhodnutím Úřadu,

c_{oti} je celostátně jednotná pevná cena za činnost zúčtování operátora trhu, která se vztahuje ke skutečné hodnotě měsíčního odběru subjektu zúčtování, stanovená Úřadem,

c_{ssi} je regulovaná cena systémových služeb pro konečné zákazníky v příslušném roce regulačního období stanovená rozhodnutím Úřadu podle přílohy č. 2,

c_{dxei} je výpočtová průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni VVN, VN a NN v příslušném roce regulačního období stanovená rozhodnutím Úřadu podle přílohy č. 4,

c_{vozki} je celostátně jednotná pevná cena příspěvku k ceně distribuce elektřiny na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla podle přílohy č. 6,

c_{dDSxi} jsou regionální příspěvky konečných zákazníků na jednotlivých napěťových úrovních distribuční sítě k ceně distribuce elektřiny na decentralní výrobu podle přílohy č. 8,

c_{kzotxi} je regionální pevná cena na jednotlivých napěťových úrovních distribuční sítě na krytí ztrát hrazených operátorovi trhu cenou c_{oti} stanovenou Úřadem:

$$c_{kzotxi} = (PZT_{dxei} \cdot c_{oti} + TE_{TRyei} \cdot c_{kzoty}) / RDME2_{xi}$$

kde technické jednotky PZT_{dxei} a $RDME2_{xi}$ jsou definovány v příloze č. 3,

TE_{TRyei} je roční plánované množství elektřiny transformované z vyšší napěťové úrovně y na nejbližší nižší napěťovou úroveň x distribuční soustavy v roce i, kromě napěťové úrovně VVN,

c_{kzoty} je regionální pevná cena na krytí platby za zúčtování odchylek vztažených ke ztrátám placené operátorovi trhu cenou c_{oti} pro napěťovou úroveň nejbližší vyšší než napěťová úroveň x, kromě napěťové úrovně VVN,

c_{dUQi} je regionální pevná cena příspěvku za služby regulace napětí a jalového výkonu zajišťované vybranými výrobci v jednotlivých regionálních distribučních soustavách. Cena je určena z podílu nákladů na regulaci napětí a jalového výkonu, stanovených rozhodnutím Úřadu, a plánovaného množství elektřiny distribuovaného regionálním distributorem v roce i regulačního období (odběr všech konečných zákazníků, bilanční saldo odběru lokálních distributorů, export, odběr PVE v čerpadlovém provozu a odběr výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla),

c_{prdsi} je celostátní pevná cena pro regionální distributory za zprostředkování plateb za systémové služby, obnovitelné zdroje, kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a za decentralní výrobu; cena je stanovená rozhodnutím Úřadu,

$c_{ochzxei}$ je průměrná cena obchodu s elektřinou pro chráněné zákazníky stanovená vztahem:

$$C_{ochzxei} = PV_{ochzxe0} \cdot M_{ochzxei} \cdot PD_{chzxei} / RMECHZ_{xi}$$

kde

$PV_{ochzxe0}$ je výchozí hodnota povolených výnosů pro zajištění obchodu s elektřinou pro chráněné zákazníky stanovená analyticky Úřadem,

$$PV_{ochzxe0} = PN_{ochzxe0} + O_{ochzxe0} + Z_{ochzxe0}$$

kde

$PN_{ochzxe0}$ je výchozí úroveň povolených nákladů, nezbytných k zajištění obchodu s elektřinou pro chráněné zákazníky, stanovená analyticky Úřadem,

$O_{ochzxe0}$ je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění obchodu s elektřinou pro chráněné zákazníky, stanovená analyticky Úřadem,

$Z_{ochzxe0}$ je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti provozních aktiv a hodnoty provozních aktiv,

$M_{ochzxei}$ je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců vypočtený podle vztahu:

$$M_{ochzxei} = (M_{i-1} - X_x) \cdot M_{ochzxei-1}$$

kde

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$, zaokrouhlený na 5 desetinných míst,

pro první rok regulačního období $M_{ochzxei-1} = M_{i-2}$,

X_x je faktor efektivity na napěťové úrovni x , jehož hodnotu stanoví Úřad,

PD_{chzxei} je podíl dodávky chráněným zákazníkům na celkové dodávce elektřiny na příslušné úrovni distribučního napětí, který se stanoví vztahem:

$$PD_{chzxei} = RMECHZ_{xi} / (RMECHZ_{xi} + RMEOZ_{xi})$$

kde

$RMECHZ_{xi}$ je plánované množství elektřiny dodané příslušným držitelem licence na distribuční napěťové úrovni VVN, VN a NN chráněným zákazníkům v roce i ,

$RMEOZ_{xi}$ je plánované množství elektřiny dodané příslušným držitelem licence na distribuční napěťové úrovni VVN, VN a NN v roce i oprávněným zákazníkům včetně bilančního salda elektřiny dodané

lokálním distributorům, kteří mají podle zvláštního právního předpisu¹⁾ právo na volbu dodavatele elektřiny pro odběr chráněných zákazníků na svém vymezeném území.

¹⁾ Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon).“.

28. Příloha č. 6 zní:

„Příloha č. 6 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení příspěvku na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla a postup kompenzace těchto vícenákladů

Příspěvek k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla c_{vozki} je určen vztahem:

$$c_{vozki} = \sum_{j=1,n} (VCN_{vozij} + VCN_{vkij}) / RMES_i + K_{vni}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

j je pořadové číslo držitele licence na distribuci,

n je počet držitelů licence na distribuci,

VCN_{vozij} jsou předpokládané celkové vícenáklady j -tého držitele licence na distribuci na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů,

$$VCN_{vozij} = \sum_{s=1,t} (c_{mvozis} - c_{nevej}) \cdot PME_{ozijs}$$

kde

t je počet druhů obnovitelných zdrojů,

c_{mvozis} je celostátně jednotná minimální výkupní cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje stanovená Úřadem pro rok i regulačního období,

c_{nevej} je individuální nákupní cena elektřiny v j -té distribuční soustavě stanovená analyticky Úřadem pro jednotlivé provozovatele distribučních soustav v roce i regulačního období,

PME_{ozijs} je předpokládané množství elektřiny vykoupené z s -tého druhu obnovitelného zdroje j -tého držitele licence na distribuci v roce i regulačního období,

VCN_{vkij} jsou předpokládané celkové vícenáklady j -tého držitele licence na distribuci na povinný výkup elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla,

$$VCN_{vkij} = (\sum_{s=1,2} (c_{mvkis} - c_{nevej}) \cdot PME_{kij}) + c_{pvki} \cdot PME_{kij}$$

kde

c_{mvkis} jsou celostátně jednotné minimální výkupní ceny elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla ze zdrojů do 5 MW_e instalovaného výkonu včetně pro $s = 1$ a ze zdrojů od 5 do 10 MW_e instalovaného výkonu včetně pro $s = 2$, stanovené Úřadem pro rok i regulačního období,

PME_{kij} jsou předpokládaná množství elektřiny vykoupená z kombinované výroby elektřiny a tepla ze zdrojů do 5 MW_e instalovaného výkonu včetně pro $s = 1$ a ze zdrojů od 5 do 10 MW_e instalovaného výkonu včetně pro $s = 2$ u j-tého držitele licence na distribuci v roce i regulačního období,

c_{pvi} je celostátně jednotná pevná cena, stanovená Úřadem, za každou MWh elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla ze zdrojů nad 10 MW_e instalovaného výkonu,

PME_{kij} je předpokládané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla ze zdrojů nad 10 MW_e instalovaného výkonu j-tého držitele licence na distribuci v roce i regulačního období,

K_{vni} je korekční faktor v Kč/MWh příspěvku k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům pro podporu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla. K_{vni} zohledňuje efekt nevhodně nastaveného příspěvku v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do příspěvku k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům. Určuje se jako rozdíl mezi předpokládanými vícenáklady spojenými s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla na předminulý rok a skutečně dosaženými vícenáklady v předminulém roce regulačního období; pro počáteční rok prvního regulačního období je K_{vni} roven nule,

$RMES_i$ je plánované množství elektřiny v roce i regulačního období dodané konečným zákazníkům v České republice včetně exportu ze sítě distributora, odběru PVE v čerpadlovém provozu (připojených k sítím distributorů), salda lokálních držitelů licence na distribuci a včetně odběru výrobců.

Platba pro vyrovnání vícenákladů výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla j-tého regionálního distributora:

$$PL_{vozki} = Z_{vozki} - (VCN_{vozki} + VCN_{vkij}) + K_{plki}$$

kde

Z_{vozki} jsou předpokládané platby konečných zákazníků regionálnímu distributorovi prostřednictvím příplatku k ceně elektřiny v roce i,

$$Z_{vozki} = c_{vozki} \cdot RMES_{ij}$$

$RMES_{ij}$ je plánované množství elektřiny v roce i regulačního období dodané konečným zákazníkům regionálního distributora, včetně exportu ze sítě distributora, odběru PVE v čerpadlovém provozu (připojených k síti distributora), salda lokálních držitelů licence na distribuci a odběru výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla,

K_{plki} zohledňuje efekt nevhodně nastavených plateb pro vyrovnaní vícenákladů výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do plateb pro vyrovnaní vícenákladů regionálního distributora. K_{plki} zohledňuje rozdíl mezi plánovanými a skutečně dosaženými vícenáklady na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a předpokládanou a skutečnou velikostí plateb konečných zákazníků regionálního distributora prostřednictvím příspěvku na krytí vícenákladů v roce $i-2$. Pro počáteční rok prvního regulačního období je K_{plki} roven nule.

Platba PL_{vozki} se s ohledem na znaménko přičítá k platbě regionálních držitelů licence na distribuci za rezervaci kapacity přenosové sítě spolu s příspěvkem za zprostředkování plateb PL_{vozki} pro provozovatele přenosové soustavy v celkové výši stanovené Úřadem a rozdělené úměrně absolutním hodnotám PL_{vozki} jednotlivých regionálních držitelů licence na distribuci.“.

29. Příloha č. 7 se zrušuje.

30. Příloha č. 8 zní:

„Příloha č. 8 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny příspěvku pro decentralní zdroje vyvedené do distribučních sítí a postup kompenzace těchto příspěvků

Cena příspěvku pro zdroje vyvedené do napěťových úrovní distribučních sítí zohledňuje příznivý vliv těchto zdrojů na snížení ztrát v přenosové a distribučních sítích. Příspěvek je celostátně jednotný, rozlišený po napěťových úrovních a je hrazen držitelem licence na distribuci příslušnému držiteli licence na výrobu elektřiny.

Cena příspěvků se stanoví pro zdroje vyvedené do jednotlivých napěťových úrovní (VVN, VN a NN) sítí držitelů licence na distribuci podle následujících vztahů:

$$C_{dVVNdvi} = S_{pepzi} \cdot k_{dvi} + K_{dVVNdvi}$$

$$C_{dVNdvi} = S_{dVVNepzi} + \sum_{k=1,n} ZT_{TRVVNeik} \cdot NCE_{DSei} / \sum_{k=1,n} RDME2_{VNik} + K_{dVNdvi}$$

$$C_{dNNdvi} = S_{dVNeppi} + \sum_{k=1,n} ZT_{TRVNeik} \cdot NCE_{DSei} / \sum_{k=1,n} RDME2_{NNik} + K_{dNNdvi}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

n je počet regionálních distributorů,

S_{pepzi} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za použití přenosové soustavy v Kč/MWh,

k_{dvi} je koeficient zvýhodnění decentralní výroby na napěťové úrovni VVN za snížení ztrát v distribuční síti; velikost koeficientu stanoví Úřad,

$S_{dVVNepzi}$, $S_{dVNeppi}$ jsou celostátní průměrné kumulativní pevné ceny za použití distribučních sítí VVN a VN vypočtené z průměrných kumulativních pevných cen jednotlivých regionálních distributorů,

$ZT_{TRVVNeik}$, $ZT_{TRVNeik}$ jsou předpokládané ztráty v transformaci VVN/VN nebo VN/NN k-tého regionálního distributora v roce i regulačního období,

NCE_{DSei} je celostátní průměrná nákupní cena elektřiny pro krytí ztrát v distribučních soustavách vypočtená z průměrných nákupních cen elektřiny pro krytí ztrát v distribučních soustavách stanovených Úřadem pro jednotlivé provozovatele distribučních soustav v roce i,

$RDME2_{VNiik}$, $RDME2_{NNiik}$ jsou plánované toky elektřiny pro rok i na výstupu z distribuční úrovně VN nebo NN k-tého regionálního držitele licence na distribuci. Jsou to odběry konečných zákazníků na dané úrovni napětí, toky do transformace elektřiny do nižších napětíových úrovní z dané úrovně napětí (kromě NN), bilanční saldo odběru držitelů licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě, export a odběry PVE v čerpadlovém provozu a odběr výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla na dané napětíové úrovni,

$K_{dVVNdvi}$, K_{dVNdvi} , K_{dNNdvi} jsou korekční faktory k ceně příspěvku pro držitele licence na výrobu elektřiny připojené k jednotlivým napětíovým úrovním VVN, VN a NN distribuční sítě příslušného provozovatele zohledňující efekt nevhodně nastavené ceny příspěvku v předminulém roce regulačního období. Pro počáteční rok prvního regulačního období jsou korekční faktory rovny nule.

Předpokládaný roční objem příspěvků v Kč/rok zaplacený na jednotlivých napětíových úrovních VVN, VN a NN držitelem licence na distribuci držitelům licence na výrobu je dán vztahem:

$$PL_{dDSxi} = c_{dx dvi} \cdot PME_{dDSxvi}$$

kde

x je napětíová úroveň VVN, VN nebo NN,

PME_{dDSxvi} je celkové předpokládané množství elektřiny vyrobené ve zdrojích a vyvedené do napětíové hladiny x distribuční sítě držitele licence na distribuci,

Individuální příspěvek c_{dDSxi} k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům na krytí decentrální výroby pro zdroje vyvedené do napětíové úrovně x distribuční sítě je určen vztahem:

$$c_{dDSxi} = PL_{dDSxi} / RMES_{xi} + c_{dDSyi} + K_{dDSxi}$$

kde

$RMES_{xi}$ je plánované množství elektřiny v roce i regulačního období dodané na napětíové úrovni x a na všech nižších napětíových úrovních konečným zákazníkům v České republice včetně exportu ze sítí držitele licence na distribuci, odběru PVE v čerpadlovém provozu (připojených do sítí držitele licence na distribuci), salda lokálních držitelů licence na distribuci a odběru výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla,

c_{dDSyi} je příspěvek k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům na krytí decentrální výroby na vyšší napěťové úrovni kromě napěťové úrovně VVN,

K_{dDSxi} zohledňuje efekt nevhodně nastavených plateb za decentrální výrobu pro zdroje vyvedené do napěťové úrovně x distribučních sítí pro předminulý rok regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do plateb pro vyrovnání plateb regionálního distributora. K_{dDSxi} zohledňuje rozdíl mezi plánovanými a skutečně dosaženými náklady na hrazení příspěvku pro zdroje vyvedené do distribučních sítí a předpokládanou a skutečnou velikostí plateb konečných zákazníků regionálního distributora prostřednictvím příspěvku na krytí decentrální výroby v roce $i-2$. Pro počáteční rok prvního regulačního období je K_{dDSxi} roven nule.“.

31. Příloha č. 9 zní:

„Příloha č. 9 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny přepravy a uskladňování zemního plynu

Cena přepravy a uskladňování zemního plynu od souběžného držitele licence na přepravu plynu a uskladňování plynu je dána cenou za denní výkon a je stanovena vztahem:

$$C_{dvi} = s_{pi} + s_{si} + s_{csi}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

s_{pi} je průměrná cena za přepravu zemního plynu,

s_{si} je průměrná cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících zemního plynu, které jsou provozovány souběžným držitelem licence na přepravu a licence na uskladňování zemního plynu,

s_{csi} je cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících zemního plynu, které nejsou provozovány souběžným držitelem licence na přepravu a licence na uskladňování zemního plynu,

Cena za přepravu zemního plynu s_{pi} v příslušném roce regulačního období se vypočte podle následujícího vzorce:

$$s_{pi} = (PV_{p0} \cdot M_{psi} + NCP_{pi} \cdot PZT_{pi}) / PDV_i$$

kde

PV_{p0} je výchozí hodnota povolených výnosů stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období:

$$PV_{p0} = PN_{p0} + O_{p0} + Z_{p0}$$

kde

PN_{p0} je výchozí úroveň povolených nákladů, nezbytných k zajištění přepravních služeb držitele licence, stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období,

O_{p0} je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění přepravních služeb, stanovená Úřadem pro první rok regulačního období,

Z_{p0} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti provozních aktiv, jejíž hodnotu určí Úřad, a hodnoty provozních aktiv sloužících k zajištění přepravních služeb pro první rok regulačního období,

M_{psi} je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců vypočítaný podle vztahu:

$$M_{psi} = (M_{i-1} - X_i) \cdot M_{psi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{psi-1} = M_{i-2}$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku i-1,

X_i je faktor efektivity, jehož hodnotu pro rok i regulačního období stanoví Úřad,

NCP_{pi} je plánovaná nákupní cena energie zemního plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě,

PZT_{pi} je povolené množství ztrát v přepravní soustavě určené vztahem:

$$PZT_{pi} = k_{zpP} \cdot RPMP_i$$

kde

k_{zpP} je povolená míra ztrát v přepravní soustavě vztažená ke vstupujícímu množství energie zemního plynu do přepravní soustavy stanovená Úřadem,

RPMP_i je plánované množství energie zemního plynu vstupující do přepravní soustavy v roce i regulačního období,

PDV_i je celkový plánovaný denní výkon stanovený pro rok i regulačního období na základě smluv uzavřených provozovatelem přepravní soustavy; pokud nejsou smluvní hodnoty plánovaného denního výkonu předány Úřadu v termínu podle § 10, stanoví je Úřad analyticky.

Cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících zemního plynu, které jsou provozovány souběžným držitelem licence na přepravu a licence na uskladňování zemního plynu **s_{si}** v příslušném roce regulačního období se vypočte podle následujícího vzorce:

$$s_{si} = (PV_{s0} \cdot M_{psi} + NCP_{si} \cdot PZT_{si}) / PDV_i$$

kde

i je pořadové číslo roku regulačního období,

PV_{s0} je výchozí hodnota povolených výnosů stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období:

$$PV_{s0} = PN_{s0} + O_{s0} + Z_{s0}$$

kde

PN_{s0} je výchozí úroveň povolených nákladů, nezbytných k zajištění provozování podzemních zásobníků držitele licence, stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období,

O_{ps0} je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k provozování podzemních zásobníků, stanovená Úřadem pro první rok regulačního období,

Z_{s0} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti provozních aktiv, jejíž hodnotu určí Úřad, a hodnoty provozních aktiv nezbytných k zajištění provozování podzemních zásobníků držitele licence, pro první rok regulačního období,

M_{psi} je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců vypočítaný podle vztahu:

$$M_{psi} = (M_{i-1} - X_i) \cdot M_{psi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{psi-1} = M_{i-2}$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku i-1,

X_i je faktor efektivity, jehož hodnotu pro rok i regulačního období stanoví Úřad,

NCP_{si} je plánovaná průměrná nákupní cena energie zemního plynu pro krytí ztrát v zásobnících plynu v roce i,

PZT_{si} je povolené množství ztrát,

$$PZT_{si} = k_{zps} \cdot RPMS_i$$

kde

k_{zps} je povolená míra ztrát v zásobnících plynu stanovená Úřadem vztažená k ročnímu průměru počátečních měsíčních stavů provozních zásob plynu v roce i-2 vyjádřených v množství energie,

RPMS_i je roční průměr počátečních měsíčních stavů provozních zásob plynu v roce i-2 vyjádřených v množství energie.

Cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících zemního plynu, které nejsou provozovány souběžným držitelem licence na přepravu a licence na uskladňování zemního plynu, s_{sci} se vypočte podle následujícího vzorce:

$$s_{sci} = PN_{sci} / PDV_i$$

kde

PN_{sci} jsou plánované náklady na skladování zemního plynu v zásobnících zemního plynu, které nejsou provozovány souběžným držitelem licence na přepravu plynu a uskladňování plynu.

Návrh ceny přepravy a uskladňování zemního plynu v Kč/MWh předkládaný Úřadu je zaokrouhlován na dvě desetinná místa a hodnoty veličin M_{psi} , M_{i-1} použité při jejím výpočtu podle této přílohy jsou zaokrouhlovány na pět desetinných míst.“.

32. Příloha č. 10 zní:

„Příloha č. 10 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny energie zemního plynu od obchodníka s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem připojeným k přepravní soustavě

Cena energie zemního plynu od obchodníka s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem přímo připojeným k přepravní soustavě je dána vztahem:

$$c_{kij} = s_{kij} + K_{kij}$$

kde

i je pořadové číslo roku regulačního období,

j je pořadové číslo čtvrtletí v příslušném roce regulačního období,

s_{kij} je cena energie zemního plynu bez započtení korekčního faktoru v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období,

K_{kij} je korekční faktor ceny energie zemního plynu pro příslušné čtvrtletí příslušného roku regulačního období. K_{kij} zohledňuje efekt rozdílu mezi skutečnými a plánovanými náklady na nákup zemního plynu v předminulém čtvrtletí a započítává jej při splnění podmínky uvedené v § 10 odst. 5 do ceny energie zemního plynu v příslušném čtvrtletí.

Cena energie zemního plynu s_{kij} bez započtení korekčního faktoru K_{kij} v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období se vypočte podle následujícího vzorce:

$$s_{kij} = (n_{sij} + PV_{zo0} \cdot M_{zoi} / RMDP_i) + z_e$$

kde

n_{sij} jsou měrné náklady na nákup zemního plynu stanovené podle následujícího vzorce:

$$n_{sij} = (\text{PNCP}_{npj} + \text{PNCZ}_{nzij}) / (\text{RMDP}_{ijp} + \text{RMDP}_{ijpz})$$

kde

PNCP_{npj} jsou plánované náklady na nákup zemního plynu prodaného obchodníkem s plynem v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období, bez nákladů na nákup zemního plynu uskladňovaného v podzemních zásobnících,

PNCZ_{nzij} jsou plánované náklady na nákup zemního plynu prodaného obchodníkem s plynem ze zásobníku zemního plynu v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období bez nákladů na skladování v tomto zásobníku,

RMDP_{ijp} je plánované množství energie zemního plynu prodané obchodníkem s plynem v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období bez plánovaného množství energie zemního plynu prodaného z podzemních zásobníků,

RMDP_{ijpz} je plánované množství energie zemního plynu prodané obchodníkem s plynem z podzemního zásobníku plynu v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období,

z_e je zisk v Kč/MWh stanovený rozhodnutím Úřadu,

PV_{zo0} je výchozí hodnota povolených výnosů pro zajištění obchodu se zemním plynem stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období:

$$\text{PV}_{zo0} = \text{PN}_{zo0} + \text{OZ}_{zo0} + \text{Z}_{zo0}$$

kde

PN_{zo0} je výchozí úroveň povolených nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se zemním plynem, stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období,

O_{zo0} je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění obchodu se zemním plynem, stanovená Úřadem pro první rok regulačního období,

Z_{zo0} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti provozních aktiv, jejíž hodnotu určí Úřad, a hodnoty provozních aktiv nezbytných k zajištění obchodu se zemním plynem pro první rok regulačního období,

M_{zoi} je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců vypočítaný podle vztahu:

$$\text{M}_{zoi} = (\text{M}_{i-1} - \text{X}_i) \cdot \text{M}_{zoi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{zoi-1} = M_{i-2}$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$,

X_i je faktor efektivity, jehož hodnotu pro rok i regulačního období stanoví Úřad,

$RMDP_i$ je plánované množství energie zemního plynu prodané obchodníkem s plynem v příslušném roce regulačního období.

Návrh ceny energie zemního plynu v Kč/MWh od obchodníka s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem připojeným k přepravní soustavě předkládaný Úřadu je zaokrouhlován na dvě desetinná místa a hodnoty veličin M_{zoi} , M_{i-1} použité při jejím výpočtu podle této přílohy jsou zaokrouhlovány na pět desetinných míst.“

33. Příloha č. 11 zní:

„Příloha č. 11 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení průměrné ceny zemního plynu dodávaného držitelem licence na distribuci plynu připojeného na přepravní soustavu a průměrné ceny zemního plynu prodávaného obchodníky s plynem účastníkům trhu s plynem připojeným k distribuční soustavě

Průměrná cena zemního plynu od držitele licence na distribuci plynu a průměrná cena zemního plynu od obchodníků s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem připojeným k distribuční soustavě jsou stanoveny vztahem:

$$c_{kzpij} = c_{kij} + c_{dvki} + c_{dzpi} + c_{dpi}$$

kde

i je pořadové číslo roku regulačního období,

j je pořadové číslo čtvrtletí v příslušném roce regulačního období,

c_{kij} je průměrná cena energie zemního plynu od obchodníka s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem přímo připojeným k přepravní soustavě v příslušném čtvrtletí regulačního období,

c_{dvki} je cena přepravy a uskladňování zemního plynu přepočtená na jednotku plánovaného distribuovaného množství energie v roce i regulačního období vypočtená podle vztahu:

$$c_{dvki} = (c_{dvi} \cdot PDV_i) / RMDP_i$$

kde

c_{dvi} je cena přepravy a uskladňování zemního plynu,

PDV_i je plánovaný denní výkon stanovený pro rok i regulačního období na základě smluv daného držitele licence na distribuci plynu uzavřených s provozovatelem přepravní soustavy nebo analyticky Úřadem,

RDMP_i je plánované prodané množství energie zemního plynu v roce i regulačního období,

c_{dzpi} je průměrná cena dodávky/prodeje zemního plynu v roce i regulačního období vypočtená podle vztahu:

$$c_{dzpi} = (PV_{ozp0} \cdot k_{ozpi} \cdot M_{ozpi}) / RDMP_i$$

kde

PV_{ozp0} je výchozí hodnota povolených výnosů z obchodu se zemním plynem stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období,

$$PV_{ozp0} = PN_{ozp0} + O_{ozp0} + Z_{ozp0}$$

kde

PN_{ozp0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence pro první rok regulačního období, nezbytných k zajištění obchodu se zemním plynem, stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období,

O_{ozp0} je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění obchodu se zemním plynem, stanovená Úřadem pro první rok regulačního období,

Z_{ozp0} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti provozních aktiv, jejíž hodnotu určí Úřad, a hodnoty provozních aktiv nezbytných k zajištění obchodu se zemním plynem pro první rok regulačního období,

k_{ozpi} se vypočítá podle vztahu:

$$k_{ozpi} = PCZ_{ozpi} / PCZ_{ozpi-1} \cdot k_{ozpi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období je $k_{ozpi} = 1$,

PCZ_{ozpi} je plánovaný počet odběrných míst zákazníků, jimž provozovatel distribuční soustavy v roce i zajišťuje dodávku a prodej,

M_{ozpi} je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců vypočítaný podle vztahu:

$$M_{ozpi} = (M_{i-1} - X_i) \cdot M_{ozpi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{ozpi} = 1$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$,

X_i je faktor efektivity, jehož hodnotu pro rok i regulačního období stanoví Úřad,

c_{dpi} je průměrná cena za dopravu jednotkového množství energie zemního plynu distribučním systémem provozovatele distribuční soustavy v příslušném roce regulačního období vypočtená podle vztahu:

$$c_{dpi} = s_{dpi} + K_{dpi}$$

kde

s_{dpi} je průměrná cena za distribuci jednotkového množství energie zemního plynu bez započtení korekčního faktoru v příslušném roce regulačního období,

K_{dpi} je korekční faktor průměrné ceny za distribuci pro příslušný rok regulačního období. K_{dpi} zohledňuje efekt nevhodně nastavené ceny za distribuci energie zemního plynu v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný nebo záporný) do průměrné ceny za distribuci energie zemního plynu v příslušném roce regulačního období; k jeho zohlednění dojde jen v případě, že průměrná cena za distribuci jednotkového množství energie zemního plynu, vypočítaná ze skutečného distribuovaného množství energie zemního plynu a ze skutečných výnosů za distribuci energie zemního plynu v předminulém roce regulačního období, přesáhne Úřadem povolený rámec rozptylu od plánované průměrné ceny za distribuci energie zemního plynu pro daný rok.

Průměrná cena za distribuci jednotkového množství energie zemního plynu s_{dpi} bez započtení korekčního faktoru K_{dpi} v příslušném roce regulačního období se vypočte podle vztahu:

$$s_{dpi} = (PV_{dp0} \cdot k_{dpi} \cdot M_{dpi} + NCP_{dpi} \cdot PZT_{dpi}) / RDMP_i$$

kde

PV_{dp0} je výchozí hodnota povolených výnosů stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období:

$$PV_{dp0} = PN_{dp0} + O_{dp0} + Z_{dp0}$$

kde

PN_{dp0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence pro první rok regulačního období, nezbytných k zajištění distribučních služeb, stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období,

O_{dp0} je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění distribučních služeb, stanovená Úřadem pro první rok regulačního období,

Z_{dp0} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti provozních aktiv, jejíž hodnotu určí Úřad, a hodnoty provozních aktiv pro první rok regulačního období,

k_{dpi} se vypočítá podle vztahu:

$$k_{dpi} = (PZ_{dpi} / PZ_{dpi-1}) \cdot k_{dpi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období je $k_{dpi} = 1$,

PZ_{dpi} je plánovaný počet odběrných míst držitele licence na distribuci, jimž poskytuje distribuční služby v roce i ,

M_{dpi} je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců vypočítaný podle vztahu:

$$M_{dpi} = (M_{i-1} - X_i) \cdot M_{dpi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{dpi} = 1$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$,

X_i je faktor efektivity, jehož hodnotu pro rok i regulačního období stanoví Úřad,

NCP_{dpi} je plánovaná nákupní cena energie zemního plynu pro krytí ztrát v distribuční síti k 1. 1. roku i ,

PZT_{dpi} je povolené množství ztrát v distribuční síti, určené vztahem:

$$PZT_{dpi} = (k_{zpDS} / (1 - k_{zpDS})) \cdot RDMP_{dpi}$$

kde

k_{zpDS} je povolená míra ztrát v distribuční plynárenské soustavě vztažená ke vstupujícímu množství energie zemního plynu do distribuční soustavy, stanovená Úřadem,

$RDMP_{dpi}$ je plánované distribuované množství energie zemního plynu v roce i regulačního období.

Návrh průměrné ceny zemního plynu v Kč/MWh od držitele licence na distribuci plynu a průměrné ceny zemního plynu v Kč/MWh od obchodníků s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem připojeným k distribuční soustavě předkládaný Úřadu je zaokrouhlován na dvě desetinná místa a hodnoty veličin M_{ozpi} , M_{dpi} , M_{i-1} , k_{ozpi} , k_{dpi} použité při jejím výpočtu podle této přílohy jsou zaokrouhlovány na pět desetinných míst.“

34. Příloha č. 12 včetně poznámky pod čarou č. 1)
zní:

„Příloha č. 12 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny zemního plynu dodávaného držitelem licence na přepravu plynu těm chráněným zákazníkům, kteří jsou přímo připojeni na přepravní soustavu

Cenu zemního plynu dodávaného držitelem licence na přepravu plynu těm chráněným zákazníkům, kteří jsou přímo připojeni na přepravní soustavu, c_{dchzi} v příslušném roce určí příslušný držitel licence podle vztahu:

$$c_{dchzi} = (PN_{dchzi} + O_{dchzi} + Z_{dchzi}) / PMDP_{dchzi}$$

kde

i je pořadové číslo roku regulačního období,

PN_{dchzi} je úroveň ekonomicky oprávněných nákladů držitele licence na přepravu plynu, nezbytná k zajištění přepravy, uskladňování a dodávky plynu chráněným zákazníkům přímo připojeným na přepravní soustavu pro rok i regulačního období, stanovená v souladu se zvláštním právním předpisem¹⁾,

O_{dchzi} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence na přepravu plynu sloužícího k zajištění přepravy, uskladňování a dodávky plynu chráněným zákazníkům přímo připojeným na přepravní soustavu, pro rok i regulačního období,

Z_{dchzi} je přiměřený zisk stanovený v souladu se zvláštním právním předpisem¹⁾,

$PMDP_{dchzi}$ je plánované množství energie zemního plynu dodané v roce i regulačního období držitelem licence na přepravu plynu chráněným zákazníkům, kteří jsou přímo připojeni na přepravní soustavu.

¹⁾ Vyhláška č. 580/1990 Sb., kterou se provádí zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.“

35. Příloha č. 13 zní:

„Příloha č. 13 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny za uskladňování zemního plynu

Průměrná cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících držitele licence na uskladňování zemního plynu c_{skli} se vypočte podle následujícího vzorce:

$$c_{skli} = (PV_{s0} \cdot M_{psi} + NCP_{si} \cdot PZT_{si}) / PDV_{skli}$$

kde

i je pořadové číslo roku regulačního období,

PV_{s0} je výchozí hodnota povolených výnosů stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období:

$$PV_{s0} = PN_{s0} + O_{s0} + Z_{s0}$$

kde

PN_{s0} je výchozí úroveň povolených nákladů, nezbytných k zajištění provozování podzemních zásobníků držitele licence, stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období,

O_{ps0} je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k provozování podzemních zásobníků, stanovená Úřadem pro první rok regulačního období,

Z_{s0} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti provozních aktiv, jejíž hodnotu určí Úřad, a hodnoty provozních aktiv nezbytných k zajištění provozování podzemních zásobníků držitele licence, pro první rok regulačního období,

PDV_{skli} je celkový plánovaný denní výkon zajišťovaný držitelem licence na uskladňování zemního plynu v roce i regulačního období stanovený pro rok i regulačního období na základě smluv uzavřených provozovatelem přepravní soustavy nebo analyticky Úřadem,

M_{psi} je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců vypočítaný podle vztahu:

$$M_{psi} = (M_{i-1} - X_i) \cdot M_{psi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{psi-1} = M_{i-2}$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku i-1,

X_i je faktor efektivity, jehož hodnotu pro rok i regulačního období stanoví Úřad,

NCP_{si} je plánovaná průměrná nákupní cena energie zemního plynu pro krytí ztrát v zásobnících plynu v roce i,

PZT_{si} je povolené množství ztrát,

$$PZT_{si} = k_{zpS} \cdot RPMS_i$$

kde

k_{zpS} povolená míra ztrát v zásobnících plynu stanovená Úřadem; je vztažena k ročnímu průměru počátečních měsíčních stavů provozních zásob plynu v roce i-2 vyjádřených v množství energie,

RPMS_i je roční průměr počátečních měsíčních stavů provozních zásob plynu v roce $i-2$ vyjádřených v množství energie.

Návrh ceny za uskladňování zemního plynu v Kč/MWh předkládaný Úřadu je zaokrouhlován na dvě desetinná místa a hodnoty veličin M_{psi} , M_{i-1} použité při jejím výpočtu podle této přílohy jsou zaokrouhlovány na pět desetinných míst.“.

36. Příloha č. 14 včetně poznámky pod čarou č. 1)
zní:

„Příloha č. 14 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny dodávky zemního plynu od výrobce plynu provozovatelům přepravní a distribučních soustav, postup stanovení ceny pro ostatní plyny, postup stanovení ceny plynu dodávaného držitelem licence na distribuci plynu s výjimkou držitele licence na distribuci plynu připojeného na přepravní soustavu

Cenu plynu v příslušném roce stanoví příslušný držitel licence podle vztahu:

$$C_{pi} = (PN_{pi} + O_{pi} + Z_{pi}) / PMDP_i$$

kde

i je pořadové číslo roku regulačního období,

PN_{pi} je plánovaná úroveň ekonomicky oprávněných nákladů držitele licence, nezbytných k zajištění výroby plynu, popřípadě k zajištění dodávky ostatních plynů v roce i , stanovená v souladu se zvláštním právním předpisem¹⁾,

O_{pi} je plánovaná úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění výroby plynu, popřípadě k zajištění dodávky ostatních plynů, stanovená Úřadem pro první rok regulačního období,

Z_{pi} je přiměřený zisk stanovený v souladu se zvláštním právním předpisem¹⁾,

PMDP_i je plánované množství dodaného plynu v roce i regulačního období.

¹⁾ Vyhláška č. 580/1990 Sb., kterou se provádí zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.“.

37. Příloha č. 15 se zrušuje.

38. Příloha č. 16 zní:

„Příloha č. 16 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny za tepelnou energii v případech, kdy není instalováno měřidlo spotřeby tepelné energie

V případech, kdy provozovatel tepelného zdroje umístěného v obytném domě neinstaloval v odůvodněných případech měřidlo spotřeby tepelné energie, zjistí se v případě spalování tuhých paliv spotřeba za účtované období podle vztahu:

$$Q_v = \frac{m \cdot v \cdot \eta}{100}$$

kde

Q_v je množství vyrobené tepelné energie v [GJ],

m je množství spotřebovaného paliva v [t],

v je výhřevnost paliva v [GJ/t],

η je směrná účinnost kotle (účinnost výroby tepla v kotli) v [%]
v závislosti na výkonu.

U kotlů na zemní plyn se skutečná spotřeba tepelné energie na výstupu z kotle zjišťuje z energie plynu fakturovaného dodavatelem v MWh podle vztahu:

$$Q_v = \frac{q \cdot k \cdot \eta}{27,778}$$

kde

Q_v je množství vyrobené tepelné energie v kotli [GJ],

q je spotřeba plynu v [MWh] (1 GJ = 0,27778 MWh),

k je koeficient vyjadřující poměr mezi výhřevnostmi [GJ/m³] a spalným teplem zemního plynu (podle údajů dodavatele zemního plynu),

η je směrná účinnost kotle v [%] v závislosti na výkonu kotle.

Směrnou účinnost kotle v % udává u nových zařízení projektant, respektive je uvedena v technické dokumentaci kotle, v ostatních případech se dosadí z následující tabulky:

Kategorie zdroje	Výkon kotle na zdroji	Účinnost při použití paliva (%)									
		koks	černé uhlí	brikety	hnědé uhlí tříděné	hnědé uhlí netříděné	topný olej LTO	topný olej TTO	plyn ZP	elektr. akumu-lační	elektr. přímo-topné
A	do 0,5 MW	69	68	67	66	62	80	-	85	96	98
B	0,5-3 MW	-	70	69	68	63	83	-	86	97	99
C	3,1-6 MW	-	75	-	72	65	84	-	87	-	-
D	6,1-20 MW	-	77	-	-	70	85	82	90	-	-
E	20,1-50 MW	-	80	-	-	77	87	85	92	-	-
F	nad 50 MW	-	82	-	-	82	89	86	93	-	-

39. Příloha č. 17 zní:

„Příloha č. 17 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup pro dělení sdružených nákladů výroby elektřiny a tepla

1. Postup se použije pro energetické výrobny, v nichž se vyrábí současně tepelná energie a elektřina, tj. pro kotelny vybavené kogeneračními jednotkami s pístovým motorem, pro teplárny s parními i plynovými turbínami a pro tepelné elektrárny s dodávkou tepla provozované výrobci, kteří mají licenci na výrobu tepelné energie - skupina 31 (dále jen držitel licence) a vyrábějí elektřinu a tepelnou energii pro prodej, popř. též pro účelovou spotřebu, tj. spotřebu objektů, které slouží jiné činnosti držitele licence, např. průmyslových, administrativních a obchodních budov, sportovní haly či bazénu.
2. Postup se nevztahuje na energetické výrobny, které dodávají jen tepelnou energii a veškerá v nich vyráběná elektřina slouží jen ke krytí vlastní spotřeby zdroje tepelné energie a není dodávána do veřejné sítě ani přímo cizím subjektům, ani pro účelovou spotřebu držitele licence. V těchto zdrojích vlastní výroba elektřiny snižuje nebo eliminuje náklady na odběr ze sítě pro výrobu tepelné energie, která je jediným finálním produktem.
3. Celkové výrobní náklady se dělí na elektřinu a tepelnou energii, popř. tlakový vzduch po jednotlivých položkách, formou tabulky podle vzoru:

		náklad.	na elektřinu		na teplo		na tlak. vzduch	
Položka	Specifikace	pol.N _i	koef.	nákl.N _{ei}	koef.	nákl.N _{ti}	koef.	nákl.N _{vzi}
		tis. Kč	β_{ei}	tis. Kč	β_{ti}	tis. Kč	β_{vzi}	tis. Kč
Palivo								
Energie (vlastní spotř. elektřiny)								
Voda technol.								
Ekologie								
Popeloviny								
Ostat. proměn.								
Mzdy + soc. poj.								
Údržba, opravy								
Odpisy								
Výrobní režie								
Správní režie								
Ostatní stálé								
ÚVN	ΣN_i		ΣN_{ei}		ΣN_{ti}		ΣN_{vzi}	
Jednotkové náklady	na výrobu	Kč/kWh	JNE					
	na dodávku	Kč/GJ			JNT		JNVZ	

4. Podíl připadající na elektřinu N_{ei} a na tepelnou energii N_{ti} , popř. na tlakový vzduch N_{vzi} se stanoví v každé položce podle vztahů:

$$\begin{array}{ll} \text{na elektřinu} & N_{ei} = N_i \cdot \beta_{ei} \\ \text{na tepelnou energii} & N_{ti} = N_i \cdot \beta_{ti} \\ \text{na tlakový vzduch} & N_{vzi} = N_i \cdot \beta_{vzi} \\ \text{přítom vždy} & \beta_{ei} + \beta_{ti} + \beta_{vzi} = 1 \end{array}$$

kde

N_i	nákladová položka před dělením	[tis.Kč]
β_{ei}	rozdělovací koeficient pro dělení položky na elektřinu	[-]
β_{ti}	rozdělovací koeficient pro dělení položky na tepelnou energii	[-]
β_{vzi}	rozdělovací koeficient pro dělení položky na tlakový vzduch	[-]

5. Výroba tlakového vzduchu se týká jen dmychadel nebo kompresorů poháněných parní turbínou, obvykle v hutních teplárnách. V ostatních případech se náklady dělí jen mezi elektřinu a tepelnou energii, pro rozdělovací koeficienty platí vztah:

$$\beta_{ei} + \beta_{ti} = 1$$

6. Koeficienty $\beta_{ei}, \beta_{ti}, \beta_{vzi}$ mají hodnotu menší nebo rovnou 1. Určí se podle vztahů uvedených v částech A až D.
7. Jednotkové výrobní náklady (Kč/kWh, Kč/GJ) se stanoví v závislosti na skladbě výrobního zařízení a provozního režimu podle vztahů uvedených v částech A až D.

Část A

Postup při dělení nákladů ve zdrojích tepla s kogeneračními jednotkami

Postup platí pro soubor tvořený kogeneračními jednotkami s pístovým motorem (dále jen KJ) a teplovodními nebo výtopenými parními či horkovodními kotli. Provozní režim zahrnuje špičkový provoz (obvykle s akumulací tepla) nebo celodenní provoz KJ , a to samostatně, střídavě nebo současně s kotli, popř. též výrobu elektřiny s omezeným využitím nebo bez využití tepla.

1. Podrobný výpočet

1.1 Použije se tam, kde lze rozlišit podíl KJ a kotlů na spotřebě paliva, popř. též na údržbě a servisu a na odpisech nebo na úroku z úvěru. Rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^{kj} = \frac{3,6 \cdot E^{kj}}{Q_d^{kj} + 3,6 \cdot E^{kj}}$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^{kj} = \frac{Q_d^{kj}}{Q_d^{kj} + 3,6 \cdot E^{kj}}$$

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^r = \frac{3,6 \cdot E^{kj}}{Q_{vyt} + 3,6 \cdot E^{kj}}$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^r = \frac{Q_{vyt}}{Q_{vyt} + 3,6 \cdot E^{kj}}$$

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^o = 0,95 \cdot \beta_e^r + 0,05 \cdot \beta_e^r$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^o = 0,95 \cdot \beta_t^r$$

kde

E^{kj}	svorková výroba elektřiny v KJ	[MWh]
Q_d^{kj}	užitečná dodávka tepelné energie z KJ	[GJ]
Q_{vyt}	užitečná dodávka tepelné energie na prahu zdroje (kotelny)	[GJ]

1.2 Koeficienty β_{ei}, β_{ti} se použijí k dělení položky palivo. Dále se použijí k dělení položek údržba a opravy, odpisy, pokud v nich lze spolehlivě oddělit náklady na KJ a na kotle.

1.3 Koeficienty β_e^o, β_t^o se použijí k alternativnímu dělení položek údržba a opravy, odpisy, pokud nelze spolehlivě oddělit náklady na KJ a na kotle.

1.4 Koeficienty β_e^r, β_t^r se použijí k dělení ostatních položek, kde nelze spolehlivě oddělit náklady na KJ a na kotle.

1.5 V položce energie se rozdělí spotřeba elektřiny z výroby v KJ s použitím koeficientů β_e^r, β_t^r a elektřina odebraná ze sítě se započítá jen na teplo s koeficientem 1. Elektřina z vlastní výroby se oceňuje výkupní cenou (jako dodávka do sítě), odběr ze sítě nákupní cenou, vždy bez DPH.

1.6 Vzor podrobného dělení položek

Položka	Specifikace	Rozdělovací koef.	
		na elekt.	na teplo
palivo	spálené v KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
	spálené v kotlích		1
energie	elektřina z vlastní výroby	β_e^r	β_t^r
	elektřina ze sítě		1
opravy údržba	podíl údržby a oprav KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
	podíl údržby a oprav kotlů		1

servis	servis KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
odpisy	odpisy KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
	odpisy kotlů		1
ostatní položky	KJ + kotle	β_e^r	β_t^r

alternativní dělení

opravy, údržba	KJ + kotle	β_e^o	β_t^o
odpisy	KJ + kotle	β_e^o	β_t^o

2. Zjednodušený výpočet pro jednotky středního výkonu - varianta a

Použije se pro výrobní se součtovým elektrickým výkonem do 300 kW včetně, při elektrickém výkonu jedné KJ do 142 kW v případě, že na straně tepelné energie je měřena jen celková dodávka z kotelní a není znám podíl KJ a kotlů.

2.1 Pro dělení dílčí položky palivo spálené v KJ se použijí koeficienty $\beta_e^{kj}, \beta_t^{kj}$ v závislosti na jednotkovém elektrickém výkonu

Jednotkový elektrický výkon KJ	Rozdělovací koef.	
	na el. β_e^{kj}	na teplo β_t^{kj}
menší než 45 kW	0,35	0,65
45 až 142 kW	0,4	0,6

2.2 Pro dělení položek odpisy, údržba a opravy se použije alternativní způsob s koeficienty β_e^o, β_t^o , ostatní položky mimo palivo a energii se dělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r .

3. Zjednodušený výpočet pro jednotky středního výkonu - varianta b

Použije se pro výrobní se součtovým elektrickým výkonem do 300 kW včetně, při elektrickém výkonu jedné KJ do 142 kW v případě, že je měřena jen celková výroba elektřiny, dodávka tepla z kotelní a součtová spotřeba paliva pro KJ a kotle.

3.1 Pro položky odpisy, údržba a opravy se použije alternativní způsob dělení s koeficienty β_e^o, β_t^o , ostatní položky včetně paliva se dělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r .

4. Zjednodušený výpočet pro jednotky malého výkonu

Lze ho použít pro výrobní se součtovým elektrickým výkonem KJ do 100 kW včetně, při elektrickém výkonu jedné KJ 22 až 63 kW. Všechny položky včetně paliva se dělí pomocí koeficientů β_e^z, β_t^z stanovených podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^z = \frac{e}{e + k_{et}}$$

$$\begin{aligned} \text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^z &= \frac{k_{et}}{e + k_{et}} \\ \text{teplárenský modul} \quad e &= \frac{3,6 \cdot E^{kj}}{Q_{vyt}} \end{aligned}$$

kde

k_{et} koeficient vyjadřující poměr jednotkových nákladů na tepelnou energii JNT a na elektřinu JNE vztažených na stejnou jednotku (Kč/kWh); nestanoví-li Úřad jinak, dosadí se $k_{et} = 0,97$

5. Výpočet jednotkových nákladů

Jednotkové náklady na výrobu elektřiny JNE a na dodávku tepelné energie JNT se stanoví podle vztahů:

$$\begin{aligned} \text{na elektřinu} \quad JNE &= \frac{\Sigma N_{ei}}{E^{kj}} && [\text{Kč/kWh}] \\ \text{na tepelnou energii} \quad JNT &= \frac{\Sigma N_{ti} \cdot 1000}{Q_{vyt}} && [\text{Kč/GJ}] \end{aligned}$$

kde

ΣN_{ei} součet nákladových položek na elektřinu [tis.Kč]
 ΣN_{ti} součet nákladových položek na tepelnou energii [tis.Kč]

Část B

Postup při dělení nákladů sdružené výroby v teplárnách a elektrárnách s parními turbínami

Postup platí pro soubor tvořený teplárenskými parními kotli a parními protitlakými či kondenzačními odběrovými, popř. též čistě kondenzačními turbínami. Může být doplněn výtopenskými parními nebo horkovodními kotli, v hutních teplárnách parními turbínami pro pohon turbodmychadel či turbokompresorů (dále jen TD).

Provozní režim zahrnuje provoz teplárenské části celoročně samostatně nebo po část roku souběžně s výtopnou, střídavý provoz teplárenské a výtopenské části nebo provoz teplárny střídavě s turbínou a bez turbíny, s dodávkou tepla přes redukční stanice.

1. Výpočet základních rozdělovacích koeficientů

1.1 Základní rozdělovací koeficienty slouží jen jako pomocné veličiny pro výpočet rozdělovacích koeficientů určených k dělení nákladů tepláren a elektráren. Stanoví se podle vztahů:

na elektřinu
$$\beta_e = \frac{Q_{el}}{Q_{el} + Q_{tep}}$$

na tepelnou energii
$$\beta_t = \frac{Q_{tep}}{Q_{el} + Q_{tep}}$$

kde

Q_{el} teplo spotřebované v parní turbíně k výrobě elektřiny [GJ]

Q_{tep} užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny [GJ]

1.2 Spotřeba tepla v páře k výrobě elektřiny Q_{el} v parních turbínách teplárny se stanoví podle vztahu:

$$Q_{el} = \Sigma M_{ad} \cdot i_{ad} - \Sigma M_o \cdot i_o - \Sigma M_{pt} \cdot i_{pt} - \Sigma M_k \cdot i_k - \Sigma M_u \cdot i_u \quad [\text{GJ}]$$

kde

M_{ad} průtok admisní páry (na vstupu do turbín) [t]

M_k průtok turbínového kondenzátu [t]

M_o průtok páry do odběrů turbín [t]

M_{pt} průtok páry do protitlaku turbin [t]

M_u množství ucpávkové páry (je-li využíváno její teplo) [t]

i_{ad} entalpie páry na vstupu do turbíny (admisní, ostré páry) [GJ/t]

i_k entalpie turbínového kondenzátu [GJ/t]

i_o entalpie páry do jednotlivých odběrů [GJ/t]

i_{pt} entalpie páry do protitlaku turbin [GJ/t]

i_u entalpie ucpávkové páry [GJ/t]

Pokud není teplo ucpávkové páry využíváno, neodečítá se.

1.3 Užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny se stanoví podle vztahu:

$$Q_{tep} = \Sigma M_{hv} \cdot (i_{vy} - i_{vs}) + \Sigma (M_p \cdot i_p - M_{vk} \cdot i_{vk})$$

kde

M_{hv}	průtok horké vody na prahu kotelny	[t]
M_{vk}	průtok vratného kondenzátu na prahu kotelny	[t]
M_p	průtok páry určitých parametrů na prahu kotelny	[t]
i_p	entalpie páry určitých parametrů v místě měření průtoku	[GJ/t]
i_{vk}	entalpie vratného kondenzátu v místě měření průtoku	[GJ/t]
i_{vs}	entalpie vratné horké vody v místě měření průtoku	[GJ/t]
i_{vy}	entalpie výstupní horké vody v místě měření průtoku	[GJ/t]

Stejným způsobem se stanoví užitečné teplo na prahu výtopny Q_{vyt} .

2. Výpočet rozdělovacích koeficientů pro teplárny vybavené jen teplárenskými kotli s celoročním provozem turbín

2.1 Rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

na elektřinu

$$\beta_e^a = \beta_e \cdot \frac{i_{ad}}{i_{red}} \rangle \beta_e$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^a = \frac{i_{red} - \beta_e \cdot i_{ad}}{i_{red}} = \frac{i_{red} - i_{ad} + \beta_t \cdot i_{ad}}{i_{red}} \langle \beta_t$$

kde

i_{red} entalpie páry redukována pro dodávku tepla [GJ/t]

2.2 Je-li do turbín dodávána pára o různých parametrech, stanoví se její průměrná entalpie pro výpočet rozdělovacích koeficientů β_e^a, β_t^a podle vztahu:

$$i_{ad} = \frac{\Sigma M_{TG}^{nt} \cdot i_{TG}^{nt} + \Sigma M_{TG}^{vt} \cdot i_{TG}^{vt}}{\Sigma M_{TG}^{nt} + \Sigma M_{TG}^{vt}} \quad [GJ/t]$$

2.3 Redukovaná entalpie páry pro dodávku tepla i_{red} se stanoví podle vztahu:

$$i_{red} = \frac{\Sigma M_o \cdot i_o + \Sigma M_{pt} \cdot i_{pt} + \Sigma M_{rs} \cdot i_{rs}}{\Sigma M_o + \Sigma M_{pt} + \Sigma M_{rs}} \quad [\text{GJ/t}]$$

kde

M_{rs}	průtok páry přes hlavní redukční stanici (z ostré páry)	[t]
M_{TG}^{nt}	průtok páry do TG na nižší tlakové úrovni	[t]
M_{TG}^{vt}	průtok páry do TG na vyšší tlakové úrovni	[t]
i_{rs}	entalpie páry za hlavní redukční stanicí	[GJ/t]
i_{TG}^{nt}	entalpie páry na vstupu do TG na nižší tlakové úrovni	[GJ/t]
i_{TG}^{vt}	entalpie páry na vstupu do TG na vyšší tlakové úrovni	[GJ/t]

3. Dělení nákladových položek v teplárnách

3.1 Pokud lze u položek energie, voda, opravy a údržba spolehlivě určit společné náklady a specifické náklady strojovny a kotelny, provede se to podle vzoru:

Položka	Specifikace	na elektř.	na teplo
energie,	společné náklady	β_e^a	β_t^a
voda,	specifické náklady strojovny	1	
opravy a údržba	specifické náklady kotelny		1
palivo a ostatní	teplárna	β_e^a	β_t^a

Do specifických nákladů strojovny se zahrnují např. náklady soustrojí TG včetně kondenzátorů, čerpadla turbínového kondenzátu, chladicí čerpadla, vývěvy, chladicí věže a potrubí, k nákladům kotelny čerpadla kondenzátu a topné vody, ohříváky a redukční stanice. Náklady na kotle, jejich příslušenství a pomocná zařízení patří do společných nákladů.

3.2 Nelze-li spolehlivě stanovit společné a specifické náklady uvedených položek, použijí se rozdělovací koeficienty β_e^a, β_t^a pro všechny položky včetně paliva.

3.3 Nestačí-li vlastní výroba elektřiny pro krytí vlastní spotřeby teplárny a část se dokupuje ze sítě, použijí se rozdělovací koeficienty β_e^a, β_t^a pro všechny položky včetně elektřiny

z vlastní výroby. Pouze náklady na elektřinu odebranou ze sítě se přičtou k teplu s koeficientem 1. Přitom se elektřina z vlastní výroby oceňuje výkupní cenou (jako dodávka do sítě), odběr ze sítě nákupní cenou, obojí bez DPH.

4. Výpočet rozdělovacích koeficientů při kombinaci teplárenské a výtopenské výroby

Postup platí pro teplárnu doplněnou výtopenskými kotli, které jsou provozovány v souběžném nebo střídavém režimu a pro teplárnu provozovanou po část roku výtopenským způsobem, např. při letním provozu s odstavenou turbinou.

Rozdělovací koeficienty pro položky, u nichž nelze spolehlivě oddělit podíl teplárenského a výtopenského souboru nebo podíl teplárenského a výtopenského provozního režimu se stanoví podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^r = \frac{M_{pal}^k \cdot \beta_e^a}{M_{pal}^k + M_{pal}^v}$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^r = \frac{M_{pal}^k \cdot \beta_t^a}{M_{pal}^k + M_{pal}^v}$$

kde

M_{pal}^k spotřeba paliva v teplárenských kotlích [GJ]

M_{pal}^v spotřeba paliva ve výtopenských kotlích [GJ]

5. Dělení nákladových položek v teplárnách doplněných výtopenskými kotli

5.1 Pokud lze u položek palivo, spotřeba elektřiny z vlastní výroby, ekologie, popeloviny, opravy a údržba, odpisy spolehlivě stanovit podíl teplárenského a výtopenského souboru, použijí se pro dělení teplárenského podílu rozdělovací koeficienty β_e^a, β_t^a . Výtopenský podíl se přičte k tepelné energii s koeficientem 1. Ostatní položky se dělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r podle vzoru:

Položka	Specifikace	na elektr.	na teplo
palivo	teplárenské	β_e^a	β_t^a
	výtopenské		1
energie (vlastní spotřeba elektřiny)	z vlastní výroby	β_e^a	β_t^a
	odběr ze sítě		1

ekologie, popeloviny,	teplárenské	β_e^a	β_t^a
opravy a údržba, odpisy	výtopenké		1
ostatní položky	tepláren. + výtopen.	β_e^r	β_t^r

5.2 Nelze-li spolehlivě stanovit podíl teplárenského a výtopenkého souboru nebo provozního režimu, použijí se koeficienty β_e^a, β_t^a jen pro dělení položek palivo a energie, ostatní položky se rozdělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r .

6. Výpočet rozdělovacích koeficientů u elektráren s dodávkou tepla

Postup platí pro elektrárny s dodávkou tepla mimo areál zdroje (obvykle TG od 50 MW výše) a pro energetické tepelné výrobny, v nichž převažuje výroba elektřiny ($\beta_e > 0,5$).

Rozdělovací koeficienty β_e^a, β_t^a se stanoví podle vztahů:

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^a = \beta_t \cdot \frac{i_{red}}{i_{ad}} \langle \beta_t$$

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^a = \frac{i_{ad} - \beta_t \cdot i_{red}}{i_{ad}} = \frac{i_{ad} - i_{red} + \beta_e \cdot i_{red}}{i_{ad}} \rangle \beta_e$$

Pro stanovení entalpie i_{ad} , i_{red} platí stejná pravidla jako u tepláren (viz odst. 2.2 a 2.3).

7. Dělení nákladových položek v elektrárnách s dodávkou tepla

7.1 K dělení nákladových položek se použijí rozdělovací koeficienty β_e^a, β_t^a , stejně jako u tepláren v odst. 3.1 nebo 3.2.

7.2 Pokud je elektrárna doplněna např. horkovodním kotlem, který zajišťuje krytí zimních špiček v odběru tepla, pak se k dělení nákladových položek, u nichž nelze spolehlivě oddělit elektrárenský a výtopenský provoz, použijí rozdělovací koeficienty β_e^r, β_t^r stanovené podle vztahů v odst. 4, podle vzoru v odst. 5.1.

8. Výpočet rozdělovacích koeficientů u tepláren s výrobou elektřiny, tepelné energie a tlakového vzduchu

8.1 Rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e = \frac{Q_{el}}{Q_{el} + Q_{tep} + Q_{vz}}$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t = \frac{Q_{tep}}{Q_{el} + Q_{tep} + Q_{vz}}$$

$$\text{na tlakový vzduch} \quad \beta_{vz} = \frac{Q_{vz}}{Q_{el} + Q_{tep} + Q_{vz}}$$

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^a = \beta_e \cdot i_{ad} \cdot \frac{\beta_{vz} + \beta_t}{\beta_{vz} \cdot i_{vz} + \beta_t \cdot i_{red}} \rangle \beta_e$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^a = (1 - \beta_e^a) \cdot \frac{\beta_t \cdot i_{red}}{\beta_{vz} \cdot i_{vz} + \beta_t \cdot i_{red}} \langle \beta_t$$

$$\text{na tlakový vzduch} \quad \beta_{vz}^a = (1 - \beta_e^a) \cdot \frac{\beta_{vz} \cdot i_{vz}}{\beta_{vz} \cdot i_{vz} + \beta_t \cdot i_{red}} \langle \beta_{vz}$$

kde

Q_{el}	teplo spotřebované v parní turbině k výrobě elektřiny	[GJ]
Q_{tep}	užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny	[GJ]
Q_{vz}	teplo spotřebované k výrobě tlakového vzduchu v <i>TD</i>	[GJ]
i_{ad}	entalpie páry na vstupu do turbín (admisní)	[GJ/t]
i_{red}	entalpie páry redukována na dodávku tepla (průměr)	[GJ/t]
i_{vz}	entalpie páry na vstupu do <i>TD</i> tlakového vzduchu	[GJ/t]

8.2 Je-li do turbín dodávána pára o různých parametrech, stanoví se vážený průměr její entalpie i_{ad} podle vztahu uvedeného v odst. 2.2.

8.3 Redukovaná entalpie páry pro dodávku tepla i_{red} se stanoví podle vztahu uvedeného v odst. 2.3.

9. Dělení nákladových položek v teplárnách s výrobou elektřiny, tepelné energie a tlakového vzduchu

9.1 Pokud lze u položek energie, voda, opravy a údržba spolehlivě určit společné náklady a specifické náklady strojovny a kotelny, provede se to podle vzoru:

Položka	Specifikace	na elektř.	na teplo	na tlak. vzd.
		β_{ei}	β_{ti}	β_{vzi}
palivo	teplárna	β_e^a	β_t^a	β_{vz}^a
energie voda opravy, údržba odpisy	společné náklady	β_e^a	β_t^a	β_{vz}^a
	specif. náklady kotelny		1	
	specif. náklady strojovny	1		
	specif. náklady tlak. vzd.			1
ostatní položky	teplárna	β_e^a	β_t^a	β_{vz}^a

Specifické náklady strojovny a kotelny jsou popsány v odst. 3.1. Ke specifickým nákladům na tlakový vzduch patří náklady na soustrojí *TD* včetně kondenzátorů, příslušenství a potrubí.

9.2 Nelze-li u položek energie, voda, opravy a údržba, odpisy oddělit spolehlivě společné a specifické náklady, použijí se rozdělovací koeficienty $\beta_e^a, \beta_t^a, \beta_{vz}^a$ pro všechny položky.

10. Výpočet jednotkových nákladů

10.1 Jednotkové náklady na výrobu elektřiny se ve všech případech stanoví podle vztahu:

$$JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{\Sigma E_{sv}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

kde

E_{sv} celková výroba elektřiny v teplárně měřená na svorkách TG [MWh]

ΣN_{ei} součet nákladových položek připadajících na elektřinu [tis. Kč]

10.2 Jednotkové náklady na dodávku tepelné energie se stanoví podle vztahů:

teplárna bez výtopenských kotlů
podle odst. 2 a 5, elektrárna podle
odst. 4

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ii} \cdot 1000}{Q_{tep}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

teplárna s výtopnou podle odst. 3

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ii} \cdot 1000}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

10.3 Jednotkové náklady na dodávku tlakového vzduchu se stanoví podle vztahů:

$$JNVZ = \frac{\Sigma N_{vzi} \cdot 1000}{W} = \frac{\Sigma N_{vzi} \cdot 3600}{V_{vz} \cdot (i_{vy} - i_{vs})} \quad [\text{Kč/MWh}]$$

$$JNVZ = \frac{\Sigma N_{vzi}}{V_{vz} \cdot 1000} \quad [\text{Kč/m}^3]$$

kde

ΣN_{vzi} součet nákladových položek připadajících na tlakový vzduch [tis. Kč]

V_{vz} celkové množství tlakového vzduchu dodaného z TD [mil.m³]

W energie dodaná tlakovému vzduchu (nto) [GJ]

i_{vs} entalpie vzduchu na vstupu do TD [kJ/m³]

i_{vy} entalpie dodávaného tlakového vzduchu z TD [kJ/m³]

Část C

Postup při dělení nákladů sdružené výroby v teplárnách s plynovými turbínami

Postup platí pro soubor tvořený plynovou turbínou nebo spalovací turbínou na kapalné palivo (dále jen plynová turbína) a spalínovým kotlem, obvykle s přitápěním, popř. doplněný o další palivové parní nebo horkovodní kotle.

Provozní režim zahrnuje jak teplárenský provoz turbíny se spalínovým kotlem, tak výrobu elektřiny bez využití tepla, popř. střídavý provoz teplárenský a výtopenský (bez plynové turbíny).

1. Výpočet základních rozdělovacích koeficientů

1.1 Základní rozdělovací koeficienty platí pro všechny varianty provozních souborů a provozního režimu. Slouží k dělení dílčí nákladové položky palivo, spálené v plynové turbíně při plném využití tepla. Dále se používají k výpočtu souhrnných rozdělovacích koeficientů pro dělení ostatních položek. Stanoví se podle vztahů:

$$\begin{aligned} \text{na elektřinu} \quad \beta_e^s &= \frac{3,6 \cdot E_{sv}^s}{3,6 \cdot E_{sv}^s + Q_v^s} \\ \text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^s &= \frac{Q_v^s}{3,6 \cdot E_{sv}^s + Q_v^s} \end{aligned}$$

kde

E_{sv}^s svorková výroba elektřiny při provozu se spalínovým kotlem [MWh]

Q_v^s teplo vyrobené ve spalínovém kotli ze spalin za turbínou [GJ]

1.2 Teplo vyrobené ve spalínovém kotli ze spalin za turbínou Q_v^s se stanoví jako součin měřeného průtoku teplotnosné látky a rozdílu její výstupní a vstupní entalpie. U kotle s přitápěním se z měřených údajů stanoví celkové teplo vyrobené ve spalínovém kotli Q_v^{sd} , pro které platí vztahy:

$$Q_v^s = Q_v^{sd} - Q_v^d \quad [\text{GJ}]$$

$$Q_v^d = M_{pal}^d \cdot \frac{\eta_d}{100} \quad [\text{GJ}]$$

kde

M_{pal}^d spotřeba paliva k přitápění spalínového kotle [GJ]

Q_v^d teplo vyrobené ve spalínovém kotli z přitápěcího paliva [GJ]

η_d porovnávací účinnost přitápění ve spalínovém kotli [%]

Při teplotě spalin za kotlem (do komína) nad 180 °C lze dosadit $\eta_d = 88$ %, při nižší teplotě $\eta_d = 90$ %, u kotle s nízkoteplotním ohřívákem $\eta_d = 92$ %.

Alternativně lze s využitím dokumentace dodavatele zařízení nebo provozních záznamů stanovit hodnotu Q_v^s ze závislosti tepelného výkonu kotle bez přitápění na elektrickém výkonu turbíny a z výroby elektřiny podle vztahu:

$$Q_v^s = 3,6 \cdot \frac{P_t}{P_e} \cdot E_{sv}^s \quad [\text{GJ}]$$

kde

P_e	elektrický výkon soustrojí s plynovou turbínou	[MW]
P_t	tepelný výkon spalínového kotle bez přitápění	[MW]

2. Dělení nákladových položek palivo, energie, technologická voda

2.1 Náklady na přitápěcí palivo se celé přičtou k tepelné energii s koeficientem 1.

2.2 Náklady na palivo spálené v turbíně při provozu do obchozu (bez využití tepla spalin) se přičtou celé k elektřině s koeficientem 1.

2.3 Náklady na palivo spálené ve výtopenských kotlích se přičtou celé k tepelné energii s koeficientem 1.

2.4 Nákladová položka energie se přičte celá k tepelné energii s koeficientem 1, přitom se elektřina z vlastní výroby oceňuje výkupní cenou (jako dodávka do sítě), elektřina odebraná ze sítě nákupní cenou, obojí bez DPH. Ve výjimečném případě může být chladicí ventilátor turbíny poháněn elektromotorem. V tom případě by se náklady na spotřebu energie k jeho pohonu rozdělily pomocí koeficientů β_e^s, β_t^s .

2.5 Nákladová položka technologická voda se přičte celá k tepelné energii s koeficientem 1 za teplárenský i výtopenský soubor či provozní režim.

2.6 Vzor dělení položek palivo, energie a technologická voda:

Položka	Specifikace	na elektř.	na teplo
palivo	spálené v turbíně - provoz s kotlem	β_e^s	β_t^s
	spálené v turbíně - provoz do obchozu	1	
	přítápěcí spálené ve spalínovém kotli		1
	spálené v palivových kotlích (ve výtopně)		1
energie (vlast. spotř. elektřiny)	z vlastní výroby		1
	odběr ze sítě		1
voda technolog.	teplárna + výtopna		1

V nákladové položce palivo se vyskytuje vždy dílčí položka odpovídající provozu s kotlem, ostatní dílčí položky podle skladby provozního souboru a podle provozního režimu.

3. Výpočet rozdělovacích koeficientů u souboru plynová turbína - spalínový kotel s přitápěním, střídavý provoz turbíny s využitím tepla a do obchozu

3.1 K dělení položek mimo palivo, energii a vodu se použijí souhrnné rozdělovací koeficienty podle vztahů:

$$\begin{aligned} \text{na elektřinu} \quad \beta_e^x &= \frac{M_{pal}^s \cdot \beta_e^s + M_{pal}^o}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d} \\ \text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^x &= \frac{M_{pal}^s \cdot \beta_t^s + M_{pal}^d}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{na elektřinu} \quad \beta_e^r &= \frac{M_{pal}^s \cdot \beta_e^s + M_{pal}^o}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^v} \\ \text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^r &= \frac{M_{pal}^s \cdot \beta_t^s + M_{pal}^d + M_{pal}^v}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^v} \end{aligned}$$

kde

M_{pal}^d	spotřeba paliva k přitápění spalínového kotle	[GJ]
M_{pal}^o	spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu do obchozu	[GJ]
M_{pal}^s	spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu s kotlem	[GJ]
M_{pal}^v	spotřeba paliva ve výtopenských palivových kotlích	[GJ]

U souboru bez přitápění odpadá veličina M_{pal}^d , u provozního režimu s trvalým využitím tepla veličina M_{pal}^o , u souboru bez výtopenských kotlů veličina M_{pal}^v .

3.2 Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x slouží k dělení teplárenských položek mimo palivo, energii a vodu.

3.3 Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^r, β_t^r slouží k dělení položek mimo palivo, energii a vodu, u nichž nelze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenských kotlů.

4. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru bez výtopenských palivových kotlů

4.1 U souboru s plným využitím tepla, bez přitápění a bez výtopenských palivových kotlů, se pro dělení všech ostatních nákladových položek, mimo energii a vodu, použijí základní rozdělovací koeficienty β_e^s, β_t^s .

4.2 U souborů s přitápěním nebo střídavým provozem turbíny s kotlem a do obchozu, popř. s jejich kombinací se pro dělení všech ostatních nákladových položek mimo energii a vodu použijí souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x .

5. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru s výtopenskými palivovými kotli

5.1 Pokud lze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru (plynová turbína - spalínový kotel) a výtopenského souboru (palivové kotle), dělí se nákladové položky ekologie, opravy a údržba, odpisy podle vzoru:

Položka	Specifikace	na elektř.	na teplo
ekologie, odpisy,	teplárna	β_e^x	β_t^x
opravy a údržba	výtopna		1
ostatní položky	teplárna + výtopna	β_e^r	β_t^r

5.2 Pokud nelze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenského souboru, použijí se k dělení všech nákladových položek mimo palivo, energii a vodu souhrnné rozdělovací koeficienty β'_e , β'_i .

6. Výpočet jednotkových nákladů

6.1 Jednotkové náklady na výrobu elektřiny JNE se ve všech případech stanoví podle vztahů:

$$\text{při trvalém provozu turbíny s kotlem} \quad JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E_{sv}^s} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$\text{při střídavém provozu turbíny s kotlem a do obchozu} \quad JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}^o} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

6.2 Jednotkové náklady na dodávku tepelné energie JNT se stanoví podle vztahu:

$$\text{teplárna bez palivových výtopenských kotlů} \quad JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \cdot 1000}{Q_{tep}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

$$\text{teplárna s palivovými výtopenskými kotli} \quad JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \cdot 1000}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

kde

E_{sv}^o	svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz do obchozu	[MWh]
E_{sv}^s	svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz s kotlem	[MWh]
Q_{tep}	užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny	[GJ]
Q_{vyt}	užitečné dodávkové teplo na prahu výtopny	[GJ]
ΣN_{ei}	součet nákladových položek připadajících na elektřinu	[tis.Kč]
ΣN_{ti}	součet nákladových položek připadajících na tepelnou energii	[tis.Kč]

Část D

Postup při dělení nákladů sdružené výroby v teplárnách s paroplynovým cyklem (PPC)

Postup platí pro paroplynový cyklus (dále jen *PPC*), tj. soubor tvořený plynovou turbínou (nebo spalovací turbínou na kapalné palivo, dále jen plynová turbína), spalínovým kotlem a parní protitlakou nebo kondenzační odběrovou turbínou, popř. doplněný o další palivové parní nebo horkovodní kotle. Spalínový kotel bývá vybaven přitápěním a intenzivním vychlazením spalin pomocí koncového nízkoteplotního ohříváku vody pro otopné nebo jiné účely.

Provozní režim zahrnuje jak provoz úplného *PPC*, tak i občasný provoz jeho částí (plynové turbíny se spalínovým kotlem nebo palivových kotlů s parní turbínou), popř. střídavý provoz *PPC* a výtopenských kotlů.

1. Výpočet základních rozdělovacích koeficientů pro plynovou část cyklu

1.1 Základní rozdělovací koeficienty platí pro všechny varianty provozních souborů a provozního režimu. Slouží k dělení dílčí nákladové položky palivo, spálené v plynové turbíně při plném využití tepla. Dále se používají k výpočtu souhrnných rozdělovacích koeficientů pro dělení ostatních položek. Stanoví se podle vztahů:

$$\begin{aligned} \text{na elektřinu} \quad \beta_e^s &= \frac{3,6 \cdot E_{sv}^s}{3,6 \cdot E_{sv}^s + Q_v^s + Q_v^{ov}} \\ \text{na tepelnou energii} \quad \beta_m^s &= \frac{Q_v^s + Q_v^{ov}}{3,6 \cdot E_{sv}^s + Q_v^s + Q_v^{ov}} \end{aligned}$$

kde

E_{sv}^s	svorková výroba elektřiny při provozu se spalínovým kotlem	[MWh]
Q_v^s	teplo vyrobené ve spalínovém kotli ze spalin za turbínou	[GJ]
Q_v^{ov}	teplo vyrobené v nízkoteplotním ohříváku vody spalínového kotle	[GJ]

1.2 Teplo Q_v^{ov} se stanoví jako součin měřeného průtoku teplotnosné látky a rozdílu její výstupní a vstupní entalpie. Není-li kotel vybaven nízkoteplotním ohřívákem vody, člen Q_v^{ov} ve vzorcích odpadá.

1.3 Teplo Q_v^s se stanoví podle části C, odst. 1.2.

2. Výpočet rozdělovacích koeficientů pro parní část cyklu

2.1 Základní rozdělovací koeficienty β_e, β_t podle části B, odst. 1.1 slouží jako pomocné veličiny, k dalšímu výpočtu se stanoví spotřeba tepla k výrobě elektřiny v parní turbíně Q_{el} podle části B, odst. 1.2.

2.2 Rozdělovací koeficienty pro dělení v soustrojí s parní turbínou β_e^a, β_t^a se stanoví podle části B, odst. 2.1, redukováná entalpie páry pro dodávku tepla i_{red} podle části B, odst. 2.3.

3. Výpočet kombinovaných rozdělovacích koeficientů

Kombinované rozdělovací koeficienty β_e^c, β_t^c se použijí k dělení dílčích položek: palivo spálené v plynové turbíně, opravy a údržba plynové turbíny. Stanoví se podle vztahů:

$$\begin{aligned} \text{na elektřinu} \quad \beta_e^c &= \beta_e^s + \beta_m^s \cdot \beta_e^a = \beta_e^s + \beta_e^a - \beta_e^s \cdot \beta_e^a \\ \text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^c &= \beta_m^s \cdot \beta_t^a = \beta_t^a - \beta_e^s \cdot \beta_t^a \end{aligned}$$

4. Dělení nákladových položek palivo, energie, technologická voda

4.1 Pro dělení nákladů na palivo spálené v turbíně se použijí rozdělovací koeficienty β_e^c, β_t^c .

4.2 Náklady na palivo spálené v turbíně při provozu do obchozu (bez využití tepla) se celé přičtou k elektřině s koeficientem 1.

4.3 Náklady na přitápěcí palivo a na palivo spálené v teplárenských palivových kotlích se dělí pomocí koeficientů β_e^a, β_t^a .

4.4 Náklady na palivo spálené ve výtopenských palivových kotlích se celé přičtou k tepelné energii s koeficientem 1.

4.5 Dílčí nákladová položka vlastní spotřeba elektřiny z vlastní výroby se dělí pomocí koeficientů β_e^a, β_t^a , oceňuje se výkupní cenou (jako dodávka do sítě), bez DPH. Dílčí nákladová položka elektřina odebraná ze sítě se celá přičte k tepelné energii s koeficientem 1, oceňuje se nákupní cenou, bez DPH.

4.6 Náklady na technologickou vodu a na ekologii se u teplárenského souboru dělí pomocí koeficientů β_e^a, β_t^a , u výtopenských kotlů se celé přičtou k teplu s koeficientem 1.

4.7 Vzor dělení nákladových položek:

Položka	Specifikace	na elektř.	na teplo
palivo	spálené v turbíně - provoz s kotlem	β_e^c	β_t^c
	spálené v turbíně - provoz do obchozu	1	
	přítápěcí spálené ve spalinovém kotli	β_e^a	β_t^a
	spálené v teplárenských paliv. kotlích	β_e^a	β_t^a
	spálené ve výtopenských kotlích		1
energie (vlast. spotř. elektřiny)	z vlastní výroby	β_e^a	β_t^a
	odběr ze sítě		1
voda technolog.	teplárna	β_e^a	β_t^a
	výtopna		1
ekologie	teplárna	β_e^x	β_t^x
	výtopna		1

Palivové kotle se instalují buď v teplárenském nebo výtopenském provedení. Provoz plynové turbíny do obchozu je výjimečným případem.

Alternativní dělení položky ekologie:

ekologie	teplárna + výtopna	β_e^r	β_t^r
----------	--------------------	-------------	-------------

5. Výpočet souhrnných rozdělovacích koeficientů souboru bez výtopenských kotlů

5.1 Souhrnné rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

$$\begin{aligned} \text{na elektřinu} \quad \beta_e^x &= \frac{M_{pal}^s \cdot \beta_e^c + M_{pal}^o + (M_{pal}^d + M_{pal}^k) \cdot \beta_e^a}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^k} \\ \text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^x &= \frac{M_{pal}^s \cdot \beta_t^c + (M_{pal}^d + M_{pal}^k) \cdot \beta_t^a}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^k} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{na elektřinu} \quad \beta_e^r &= \frac{M_{pal}^s \cdot \beta_e^c + M_{pal}^o + M_{pal}^d \cdot \beta_e^a}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{palk}^d + M_{pal}^v} \\ \text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^r &= \frac{M_{pal}^s \cdot \beta_t^c + M_{pal}^d \cdot \beta_t^a + M_{pal}^v}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{palk}^d + M_{pal}^v} \end{aligned}$$

kde

M_{pal}^d	spotřeba paliva k přitápění spalínového kotle	[GJ]
M_{pal}^k	spotřeba paliva v palivových teplotěnských kotlích	[GJ]
M_{pal}^o	spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu do obchozu	[GJ]
M_{pal}^s	spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu s kotlem	[GJ]
M_{pal}^v	spotřeba paliva ve výtopenských palivových kotlích	[GJ]

U souboru bez přitápění odpadá veličina M_{pal}^d , u souboru bez palivových teplotěnských kotlů veličina M_{pal}^k , u provozního režimu s trvalým využitím tepla veličina M_{pal}^o , u souboru bez výtopenských kotlů veličina M_{pal}^v .

5.2 Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x slouží k dělení teplotěnských položek mimo palivo, energii a vodu.

5.3 Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^r, β_t^r slouží k dělení položek mimo palivo, energii a vodu, u nichž nelze spolehlivě určit podíl teplotěnského souboru a výtopenských kotlů.

6. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru bez výtopenských palivových kotlů

6.1 U souboru s plným využitím tepla bez přitápění a palivových teplotěnských kotlů se pro dělení všech ostatních položek použijí kombinované rozdělovací koeficienty β_e^c, β_t^c .

6.2 U souborů s přitápěním, s palivovými teplotěnskými kotli nebo střídavým provozem turbíny s kotlem a do obchozu, popř. s jejich kombinací se pro dělení všech ostatních položek použijí souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x .

7. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru s výtopenskými palivovými kotli

7.1 Pokud lze spolehlivě určit podíl teplotěnského souboru a výtopenských palivových kotlů, dělí se nákladové položky opravy a údržba, odpisy a ostatní položky podle vzoru:

Položka	Specifikace	na elektř.	na teplo
opravy a údržba	teplárna	β_e^x	β_t^x
odpisy	výtopna		1
ostatní položky	teplárna + výtopna	β_e^r	β_t^r

7.2 Pokud nelze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenských palivových kotlů, dělí se všechny nákladové položky kromě paliva, energie, ekologie a vody pomocí souhrnných rozdělovacích koeficientů β_e', β_i' .

8. Výpočet jednotkových nákladů

8.1 Jednotkové náklady na výrobu elektřiny JNE se stanoví podle vztahů:

$$\text{při trvalém provozu } PPC \quad JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$\text{při střídavém provozu plynové turbíny} \\ \text{s využitím tepla a do obchozu} \quad JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}^o + E_{sv}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

8.2 Jednotkové náklady na dodávku tepelné energie JNT se stanoví podle vztahů:

$$\text{teplárna s } PPC \text{ bez výtopenských kotlů} \quad JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \cdot 1000}{Q_{tep} + Q_v^{ov}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

$$\text{teplárna s } PPC \text{ a s výtopenskými kotli} \quad JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \cdot 1000}{Q_{tep} + Q_v^{ov} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

kde

E_{sv}	svorková výroba elektřiny z parní turbíny	[MWh]
E_{sv}^o	svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz do obchozu	[MWh]
E_{sv}^s	svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz s kotlem	[MWh]
Q_{tep}	užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny	[GJ]
Q_v^{ov}	teplo vyrobené v nízkoteplotním ohříváku vody spalínového kotle	[GJ]
Q_{vyt}	užitečné dodávkové teplo na prahu výtopy	[GJ]
ΣN_{ei}	součet nákladových položek připadajících na elektřinu	[tis.Kč]
ΣN_{ti}	součet nákladových položek připadajících na tepelnou energii	[tis.Kč]“.

Čl. II

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem jejího vyhlášení.

Předseda:

Ing. Brychta, CSc. v. r.



Vydává a tiskne: Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon: 272 927 011, fax: 272 952 603 – **Redakce:** Ministerstvo vnitra, Nad Štolou 3, pošt. schr. 21/SB, 170 34 Praha 7-Holešovice, telefon: 974 832 341 a 974 833 502, fax: 974 833 502 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, telefon: 519 305 161, fax: 519 321 417. Objednávky ve Slovenské republice přijímá a titul distribuuje Magnet-Press Slovakia, s. r. o., Teslova 12, 821 02 Bratislava, tel.: 00421 2 44 45 46 28, fax: 00421 2 44 45 46 27. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznámené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částek (první záloha na rok 2003 činí 3000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** celoroční předplatné i objednávky jednotlivých částek – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, telefon: 519 305 179, 519 305 153, fax: 519 321 417. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – Benešov:** Oldřich HAAGER, Masarykovo nám. 231; **Brno:** Ing. Jiří Hrazdil, Vranovská 16, SEVT, a. s., Česká 14, Knihkupectví JUDr. Oktavián Kocián, Příkop 6, tel.: 545 175 080; **Břeclav:** Prodejna tiskovin, 17. listopadu 410, tel.: 519 322 132, fax: 519 370 036; **České Budějovice:** SEVT, a. s., Česká 3; **Hradec Králové:** TECHNOR, Wonkova 432; **Hrdějovice:** Ing. Jan Fau, Dlouhá 329; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Přibíková, J. Švermy 14; **Kladno:** eL VaN, Ke Stadionu 1953; **Klatovy:** Krameriovo knihkupectví, nám. Míru 169; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice:** Jaroslav Tvrdík, Lidická 69, tel.: 416 732 135, fax: 416 734 875; **Most:** Knihkupectví „U Knihomila“, Ing. Romana Kopková, Moskevská 1999; **Náchod:** Olga Fašková, Kamenice 139, tel.: 491 424 546; **Olomouc:** ANAG, spol. s r. o., Denisova č. 2, Zdeněk Chumchal – Knihkupectví Tycho, Ostružnická 3; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14, Profesio, Hollarova 14, SEVT, a. s., Nádražní 29; **Otrokovice:** Ing. Kučeřík, Jungmannova 1165; **Pardubice:** LEJHANEC, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň:** ADMINA, Úslavská 2, EDICUM, Vojanova 45, Technické normy, Lábkova pav. č. 5; **Praha 1:** Dům učebnic a knih Černá Labuť, Na Poříčí 25, FIŠER-KLEMENTINUM, Karlova 1, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, Specializovaná prodejna Sbírky zákonů, Na Florenci 7–9, tel.: 606 603 946, e-mail: prodejna.zakonu@moraviapress.cz, PROSPEKTRUM, Na Poříčí 7, Knihkupectví Seidl, Štěpánská 30, NEOLUXOR s. r. o., Václavské nám. 41; **Praha 2:** ANAG, spol. s r. o., nám. Míru 9 (Národní dům); **Praha 4:** PROSPEKTRUM, Nakupní centrum Budějovická, Olbrachtova 64, SEVT, a. s., Jihlavská 405; **Praha 5:** SEVT, a. s., E. Peškové 14; **Praha 6:** PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17; **Praha 8:** JASIPA, Zenklova 60; **Praha 9:** Abonentní tiskový servis-Ing. Urban, Jablonecká 362; **Praha 10:** BMSS START, s. r. o., Vinohradská 190, Mediaprint & Kapa Pressegross, Štěrboboholská 1404/104, Donáška tisku, s. r. o., Slovinská 991/31; **Prerov:** Knihkupectví EM-ZET, Bartošova 9; **Sokolov:** KAMA, Kalousek Milan, K. H. Borovského 22, tel.: 352 303 402; **Šumperk:** Knihkupectví D & G, Hlavní tř. 23; **Tábor:** Milada Šimonová – EMU, Budějovická 928; **Teplíce:** Knihkupectví L & N, Masarykova 15; **Trutnov:** Galerie ALFA, Bulharská 58; **Ústí nad Labem:** Severočeská distribuční, s. r. o., Havířská 327, tel.: 475 603 866, fax: 475 603 877, Kartoon, s. r. o., Solvayova 1597/3, Vazby a doplňování Sbírek zákonů včetně dopravy zdarma, tel.+fax: 475 501 773, www.kartoon.cz, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45; **Zatec:** Prodejna U Pivovaru, Žižkovo nám. 76, Jindřich Procházka, Bezděkov 89 – Vazby Sbírek, tel.: 415 712 904. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od zaevidování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamacce:** informace na tel. číslo 519 305 168. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnícká osoba), rodné číslo (fyzická osoba). **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odštěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.