

The background of the slide is a close-up photograph of several Euro coins. The coins are of various denominations, including 1 Euro, 2 Euro, and 5 Euro, and are scattered across the frame. The lighting is soft, and the coins are slightly out of focus, creating a sense of depth. The colors of the coins are primarily gold, silver, and copper.

# Centrálna fakturácia

*november 2013*

# Centrálna fakturácia

- ☐ Vecné a legislatívne vymedzenie pojmu centrálnej fakturácie
- ☐ Fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa taríf TPS a TSS (súčasný stav)
- ☐ Fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa taríf TPS a TSS (stav od 01.01.2014)
- ☐ Koncová spotreba – báza pre stanovenie poplatkov
- ☐ Dopady uplatňovania centrálnej fakturácie na účastníkov trhu
- ☐ Časová os toku peňazí a toku dát odberateľ – SZ – OKTE
- ☐ Finančná zábezpeka pre účely zabezpečenia výberu poplatkov podľa taríf TPS a TSS
- ☐ Určenie taríf TPS a TSS a ich uplatnenie
- ☐ Reklamácie údajov v systéme OKTE a reklamácie fakturačného procesu

# Centrálna fakturácia

---

**Vecné a legislatívne vymedzenie  
pojmu centrálnej fakturácie  
a úloha OKTE, a.s.**

# Vecné vymedzenie CF

Podľa Vyhlášky ÚRSO 24/2013 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie trhu s plynom je OKTE, a.s. povinná vykonávať **fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy spôsobom a formou centrálnej fakturácie** uvedených poplatkov **od 01. januára 2014.**

Centrálna fakturácia sa bude realizovať v súlade a podľa **Vyhlášky ÚRSO 24/2013 Z.z.**, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie trhu s plynom a podľa **Vyhlášky 221/2013 Z.z.**, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

Centrálna fakturácia priamo **nadväzuje na proces zberu, správy a sprístupňovania údajov** z meraní za jednotlivé odberné a odovzdávacie miesta všetkých prevádzkovateľov sústav a za jednotlivé výrobné výrobcov elektriny, ktorý je OKTE, a.s. povinná realizovať **od 01. januára 2014.**

Podrobnosti vykonávania vyššie spomenutých procesov budú uvedené v **prevádzkovom poriadku** OKTE, a.s.

# Vecné vymedzenie CF

§ 2 Vyhlášky ÚRSO 24/2013 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie trhu s plynom

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

...

**3) centrálnou fakturáciou** vyhotovenie dokladov pre fakturáciu obsahujúcich množstvo elektriny podliehajúce **tarife za systémové služby, tarife za prevádzkovanie systému** a ~~odvedom do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a fakturácia~~ **platby za systémové služby, platby za prevádzkovanie systému** a ~~efektívnej sadzby~~ **odvodu do Národného jadrového fondu** subjektom zúčtovania zo strany organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v rozsahu podľa tejto vyhlášky;

...

**27) správou a zberom nameraných údajov** príjem nameraných údajov od účastníkov trhu s elektrinou (PPS, PRDS, PMDS a výrobcovia), **ich spracovanie, evidencia** a ochrana dôverných údajov pred zneužitím v rozsahu podľa tejto vyhlášky;

# Legislatívne vymedzenie CF

§ 37 Zákona 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov

## (4) Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou vykonáva

- a) organizovanie a vyhodnocovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
- b) zúčtovanie odchýlok,
- c) súvisiace činnosti, najmä
  1. **správu a zber nameraných údajov** v rozsahu podľa pravidiel trhu,
  2. **centrálnu fakturáciu** v rozsahu podľa pravidiel trhu.

# Legislatívne vymedzenie CF

§ 37 Zákona 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov

## (6) Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou je povinný

...

- i) viesť evidenciu subjektov zúčtovania; zverejniť aktuálny zoznam subjektov zúčtovania na svojom webovom sídle,
- j) viesť **evidenciu správy a zberu nameraných údajov** v rozsahu podľa pravidiel trhu,
- k) vykonávať **centrálnu fakturáciu** poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a súvisiacich činností **pre subjekty zúčtovania** v rozsahu podľa pravidiel trhu,
- l) sprístupniť namerané údaje dotknutým účastníkom trhu s elektrinou; podrobnosti upraví prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou



# Legislatívne vymedzenie CF

§ 37 Zákona 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov

## (5) Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou má právo

- a) na **poskytovanie údajov** potrebných na plnenie svojich povinností od účastníkov organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou a ostatných subjektov zúčtovania,
- b) na poskytovanie nameraných a vyhodnotených údajov od prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľa distribučnej sústavy a poskytnutie údajov potrebných na plnenie svojich povinností, v rozsahu a kvalite podľa pravidiel trhu,
- c) **odstúpiť od zmluvy o zúčtovaní odchýlky** a od zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou a **zrušiť registráciu subjektu zúčtovania v prípade neplnenia jeho platobných povinností** voči organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou



# **Súčasný model fakturácie TPS a TSS**

---

**Fakturácia poplatkov súvisiacich  
s prevádzkou sústavy  
(súčasný stav)**

# Súčasný model fakturácie TPS a TSS

## ☐ Fakturácia poplatkov sa týka:

- ☐ tarify za systémové služby (TSS)
- ☐ tarify za prevádzkovanie systému (TPS)
- ☐ efektívnej sadzby odvodu do Národného jadrového fondu (NJF)

## ☐ Uvedené poplatky fakturuje odberateľovi:

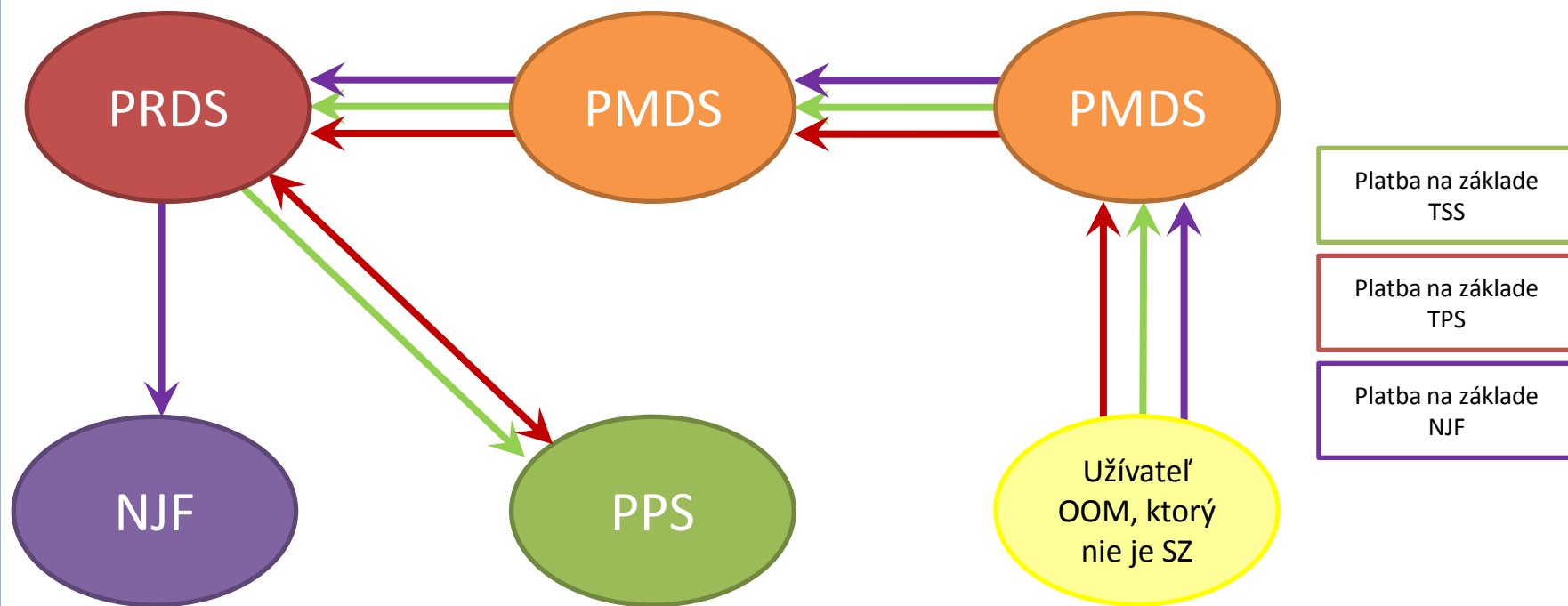
- ☐ Dodávateľ v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny uzatvorenej medzi odberateľom a dodávateľom
- ☐ Prevádzkovateľ sústavy v prípade samostatnej zmluvy o prístupe a prenose/distribúcii elektriny uzatvorenej medzi odberateľom a prevádzkovateľom sústavy

## ☐ Ďalšie toky poplatkov:

- ☐ Dodávateľ hradí platby prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je dané OOM pripojené
- ☐ PMDS hradí platby prevádzkovateľovi nadradenej sústavy (PRDS alebo PPS)
- ☐ PRDS hradí TSS prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a NJF Národnému jadrovému fondu
- ☐ PPS vykonáva redistribúciu TPS medzi prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav (platby od PRDS k PPS alebo od PPS k PRDS)

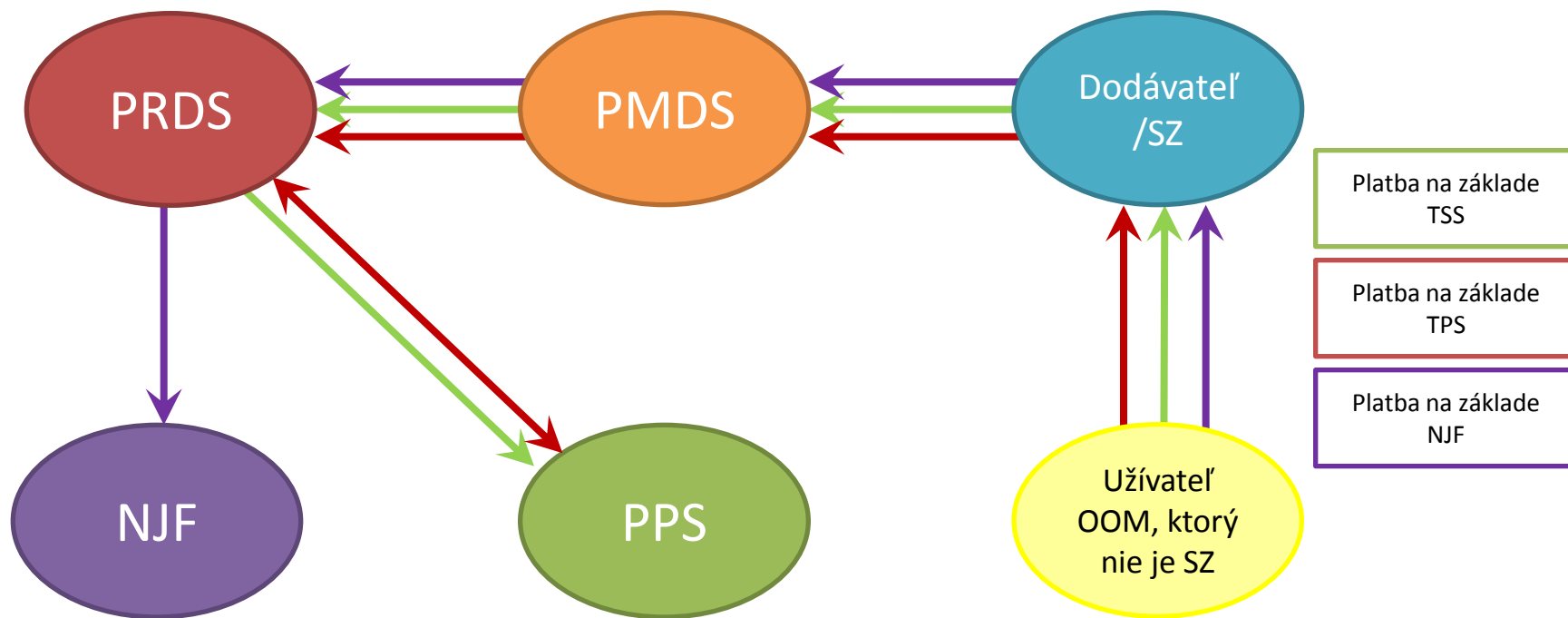
# Súčasný model fakturácie TPS a TSS

Príklad 1 – užívateľ OOM má uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny a samostatnú zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom, ktorý je subjektom zúčtovania



# Súčasný model fakturácie TPS a TSS

Príklad 2 – užívateľ OOM má uzatvorenú združenú zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom, ktorý je subjektom zúčtovania



# Súčasný model fakturácie TPS a TSS

## § 10 Vyhlášky ÚRSO 24/2013 Z.z., pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou

- (7) Ak je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny alebo prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojené do prenosovej sústavy, platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému uhradí odberateľ elektriny alebo prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľovi prenosovej sústavy na základe zmluvy uzavretej medzi prevádzkovateľom prenosovej sústavy a odberateľom elektriny alebo prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy.
- (8) Ak je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny alebo prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy, odberateľ elektriny alebo prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorej je elektroenergetické zariadenie tohto odberateľa elektriny alebo tohto prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojené na základe zmluvy uzavretej medzi odberateľom elektriny alebo prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
- (9) Ak má odberateľ elektriny s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, platba za systémové služby a platba za prevádzkovanie systému sú zložkami ceny za združenú dodávku elektriny. Platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému uhradí dodávateľ elektriny prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojené odberné miesto odberateľa elektriny.

# Súčasný model fakturácie TPS a TSS

## § 10 Vyhlášky ÚRSO 24/2013 Z.z., pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou

- (10) Ak je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny pripojené priamym vedením, odberateľ elektriny platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému v rozsahu dodávky priamym vedením uhradí výrobcovi elektriny, na ktorého elektroenergetické zariadenie je odberateľ pripojený.
- (11) Výrobca elektriny, ktorý dodáva elektrinu priamym vedením odberateľom elektriny alebo spotrebúva pre ostatnú vlastnú spotrebu elektriny výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému uhradí prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je priamo alebo prostredníctvom elektroenergetického zariadenia inej osoby pripojený, okrem výrobcu elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa osobitného predpisu.
- (12) Ak je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojené do viacerých sústav, prevádzkovatelia sústav a odberateľ elektriny môžu uzatvoriť dohodu, na ktorej základe bude platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému odberateľovi alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy účtovať iba jeden prevádzkovateľ sústavy, pričom mu druhý prevádzkovateľ sústavy bude poskytovať údaje potrebné pre fakturáciu do siedmeho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak nebola uzatvorená dohoda podľa prvej vety tohto odseku, platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému budú odberateľovi alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy účtovať jednotliví prevádzkovatelia sústav, do ktorých je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojené.

# Súčasný model fakturácie TPS a TSS

## § 10 Vyhlášky ÚRSO 24/2013 Z.z., pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou

- (13) Ak je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny pripojené do sústavy a zároveň priamym vedením na zariadenie na výrobu elektriny, prevádzkovateľ sústavy, výrobca elektriny a odberateľ elektriny môžu uzatvoriť dohodu, na ktorej základe bude platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému odberateľovi elektriny účtovať iba prevádzkovateľ sústavy, pričom mu výrobca elektriny bude poskytovať údaje potrebné na fakturáciu do siedmeho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak nebola uzatvorená dohoda podľa prvej vety, platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému bude odberateľovi účtovať prevádzkovateľ sústavy, do ktorej je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny pripojené, a to za koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy, a výrobca elektriny, ku ktorého zariadeniu na výrobu elektriny je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny pripojené, a to za odber elektriny priamym vedením.
- (14) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy uhradí platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený.

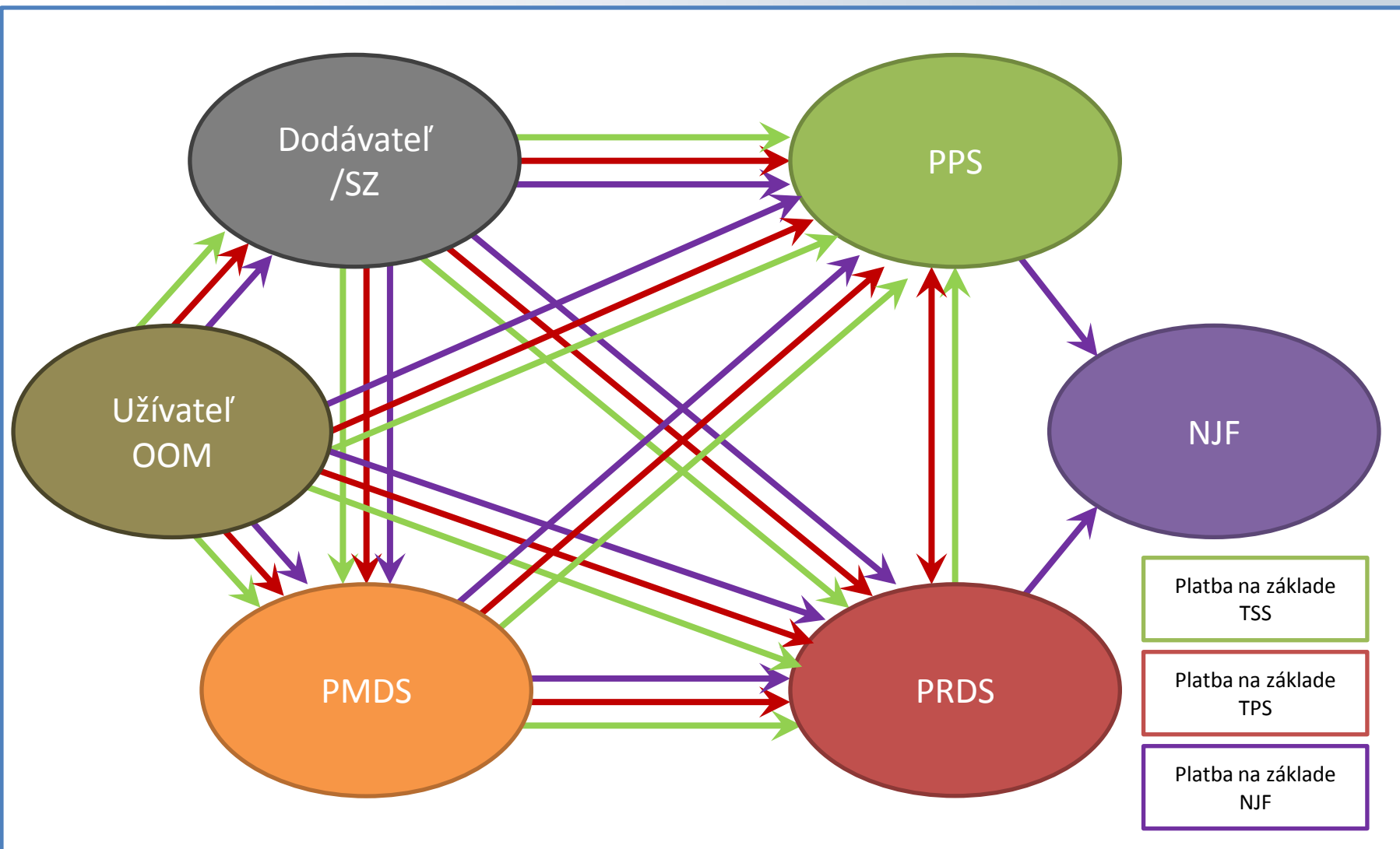


# Súčasný model fakturácie TPS a TSS

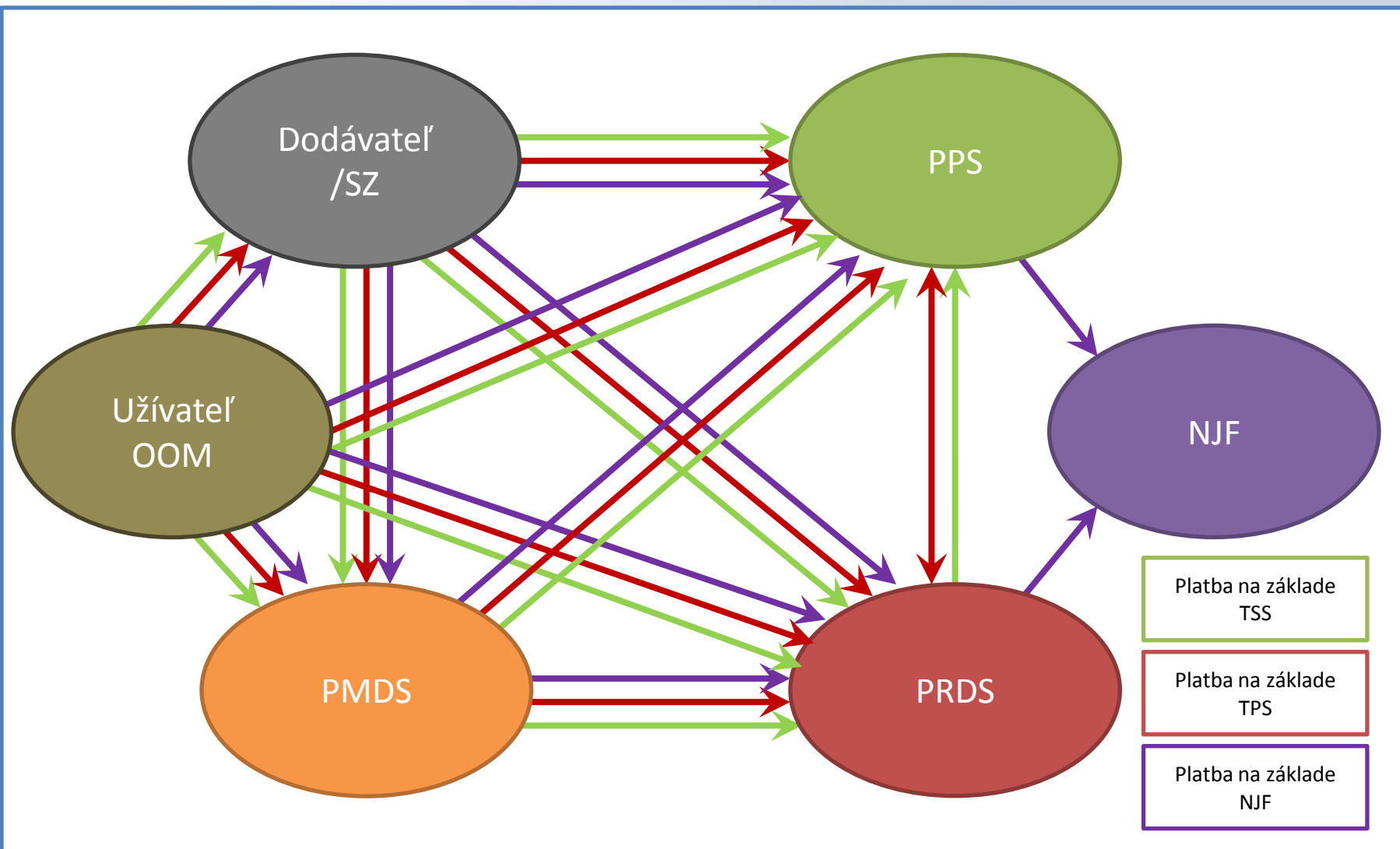
## § 10 Vyhlášky ÚRSO 24/2013 Z.z., pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou

- (13) Ak je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny pripojené do sústavy a zároveň priamym vedením na zariadenie na výrobu elektriny, prevádzkovateľ sústavy, výrobca elektriny a odberateľ elektriny môžu uzatvoriť dohodu, na ktorej základe bude platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému odberateľovi elektriny účtovať iba prevádzkovateľ sústavy, pričom mu výrobca elektriny bude poskytovať údaje potrebné na fakturáciu do siedmeho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak nebola uzatvorená dohoda podľa prvej vety, platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému bude odberateľovi účtovať prevádzkovateľ sústavy, do ktorej je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny pripojené, a to za koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy, a výrobca elektriny, ku ktorého zariadeniu na výrobu elektriny je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny pripojené, a to za odber elektriny priamym vedením.
- (14) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy uhradí platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený.

# Súčasný model fakturácie TPS a TSS



# Súčasný model fakturácie TPS a TSS



# **Model centrálnej fakturácie TPS a TSS**

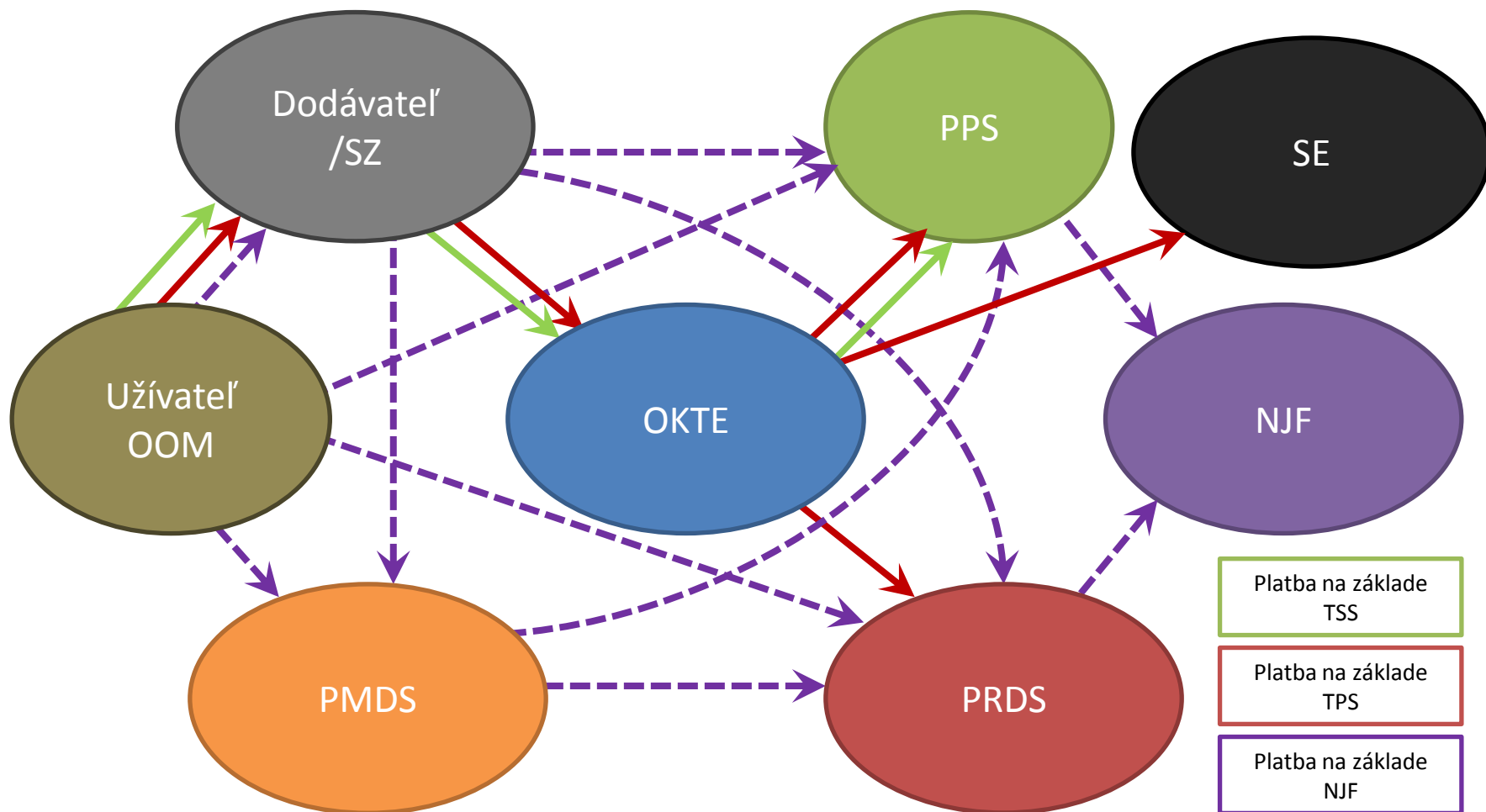
---

**Fakturácia poplatkov súvisiacich  
s prevádzkou sústavy  
(stav od 01.01.2014)**

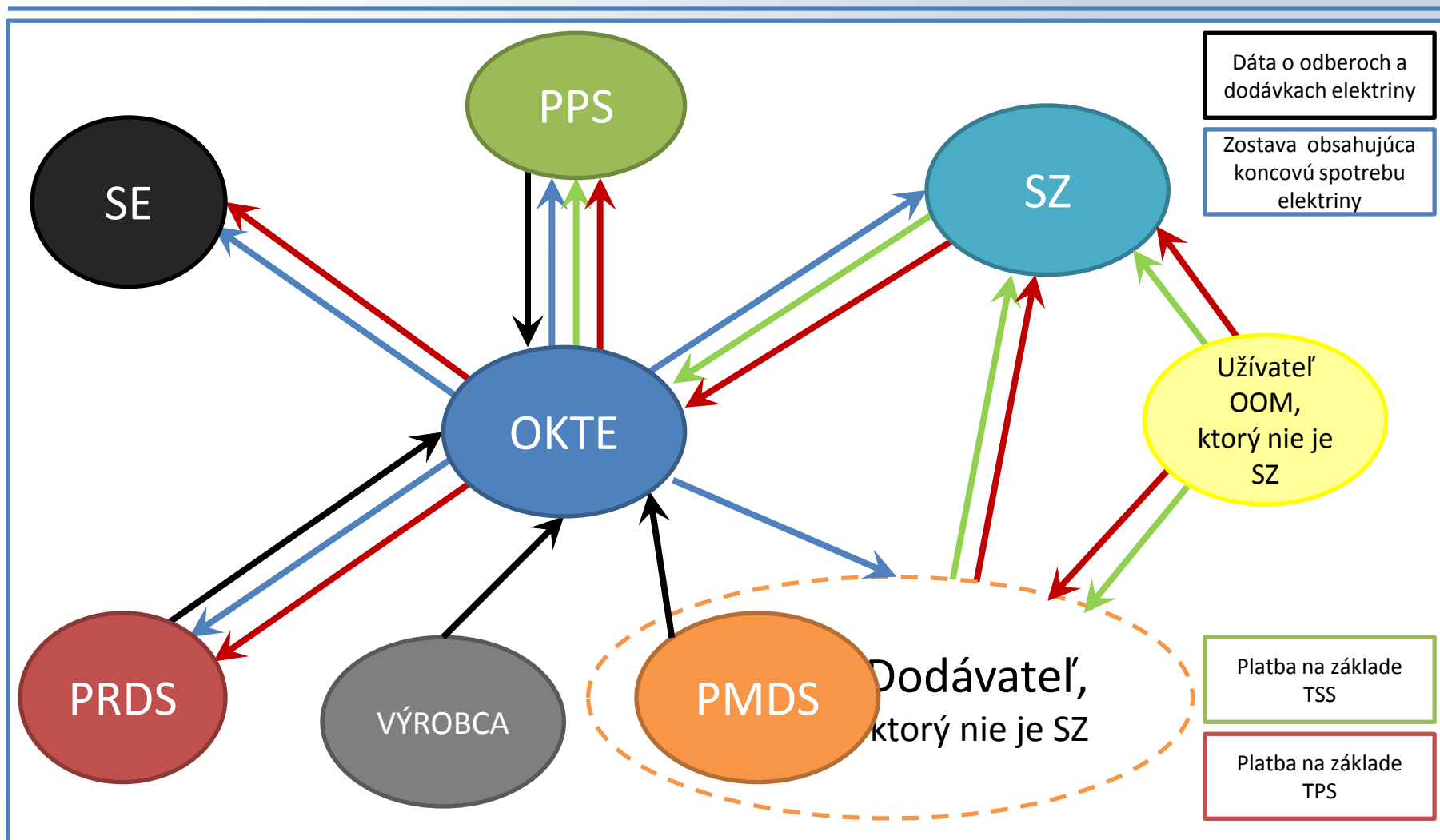
# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

- ☐ **Centrálna fakturácia sa týka**
  - ☐ tarify za systémové služby
  - ☐ tarify za prevádzkovanie systému
- ☐ **Uvedené poplatky OKTE fakturuje subjektom zúčtovania**
- ☐ **Subjekt zúčtovania poplatky neuhrádza prevádzkovateľovi sústavy, ale OKTE**
- ☐ **Dodávateľ, ktorý nie je subjektom zúčtovania, poplatky uhrádza subjektu zúčtovania, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku**
- ☐ **OKTE uhrádza („prerozdeľuje“) poplatky ich príjemcom**
  - ☐ Prevádzkovateľ prenosovej sústavy – TSS, TPS
  - ☐ Prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav – TPS
  - ☐ SE (z titulu výrobcu, ktorý vyrába elektrinu z domáceho uhlia) – TPS
- ☐ **Užívateľ OOM, ktorý nie je subjektom zúčtovania, hradí poplatky účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za neho prebral zodpovednosť za odchýlku**

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

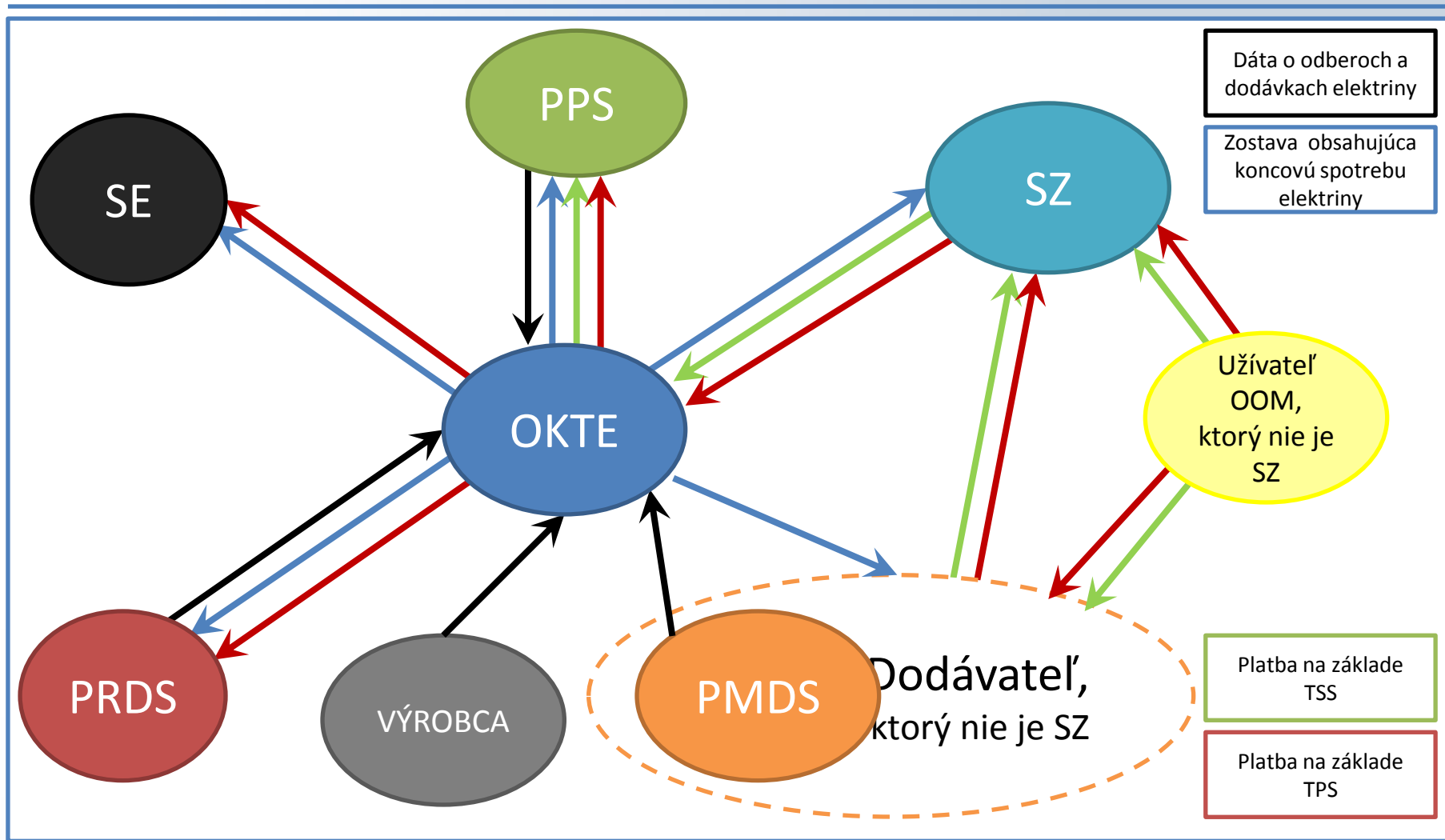


# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS





# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS



# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

§ 11 Vyhlášky ÚRSO 24/2013 Z.z., pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou

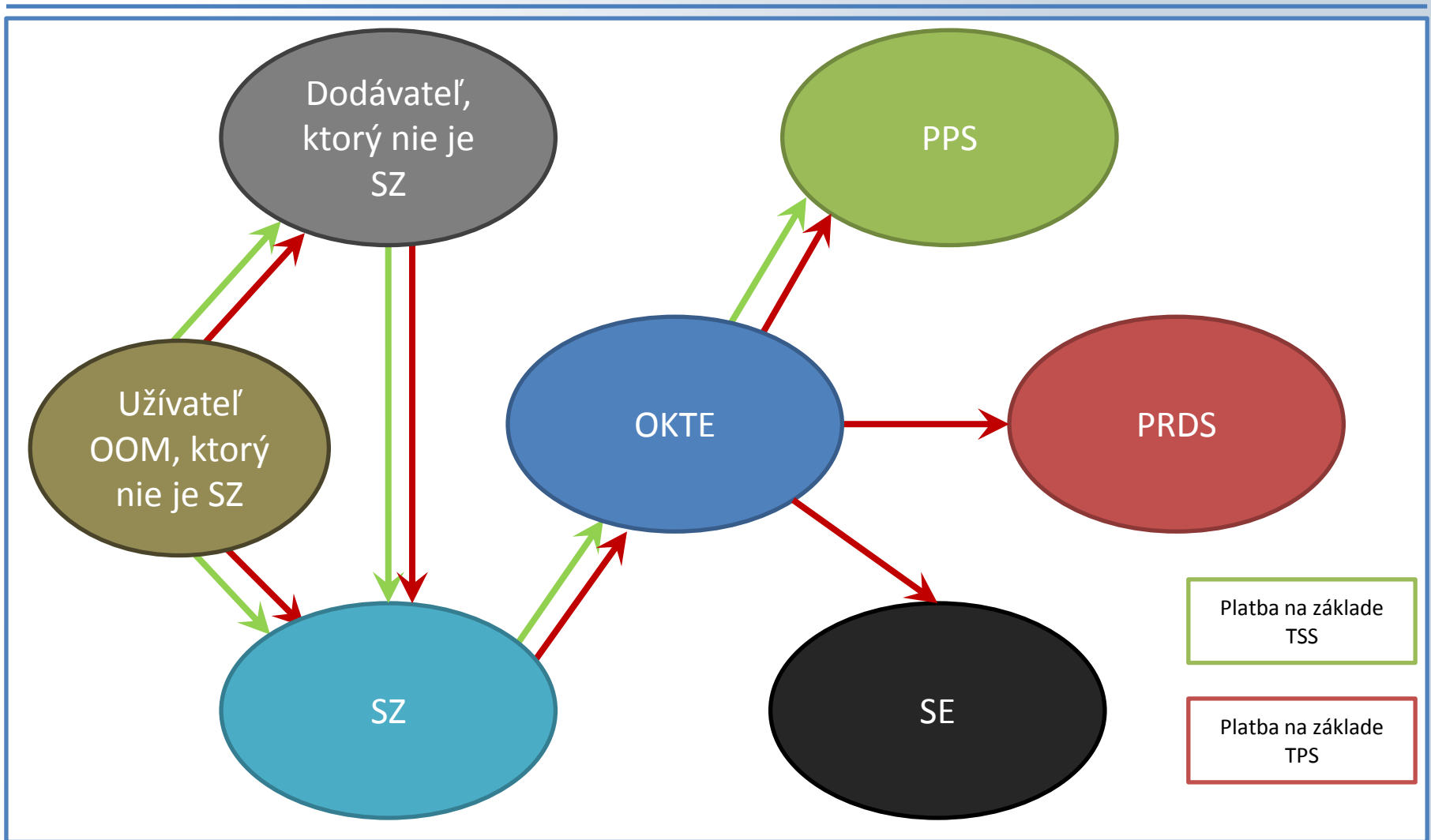
- (7) Účastník trhu s elektrinou, ktorý si pre svoje odberné alebo odovzdávacie miesto zvolil režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, uhradí platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za jeho odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
- (8) Účastník trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné alebo odovzdávacie miesto iného účastníka trhu a nie je subjektom zúčtovania, uhradí platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za neho prebral zodpovednosť za odchýlku, a to v rozsahu koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
- (9) Subjekt zúčtovania uhradí platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou v rozsahu koncovej spotreby všetkých odberných a odovzdávacích miest, ktoré sú v jeho bilančnej skupine. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou poskytuje subjektom zúčtovania podklady potrebné na fakturáciu platby za systémové služby a platby za prevádzkovanie systému z koncovej spotreby elektriny jednotlivo za účastníkov trhu, ktorí sú v bilančnej skupine subjektu zúčtovania.

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

§ 11 Vyhlášky ÚRSO 24/2013 Z.z., pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou

- (7) Účastník trhu s elektrinou, ktorý si pre svoje odberné alebo odovzdávacie miesto zvolil režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, uhradí platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za jeho odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
- (8) Účastník trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné alebo odovzdávacie miesto iného účastníka trhu a nie je subjektom zúčtovania, uhradí platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za neho prebral zodpovednosť za odchýlku, a to v rozsahu koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
- (9) Subjekt zúčtovania uhradí platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou v rozsahu koncovej spotreby všetkých odberných a odovzdávacích miest, ktoré sú v jeho bilančnej skupine. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou poskytuje subjektom zúčtovania podklady potrebné na fakturáciu platby za systémové služby a platby za prevádzkovanie systému z koncovej spotreby elektriny jednotlivo za účastníkov trhu, ktorí sú v bilančnej skupine subjektu zúčtovania.

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS



# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

---

**Koncová spotreba – báza pre  
stanovenie poplatkov súvisiacich  
s prevádzkou sústavy  
(stav od 01.01.2014)**

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

§ 11 Vyhlášky ÚRSO 24/2013 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie trhu s plynom

(10) Do koncovej spotreby na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa započíta

- a) koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených do sústavy,
- b) koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených priamym vedením,
- c) ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny.

(14) Platba za systémové služby a platba za prevádzkovanie systému sa neúčtuje výrobcovi elektriny za spotrebu elektriny na účely prečerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach a na účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny.

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

## Odberné a odovzdávacie miesta s výrobou elektriny

- ☐ Dodávateľ, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesto, v rámci ktorého je aj výroba elektriny, uhradí poplatky z koncovej spotreby elektriny v rámci tohto odberného a odovzdávacieho miesta.
- ☐ Do koncovej spotreby na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa započíta (§ 11 ods. 10 vyhlášky ÚRSO č. 24/2013 Z.z.):
  - ☐ koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených do sústavy,
  - ☐ koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených priamym vedením,
  - ☐ ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny.



# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

## Odberné a odovzdávacie miesta s výrobou elektriny

- ☐ Dodávateľ uhradí OKTE poplatky za:
  - ☐ Koncovú spotrebu elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy (túto elektrinu dodávateľ dodáva),
  - ☐ Koncovú spotrebu elektriny, ktorá bola vyrobená v rámci odberného a odovzdávacieho miesta, za ktoré prevzal dodávateľ zodpovednosť za odchýlku (túto elektrinu dodávateľ nedodáva).
- ☐ Dodávateľ si musí s účastníkom trhu, za ktorého prevzal zodpovednosť za odchýlku, zmluvne zabezpečiť, že tieto poplatky od účastníka trhu, za ktorého prevzal zodpovednosť za odchýlku, vyberie
- ☐ Subjekt zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku dodávateľa, ktorý nie je subjektom zúčtovania, si rovnako musí zmluvne zabezpečiť, že tieto poplatky od dodávateľa vyberie
- ☐ Podklady pre fakturáciu poskytne subjektu zúčtovania OKTE
- ☐ OKTE bude poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy od subjektu zúčtovania požadovať bez ohľadu na to, či ich subjekt zúčtovania vybral

# **Model centrálnej fakturácie TPS a TSS**

---

**Dopady uplatňovania centrálnej fakturácie na účastníkov trhu  
(stav od 01.01.2014)**

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

## Dopady uplatňovania centrálnej fakturácie na jednotlivých účastníkov trhu

### ☐ Dopady na subjekt zúčtovania

- ☐ Rozšírenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky o fakturáciu TSS, TPS
- ☐ Platba od subjektu zúčtovania smerom na OKTE

### ☐ Dopady na dodávateľa, ktorý nie je subjektom zúčtovania

- ☐ Platba od dodávateľa smerom na subjekt zúčtovania

### ☐ Dopady na prevádzkovateľa prenosovej sústavy

- ☐ Zmluvný vzťah ohľadom TSS iba s OKTE
- ☐ Zmluvný vzťah ohľadom TPS iba s OKTE, pričom prostriedky z TPS pre PPS pokrývajú iba korekcie z minulosti

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

## Dopady uplatňovania centrálnej fakturácie na jednotlivých účastníkov trhu

### ☐ Dopady na prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy

- ☐ TSS nebude predmetom fakturácie PRDS
- ☐ Zmluvný vzťah ohľadom výberu TPS iba s OKTE (predpokladá sa, že minimálne počas roka 2014 bude PRDS zabezpečovať podporu podporovaných výrobcov)

### ☐ Dopady na prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy

- ☐ TSS nebude predmetom fakturácie PMDS (ak PMDS nie je zároveň dodávateľom elektriny ani subjektom zúčtovania)
- ☐ TPS nebude predmetom fakturácie PMDS (ak PMDS nie je zároveň dodávateľom elektriny ani subjektom zúčtovania)

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

---

**Časová os toku peňazí a toku dát  
odberateľ – SZ - OKTE**

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

## Fakturácia poplatkov (OKTE ↔ SZ)

M = mesiac, za ktorý sú poskytnuté dáta (OOM s priebehovým meraním),  
resp. mesiac, v ktorom bol vykonaný odpočet (OOM bez priebehového merania)

**Do 5. pracovného dňa M+1 – Prevádzkovateľ sústavy poskytne OKTE dáta za M**

**Do 6. pracovného dňa M+1 – OKTE pripraví:**

- mesačné zostavy na základe dát od prevádzkovateľov sústav za M pre OOM s priebehovým meraním
- mesačné zostavy na základe  $\frac{1}{12}$  očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny na základe dát od prevádzkovateľov sústav pre OOM bez priebehového merania, u ktorých nebol vykonaný odpočet v M
- mesačné zostavy na základe nameraných údajov na základe dát od prevádzkovateľov sústav pre OOM bez priebehového merania, u ktorých bol vykonaný odpočet v M, ktoré zohľadňujú rozdiel medzi nameranými a očakávanými údajmi o koncovej spotrebe elektriny

**Do 15. dňa M+1 – OKTE vystaví faktúru za M**

- Na základe zostáv za M (mesačné zostavy, mesačné zostavy na základe  $\frac{1}{12}$  očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny, mesačné zostavy na základe nameraných údajov)
- Vo faktúre budú odpočítané preddavky prijaté na účet OKTE do konca mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje

**Do 6. pracovného dňa M+3 (a ďalej v prípade potreby vždy do 6. pracovného dňa M+?) – OKTE pripraví:**

- opravné mesačné zostavy (OOM s priebehovým meraním)
- opravné mesačné zostavy na základe  $\frac{1}{12}$  očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny (OOM bez priebehového merania, bez odpočtu v M)
- opravné mesačné zostavy na základe nameraných údajov (OOM bez priebehového merania, s odpočtom v M)

**Do 15. dňa M+3 (a ďalej v prípade potreby vždy do 6. pracovného dňa M+?) – OKTE vystaví opravnú faktúru za M**

- Na základe opravných zostáv za M
- Faktúra obsahuje zúčtovanie rozdielu medzi platbou podľa opravných zostáv a platbou podľa mesačných zostáv

Zostavy používa OKTE ako podklad pre fakturáciu SZ

Zostavy používa SZ ako podklad pre fakturáciu svojich odberateľov

Splatnosť faktúry v prípade záväzku SZ voči OKTE je 17. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená SZ

Splatnosť faktúry v prípade záväzku OKTE voči SZ je 20. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená SZ

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

## Fakturácia poplatkov (SZ/dodávateľ ↔ odberateľ)

M = mesiac, za ktorý sú poskytnuté dáta (OOM s priebehovým meraním),  
resp. mesiac, v ktorom bol vykonaný odpočet (OOM bez priebehového merania)

SZ/dodávateľ fakturuje svojim odberateľom na základe údajov v ISOM

Pre fakturáciu za predpokladu mesačného plnenia vždy ku koncu mesiaca môže SZ/dodávateľ využívať zostavy, na základe ktorých sa vykonáva fakturácia OKTE ↔ SZ (zostavy sú k dispozícii do **6. pracovného dňa M+1** a ďalej v prípade potreby do **6. pracovného dňa M+3, M+?** (opravné zostavy))

Pre iný typ fakturácie (bez predpokladu mesačného plnenia ku koncu mesiaca – napr. pri fakturácii v dôsledku zmeny dodávateľa alebo bilančnej skupiny, pri fakturácii na základe odpočtu u OOM bez priebehového merania, pri ukončení odberu na OOM, pri zmene odberateľa (prepis) na OOM apod.) môže SZ/dodávateľ využívať nasledujúce zostavy:

- priebežné zostavy na základe dát od prevádzkovateľov sústav (sú k dispozícii do 1 pracovného dňa od prijatia dát)
- priebežné opravné zostavy na základe dát od prevádzkovateľov sústav (sú k dispozícii do 1 pracovného dňa od prijatia dát)

Zostavy používa SZ ako podklad pre fakturáciu svojich odberateľov

OKTE pripravuje zostavy v nasledujúcich prípadoch:

- Zmena dodávateľa na danom OOM v priebehu kalendárneho mesiaca
- Zmena bilančnej skupiny na danom OOM v priebehu kalendárneho mesiaca
- Zmena odberateľa na danom OOM v priebehu kalendárneho mesiaca
- Odpočet určeného meradla na OOM bez priebehového merania
- Ukončenie odberu na OOM v priebehu kalendárneho mesiaca

Podmienkou prípravy zostáv je, že sa OKTE od prevádzkovateľa sústavy dozvie, že došlo ku zmene, na základe ktorej sa má pripraviť zostava, aby SZ/dodávateľ mohol fakturovať svojich odberateľov



# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

## Fakturácia poplatkov (OKTE ↔ SZ) – Preddavkové platby a finančná zábezpeka pre SZ

M = mesiac, za ktorý sú poskytnuté dáta (OOM s priebehovým meraním),  
resp. mesiac, v ktorom bol vykonaný odpočet (OOM bez priebehového merania)

**Do 5. pracovného dňa M+1** – Prevádzkovateľ sústavy poskytne OKTE dáta za M

**Do 20. dňa M+1** – OKTE pripraví zostavu pre stanovenie predbežnej výšky preddavkových platieb na základe dát od prevádzkovateľov sústav za M (so zohľadnením známych zmien (napr. zmeny bilančnej skupiny)) ako podklad pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky na M+2

**Do posledného dňa M+1** – OKTE pripraví zostavu pre stanovenie výšky preddavkových platieb na základe dát od prevádzkovateľov sústav za M (so zohľadnením známych zmien (napr. zmeny bilančnej skupiny)) ako podklad pre stanovenie výšky preddavkových platieb na M+2

**Najneskôr posledný deň M+1** – OKTE pripraví predpis preddavkovej platby na M+2

### Štandardné platobné podmienky

**Do 15. dňa M+2** – SZ uhradí preddavkovú platbu na M+2

- Vo výške 60% očakávanej mesačnej platby za TSS, TPS určenej podľa zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb

Ak mal Subjekt zúčtovania v priebehu predchádzajúcich 12 mesiacov omeškanie s akoukoľvek platbou voči OKTE dlhšie ako 3 dni alebo jeho platobná história voči OKTE je kratšia ako 3 mesiace, je OKTE oprávnený požadovať nasledujúce preddavky

**Do 15. dňa M+2** – SZ uhradí preddavkovú platbu na M+2

- Vo výške 80% očakávanej mesačnej platby za TSS, TPS určenej podľa zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb

**Do 25. dňa M+2** – SZ uhradí druhú preddavkovú platbu na M+2

- vo výške 20% očakávanej mesačnej platby za TSS, TPS určenej podľa zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

---

**Finančná zábezpeka pre účely  
zabezpečenia výberu  
taríf TPS a TSS**

# Finančná zábezpeka pre TPS a TSS

## Prevádzkový poriadok OKTE, a.s.

### Kapitola 4, časť 4.2. Zloženie finančnej zábezpeky, bod 14

...

- 14) Ak Subjekt zúčtovania neuhradí OKTE, a.s. platbu za odchýlku, platbu za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky, platbu za zúčtovanie rozdielov alebo platbu za fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, OKTE, a.s. je oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie záväzku ...

### Kapitola 4, časť 4.3.4. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky, bod 1

...

- 1) OKTE, a.s. určuje výšku finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$FZ = FZ_O + FZ_{ZR} + FZ_{CF}$$

# Finančná zábezpeka pre TPS a TSS

Prevádzkový poriadok OKTE, a.s.

## Kapitola 4, časť 4.3.4. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky, bod 1

...

1) OKTE, a.s. určuje výšku finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$FZ = FZ_O + FZ_{ZR} + FZ_{CF}$$

kde

FZ = výška finančnej zábezpeky SZ v €, platná pre nasledujúci mesiac,

FZ<sub>O</sub> = výška finančnej zábezpeky SZ pre platbu za odchýlky v €, platná pre nasledujúci mesiac,

FZ<sub>ZR</sub> = výška finančnej zábezpeky SZ pre zúčtovanie rozdielov v €, platná pre nasledujúci mesiac

FZ<sub>CF</sub> = výška finančnej zábezpeky SZ pre centrálnu fakturáciu v €, platná pre nasledujúci mesiac

# Finančná zábezpeka pre TPS a TSS

Prevádzkový poriadok OKTE, a.s.

## Kapitola 4, časť 4.3.4. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky, bod 1

...

OKTE, a.s. určuje výšku finančnej zábezpeky SZ pre centrálnu fakturáciu podľa nasledujúceho vzorca:

$$FZ_{CF} = (PP_{AB} + PP_C) * (1 + DPH) * K_z$$

Kde

**PP<sub>AB</sub>** = predbežná výška preddavkových platieb pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

**PP<sub>C</sub>** = predbežná výška preddavkových platieb pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,

**DPH** = sadzba DPH

**K<sub>z</sub>** = koeficient zníženia finančnej zábezpeky; ak rating BBB+ alebo Baa1 a zároveň VI = 3x (FZ<sub>ZR</sub> + FZ<sub>ZR</sub>) a zároveň žiadne záväzky voči OKTE, a.s. po splatnosti za 4 posledné mesiace tak 0,5 inak 1.

# **Model centrálnej fakturácie TPS a TSS**

---

**Určenie taríf TPS a TSS a ich  
uplatnenie**

# Určenie TPS

Vyhláška 221/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike

§ 12 bod 1 Vyhlášky 221/2013 Z.z. definuje TPS takto:

$$\text{TPS} = \text{NPS} / \text{QPKS}$$

Kde

**TPS** je tarifa za prevádzkovanie systému

**NPS** sú plánované náklady na prevádzkovanie systému

**QPKS** je celková plánovaná koncová spotreba na vymedzenom území, na ktorú sa uplatňuje TPS, korigovaná o zvýhodnené odberové diagramy

# Určenie TPS

Vyhláška 221/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike

§ 12 bod 2 Vyhlášky 221/2013 Z.z. definuje NPS takto:

$$\text{NPS} = (\text{DOP} \times \text{QDE}) + (\text{N}_{\text{ozekv}}) + (\text{PNOT}) + (\text{N}_{\text{okte}}) + (\text{KPS})$$

Kde

**DOP x QDE** je komponent nákladov reflektujúci výrobu elektriny z domáceho uhlia

**N<sub>ozekv</sub>** je komponent nákladov reflektujúci výkup elektriny vyrobenej z OZE a KVET

**PNOT** je komponent nákladov reflektujúci časť nákladov na organizovanie trhu hradenú z TPS

**N<sub>okte</sub>** je komponent nákladov reflektujúci náklady na zabezpečenie činnosti CF a OM

**KPS** je komponent reflektujúci korekciu z minulých rokov pre PPS



# Určenie TPS

Vyhláška 221/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike

$$\text{TPS} = \text{NPS} / \text{QPKS}$$

$$\text{TPS} = (\text{DOP} \times \text{QDE}) / \text{QPKS} + (\text{N}_{\text{ozekv}}) / \text{QPKS} + (\text{PNOT}) / \text{QPKS} + (\text{N}_{\text{okte}}) / \text{QPKS} + (\text{KPS}) / \text{QPKS}$$

Kde

$(\text{DOP} \times \text{QDE}) / \text{QPKS}$  je komponent  $\text{TPS}_{\text{DO}}$  pre SE

$(\text{N}_{\text{ozekv}}) / \text{QPKS}$  je komponent  $\text{TPS}_{\text{OZEKV}}$  pre PRDS

$(\text{PNOT}) / \text{QPKS}$  je komponent  $\text{TPS}_{\text{DT}}$  pre OKTE

$(\text{N}_{\text{okte}}) / \text{QPKS}$  je komponent  $\text{TPS}_{\text{OMaCF}}$  pre OKTE

$(\text{KPS}) / \text{QPKS}$  je komponent  $\text{TPS}_{\text{PPS}}$  pre PPS

**Takto kvantifikovaný objem NPS slúži na výpočet tarify TPS.**

**Tarifa TPS sa potom uplatní na skutočnú spotrebu QSKS a získaný objem OKTE vyfakturuje SZ.**

**Vyfakturovaný objem následne OKTE „prerozdelí“ medzi SE, PPS a PRDS.**

# Určenie TSS

Vyhláška 221/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike

§ 23 bod 1 Vyhlášky 221/2013 Z.z. definuje TPS takto:

$$\text{TSS} = \text{NPSS} / \text{QPKS}$$

Kde

**TSS** je tarifa za systémové služby

**NPSS** sú plánované náklady na systémové služby

**QPKS** je celková plánovaná koncová spotreba na vymedzenom území, na ktorú sa uplatňuje TSS, korigovaná o zvýhodnené odberové diagramy

**Takto kvantifikovaný objem NPSS slúži na výpočet tarify TSS.**

**Tarifa TSS sa potom uplatní na skutočnú spotrebu QSKS a získaný objem OKTE vyfakturuje SZ.**

**Vyfakturovaný objem následne OKTE „posunie“ PPS.**

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

---

**Reklamácie údajov v systéme OKTE  
a reklamácie fakturačného procesu**

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

## Princípy reklamácie údajov v informačnom systéme OKTE

- ❑ Za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov je zodpovedný poskytovateľ údajov (prevádzkovateľ sústavy, prevádzkovateľ priameho vedenia a výrobca elektriny), ktorý odovzdáva údaje OKTE
- ❑ OKTE nezodpovedá za nepresné alebo neúplné údaje poskytnuté poskytovateľmi údajov
- ❑ Účastník trhu má možnosť si údaje poskytované poskytovateľmi údajov preveriť v systéme IS OKTE
- ❑ Ak účastník trhu reklamuje spracovanie údajov na strane OKTE, podá reklamáciu u OKTE
- ❑ Ak má účastník trhu pochybnosť o správnosti údajov evidovaných v systéme IS OKTE, tieto údaje môže reklamovať u poskytovateľa údajov (na základe informácie od OKTE, že chybe nie je na strane OKTE)

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

## Postup OKTE pri reklamácii údajov v informačnom systéme OKTE

- ☐ V prípade reklamácie týkajúcej sa správnosti údajov oznamovaných poskytovateľom údajov OKTE vždy preverí, či nedošlo na strane OKTE k chybe pri práci s poskytnutými dátami
- ☐ Ak OKTE zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými poskytovateľmi údajov, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie a následne OKTE údaje opraví podľa poskytnutých podkladov do 30 kalendárnych dní od prijatia reklamácie a o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu v deň aktualizácie dát
- ☐ Ak OKTE zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s poskytnutými údajmi, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie
- ☐ Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov poskytovateľovi údajov, ktorý je za tieto údaje zodpovedný
- ☐ **Reklamácia údajov, ktoré boli použité ako podklady faktúr, nemá odkladný účinok na úhradu faktúr**

# Model centrálnej fakturácie TPS a TSS

## Reklamácie fakturačného procesu OKTE v rámci centrálnej fakturácie

- ☐ Ak faktúra vystavená OKTE na poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy nespĺňa náležitosti dané slovenskými účtovými a daňovými predpismi, má subjekt zúčtovania právo reklamovať túto vystavenú faktúru
- ☐ Subjekt zúčtovania oznámi OKTE skutočnosti na faktúre, ktoré sú v rozpore s platnou legislatívou
- ☐ Subjekt zúčtovania reklamuje faktúru vystavenú OKTE bezodkladne po zistení chyby; reklamáciu podáva subjekt zúčtovania e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE
- ☐ Ak reklamácia Subjektu zúčtovania bola oprávnená, vystaví OKTE opravenú faktúru; splatnosť opravenej faktúry je 6 kalendárnych dní od dátumu vystavenia
- ☐ Ak bola reklamácia Subjektu zúčtovania neoprávnená, pôvodná faktúra ostáva platná, vrátane dátumu splatnosti uvedeného na faktúre
- ☐ **Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok**

# Centrálna fakturácia

---

V prípade otázok, prosím kontaktujte nás prostredníctvom nasledujúcich e-mailových adries:

[centralnafakturacia@okte.sk](mailto:centralnafakturacia@okte.sk)

(pre problematiku fakturácie TPS a TSS)

[isom@okte.sk](mailto:isom@okte.sk)

(pre problematiku poskytovania dát o meraní)

**Ďakujeme za pozornosť**

**OKTE, a.s.      Mlynské nivy 59/A      821 09 Bratislava**

**[www.okte.sk](http://www.okte.sk)**