



Najčastejšie chyby pri poskytovaní údajov do ISOM prevádzkovateľmi sústav a ich dopady



OBSAH PREZENTÁCIE

- Najčastejšie chyby pri poskytovaní údajov
- Zhodnotenie dopadov chýb pri poskytovaní údajov na účastníkov trhu





Najčastejšie chyby pri poskytovaní údajov





Najčastejšie chyby pri poskytovaní údajov

Najčastejšími chybami pri poskytovaní údajov sú:

- Neposkytnutie údajov
- Nekonzistencia údajov z priebehových meraní a údajov z registrov určených meradiel typu A alebo B
- Oneskorené poskytovanie údajov
- Neposkytnutie skutočných hodnôt namiesto náhradných
- Poskytnutie nesprávneho údaja o priradení OOM do BS
- Poskytnutie nesprávneho údaja o type určeného meradla
- Poskytnutie nesprávneho údaja o triede TDO, neaktualizovanie hodnôt TDO
- Poskytnutie nenulového údaja o odhade ročného odberu elektriny pre OOM typu nemeraný odber
- Poskytnutie nesprávnych hodnôt z priebehových meraní
- Poskytnutie nesprávnych hodnôt z meraní na hraničných OOM



Neposkytnutie údajov (I)

Častou chybou je neposkytnutie kompletných údajov prevádzkovateľom sústavy do ISOM

Typické prípady:

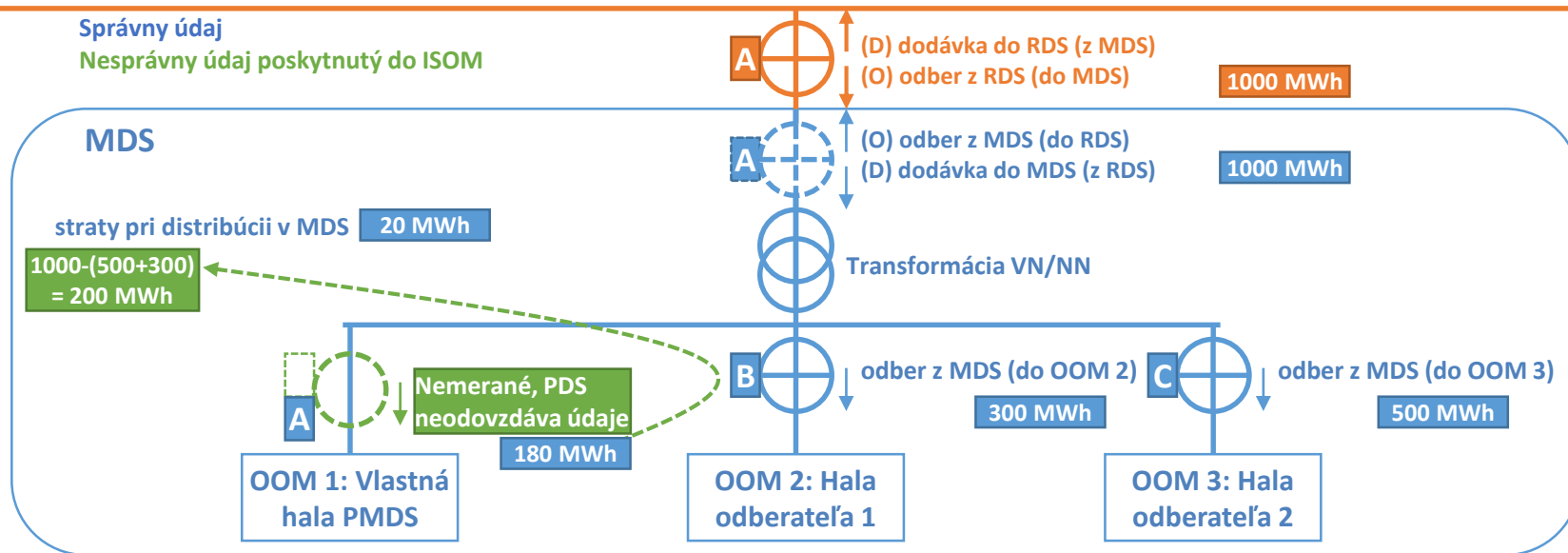
- Prevádzkovateľ sústavy neposkytne do ISOM kompletné kmeňové a namerané údaje o všetkých OOM pripojených do sústavy
- Prevádzkovateľ sústavy neposkytne do ISOM údaje o „vlastných“ OOM

RDS

Legenda:

Správny údaj

Nesprávny údaj poskytnutý do ISOM



Bilancia MDS

toky elektriny do MDS = toky elektriny z MDS + straty

$$1000 = 500 + 300 + 200$$

Straty v MDS

S = toky elektriny do MDS – toky elektriny z MDS

$$S = 1000 - (500 + 300) = 200 \text{ MWh (20\%)}$$

Nezákonný stav, nakoľko PDS je povinný zabezpečiť meranie v sústave a poskytovať údaje

Možné postihy: pokuta, zrušenie povolenia

- OKTE je schopný takéto prípady identifikovať (vysoký objem strát elektriny v sústave alebo nerovnosť bilancie sústavy)

www.okte.sk

Prevádzkovateľ sústavy poskytuje údaje s vyrovnanou bilanciou sústavy, ale s vysokými hodnotami strát

Neposkytnutie údajov (II)

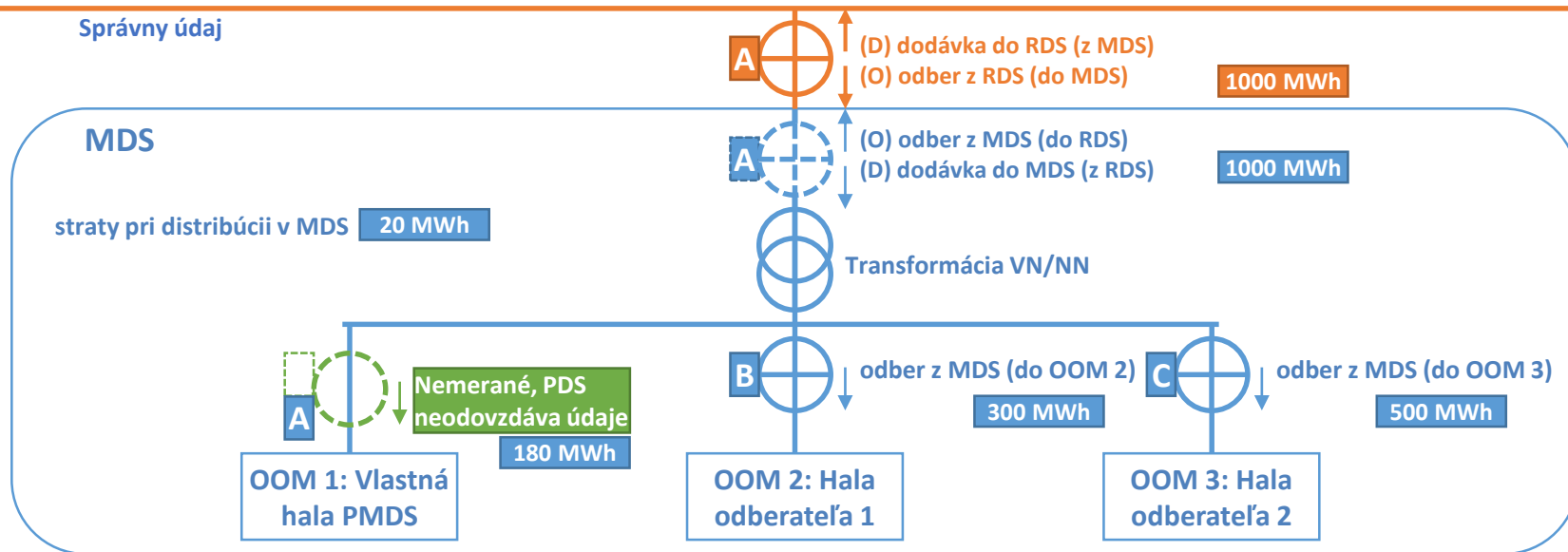
Častou chybou je neposkytnutie kompletných údajov prevádzkovateľom sústavy do ISOM

Typické prípady:

- Prevádzkovateľ sústavy neposkytne do ISOM kompletné kmeňové a namerané údaje o všetkých OOM pripojených do sústavy
- Prevádzkovateľ sústavy neposkytne do ISOM údaje o „vlastných“ OOM

RDS

Legenda: Správny údaj



Bilancia MDS

toky elektriny do MDS = toky elektriny z MDS + straty

$$1000 \neq 500 + 300 + 20$$

Straty v MDS

S = toky elektriny do MDS – toky elektriny z MDS

$$S = 1000 - (500 + 300) = 200 \text{ MWh (20\%)}$$

Nezákonný stav, nakoľko PDS je povinný zabezpečiť meranie v sústave a poskytovať údaje

Možné postihy: pokuta, zrušenie povolenia

- OKTE je schopný takéto prípady identifikovať (vysoký objem strát elektriny v sústave alebo nerovnosť bilancie sústavy)

www.okte.sk

Prevádzkovateľ sústavy poskytuje údaje s nízkou hodnotou strát, ale s nevyrovnanou bilanciou sústavy

Neposkytnutie údajov (III)

Častou chybou je neposkytnutie kompletných údajov prevádzkovateľom sústavy do ISOM

Dopady:

- Dopad na zúčtovanie odchýlok → nesprávne vysporiadanie za ZO medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi)
- Dopad na zúčtovanie rozdielov (ak prevádzkovateľ sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt) → nesprávne vysporiadanie za ZR medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi a medzi SZ a prevádzkovateľmi sústav (zúčtovanie rozdielov za straty elektriny v sústave))
- Dopad na centrálnu fakturáciu → nesprávne vysporiadanie za TPS a TSS medzi OKTE a SZ aj medzi SZ a jeho odberateľmi

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM kompletné kmeňové a namerané údaje o všetkých OOM pripojených do sústavy

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM údaje aj za „vlastné“ OOM (napr. administratívna budova, sklady apod.), nakoľko aj takáto spotreba elektriny podlieha TPS a TSS

TPS a TSS nepodlieha vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy, ale aj údaje za takúto OOM je potrebné poskytovať do ISOM

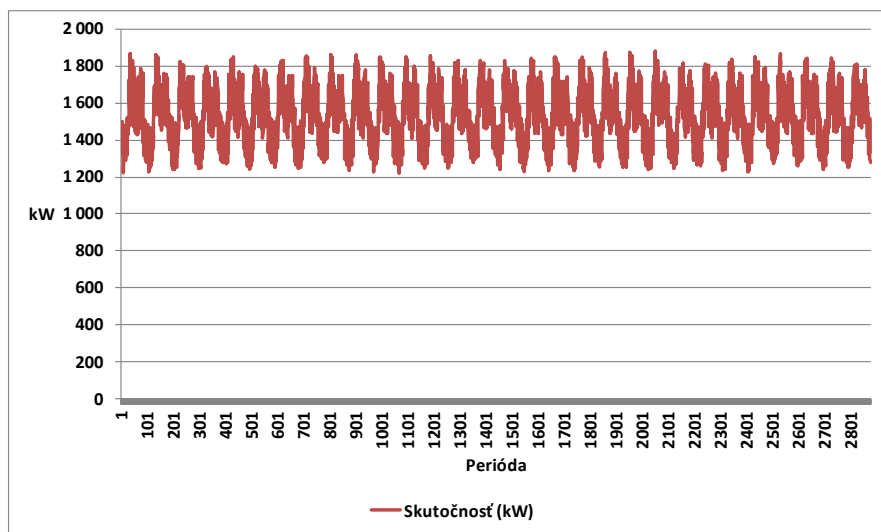


Nekonzistencia údajov z priebehových meraní a údajov z registrov určených meradiel typu A alebo B (I)

Častou chybou je, kedy údaj z registra určeného meradla typu A alebo B nie je v súlade s údajmi z priebehových meraní (¼-hodiny)

Typické prípady:

- Suma, resp. priemer ¼-hodinových hodnôt za určité obdobie (napr. mesiac) sa nerovná hodnote z registra meradla za rovnaké obdobie
- Dôvodom môže byť napr. porucha elektromera, výpadok komunikácie elektromera, náhradné hodnoty, ktoré neboli nahradené skutočnými hodnotami apod.



Suma energie zo 1/4-hodín (kWh)	1 103 155
Údaj z registra (kWh)	998 565
Rozdiel (kWh)	-104 590



Nekonzistencia údajov z priebehových meraní a údajov z registrov určených meradiel typu A alebo B (II)

Častou chybou je, kedy údaj z registra určeného meradla typu A alebo B nie je v súlade s údajmi z priebehových meraní ($\frac{1}{4}$ -hodiny)

Dopady:

- Ak sú údaje nekonzistentné, znamená to, že nekorektné sú buď $\frac{1}{4}$ -hodinové údaje alebo údaje z registra alebo $\frac{1}{4}$ -hodinové údaje aj údaje z registra súčasne
- Dopad na zúčtovanie odchýlok (ak sú nesprávne $\frac{1}{4}$ -hodinové hodnoty) → nesprávne vysporiadanie za ZO medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi)
- Dopad na zúčtovanie rozdielov (ak prevádzkovateľ sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt a ak sú nesprávne $\frac{1}{4}$ -hodinové hodnoty) → nesprávne vysporiadanie za ZR medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi a medzi SZ a prevádzkovateľmi sústav (zúčtovanie rozdielov za straty elektriny v sústave))
- Dopad na centrálnu fakturáciu (ak sú nesprávne hodnoty z registra, niekedy aj pri nesprávnych $\frac{1}{4}$ -hodinových hodnotách) → nesprávne vysporiadanie za TPS a TSS medzi OKTE a SZ aj medzi SZ a jeho odberateľmi

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval také údaje, aby údaje z registra boli v súlade s $\frac{1}{4}$ -hodinovými údajmi (malý rozdiel v údajoch je možný, ale nemal by prekračovať 0,1 %)

V prípade použitia náhradných hodnôt je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy nahradil náhradné hodnoty skutočnými hodnotami

www.okte.sk



Oneskorené poskytovanie údajov

Častou chybou je neposkytnutie nameraných alebo kmeňových údajov v určených termínoch

Typické prípady:

- Prevádzkovateľ sústavy neposkytne namerané údaje v určených termínoch
- Prevádzkovateľ sústavy neposkytne kmeňové údaje v určených termínoch (napr. pri zmene dodávateľa, pri zmene typu určeného meradla, apod.)

Dopady:

- Dopad na zúčtovanie odchýlok → nesprávne vysporiadanie za ZO medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi)
- Dopad na zúčtovanie rozdielov → nesprávne vysporiadanie za ZR medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi a medzi SZ a prevádzkovateľmi sústav (zúčtovanie rozdielov za straty elektriny v sústave))
- Dopad na centrálnu fakturáciu → nesprávne vysporiadanie za TPS a TSS medzi OKTE a SZ aj medzi SZ a jeho odberateľmi

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval údaje v určených termínoch:

- v prípade zmeny dodávateľa, resp. BS v D-5 (5 dní pred zmenou)
- v prípade zmeny ostatných kmeňových údajov do 9:00 D-1 (deň pred zmenou)
- v prípade nameraných údajov (podľa typu určeného meradla):

A = prevádzkovateľ sústavy poskytuje N = prevádzkovateľ sústavy neposkytuje	Meranie typu A	Meranie typu B	Meranie typu C
Skutočné ¼-hodinové údaje za D do 9:00 D+1	A	N	N
Náhradné ¼-hodinové údaje za D do 9:00 D+1	N	A	N
Skutočné ¼-hodinové údaje za M do 5. (3.)* prac. dňa M+1	O	A	N
Skutočné mesačné údaje za M do 5. (3.)* prac. dňa M+1	A	A	N
Skutočné údaje za obdobie medzi odpočtami, odhad ročného odberu/dodávky do 5. prac. dňa po odpočte	N	N	A

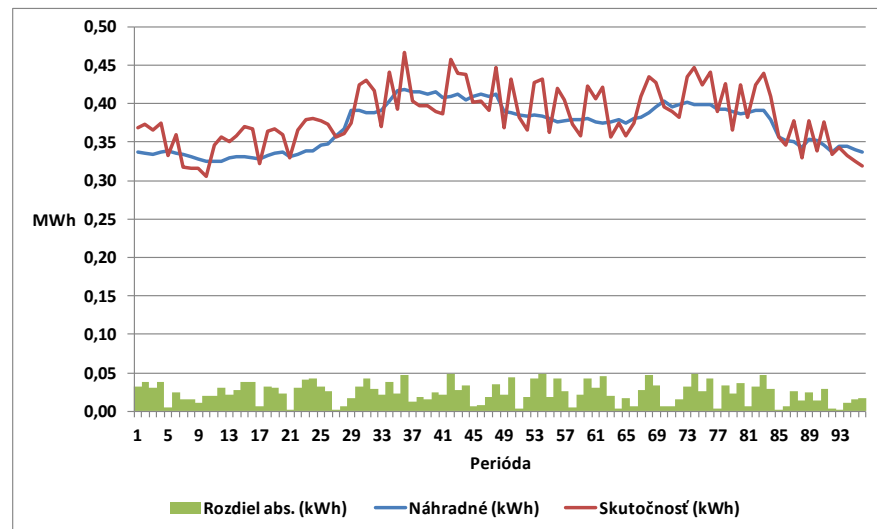
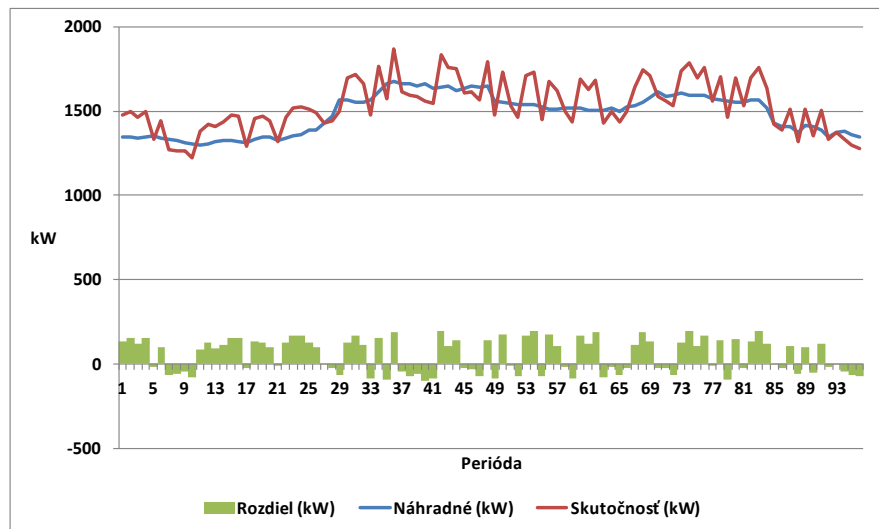
* Do 3. prac. dňa len v prípade OOM tvoriacich rozhranie sústav a pre OOM výrobcov elektriny

Neposkytnutie skutočných hodnôt namiesto náhradných (I)

Častou chybou je neposkytnutie skutočných hodnôt namiesto náhradných hodnôt

Typické prípady:

- Prevádzkovateľ sústavy poskytne do ISOM náhradné ¼-hodinové údaje (napr. pre OOM s meraním typu B, pri poruche elektromera na OOM s meraním typu A alebo pri poruche pri prenose údajov z elektromera s meraním typu A), ale neposkytne skutočné údaje pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok alebo dokonca ani pre potreby konečného vyhodnotenia odchýlok
- Môže sa týkať OOM s meraním typu B, pre ktoré sa štandardne poskytujú denne náhradné hodnoty
- Dôvodom poskytnutia náhradných údajov môže byť ďalej napr. porucha elektromera na OOM s meraním typu A, výpadok komunikácie elektromera na OOM s meraním typu A, apod.



Neposkytnutie skutočných hodnôt namiesto náhradných (II)

Častou chybou je neposkytnutie skutočných hodnôt namiesto náhradných hodnôt

Dopady:

- Dopad na zúčtovanie odchýlok (OKTE používa pre ZO ¼-hodinové hodnoty) → nesprávne vysporiadanie za ZO medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi)
- Dopad na zúčtovanie rozdielov (ak prevádzkovateľ sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt) → nesprávne vysporiadanie za ZR medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi a medzi SZ a prevádzkovateľmi sústav (zúčtovanie rozdielov za straty elektriny v sústave))
- Dopad na centrálnu fakturáciu (ak je potrebné použiť ¼-hodinové údaje pre výpočet koncovej spotreby elektriny) → nesprávne vysporiadanie za TPS a TSS medzi OKTE a SZ aj medzi SZ a jeho odberateľmi

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM skutočné ¼-hodinové údaje namiesto náhradných hodnôt, a to v určených termínoch:

- v prípade OOM s meraním typu A alebo B najneskôr do 5. (3.)* dňa mesiaca za predchádzajúci mesiac, pre ich zohľadnenie v mesačnom vyhodnotení odchýlok
- najneskorší termín pre poskytnutie údajov tak, aby mohli byť zohľadnené pri konečnom vyhodnotení odchýlok, je 25. deň druhého mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok (napr. údaje za január do 25. marca)



Poskytnutie nesprávneho údaj o priradení OOM do BS (I)

Častou chybou je poskytnutie nesprávneho údaj o priradení OOM do BS

Typické prípady:

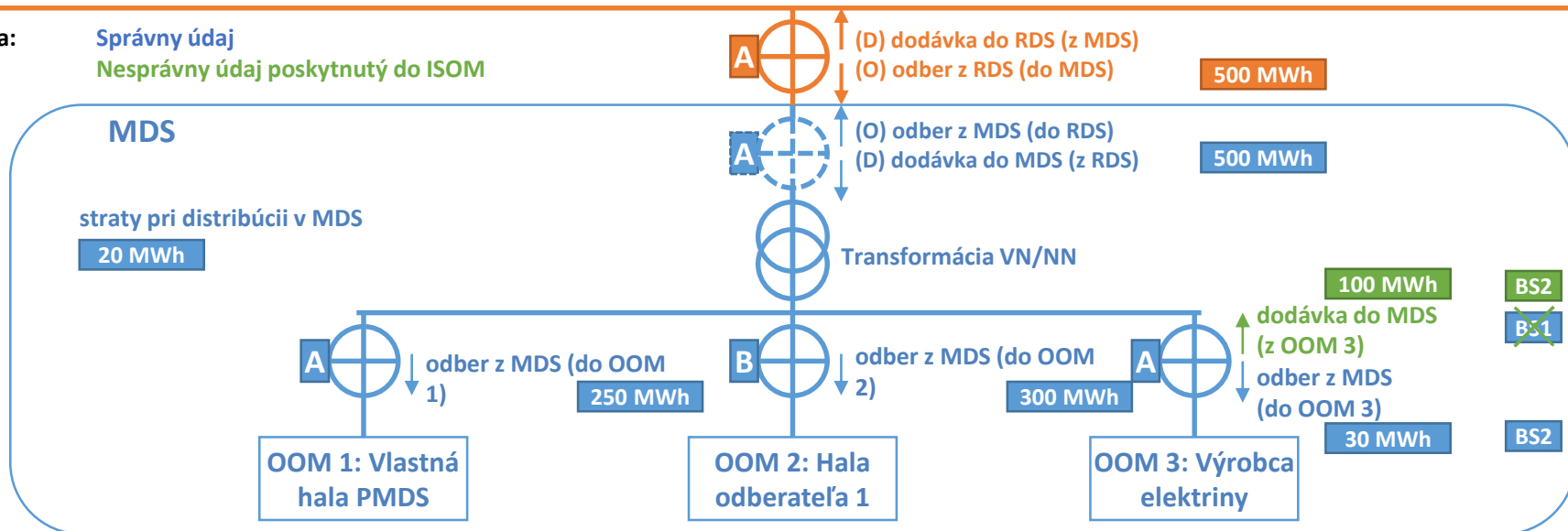
- Na OOM sa zmení dodávateľ elektriny* a prevádzkovateľ sústavy neposkytne do ISOM údaj o zmene dodávateľa*, resp. o údaj zmene BS
- Výrobca elektriny je pripojený do sústavy prostredníctvom odberného miesta (pre odber elektriny zo sústavy) a odovzdávacieho miesta (pre dodávku elektriny do sústavy), ktoré patria do rôznych bilančných skupín, ale prevádzkovateľ sústavy poskytne do ISOM rovnaký údaj o bilančnej skupine pre odberné miesto aj pre odovzdávacie miesto

RDS

Legenda:

Správny údaj

Nesprávny údaj poskytnutý do ISOM



- V bilančnej skupine BS2 je zohľadnená dodávka elektriny, ktorá by mala byť zohľadnená v bilančnej skupine BS1
- V bilančnej skupine BS1 nie je zohľadnená dodávka elektriny, hoci by mala byť

Poskytnutie nesprávneho údaju o priradení OOM do BS (II)

Častou chybou je poskytnutie nesprávneho údaju o priradení OOM do BS

Dopady:

- Dopad na zúčtovanie odchýlok (ZO sa vykonáva pre jednotlivé BS) → nesprávne vysporiadanie za ZO medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi)
- Dopad na zúčtovanie rozdielov (ZR sa vykonáva pre jednotlivé BS) → nesprávne vysporiadanie za ZR medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi a medzi SZ a prevádzkovateľmi sústav (zúčtovanie rozdielov za straty elektriny v sústave))
- Dopad na centrálnu fakturáciu (CF sa vykonáva pre jednotlivé BS) → nesprávne vysporiadanie za TPS a TSS medzi OKTE a SZ aj medzi SZ a jeho odberateľmi

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM správne údaje o zmene dodávateľa*, resp. o zmene priradení OOM do BS

Pri zmene dodávateľa* je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytol informáciu o zmene dodávateľa*, resp. o zmene priradenia OOM do BS aj do ISOM, a to v určených termínoch, t.j. v D-5 (5 dní pred zmenou dodávateľa*)



Poskytnutie nesprávneho údaj o type určeného meradla (I)

Častou chybou je poskytnutie nesprávneho údaj o type určeného meradla

Typické prípady:

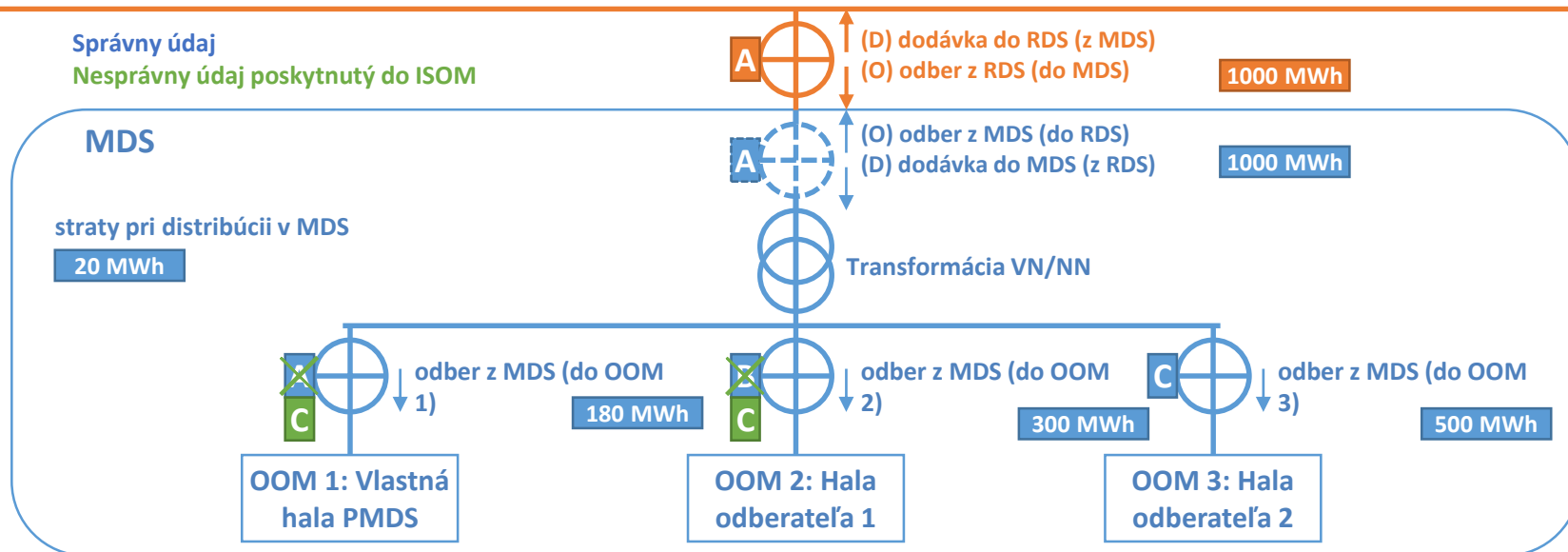
- Prevádzkovateľ sústavy v ISOM vykazuje OOM ako OOM s meraním typu C (bez priebehového merania), hoci sa jedná o OOM s meraním typu A alebo B (s priebehovým meraním)
- Pri zmene typu určeného meradla (napr. v súvislosti so zavádzaním IMS) neposkytne prevádzkovateľ sústavy do ISOM informáciu o zmene

RDS

Legenda:

Správny údaj

Nesprávny údaj poskytnutý do ISOM



Na OOM 1 a OOM 2 sú inštalované určené meradlá s priebehovým meraním (meranie typu A alebo B), ale prevádzkovateľ sústavy ich do ISOM registruje ako OOM s meraním typu C a neposkytuje ¼-hodinové údaje

Poskytnutie nesprávneho údaju o type určeného meradla (II)

Častou chybou je poskytnutie nesprávneho údaju o type určeného meradla

Dopady:

- Dopad na zúčtovanie odchýlok (pre OOM s meraním typu C sa nevyhodnocuje odchýlka, nepodliehajú zúčtovanej cene odchýlky, podliehajú platbe za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu a zúčtovaniu rozdielov) → nesprávne vysporiadanie za ZO medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nekorektné vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi)
- Dopad na zúčtovanie rozdielov (OOM s meraním typu C podliehajú zúčtovaniu rozdielov) → nesprávne vysporiadanie za ZR medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi a medzi SZ a prevádzkovateľmi sústav (zúčtovanie rozdielov za straty elektriny v sústave))
- Dopad na centrálnu fakturáciu (ak je potrebné použiť ¼-hodinové údaje pre výpočet koncovej spotreby elektriny) → nesprávne vysporiadanie za TPS a TSS medzi OKTE a SZ aj medzi SZ a jeho odberateľmi

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM správne údaje o type určeného meradla a odpovedajúce namerané údaje, a to v určených termínoch:

- v prípade zmeny typu určeného meradla do 9:00 D-1 (deň pred zmenou)
- v prípade nameraných údajov (podľa typu určeného meradla):

A = prevádzkovateľ sústavy poskytuje (O = prevádzkovateľ sústavy poskytuje v prípade opravy údajov) N = prevádzkovateľ sústavy neposkytuje	Meranie typu A	Meranie typu B	Meranie typu C
Skutočné ¼-hodinové údaje za D do 9:00 D+1	A	N	N
Náhradné ¼-hodinové údaje za D do 9:00 D+1	N	A	N
Skutočné ¼-hodinové údaje za M do 5. (3.)* prac. dňa M+1	O	A	N
Skutočné mesačné údaje za M do 5. (3.)* prac. dňa M+1	A	A	N
Skutočné údaje za obdobie medzi odpočtami, odhad ročného odberu/dodávky do 5. prac. dňa po odpočte	N	N	A

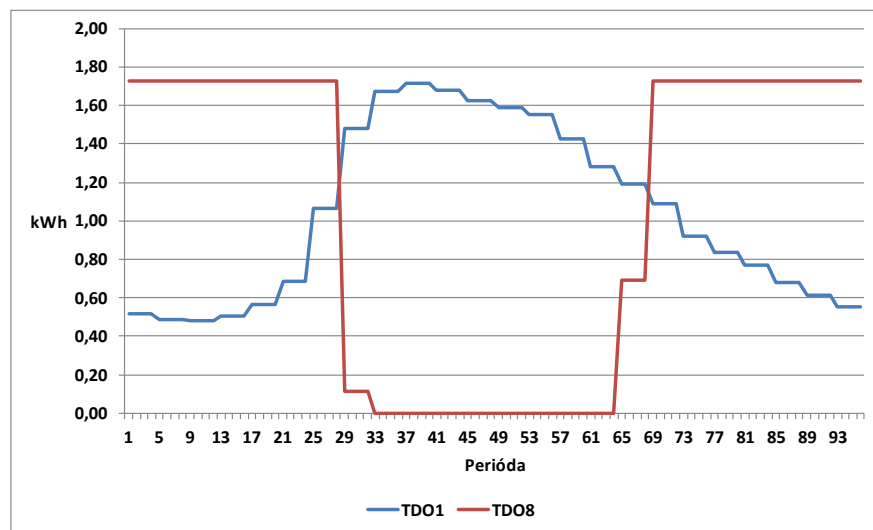
* Do 3. prac. dňa len v prípade OOM tvoriacich rozhranie sústav a pre OOM výrobcov elektriny

Poskytnutie nesprávneho údaju o triede TDO (I)

Častou chybou je poskytnutie nesprávneho údaju o triede TDO

Typické prípady:

- Prevádzkovateľ sústavy poskytne do ISOM a subjektu zúčtovania odlišné údaje o triede TDO na OOM
- Prevádzkovateľ sústavy neposkytne do ISOM informáciu o zmene triedy TDO na OOM



Príklad rozpočítania odberu vo výške 100 kWh v rámci dňa pomocou dvoch rôznych TDO



Poskytnutie nesprávneho údaju o triede TDO (II)

Častou chybou je poskytnutie nesprávneho údaju o triede TDO

Typické prípady:

- Dopad na zúčtovanie odchýlok (TDO sa používajú pre výpočet hodnôt odberov a dodávok elektriny) → nesprávne vysporiadanie za ZO medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi)
- Dopad na zúčtovanie rozdielov (TDO sa používajú pre výpočet hodnôt odberov a dodávok elektriny) → nesprávne vysporiadanie za ZR medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi a medzi SZ a prevádzkovateľmi sústav (zúčtovanie rozdielov za straty elektriny v sústave))
- Dopad na centrálnu fakturáciu (TDO sa používajú pre výpočet koncovej spotreby elektriny) → nesprávne vysporiadanie za TPS a TSS medzi OKTE a SZ aj medzi SZ a jeho odberateľmi

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM a subjektom zúčtovania rovnaké a správne údaje o triedach TDO

Pri zmene triedy TDO je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytol informáciu o zmene triedy TDO aj do ISOM, a to v určených termínoch, t.j. do 9:00 D-1 (deň pred zmenou)



Neaktualizovanie hodnôt TDO

Častou chybou je neaktualizovanie hodnôt TDO

Typické prípady:

- Dopad na zúčtovanie odchýlok (TDO sa používajú pre výpočet hodnôt odberov a dodávok elektriny) → nesprávne vysporiadanie za ZO medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi)
- Dopad na zúčtovanie rozdielov (TDO sa používajú pre výpočet hodnôt odberov a dodávok elektriny) → nesprávne vysporiadanie za ZR medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi a medzi SZ a prevádzkovateľmi sústav (zúčtovanie rozdielov za straty elektriny v sústave))

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy aktualizoval hodnoty TDO na nasledujúci rok v systéme ISOM. V zmysle pravidiel trhu je povinný zadať hodnoty TDO do 30.9.



Poskytnutie nenulového údaja o odhade ročného odberu elektriny pre OOM typu nemeraný odber

Častou chybou je poskytnutie nenulového údaja o odhade ročného odberu elektriny pre OOM typu nemeraný odber

Typické prípady:

- Prevádzkovateľ sústavy eviduje vo svojom systéme nenulovú hodnotu odhadu ročného odberu elektriny pre OOM typu nemeraný odber pre svoje potreby a túto nenulovú hodnotu poskytne aj do ISOM
- Prevádzkovateľ sústavy poskytne do ISOM informáciu o tom, že OOM je typu nemeraný odber, ale v skutočnosti sa nejedná o nemeraný odber, alebo naopak

Dopady:

- Poskytnutie nenulovej hodnoty o odhade ročného odberu elektriny môže indikovať chybu spočívajúcu v nesprávnom označení typu OOM ako nemeraného odberu (prevádzkovateľ sústavy označí ako nemeraný odber OOM, ktoré v skutočnosti nie je nemeraným odberom alebo naopak)
- Dopad na centrálnu fakturáciu (OOM typu nemeraný odber nie sú predmetom fakturácie TPS a TSS) → nekorektné vysporiadanie za TPS a TSS medzi OKTE a SZ aj medzi SZ a jeho odberateľmi

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM nulové (alebo žiadne) hodnoty odhadov odberu elektriny na OOM typu nemeraný odber

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM správne údaje o charaktere OOM (či sa jedná o nemeraný odber alebo nie)

www.okte.sk

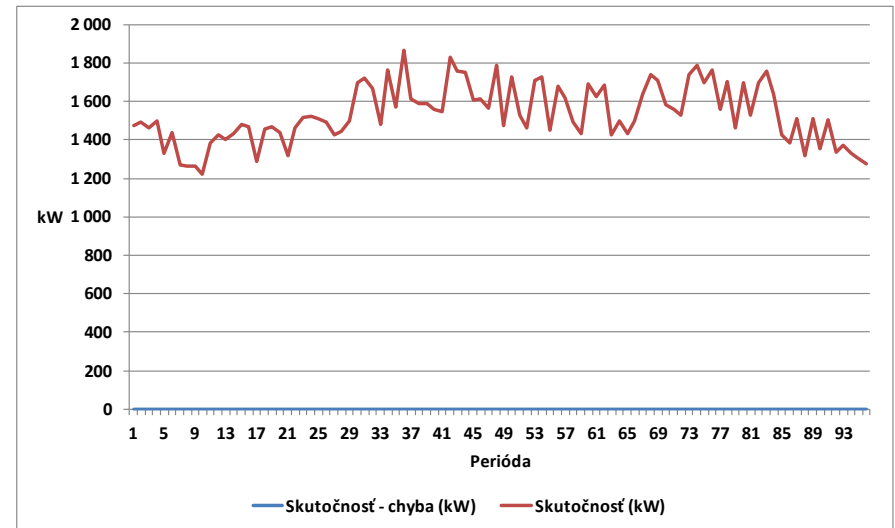
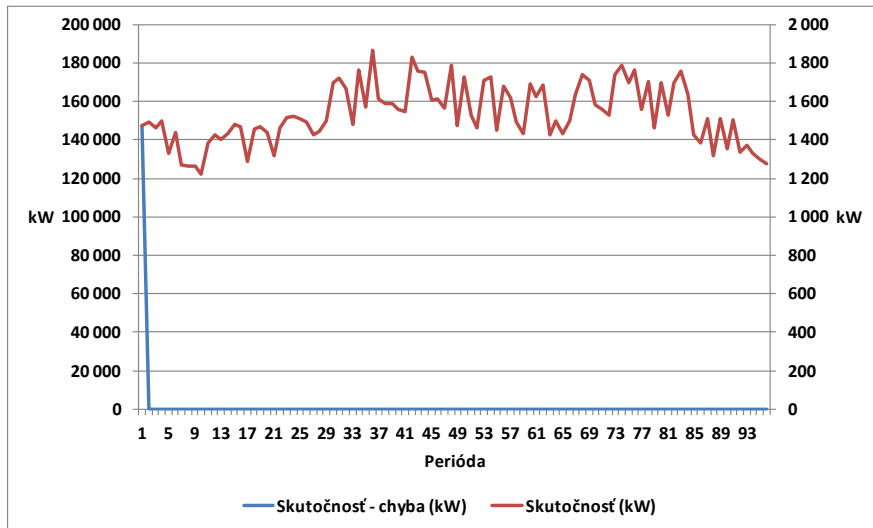


Poskytnutie nesprávnych hodnôt z priebehových meraní (I)

Častou chybou je poskytnutie chybových údajov z priebehových meraní

Typické prípady:

- Prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytne namiesto $\frac{1}{4}$ -hodinového údajá pre každú periódu (štandardne 96 hodnôt/deň, pri prechode na letný čas 92 hodnôt/deň, pri prechode na zimný čas 100 hodnôt/deň) len jednu súčtovú hodnotu za celý deň, ktorú uvedie v jednej perióde a v ostatných periódach sú nulové hodnoty
- Prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytne údaje v MW namiesto údajov v kW



Poskytnutie nesprávnych hodnôt z priebehových meraní (II)

Častou chybou je poskytnutie chybových údajov z priebehových meraní

Dopady:

- Dopad na zúčtovanie odchýlok (OKTE používa pre ZO ¼-hodinové hodnoty) → nesprávne vysporiadanie za ZO medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi)
- Dopad na zúčtovanie rozdielov (ak prevádzkovateľ sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt) → nesprávne vysporiadanie za ZR medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi a medzi SZ a prevádzkovateľmi sústav (zúčtovanie rozdielov za straty elektriny v sústave))
- Dopad na centrálnu fakturáciu (ak je potrebné použiť ¼-hodinové údaje pre výpočet koncovej spotreby elektriny) → nekorektné vysporiadanie za TPS a TSS medzi OKTE a SZ aj medzi SZ a jeho odberateľmi

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM správne údaje v správnom formáte a v správnych jednotkách

V prípade údajov z priebehových meraní je potrebné poskytovať pre každú periódu (¼-hodinu) jeden údaj, a to pre všetky ¼-hodiny dňa



Poskytnutie nesprávnych hodnôt z meraní na hraničných OOM (I)

Častou chybou sú významné rozdiely v nameraných údajoch za OOM tvoriace rozhranie sústav

Typický prípad:

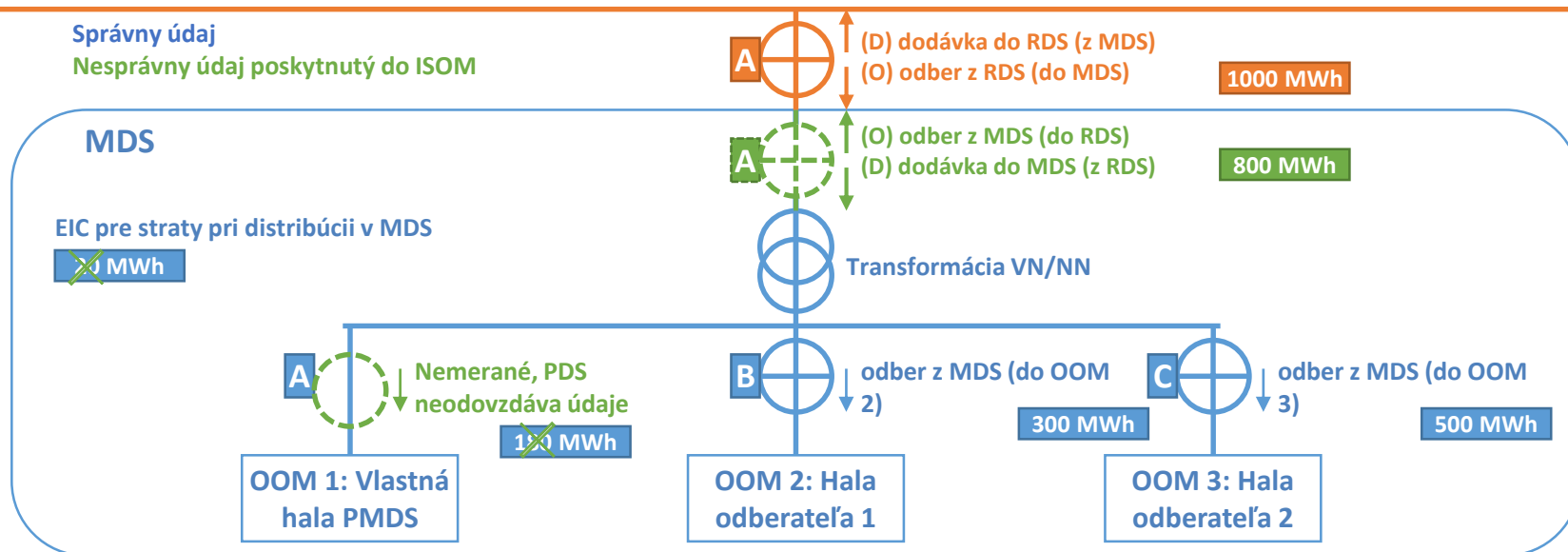
- Prevádzkovateľ sústavy poskytne do ISOM namerané údaje o OOM tvoriacich rozhranie sústavy, ktoré sa významne odlišujú od údajov poskytnutých prevádzkovateľom nadradenej sústavy (t.j. sústavy, do ktorej je sústava pripojená)

RDS

Legenda:

Správny údaj

Nesprávny údaj poskytnutý do ISOM



Bilancia MDS

toky elektriny do MDS = toky elektriny z MDS + straty

$$1000 = 500 + 300 + 200$$

Straty v MDS

S = toky elektriny do MDS – toky elektriny z MDS

$$S = 1000 - (500 + 300) = 200 \text{ MWh (20\%)}$$

- OKTE používa pre OOM tvoriace rozhrania sústav údaje poskytnuté prevádzkovateľom nadradenej sústavy →
- OKTE vypočíta straty v MDS vo výške 200 MWh, hoci prevádzkovateľ sústavy výšku strát nenahlásil
- Existuje rozdiel v údajoch poskytnutých PRDS a PMDS (1000 ≠ 800)

Poskytnutie nesprávnych hodnôt z meraní na hraničných OOM (II)

Častou chybou sú významné rozdiely v nameraných údajoch za OOM tvoriace rozhranie sústav

Dopady:

- Významný rozdiel medzi údajom poskytnutým prevádzkovateľom sústavy a údajom poskytnutým prevádzkovateľom nadradenej sústavy môže indikovať, že ani údaje o OOM pripojených do sústavy nie sú v poriadku

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval také údaje, ktoré budú v súlade s údajmi poskytovanými prevádzkovateľom nadradenej sústavy (za predpokladu, že údaje poskytnuté prevádzkovateľom nadradenej sústavy sú v poriadku)

Drobné rozdiely (do 1 %) môžu byť spôsobené rozdielnymi triedami presnosti určených meradiel

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM kompletne kmeňové a namerané údaje o všetkých OOM pripojených do sústavy

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM údaje aj za „vlastné“ OOM (napr. administratívna budova, sklady apod.), nakoľko aj takáto spotreba elektriny podlieha TPS a TSS

TPS a TSS nepodlieha vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy, ale aj údaje za takúto OOM je potrebné poskytovať do ISOM



Poskytnutie nesprávnych hodnôt (I)

Poskytnutie akýchkoľvek nesprávnych hodnôt prevádzkovateľom sústavy môže mať za následok nerovnosť bilancie sústavy

$$\underbrace{OOMdr + OOMd}_{\text{elektrina na vstupe}} = \underbrace{OOMor + OOMo + S}_{\text{elektrina na výstupe}}$$

- $OOMdr$ = dodávka elektriny do sústavy na OOM tvoriacich rozhranie sústav (= prítok do sústavy z ostatných sústav)
- $OOMd$ = dodávka elektriny do sústavy na OOM pripojených do sústavy (= prítok do sústavy z OOM výrobcov elektriny pripojených do sústavy)
- $OOMor$ = odber elektriny zo sústavy na OOM tvoriacich rozhranie sústav (= odtok zo sústavy do ostatných sústav)
- $OOMo$ = odber elektriny zo sústavy na OOM pripojených do sústavy (= odtok zo sústavy do OOM odberateľov pripojených do sústavy alebo na vlastnú spotrebu výrobcov elektriny pripojených do sústavy)
- S = straty elektriny v sústave

Bilancia MDS

$$OOMdr + OOMd = OOMor + OOMo + S$$

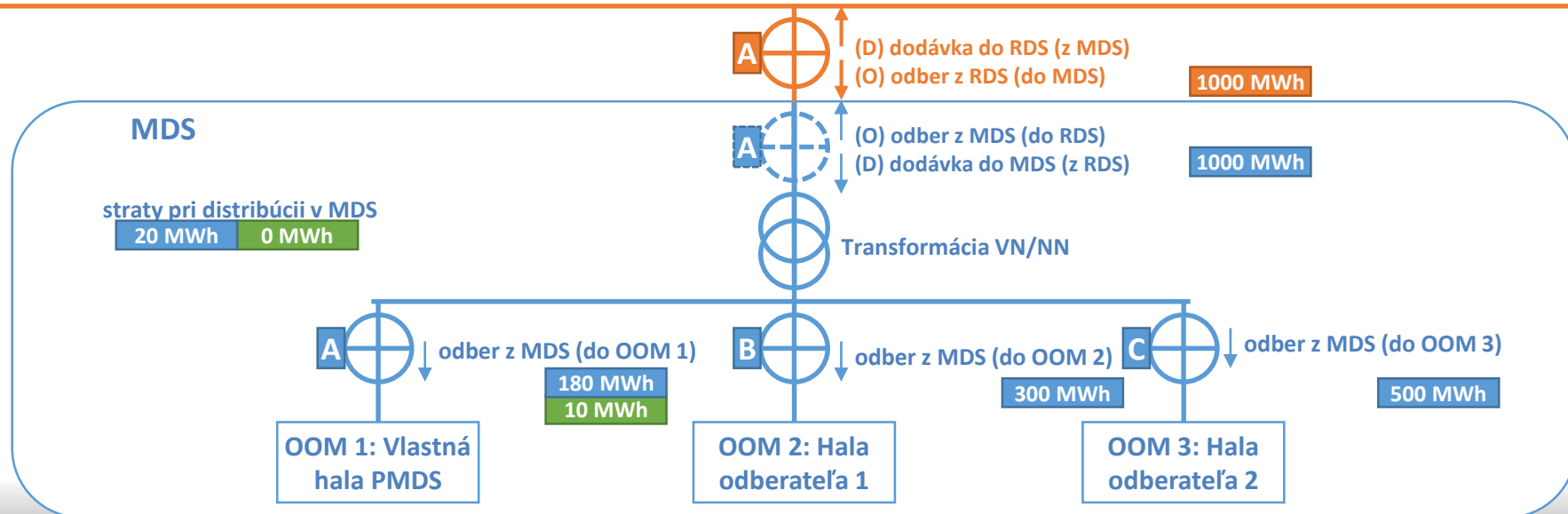
$$1000 + 0 = 0 + (500 + 300 + 180) + 20$$
$$1000 = 1000$$

Správne

$$1000 + 0 \neq 0 + (500 + 300 + 10) + 0$$
$$1000 \neq 810$$

Nesprávne

RDS



Poskytnutie nesprávnych hodnôt (II)

Poskytnutie akýchkoľvek nesprávnych hodnôt prevádzkovateľom sústavy môže mať za následok nerovnosť bilancie sústavy

Dopady:

- Dopad na zúčtovanie odchýlok (ak sú nesprávne ¼-hodinové hodnoty) → nesprávne vysporiadanie za ZO medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi)
- Dopad na zúčtovanie rozdielov (ak prevádzkovateľ sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt) → nesprávne vysporiadanie za ZR medzi OKTE a SZ (v závislosti na zmluvných podmienkach môže znamenať aj nesprávne vysporiadanie medzi SZ a jeho odberateľmi a medzi SZ a prevádzkovateľmi sústav (zúčtovanie rozdielov za straty elektriny v sústave))
- Dopad na centrálnu fakturáciu (ak sú údaje nekompletné alebo nesprávne) → nesprávne vysporiadanie za TPS a TSS medzi OKTE a SZ aj medzi SZ a jeho odberateľmi

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval také údaje, aby bilancia sústavy bola vyrovnaná (množstvo elektriny na vstupe = množstvo elektriny na výstupe)

Drobné rozdiely (do 1 %) môžu byť spôsobené rozdielnymi triedami presnosti určených meradiel

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM kompletné kmeňové a namerané údaje o všetkých OOM pripojených do sústavy

Je potrebné, aby prevádzkovateľ sústavy poskytoval do ISOM údaje aj za „vlastné“ OOM (napr. administratívna budova, sklady apod.), nakoľko aj takáto spotreba elektriny podlieha TPS a TSS

TPS a TSS nepodlieha vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy, ale aj údaje za takúto OOM je potrebné poskytovať do ISOM





Zhodnotenie dopadov chýb pri poskytovaní údajov na účastníkov trhu



Zhodnotenie dopadov chýb pri poskytovaní údajov na účastníkov trhu (I)

OKTE používa údaje poskytnuté prevádzkovateľmi sústav pri výkone svojich činností a a ich správnosť ovplyvňuje nasledujúce finančné vysporiadania medzi OKTE a subjektmi zúčtovania:

- finančné vysporiadanie zo zúčtovania odchýlok,
- finančné vysporiadanie zo zúčtovania rozdielov (vrátane zúčtovania rozdielov strát v prípade, ak SZ prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty prevádzkovateľa sústavy),
- finančné vysporiadanie z centrálnej fakturácie (TPS a TSS).

Nesprávnosť údajov poskytovaných prevádzkovateľmi sústav alebo oneskorenie pri poskytovaní údajov prevádzkovateľmi sústav má za následok potrebu vykonania opravnej fakturácie TPS a TSS zo strany OKTE subjektom zúčtovania

Správnosť údajov poskytovaných prevádzkovateľmi sústav alebo oneskorenie pri poskytovaní údajov prevádzkovateľmi sústav má však dopady aj na finančné vysporiadania medzi ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou, a to:

- finančné vysporiadanie medzi subjektmi zúčtovania, ktoré prevzali zodpovednosť za odchýlku za ostatných účastníkov trhu s elektrinou (odberatelia elektriny, výrobcovia elektriny, v niektorých prípadoch dodávateľia elektriny), ktorým vyúčtovávajú príslušné platby (TPS a TSS),
- finančné vysporiadanie medzi dodávateľmi elektriny, ktorí nie sú subjektmi zúčtovania (prevádzkovatelia MDS, prevádzkovatelia RDS), ale prevzali zodpovednosť za odchýlku za ostatných účastníkov trhu s elektrinou (odberatelia elektriny, výrobcovia elektriny), ktorým vyúčtovávajú príslušné platby (TPS a TSS),

Nesprávnosť údajov poskytovaných prevádzkovateľmi sústav alebo oneskorenie pri poskytovaní údajov prevádzkovateľmi sústav má za následok potrebu vykonania opravnej fakturácie TPS a TSS zo strany subjektov zúčtovania účastníkom trhu s elektrinou (odberatelia elektriny, výrobcovia elektriny, v niektorých prípadoch dodávateľia elektriny), za ktorých prevzali zodpovednosť za odchýlku



Zhodnotenie dopadov chýb pri poskytovaní údajov na účastníkov trhu (II)

Upozorňujeme na skutočnosť, že prevádzkovateľ sústavy zodpovedá za správnosť poskytovaných údajov. Nesprávne poskytnuté údaje majú vždy dopady na finančné vysporiadania medzi jednotlivými účastníkmi trhu s elektrinou, pričom jednotlivým subjektom môže v tejto súvislosti vzniknúť významná finančná škoda, ktorú by si mohli nárokovať k úhrade.

Odporúčame preto všetkým prevádzkovateľom sústav vykonávať nad odovzdávanými údajmi dôsledné kontroly.





ĎAKUJEM ZA POZORNOSŤ

Ing. Peter Čulen

Referent - odchýlky

OKTE, a.s.

Mlynské nivy 48 • 821 09 Bratislava

e-mail: peter.culen@okte.sk

