PÁSMOVÁ TPS

Metodické usmernenie

OBSAH

[1 PÁSMOVÁ TPS - METODICKÉ USMERNENIE 3](#_Toc95205510)

[1.1 Účel dokumentu 3](#_Toc95205511)

[2 PRINCÍP RIEŠENIA 4](#_Toc95205512)

[3 ÚPRAVA V ZOSTAVÁCH PRE SUBJEKTY ZÚČTOVANIA 6](#_Toc95205513)

[3.1 Identifikácia v podkladoch na portáli 6](#_Toc95205514)

[3.2 Identifikácia v automatizovanej výmene dát 9](#_Toc95205515)

[4 ZOZNAM OBRÁZKOV 12](#_Toc95205516)

# PÁSMOVÁ TPS - METODICKÉ USMERNENIE

## Účel dokumentu

Účelom tohto dokumentu je opísať zmeny vo výbere poplatkov centrálnej fakturácie za tarifu TPS za koncovú spotrebu spotrebovanú v období od 1.1.2022 odberateľom s koncovou spotrebou v odbernom a odovzdávacom mieste vyššou ako 1 GWh dosiahnutou počas kalendárneho roka 2021 pre subjekty zúčtovania. Koncová spotreba sa počíta na odberné a odovzdávacie miesta s významom Štandardné OOM a Ostatná vlastná spotreba prevádzkovateľa sústavy, nepočíta sa na OOM s významom Hraničné OOM.

Pri návrhu riešenia boli zohľadnené nižšie uvedené ciele:

1. Zaviesť pásmovú TPS s cieľom primeraného rozloženia nákladov TPS medzi skupinami odberateľov.
2. Preskúmať nastavenie pásmovej TPS v nadväznosti na:
   1. Očakávané náklady systému TPS v roku 2022,
   2. Objem spotreby odberateľov elektriny.
3. Znížiť záťaž TPS pre priemyselných odberateľov v porovnaní s konkurenciou na trhoch EÚ.

# PRINCÍP RIEŠENIA

ÚRSO po spoločnom pracovnom rokovaní s OKTE, a.s., a zástupcami dodávateľov, predložilo popis implementačných aspektov pásmovej TPS pre fakturačné obdobie od 1. 1. 2022.

<https://www.urso.gov.sk/urso-implementacne-aspekty-pasmovej-tps/>

1. Odberné a odovzdávacie miesta budú rozdelené do troch pásiem spotreby:
2. 1. pásmo - odberné miesta s ročnou koncovou spotrebou elektriny do 1 GWh, vrátane,
3. 2. pásmo - odberné miesta s ročnou koncovou spotrebou elektriny nad 1 GWh do 100 GWh, vrátane,
4. 3. pásmo - odberné miesta s ročnou koncovou spotrebou elektriny nad 100 GWh.
5. Zaradenie odberných a odovzdávacích miest do pásiem bude vykonané na základe koncovej spotreby elektriny v roku 2021. OKTE vyhodnotí začiatkom januára 2022 očakávanú koncovú spotrebu elektriny v roku 2022 na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste a identifikuje odberné a odovzdávacie miesta s očakávanou koncovou spotrebou elektriny v 2. a 3. pásme. Túto informáciu OKTE poskytne subjektom zúčtovania, dodávateľom a ÚRSO.
6. Pásmová TPS je aplikovaná formou troch sadzieb, pričom pre každé pásmo je stanovená samostatná sadzba, ktorá sa bude aplikovať na koncovú spotrebu elektriny na odberných miestach v danom pásme.
7. Systém individuálnej sadzby TPS bude zachovaný v zmysle platnej legislatívy.
8. Doterajší spôsob aplikácie TPS na koncovú spotrebu a jej fakturáciu zostáva nezmenený.
9. Po potvrdení pripravenosti systémov fakturácie pásmovej TPS v OKTE a dodávateľov elektriny na nový systém pásmovej TPS v priebehu roka 2022, ÚRSO primerane upraví nastavenie pásmovej TPS od 1. 1. 2023. Podrobnosti budú detailizované počas štvrtého kvartálu 2022.

Princípom riešenia je zachovanie štruktúry priebežných, sumárnych a sumárnych opravných zostáv v čo najväčšom rozsahu z dôvodu, aby spôsob realizácie pásmovej TPS nevynútil na strane subjektov žiadne alebo iba minimálne úpravy v ich systémoch.

Okrajové podmienky pre fixnú TPS od 1. 1. 2022:

1. Pre fakturačné obdobie od 1. 1. 2022 až 31. 12. 2022 dôjde k  úprave fakturačných podkladov, faktúr a príloh faktúr v systéme XMtrade®/ISCF v rozsahu úprav uvedených v tomto dokumente.
2. OOM budú zaradené do fixných pásiem na základe koncovej spotreby za rok 2021. Ku každému pásmu bude priradená príslušná tarifa.
3. Výpočet predpokladanej spotreby pre rok 2022 bude realizovaný ako súčet skutočných spotrieb za 12 mesiacov roku 2021.
4. Prechod do druhého pásma (2. pásmo) bude na najnižšom objeme kumulatívnej koncovej spotreby 1 GWh, prechod do tretieho pásma (3. pásmo) bude na najnižšom objeme kumulatívnej koncovej spotreby 100 GWh.
5. OOM budú zaradené do pasiem v januári 2022 na základe očakávanej KS v roku 2022, ktorá bude určená podľa skutočnej spotreby v roku 2021. Pre dodávateľa bude záväzný zoznam od OKTE.
6. Zoznam OOM nebude aktualizovaný priebežne. Nové OOM budú zaradené do 1. pásma.
7. Preddavky na január 2022 boli zo strany OKTE počítané nasledovne: Pre prvé pásmo bola použitá tarifa 15,9 EUR/MWh, znížená sadzba o 25 % pre druhé pásmo a 92 % pre tretie pásmo. OOM boli zaradené do jednotlivých pásiem na základe skutočnej spotreby za január až november 2021 a priemernej spotreby za december 2021.

# ÚPRAVA V ZOSTAVÁCH PRE SUBJEKTY ZÚČTOVANIA

## Identifikácia v podkladoch na portáli

Priebežné, sumárne a sumárne opravné zostavy sa menia v súlade so zmenami v tomto metodickom pokyne. Fakturačné podklady pre sumárne a sumárne opravné zostavy, na základe ktorých vznikajú faktúry sa menia v súlade so zmenami v tomto metodickom pokyne.

Pripravované sú v nasledujúcej štruktúre a obsahujú nasledovné údaje:

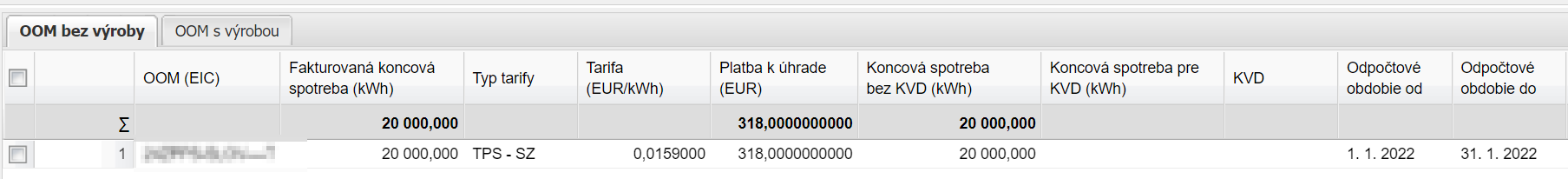
* **Koncová spotreba** (súčet celkovej koncovej spotreby OOM) [Koncová spotreba – priebehové + Koncová spotreba – nepriebehového merania],
* **Koncová spotreba – priebehové merania** (súčet celkovej koncovej spotreby OOM s meradlom s priebehovým záznamom hodnôt),
* **Koncová spotreba – nepriebehového merania** (súčet celkovej koncovej spotreby OOM s nepriebehovým meradlom),
* **Koncová spotreba – predpoklad** (súčet celkovej predpokladanej koncovej spotreby OOM s nepriebehovým meradlom, u ktorých prevádzkovateľ sústavy nenahlásil odpočet zasahujúci do fakturovaného obdobia),
* **Koncová spotreba – zohľadnená predpokladaná koncová spotreba** (súčet celkovej zohľadnenej predpokladanej koncovej spotreby),
* **Koncová spotreba – fakturovaná** (súčet celkovej koncovej spotreby OOM) *[Koncová spotreba – priebehové + Koncová spotreba – nepriebehového merania - Zohľadnená predpokladaná koncová spotreba + Predpokladaná koncová spotreba]*.

Ku každej hodnote koncovej spotreby uvedenej v zostave existuje aj platba, ktorá vznikne aplikovaním tarify pre danú koncovú spotrebu.

V prípade fakturačných položiek pre OOM bude uvedená výška tarify TPS za relevantné pásmo a fakturovaná koncová spotreba.

Legenda:

* Množstvo koncovej spotreby,
* Tarifa TPS.



1. Príklad výpočtu pre prvé pásmo TPS



1. Príklad výpočtu pre druhé pásmo TPS

****

1. Príklad výpočtu pre tretie pásmo TPS

**Príklad výpočtu spotreby pre 1. pásmo** (Obrázok 1 Príklad výpočtu pre prvé pásmo)**:**

* Koncová spotreba (kWh) 20 000,
* Fakturovaná koncová spotreba (kWh) 20 000,
* Tarifa (TPS EUR/kWh) 0,0159,
* Platba za koncovú spotrebu (EUR) 318,
* Platba k úhrade (EUR) 318.

**Príklad výpočtu spotreby pre 2. pásmo** (Obrázok 2 Príklad výpočtu pre druhé pásmo TPS):

* Koncová spotreba (kWh) 20 000,
* Fakturovaná koncová spotreba (kWh)20 000,
* Tarifa (TPS EUR/kWh): 0,0119,
* Platba za koncovú spotrebu (EUR) 238,
* Platba k úhrade (EUR) 238.

**Príklad výpočtu spotreby pre 3. pásmo** (Obrázok 3 Príklad výpočtu pre tretie pásmo TPS)**:**

* Koncová spotreba (kWh) 20 000,
* Fakturovaná koncová spotreba (kWh) 20 000
* Tarifa (TPS EUR/kWh) 0,001187,
* Platba za koncovú spotrebu (EUR): 23,74,
* Platba k úhrade (EUR) 23,74.

## Identifikácia v automatizovanej výmene dát

OOM v jednotlivých pásmach bude možné identifikovať aj v XML správach stiahnutých z externých rozhraní dátového toku E-07. Komplexná informácia sa nachádza v dokumente aktuálnej technickej špecifikácii externých rozhraní systému XMtrade®/ISOM dostupnej na [adrese](https://www.okte.sk/sk/zber-a-sprava-udajov/dokumentacia.aspx#rozhrania).

<LIN>

<LINE\_ITEM\_NUMBER>4</LINE\_ITEM\_NUMBER>

<ACTION\_REQUEST\_NOT\_CODE>NEW</ACTION\_REQUEST\_NOT\_CODE>

<ITEM\_NUMBER>KS\_PREVSYS</ITEM\_NUMBER>

<CODE\_LIST\_RESPONSIBLE\_AGENCY>SKE</CODE\_LIST\_RESPONSIBLE\_AGENCY>

<CONFIGURATION>PRL</CONFIGURATION>

<QTY>

<QUANTITY\_QUALIFIER>47</QUANTITY\_QUALIFIER>

<QUANTITY>20000</QUANTITY>

<MEASURE\_UNIT\_QUALIFIER>KWH</MEASURE\_UNIT\_QUALIFIER>

</QTY>

<DTM>

<DATUMQUALIFIER>167</DATUMQUALIFIER>

<DATUM>20220101</DATUM>

<FORMAT>102</FORMAT>

</DTM>

<MOA>

<MONETARY\_AMOUNT\_TYPE>66</MONETARY\_AMOUNT\_TYPE>

<MONETARY\_AMOUNT\_VALUE>318</MONETARY\_AMOUNT\_VALUE>

</MOA>

<PRI>

<PRICE\_QUALIFIER>AAA</PRICE\_QUALIFIER>

<PRICE>0.0159</PRICE>

<PRICE\_TYPE\_CODED>CT</PRICE\_TYPE\_CODED>

</PRI>

</LIN>

1. Riadok s významom KS podliehajúca tarife TPS pre prvé pásmo

<LIN>

<LINE\_ITEM\_NUMBER>4</LINE\_ITEM\_NUMBER>

<ACTION\_REQUEST\_NOT\_CODE>NEW</ACTION\_REQUEST\_NOT\_CODE>

<ITEM\_NUMBER>KS\_PREVSYS\_P02</ITEM\_NUMBER>

<CODE\_LIST\_RESPONSIBLE\_AGENCY>SKE</CODE\_LIST\_RESPONSIBLE\_AGENCY>

<CONFIGURATION>PRL</CONFIGURATION>

<QTY>

<QUANTITY\_QUALIFIER>47</QUANTITY\_QUALIFIER>

<QUANTITY>20000</QUANTITY>

<MEASURE\_UNIT\_QUALIFIER>KWH</MEASURE\_UNIT\_QUALIFIER>

</QTY>

<DTM>

<DATUMQUALIFIER>167</DATUMQUALIFIER>

<DATUM>20220101</DATUM>

<FORMAT>102</FORMAT>

</DTM>

<DTM>

<DATUMQUALIFIER>168</DATUMQUALIFIER>

<DATUM>20220131</DATUM>

<FORMAT>102</FORMAT>

</DTM>

<MOA>

<MONETARY\_AMOUNT\_TYPE>66</MONETARY\_AMOUNT\_TYPE>

<MONETARY\_AMOUNT\_VALUE>238</MONETARY\_AMOUNT\_VALUE>

</MOA>

<PRI>

<PRICE\_QUALIFIER>AAA</PRICE\_QUALIFIER>

<PRICE>0.0119</PRICE>

<PRICE\_TYPE\_CODED>CT</PRICE\_TYPE\_CODED>

</PRI>

</LIN>

1. Riadok s významom KS podliehajúca tarife TPS pre druhé pásmo

<LIN>

<LINE\_ITEM\_NUMBER>4</LINE\_ITEM\_NUMBER>

<ACTION\_REQUEST\_NOT\_CODE>NEW</ACTION\_REQUEST\_NOT\_CODE>

<ITEM\_NUMBER>KS\_PREVSYS\_P03</ITEM\_NUMBER>

<CODE\_LIST\_RESPONSIBLE\_AGENCY>SKE</CODE\_LIST\_RESPONSIBLE\_AGENCY>

<CONFIGURATION>PRL</CONFIGURATION>

<QTY>

<QUANTITY\_QUALIFIER>47</QUANTITY\_QUALIFIER>

<QUANTITY>20000</QUANTITY>

<MEASURE\_UNIT\_QUALIFIER>KWH</MEASURE\_UNIT\_QUALIFIER>

</QTY>

<DTM>

<DATUMQUALIFIER>167</DATUMQUALIFIER>

<DATUM>20220101</DATUM>

<FORMAT>102</FORMAT>

</DTM>

<DTM>

<DATUMQUALIFIER>168</DATUMQUALIFIER>

<DATUM>20220131</DATUM>

<FORMAT>102</FORMAT>

</DTM>

<MOA>

<MONETARY\_AMOUNT\_TYPE>66</MONETARY\_AMOUNT\_TYPE>

<MONETARY\_AMOUNT\_VALUE>23.84</MONETARY\_AMOUNT\_VALUE>

</MOA>

<PRI>

<PRICE\_QUALIFIER>AAA</PRICE\_QUALIFIER>

<PRICE>0.001187</PRICE>

<PRICE\_TYPE\_CODED>CT</PRICE\_TYPE\_CODED>

</PRI>

</LIN>

1. Riadok s významom KS podliehajúca tarife TPS pre tretie pásmo

Hodnoty sadzieb TPS pre jednotlivé pásma:

* 1. pásmo – 0,0159 €/kWh
* 2. pásmo - 0,0119 €/kWh
* 3. pásmo – 0,001187 €/kWh

# ZOZNAM OBRÁZKOV

[**Obrázok 1** Príklad výpočtu pre prvé pásmo TPS 6](#_Toc95207243)

[**Obrázok 2** Príklad výpočtu pre druhé pásmo TPS 6](#_Toc95207244)

[**Obrázok 3** Príklad výpočtu pre tretie pásmo TPS 6](#_Toc95207245)

[**Obrázok 4** Riadok s významom KS podliehajúca tarife TPS pre prvé pásmo 8](#_Toc95207246)

[**Obrázok 5** Riadok s významom KS podliehajúca tarife TPS pre druhé pásmo 9](#_Toc95207247)

[**Obrázok 6** Riadok s významom KS podliehajúca tarife TPS pre tretie pásmo 10](#_Toc95207248)