

TECHNICKÁ ŠPECIFIKÁCIA PRE VÝMENU DÁT S PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

Tento dokument je spracovaný v zmysle prílohy č. 2 k vyhláške č. 207/2023 Z. z. ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy.

Názov prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy (PMDS): **CTP Energy SK, spol. s r. o.**, so sídlom Laurinská 18, 811 01 Bratislava – mestská časť Staré Mesto.

Adresa pre doručovanie: Laurinská 18, 811 01 Bratislava – mestská časť Staré Mesto.
 Email pre komunikáciu s PMDS: **tomas.tistan@ctp.eu**
 Webová stránka PMDS: ctp.eu/ctp-energy-slovakia/

Použité skratky

Skratka	Význam
BS	Bilančná Skupina
EIC	ETSO Identification Code
ETSO	European Transmission System Operators
OKTE	Organizátor Krátkodobého Trhu s Elektrinou
RK	Rezervovaná kapacita
MRK	Maximálna rezervovaná kapacita
PDS	Prevádzkovateľ Distribučnej Sústavy
PMDS	Prevádzkovateľ Miestnej Distribučnej Sústavy
PP	Prevádzkový poriadok PDS
TSVD	Technická špecifikácia pre výmenu dát
XML	Protokol pre výmenu dát (Extensible Markup Language)
XSD	schéma POPISUJÚCA štruktúru XML dokumentu
PKI	nfraštruktúra verejného kľúča (Public key infrastructure)
IDE	Intercompany data exchange (výmena dát)

Vs~wel osq yr rañgrñ wTQ HW

(1)

Technická špecifikácia je harmonizovaný dokument vytvorený na harmonizovanú komunikáciu medzi prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy (ďalej ako PMDS) a užívateľmi sústav podľa odseku 3, ak majú s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy uzatvorenú:

- rámcovú distribučnú zmluvu
- alebo zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.

Technická špecifikácia je platná a záväzná pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústav.

Postupy alebo procesy, ktoré nie sú spomenuté v tejto technickej špecifikácii pre výmenu dát sú riešené samostatne v Rámcovej distribučnej zmluve alebo Zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.

(2)

Technická špecifikácia popisuje priebeh a následnosť procesov pri výmene údajov a dátové toky. Povinnosti a zodpovednosti účastníkov trhu v procese výmeny údajov a časový harmonogram pre výmenu údajov sú určené podľa prevádzkového poriadku prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a osobitnými predpismi.

(3)

Technická špecifikácia upravuje komunikáciu prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a užívateľov sústav, ktorí sú:

- a) dodávateľmi elektriny,
- b) subjektmi zúčtovania,
- c) výrobcami elektriny,
- d) prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny,
- e) agregátormi,
- f) poskytovateľmi služieb flexibility.

(4)

Technická špecifikácia ďalej upravuje:

- a) opis jednotlivých procesov prevádzkovateľov miestnych distribučných sústav a procesných krokov,
- b) dátové formáty a špecifikáciu jednotlivých typov správ a ich obsahu podľa štandardov pre komunikáciu,
- c) pravidiel elektronickej komunikácie,
- d) popis bezpečnosti komunikácie.

(5)

V technickej špecifikácii sú určené jednotné a zhodné pravidlá komunikácie a výmeny údajov pre nasledujúce procesy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, a to najmä:

a) hlavné procesy

1. proces zmeny dodávateľa, a ak sa so zmenou dodávateľa elektriny mení aj bilančná skupina, tak aj procesy súvisiace so zmenou bilančnej skupiny a overenia prevzatia zodpovednosti za odchýlku,
2. proces prepisu bez zmeny bilančnej skupiny,
3. proces zmeny odberateľa, a ak sa so zmenou odberateľa mení aj bilančná skupina, tak aj procesy súvisiace so zmenou bilančnej skupiny a overenia prevzatia zodpovednosti za odchýlku,
4. proces nového prihlásenia,
5. proces ukončenia distribúcie elektriny,
6. proces krátkodobého odberu,
7. proces dodávky poslednej inštancie.

b) zmeny zmluvných údajov zo strany užívateľa sústavy podľa odseku 3 alebo prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, proces zmeny

1. technických parametrov odberného miesta,
2. obchodných parametrov,
3. statusu zraniteľného odberateľa elektriny mimo domácnosti,

c) služby prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy zahŕňajú všetky služby, ktoré prevádzkovateľ poskytuje podľa cenníka a zoznamu poskytovaných služieb, a to najmä

1. prerušenie distribúcie elektriny,
2. obnovu distribúcie elektriny,
3. nahláseného stavu (kontrolný odpočet) – faktúra mimo cyklu,
4. nahláseného stavu (kontrolný odpočet) – rozdelená faktúra,
5. odhad (dopočet stavu) (kontrolný odpočet) – faktúra mimo cyklu,
6. odhad (dopočet stavu) (kontrolný odpočet) – rozdelená faktúra,
7. fyzický odpočet (kontrolný odpočet) – faktúra mimo cyklu,
8. fyzický odpočet (kontrolný odpočet) – rozdelená faktúra,
9. požiadavka na zaplombovanie alebo odplombovanie,
10. kontrola merania,

11. výmena merania,
12. historické údaje,

d) procesy iniciované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

1. prerušenie alebo ukončenie distribúcie zo strany prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy,
2. proces obnovenia distribúcie po jej prerušení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
3. proces zmeny technických údajov a adresných údajov pripojeného objektu alebo merania,
4. proces opravy podkladov pre fakturáciu prevádzkovateľom siete,

e) fakturačné procesy

1. proces reklamácie,
2. proces fakturácie,

f) procesy pre odovzdávacie miesta.

(6)

Základné pravidlá pre proces, diagram procesu a technická špecifikácia, ktoré sa týkajú vzájomnej komunikácie medzi prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a užívateľmi sústavy podľa odseku 3, sú pre všetkých prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy jednotné a záväzné.

(8)

Technická špecifikácia sa vykonáva podľa týchto princípov komunikácie:

a) prijatá správa obsahuje údaje len pre jedno odberné miesto identifikované EIC kódom,

b) za doručeníu správu odosiela prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy do jednej hodiny automatickú odpoveď, ktorá potvrdzuje doručenie správy; ak do jednej hodiny žiadateľ o zmenu nedostane potvrdenie o doručení od prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy podľa technickej špecifikácie, správa sa považuje za nedoručenú,

c) obsah, štruktúra a požadované formáty vkladaných údajov sú jednotné a záväzné pre prevádzkovateľov miestnych distribučných sústav,

d) prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odpovedá na komunikáciu v rovnakej forme a formáte súboru, v akej mu je doručená žiadosť, ak sa obe strany nedohodnú inak,

e) ak sa vyskytne chyba v elektronickej komunikácii medzi prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a užívateľom sústavy podľa odseku 3, identifikuje sa, či príčina chyby je na strane odosielaťa alebo prijímateľa, pričom osoba, ktorá nepostupuje podľa technickej špecifikácie, chybu odstráni a zosúladí s technickou špecifikáciou; týmto nie je dotknutá jej zodpovednosť za škody,

f) prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a užívateľ sústavy podľa odseku 3 môžu zamietnuť komunikáciu, ktorá nie je podľa technickej špecifikácie,

g) ak sa v procese vyžaduje doručenie dokumentov v písomnej forme, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže akceptovať, okrem doručenia dokumentov v písomnej forme, aj ich doručenie v elektronickej podobe.

Hi 4mszer m osq yr roňgrñ e z' q i r } hñx

Základný opis procesov a krokov PMDS bližšie špecifikuje Zákon o energetike č. 251/2012 Z. z., vyhláška ÚRSO o pravidlách trhu č. 207/2023 Z. z. a prevádzkový poriadok PMDS dostupný na webe PMDS.

Akákoľvek komunikácia s PMDS, informovanie PMDS, podanie žiadosti PMDS, zaslanie reklamácie na PMDS, prebieha prioritne prostredníctvom emailu pre komunikáciu s PMDS.

V prípade, že si situácia vyžaduje doručenie písomných dokumentov (podpísané dokumenty, originál dokumenty), je potrebné ich doručiť poštou na adresu pre doručovanie PMDS.

Žiadosti a formuláre sú uvedené na webe PMDS. V prípade ak niektorá zo žiadostí na webe nevyhovuje, požiadavku je potrebné vybaviť emailom.

Tvezrhpi i q epzi nosq yr roňgrñ

Emailová správa musí obsahovať minimálne:

Predmet správy: uviesť minimálne názov odosielateľa správy a krátky opis predmetu emailu

Text správy: uviesť minimálne EIC kód alebo číslo odberného miesta ohľadne ktorého sa správa týka, kontaktné údaje odosielateľa správy a čo najpodrobnejší popis žiadosti.

V prípade, že PMDS nebude vedieť identifikovať odosielateľa správy, odberné miesto a obsah žiadosti, má PMDS právo takúto emailovú správu odmietnuť. Ak sa vyžaduje zaslanie dokumentov, PMDS môže akceptovať aj doručenie dokumentov v elektronickej formáte. V opačnom prípade PMDS vyžiada doručenie dokumentov poštou na adresu PMDS. PMDS odpovedá na doručení správy rovnakou formou a formátoch dokumentácie, v akej mu bola doručená, ak sa nedohodne inak.

Tsw}xszer m req i ver' gl hñx e hñx tvi jeoxyvefr ù -fi p

PMDS meria a zbiera na dennej a mesačnej báze namerané údaje z certifikovaných elektromerov na odberných miestach pripojených do miestnej distribučnej sústavy v rozsahu:

- priebehové dáta v 15 min. rozlíšení z meraní typu A;
- počiatkové a koncové stavy meradla;

a to údaje:

- činná spotreba alebo výroba elektriny;
- spätná jalová dodávka;

PMDS v zmysle pravidiel trhu s elektrinou a prevádzkového poriadku OKTE, zadáva nameraná dáta do systému ISOM OKTE na dennej a mesačnej báze.

PMDS poskytuje namerané dáta a ostatné dáta a informácie pre účely fakturácie dodávky a distribúcie elektriny odberateľom elektriny pripojeným do miestnej distribučnej sústavy v nasledovných formátoch:

- fakturačný podklad vo formáte .pdf
- súbor T1 z elektromera vo formáte .tab
- priebeh činného oderu elektriny v 15 min. rozlíšení vo formáte .xls

PMDS poskytuje tieto údaje prostredníctvom emailu na mesačnej báze za predchádzajúci mesiac, do 6 pracovných dní po skončení mesiaca.

Fakturačný podklad obsahuje nasledovné údaje a dáta:

Identifikačné údaje odberného miesta

- číslo odberného miesta
- číslo EIC
- číslo elektromeru
- názov a adresa odberateľa
- druh tarify (poplatku za distribúciu)
- fakturačné obdobie
- údaj o hodnote MRK
- údaj o hodnote RK

Namerané údaje

- počiatočný a koncový stav z elektromeru nameranej elektrickej práce, jalového odberu a jalovej dodávke
- nameraný maximálny ¼ hodinový priebeh za fakturačné obdobie
- nameraná hodnota elektrickej práce, jalového odberu a spätnej jalovej dodávke

Cenová kalkulácia

- jednotkové sadzby za distribúciu:
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny
- tarifa za straty
- tarifa za rezervovanú kapacitu
- prirážka za nedodržanie účinníka
- prirážka za prekročenie MRK
- prirážka za prekročenie MRK
- tarifa za odvod do jadrového fondu
- ceny za jednotlivé distribučné tarify a cena za distribúciu elektriny celkom.

PMDS na základe samostatnej emailovej žiadosti zašle dáta o spotrebe elektriny za požadované obdobie spotreby v 15 minútovom alebo hodinovou rozlíšení vo formáte .xls.



CTP

CTP Energy SK, spol. s r. o
Laurinská 18
811 01 Bratislava
Slovakia



T +421 903 586 078

Parkmakers

