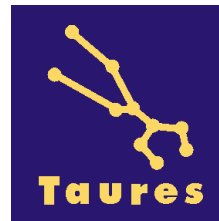


Poskytovanie údajov prevádzkovateľmi sústav OKTE



Kontakty:

Taures, a.s.

Mgr. Hanuš Beran

hanus.beran@taures.cz

Opletalova 55, 110 00 Praha 1, Česká republika

Tel.: +420 221 594 320

Fax: +420 222 522 728

URL: <http://www.taures.cz>

Obsah

- Definície pojmov a legislatíva
- Poskytovanie údajov prevádzkovateľom sústavy OKTE – príklady

- **Definície pojmov a legislatíva**

Definície (I)

Pojem	Definícia Doplňujúce informácie
Centrálna fakturácia (CF)	Vyhotovenie dokladov pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy. Centrálnu fakturáciu vykonáva OKTE.
Poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy	Poplatky na základe tarify za systémové služby (TSS), tarify za prevádzkovanie systému (TPS), taríf za prevádzkovanie systému určených pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav (TPDds) a tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia (TPSv). OKTE fakturuje TSS a TPS každému subjektu zúčtovania (SZ) za koncovú spotrebu na odberných a odovzdávacích miestach (OOM), za ktoré prevzal zodpovednosť dotknutý SZ. Subjekt zúčtovania fakturuje TPS a TSS svojim odberateľom a výrobcom elektriny, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku, za ich koncovú spotrebu.
Subjekt zúčtovania (SZ)	Účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril s OKTE, a.s. Zmluvu o zúčtovaní odchýlky. OKTE vykonáva pre SZ okrem iného zúčtovanie odchýlok, zúčtovanie rozdielov a centrálnu fakturáciu.
Bilančná skupina (BS)	Skupina odberných miest a odovzdávacích miest účastníkov trhu s elektrinou, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny. Každý subjekt zúčtovania (okrem prevádzkovateľa prenosovej sústavy) má práve jednu bilančnú skupinu. Identifikačné číslo BS (EIC kód) je identifikátorom, podľa ktorého OKTE vykonáva okrem iného zúčtovanie odchýlok, zúčtovanie rozdielov a centrálnu fakturáciu.

Definície (II)

Pojem	Definícia Doplňujúce informácie
Odchýlka účastníka trhu s elektrinou	<p>Odchýlka, ktorá vznikla v určitom časovom úseku ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase.</p> <p>Odchýlku pre každý SZ počíta OKTE pri zúčtovaní odchýlok.</p>
Zúčtovanie odchýlok (ZO)	<p>Zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a hodnotami dodávok alebo odberov elektriny v určenom čase.</p> <p>Zúčtovanie odchýlok vykonáva OKTE pre každý SZ.</p> <p>Výsledkom ZO sú platby medzi OKTE a SZ.</p> <p>SZ môže mať so svojim odberateľom/výrobcom elektriny zjednané, že platby za odchýlku, ktorú spôsobil odberateľ/výrobca elektriny, prenesie SZ (čiastočne alebo úplne) na odberateľa/výrobcu elektriny, ktorý odchýlku spôsobil.</p>
Zúčtovanie rozdielov (ZR)	<p>Zúčtovanie rozdielov medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u odberných a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním.</p> <p>Zúčtovanie rozdielov vykonáva OKTE pre každý SZ.</p> <p>Výsledkom ZR sú platby medzi OKTE a SZ.</p> <p>SZ môže mať so svojim odberateľom/výrobcom elektriny zjednané, že platby za ZR za OOM odberateľa/výrobcu elektriny prenesie SZ (čiastočne alebo úplne) na odberateľa/výrobcu elektriny, na ktorého OOM bol identifikovaný rozdiel medzi nominačnými a nameranými hodnotami.</p>

Definície (III)

Pojem	Definícia Doplňujúce informácie
Vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy	Spotreba elektriny potrebná na prevádzkovanie stavebných častí zariadení sústavy a technologických zariadení sústavy súvisiacich s prevádzkovaním sústavy okrem strát elektriny v sústave. Vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy nepodlieha poplatkom súvisiacim s prevádzkou sústavy (TPS a TSS).
Ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy	Spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy a strát elektriny v sústave. Ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy podlieha poplatkom súvisiacim s prevádzkou sústavy (TPS a TSS).

Legislatíva (I)

- Poskytovanie údajov účastníkmi trhu s elektrinou OKTE upravujú nasledujúce predpisy:
 - Zákon č. 251/2012 Z.z. o energetike
 - Vyhláška č. 24/2013 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom
 - Prevádzkový poriadok OKTE
- V súlade s legislatívou poskytuje prevádzkovateľ sústavy OKTE:
 - Kmeňové údaje o odberných a odovzdávacích miestach pripojených do sústavy
 - Namerané údaje týkajúce odberných a odovzdávacích miest pripojených do sústavy

Legislatíva (II)

- Príklady kmeňových údajov o odberných a odovzdávacích miestach poskytovaných prevádzkovateľmi sústav podľa legislatívy:
 - EIC kód odberného a odovzdávacieho miesta
 - Typ odberného a odovzdávacieho miesta (napr. dodávkové/odberové, OOM tvoriace rozhranie sústav, vlastná spotreba prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy, apod.)
 - Typ určeného meradla (napr. A, B, C)
 - EIC kód dodávateľa elektriny do OOM
 - EIC kód bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku na príslušnom OOM
 - Informácia o zmene dodávateľa
- + Zmeny kmeňových údajov
- Termíny pre odovzdávanie údajov:
 - v prípade zmeny dodávateľa, resp. bilančnej skupiny v D-5 (5 dní pred zmenou)
 - v prípade zmeny ostatných kmeňových údajov do 9:00 D-1 (deň pred zmenou)

Legislatíva (III)

- Namerané údaje o odberných a odovzdávacích miestach poskytované prevádzkovateľmi sústav podľa legislatívy:
 - Fyzický odber elektriny na OOM (odber elektriny zo sústavy)
 - Fyzická dodávka elektriny na OOM (dodávka elektriny do sústavy)
 - Straty elektriny v sústave
- Typy nameraných údajov a termíny ich odovzdávania podľa legislatívy:

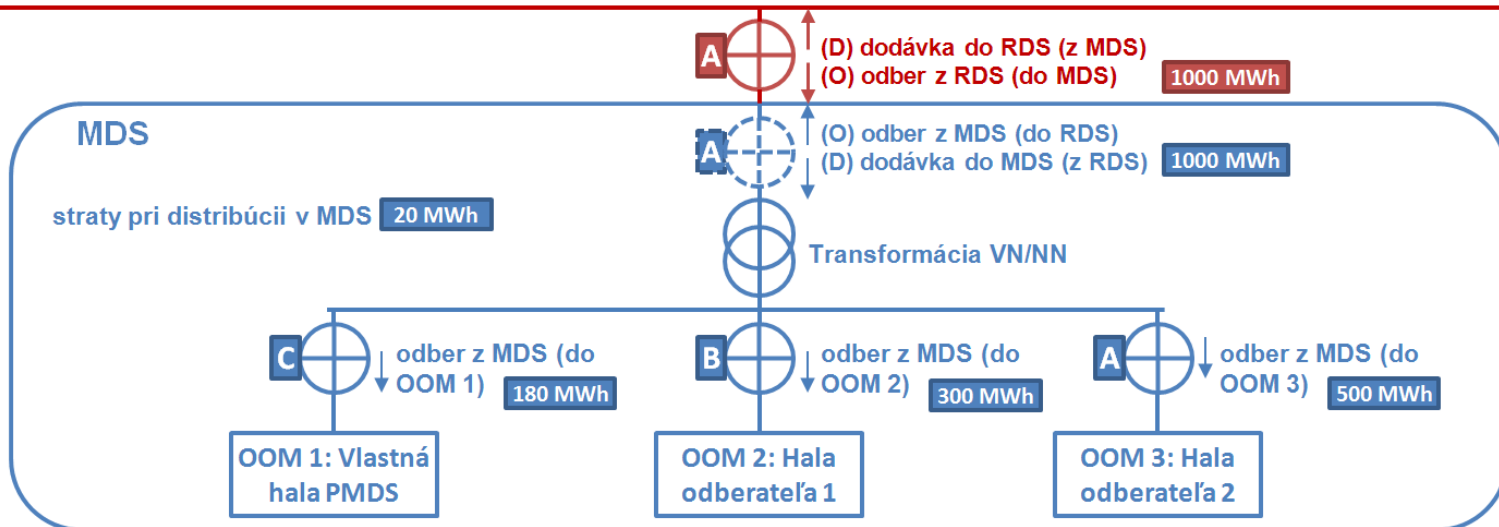
A = prevádzkovateľ sústavy poskytuje O = prevádzkovateľ sústavy poskytuje v prípade opravy údajov N = prevádzkovateľ sústavy neposkytuje * = prevádzkovateľ sústavy neposkytuje, nakoľko poskytuje náhradné hodnoty	Meranie typu A	Meranie typu B	Meranie typu C
Skutočné ¼-hodinové údaje za D do 9:00 D+1	A	*	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
Pri zmene dodávateľa alebo BS alebo užívateľa OOM do 5. prac. dňa po termíne zmeny	A	A	A

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

- **Poskytovanie údajov
prevádzkovateľom sústavy OKTE -
príklady**

Príklad – všetky OOM sú merané, nenulové straty pri distribúcii

RDS



Prevádzkovateľ sústavy registruje v ISOM a odovzdáva nasledujúce údaje:

A = prevádzkovateľ sústavy poskytuje

O = prevádzkovateľ sústavy poskytuje v prípade opravy údajov

N = prevádzkovateľ sústavy neposkytuje

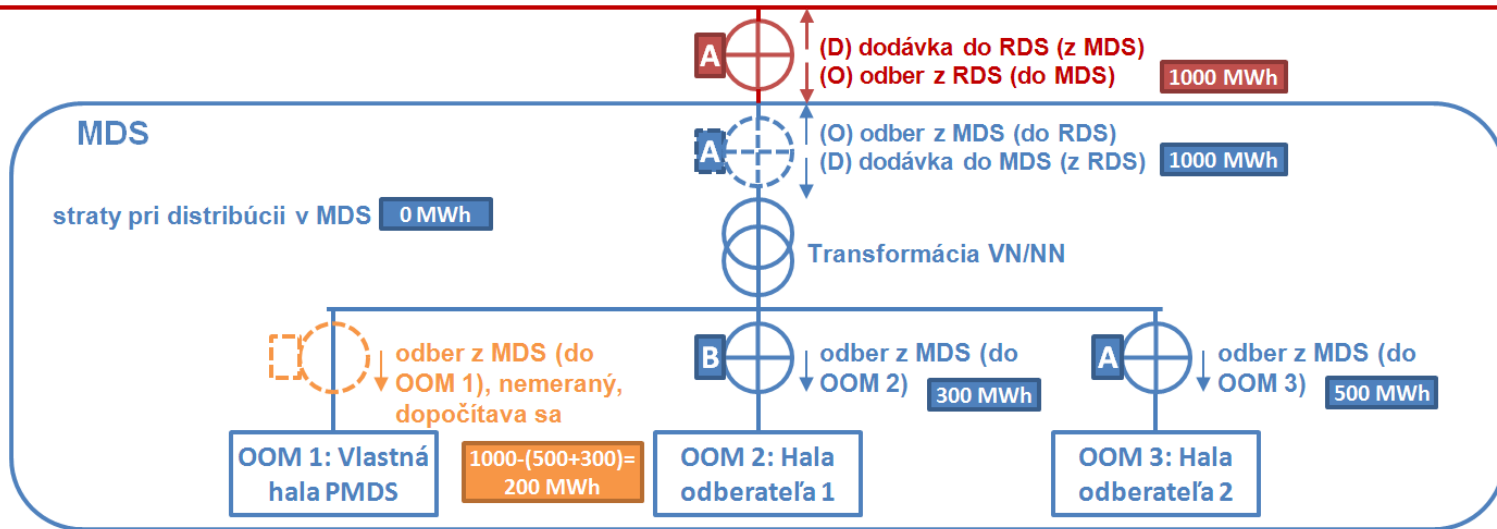
* = prevádzkovateľ sústavy neposkytuje, nakoľko poskytuje náhradné hodnoty

	AAA Meranie typu A	B Meranie typu B	C Meranie typu C
Skutočné ¼-hodinové údaje za D do 9:00 D+1	A	*	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
Pri zmene dodávateľa alebo BS alebo užívateľa OOM do 5. prac. dňa po termíne zmeny	A	A	A

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

Príklad – OOM PDS je nemerané, nulové straty pri distribúcii elektriny

RDS



Prevádzkovateľ sústavy registruje v ISOM a odovzdáva nasledujúce údaje:

A = prevádzkovateľ sústavy poskytuje

O = prevádzkovateľ sústavy poskytuje v prípade opravy údajov

N = prevádzkovateľ sústavy neposkytuje

***** = prevádzkovateľ sústavy neposkytuje, nakoľko poskytuje náhradné hodnoty

Skutočné ¼-hodinové údaje za D do 9:00 D+1

Náhradné ¼-hodinové údaje za D do 9:00 D+1

Skutočné ¼-hodinové údaje za M do 5. (3.)* prac. dňa M+1

Skutočné mesačné údaje za M do 5. (3.)* prac. dňa M+1

Skutočné údaje za obdobie medzi odpočtami, odhad ročného odberu/dodávky do 5. prac. dňa po odpočte

Pri zmene dodávateľa alebo BS alebo užívateľa OOM do 5. prac. dňa po termíne zmeny

	AAA Meranie typu A	B Meranie typu B
Skutočné ¼-hodinové údaje za D do 9:00 D+1	A	*
Náhradné ¼-hodinové údaje za D do 9:00 D+1	N	A
Skutočné ¼-hodinové údaje za M do 5. (3.)* prac. dňa M+1	O	A
Skutočné mesačné údaje za M do 5. (3.)* prac. dňa M+1	A	A
Skutočné údaje za obdobie medzi odpočtami, odhad ročného odberu/dodávky do 5. prac. dňa po odpočte	N	N
Pri zmene dodávateľa alebo BS alebo užívateľa OOM do 5. prac. dňa po termíne zmeny	A	A

Z pohľadu legislatívy sporné, nakoľko PDS je povinný zabezpečiť meranie v sústave a poskytovať údaje; Bilancia MDS v poriadku

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

Ďakujeme za pozornost'



Kontakty:

Mgr. Hanuš Beran

hanus.beran@taures.cz

Opletalova 55, 110 00 Praha 1, Česká republika

Tel.: +420 221 594 320

Fax: +420 222 522 728

URL: <http://www.taures.cz>