

Schválené znenie dokumentu
**„Podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou
Stredoslovenská distribučná, a. s.
v režime prepravy elektriny“**
podľa § 31 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení
niektorých zákonov
(8 strán A4)

- OBSAH:**
- 1.) Zoznam skratiek a používaných pojmov
 - 2.) Všeobecný právny rámec
 - 3.) Úvod
 - 4.) Možnosti prepravy elektriny z oblasti mimo vymedzeného územia do distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s. v režime prepravy elektriny distribučnou sústavou podľa § 31 ods. 7 Zákona o energetike
 - 5.) Technicko – organizačné podmienky pre zabezpečenie prepravy elektriny medzi prevádzkovateľmi distribučných sústav zo susedných štátov a spoločnosťou Stredoslovenská distribučná, a.s.
 - 6.) Prechodné a záverečné ustanovenia

1. Zoznam skratiek a používaných pojmov

| | |
|---------------------------------|---|
| SR | - Slovenská republika |
| ČR | - Česká republika |
| PL | - Poľská republika |
| HU | - Maďarská republika |
| DS | - distribučná sústava |
| ES | - elektrizačná sústava |
| VVN | - veľmi vysoké napätie |
| VN | - vysoké napätie |
| NN | - nízke napätie |
| PDS | - prevádzkovateľ distribučnej sústavy |
| RG CE | - Regional Group Continental Europe |
| RC VN | - riadiace centrum VN |
| SED | - Slovenský elektroenergetický dispečing |
| SEPS, a.s. | - Slovenská elektrizačná a prenosová sústava, a.s. |
| SP | - spínač pripojenia |
| SSD | - Stredoslovenská distribučná, a.s. |
| UCTE | - Únia pre koordináciu prenosu elektriny (iba do 07/2009) |
| ÚRSO | - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví |
| Zákon o energetike | - Zákon č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov |
| Zákon o regulácii Pravidlá trhu | - Zákon č. 250/2012 Z.Z. o regulácii v sieťových odvetviach - Vyhláška č. 24/2013 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom |
| Obchodný zákonník | - Zákon č. 513/1991 Zb. (Obchodný zákonník) v znení neskorších predpisov |

2. Všeobecný právny rámec

- 2.1 Podľa § 2 písm. a) bod 2 Zákona o energetike sa na účely tohto zákona vymedzeným územím rozumie územie Slovenskej republiky, v ktorom je prevádzkovateľ prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľ distribučnej sústavy povinný zabezpečiť prenos elektriny alebo distribúciu elektriny.

- 2.2 Podľa § 2 písm. a) bod 3 Zákona o energetike sa na účely tohto zákona časťou vymedzeného územia rozumie časť územia Slovenskej republiky, v ktorom je prevádzkovateľ prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľ distribučnej sústavy povinný zabezpečiť prenos elektriny alebo distribúciu elektriny.
- 2.3 Podľa § 2 písm. b) bod 5 Zákona o energetike sú na účely tohto zákona distribučnou sústavou vzájomne prepojené elektrické vedenia veľmi vysokého napätia do 110 kV vrátane a vysokého napätia alebo nízkeho napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou distribučnej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia a elektronické komunikačné siete potrebné na prevádzkovanie distribučnej sústavy; *súčasťou distribučnej sústavy je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia, ak také elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu alebo s prenosovou sústavou tretích štátov (ďalej aj „ostrov“).*
- 2.4 Podľa § 31 ods. 7 Zákona o energetike je prevádzkovateľ distribučnej sústavy povinný uskutočňovať prepravu elektriny na elektrickom vedení a elektroenergetickom zariadení, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia a ktoré nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu alebo s prenosovou sústavou tretích štátov, v súlade s podmienkami schválenými úradom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je povinný vypracovať podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou podľa predchádzajúcej vety a predložiť ich na schválenie úradu najneskôr 40 dní pred začiatkom obdobia, na ktoré sa takáto prevádzka požaduje; úrad podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou podľa predchádzajúcej vety schváli najneskôr 10 dní pred začiatkom obdobia, na ktoré sa takáto prevádzka požaduje, ak nie sú v rozpore s týmto zákonom alebo osobitnými predpismi.
- 2.5 Podľa § 13 ods. 2 písm. f) Zákona o regulácii rozhoduje ÚRSO v rámci vecnej regulácie o schválení podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny, pričom schválené podmienky zasiela ÚRSO prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

3. Úvod

- 3.1 Podľa § 3 písm. b) bod 3 Zákona o energetike je prevádzkovateľom DS osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
- 3.1 SSD je držiteľom platného povolenia na podnikanie v elektroenergetike v rozsahu distribúcia elektriny č. 2007E 0260 – 7. zmena na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
- 3.3 SSD ako prevádzkovateľ DS je na základe ust. § 31 ods. 7 Zákona o energetike povinná vypracovať podmienky prepravy elektriny DS SSD.
- 3.4 SR, ČR, HU a PL sú súčasťou prepojených elektrizačných prenosových sústav UCTE (od júla 2009 RG CE), pričom na základe platných medzinárodných dohôd sa neumožňuje prevádzka paralelne prepojených transformácií distribučných sústav s rovnakými transformáciami susedných štátov.

- 3.5 Tieto podmienky prepravy majú za cieľ stanoviť pravidlá pre:
- a) efektívnu prevádzku DS v režime podľa § 31 ods. 7 Zákona o energetike;
 - b) primeranú a prakticky dosiahnuteľnú mieru zabezpečenia užívateľa DS elektrinou v požadovanej kvalite distribúcie;
 - c) prevádzku DS v režime podľa § 31 ods. 7 Zákona o energetike pri optimálnych nákladoch.
- 3.6 Pojmy používané v týchto podmienkach prepravy sú používané a vykladané v súlade so Zákonom o energetike, Zákonom o regulácii, Pravidlami trhu a ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe, ako aj Technickými podmienkami SSD a Prevádzkovým poriadkom SSD.

4. Možnosti prepravy elektriny z oblastí mimo vymedzeného územia do distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s. v režime prepravy elektriny distribučnou sústavou podľa § 31 ods. 7 Zákona o energetike

- 4.1 Medzištátna preprava elektriny po VVN vedeniach je možná iba do vyčlenených ostrovov. Takáto medzištátna preprava elektriny sa využíva v súvislosti s prepravou elektriny do oblastí, ktoré sú trvalo alebo dočasne oddelené od elektrizačnej sústavy tej krajiny, na území ktorej sa nachádzajú tieto odberné miesta.
- 4.2 Medzištátna preprava elektriny po VN vedeniach je možná iba do vyčlenených ostrovov. Takáto medzištátna preprava elektriny sa využíva v súvislosti s prepravou elektriny do oblastí, ktoré sú trvalo alebo dočasne oddelené od elektrizačnej sústavy tej krajiny, na území ktorej sa nachádzajú tieto odberné miesta.
- 4.3 Medzištátna preprava elektriny po NN vedeniach je možná iba do vyčlenených ostrovov. Takáto medzištátna preprava elektriny sa využíva v súvislosti s prepravou elektriny do oblastí, ktoré sú trvalo alebo dočasne oddelené od elektrizačnej sústavy tej krajiny, na území ktorej sa nachádzajú tieto odberné miesta.
- 4.4 Každá preprava elektriny je realizovaná na základe vzájomne odsúhlaseného postupu medzi ČEZ Distribuce, a.s. a SSD (SR-ČR), ÉMÁSZ Hálózati Korilátolt Felelősségű Társaság a SSD (SR-HU) a TAURON Polska Energia S.A. a SSD (SR-PL).

5. Technicko – organizačné podmienky pre zabezpečenie prepravy elektriny medzi

A) ČEZ Distribuce, a.s. a Stredoslovenská distribučná, a.s.

VVN

Vymedzenie prepravy elektriny

Distribúcia elektrickej energie z ČR do SR a opačne je zabezpečená po vedení 110 kV, pričom sa jedná o vedenie č. 603 elektrickými stanicami 110 kV Ropice na českej strane po elektrickú stanicu 110 kV Varín na slovenskej strane, po vedení 110 kV č. 604 medzi elektrickými stanicami 110 kV Ropice na českej strane po elektrickú stanicu 110 kV Čadca na slovenskej strane a po vedení 110 kV č.7778 na českej strane z elektrickej stanice Střelná a po rozvodňu Považská Bystrica na slovenskej strane.

Príprava prevádzky

Je prípustná (dovolená) krátkodobá paralelná prevádzka sústavy 110 kV ČR a SR v priebehu prechodu napájania slovenského ostrova(ov) zo slovenskej strany na moravskú a opačným smerom na dobu nevyhnutných manipulácií v elektrizačných sústavách. Dispečing PDS SSD pred vykonaním manipulácii informuje SED SEPS o spojení/rozpojení distribučných 110 kV sústav SSD, (SR) a ČEZ Distribuce, a.s. (ČR). Riadenie sietí Morava v Ostrave pred vykonaním týchto manipulácií informuje dispečing ČEPS, a.s. Riadenie prevádzky o zamýšľanom spojení/rozpojení distribučných sústav 110 kV SSD, a.s., (SR) a ČEZ Distribuce, a.s. (ČR).

V území ČR podliehajú vedenia a rozvodne 110 kV dispečerskému riadeniu Riadenie sietí Morava v Ostrave, a toto riadenie je realizované v súlade s platnou legislatívou ČR. V regióne SR podliehajú vedenia a rozvodne 110 kV dispečerskému riadeniu Riadenie sietí SSD a.s. Žilina a toto riadenie je realizované v súlade s platnou legislatívou SR.

Operatívne riadenie

Okrem plánovaných a nadradenými dispečingami odsúhlasených manipulácií, nie je prípustné zopnutím DS VVN ČEZ Distribuce, a.s. a SSD svojvoľne meniť konfigurácie DS VVN, ktorá je predmetom distribúcie medzi ČEZ Distribuce, a.s. a SSD – výnimkou havarijných stavov v DS VVN, kedy je potrebné zabezpečiť obnovenie distribúcie elektriny odberateľom ČEZ Distribuce, a.s. a SSD (po súhlase nadradených dispečerských pracovísk – SED Žilina ZDP Ostrava), vyčlenenie ostrovej prevádzky časti DS VVN sa vykonáva manipuláciami s vypínačom SP, resp. vypínačmi vedení.

Doba zopnutia DS VVN ČEZ Distribuce, a.s. a SSD je nutné minimalizovať (do cca 3 minút) a realizovať ju v časovom intervale prvých 10 minút na začiatku celej hodiny.

Všetky potrebné manipulácie vopred konzultovať a vykonať iba so súhlasom nadradených dispečingov, ktoré posúdia možnosť kruhovania a iné prípadné vplyvy na ES ČR a ES SR (platí aj pre havarijnú situáciu v DS VVN, ide o tzv. overenie bezpečnosti prevádzky ES).

Riešenie poruchových stavov v častiach DS VVN, VN a NN vyčlenených v ostrove je v kompetencii príslušného dispečingu (v zmysle platných prevádzkových inštrukcií) a vlastníka elektroenergetického zariadenia v poruche.

VN

Vymedzenie prepravy elektriny

Preprava elektriny sa realizuje 22 kV vedeniami VN č. 232 z Bytče do ČR pre distribučnú elektrickú stanicu 22 kV: cze:ss:makov_chata.sukenik, cze:ss:makov_chata.trescic, cze:ss:makov_colnica.cr., cze:ss:makov_bumbalka, cze:ss:makov_masarycka.cr

Vedenie 232 / 288 napájané z Hričova do ČR pre distribučnú elektrickú stanicu 22 kV: cze:ss:vysoka.n.k_na.hranici, cze:ss:vysoka.n.k_u.kempneho.

Vedenie 232 napájané z Čadce do ČR pre distribučnú elektrickú stanicu 22 kV: 232:ts:klokocov_masopremysel., cze:ss:klokocov_sl.mlyn.

Preprava elektriny sa realizuje vedeniami VN č.63 z Nového Jičína ČR do SR pre distribučnú elektrickú stanicu 22 kV : 63:ts:makov_kasarne.zruby.1, 63:ts:makov_zruby.2, 63:ts:makov_kasarne.2, 63:ts:makov_kasarne.3.

Vedenie 233 napájané z Čadce do ČR pre distribučnú elektrickú stanicu 22 kV cze:ss:hrcava_obec.

Príprava prevádzky a operatívne riadenie:

Vyčlenenie ostrovnej prevádzky časti DS VN sa vykonáva manipuláciami s vypínačom SP, resp. vypínačmi vedení.

Doba zopnutia DS VN ČEZ Distribuce, a.s. a SSD je nutné minimalizovať (do cca 3 minút) a realizovať ju v časovom intervale prvých 10 minút na začiatku celej hodiny.

Riešenie poruchových stavov v častiach VN vyčlenených v ostrove je v kompetencii príslušného dispečingu (v zmysle platných prevádzkových inštrukcií) a vlastníka elektroenergetického zariadenia v poruche.

NN

Vymedzenie prepravy elektriny

Medzištátna preprava elektriny po NN vedeniach je možná iba do „vyčlenených ostrovov“ samostatných odberov zásobovaných z iných častí vymedzených území susediacich štátov. Nie je možné prepojiť na distribučnú sústavu ČR a opačne.

Preprava elektriny sa realizuje 0,4 kV vedeniami NN SR do ČR z NN vývodov distribučnej elektrickej stanice:

232:ts:hor.kelcov_beskyd, 232:ts:makov_chata.kminek, 232:ts:vysoka.n.k_u.janosca,
232:ts:klokocov_u.jandu, 232:ts:klokocov_konecna, 232:ts:korna_u.matov,
233:ts:svrcinovec_zadky, 233:ts:milosova_u.privary.

Preprava elektriny sa realizuje 0,4 kV vedeniami NN ČR do SR z NN vývodov distribučnej elektrickej stanice:

sme 370- cze:ts:klokocov_biely.kriz,
sme 200- cze:ts:olesna_klin– z osady Horní Lomná.

B) E.ON Distribuce a.s. a Stredoslovenská distribučná, a.s.

NN

Vymedzenie prepravy elektriny

Preprava elektriny sa realizuje 0,4 kV vedením NN z ČR do SR z NN vývodu distribučnej elektrickej stanice v majetku EON: cze:ss:cerv.kamen_hranica -lokalita: Červený Kameň – 9 odberných miest. Uvedené odberné miesta sú napojené zo vzdušného vedenia 4x35 AIFe6.

Preprava elektriny sa realizuje 0,4 kV vedením nn z ČR do SR z NN vývodov distribučnej elektrickej stanice v majetku EON: cze:ss:certov_portas_v1217 -lokalita: Vsetín-Kohútka-Portáš - 4 odberné miesta. Uvedené odberné miesta sú napojené z káblového vedenia.

C) ÉMÁSZ Hálózati Korlátolt Felelősségű Társaság a Stredoslovenská distribučná, a.s.

VN

Vymedzenie prepravy elektriny

Vedenie VN č.329 v SR vyúsťuje z elektrickej stanice 110/22 kV Filakovo ako vonkajšie nadzemné vedenie. Dĺžka kmeňového VN vedenia č. 329 od elektrickej stanice Filakovo po štátnu hranicu v Somoskojfalu je 14 km. Prierez tohto vedenia v celej dĺžke je 110/22 mm² AIFe. Majetkom SSD je celé vedenie VN č. 329 od elektrickej stanice Filakovo po železný priehradový stožiar č. 45 vrátane kotevných izolátorov na tomto priehradovom stožiare. Vedenie VN č. 329 - Filakovo je prevádzkované v základnom zapojení lúčovito a zásobuje odbery po vypnutý výkonový vypínač č. 7958 v obci Somoskoújfalu (HU), ktorý je zároveň prvým rozpojovacím VN prvkom v dispečerskom riadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy ÉMÁSZ Hálózati Korlátolt Felelősségű Társaság- hun:ss:msm_s.bukovinka_1 a hun:ss:msm_s.bukovinka_2

Príprava prevádzky a operatívne riadenie:

Vyčlenenie ostrovej prevádzky časti DS VN sa vykonáva manipuláciami s vypínačom SP, resp. vypínačmi vedení.

Doba zopnutia DS VN ÉMÁSZ Hálózati Korlátolt Felelősségű Társaság a SSD je nutné minimalizovať (do cca 3 minút) a realizovať ju v časovom intervale prvých 10 minút na začiatku celej hodiny.

Riešenie poruchových stavov v častiach VN vyčlenených v ostrove je v kompetencii príslušného dispečingu (v zmysle platných prevádzkových inštrukcií) a vlastníka elektroenergetického zariadenia v poruche.

NN

Vymedzenie prepravy elektriny

Vedenie NN vyúsťuje z transformačnej stanice VN/NN Ráros puszta vodné dielo č. 54505 v HU, napájanej z rozvodne Karancskeszti – Széchényi vezeték ako vonkajšie vzdušné vedenie. Dĺžka kmeňového NN vedenia z DS ÉMÁSZ Hálózati Korlátolt Felelősségű Társaság je 619 m s názvom Ráros puszta vodné dielo č. 54505 od transformačnej stanice VN/NN Ráros puszta - vodné dielo č. 54505 po štátnu hranicu. Prierez tohto vedenia v celej

dĺžke je Retilens AIFe 4 x 95 mm² - 619 m po úsekovú istiacu skriňu a štátnej hranice. Umiestnená na betónovom podpernom bode typu 10/800 na strane HU. Majetkom SSD je vonkajšie vzdušné vedenie NN 4 x 50 mm² od prvého podperného bodu na území SR. Na NN sústavu na území SR sú pripojené odberné miesta Ráróš pustatina čísla domov: 126, 127, 128, 129 a 731- hun:ts:trenc.raros_puszt_a_95244.

D) TAURON Polska Energia S.A. a Stredoslovenská distribučná, a.s.

NN

Vymedzenie prepravy elektriny

Preprava elektriny sa realizuje 0,4 kV vedeniami NN SR do PL z NN vývodov distribučnej elektrickej stanice 22/0,4 kV: 220:ts:novot_colnica 2 x káblom v zemi AYKY 3 x 170+120 mm² - 170 m.

Preprava elektriny sa realizuje 0,4 kV vedeniami NN PL do SR z NN vývodov distribučnej elektrickej stanice 22/0,4 kV - pol:ss:msm_or.polhora - pre 5 odberných miest.

Preprava elektriny sa realizuje 0,4 kV NN PL do SR v lokalite Skalité-Zwardoň colnica pol:ss:msm_skalite - pre 2 odberné miesta.

6. Prechodné a záverečné ustanovenia

6.1 Tieto podmienky prepravy je možné meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov predložených SSD na schválenie URSO.

6.2 Tieto podmienky prepravy elektriny DS v režime prepravy elektriny podľa Zákona o energetike nadobúdajú účinnosť od 01.01.2021 do 31.12.2022.