



ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2022/E-PO

Bratislava 23.11.2022

Číslo spisu: 5762-2022-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a v spojení s § 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci schválenia podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny

r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. f) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy **Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 s c h v a ľ u j e** podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy **s účinnosťou od 01.01.2023 do konca 6. regulačného obdobia.**

„Podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s. v režime prepravy elektriny

podľa § 31 ods. 9 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov

- 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 spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s. v režime prepravy elektriny distribučnou sústavou podľa § 31 ods. 9 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 prenosová sústava, a.s.
ČEPS, a.s.	Česká elektrizačná prenosová sústava, a.s.
SP	spínač pripojenia
SSD	Stredoslovenská distribučná, a.s.
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	Zákon č. 250/2012 Z.Z. o regulácii v sieťových odvetviach
Pravidlá trhu	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 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 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 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, ktorých základným účelom je zabezpečenie prevádzkovania 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. 9 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 podnikania distribúcia elektriny č. 2007E 0260 – 9. zmena na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.

- 3.3 SSD ako prevádzkovateľ DS je na základe ustanovenia § 31 ods. 9 Zákona o energetike povinná vypracovať podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou SSD.
- 3.4 SR, ČR, HU a PL sú súčasťou prepojených elektrizačných prenosových sústav 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. 9 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. 9 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 spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s. v režime prepravy elektriny distribučnou sústavou podľa § 31 ods. 9 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 ES 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 ES 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 oddelené od ES tej krajiny, na území ktorej sa nachádzajú tieto odberné miesta. Využíva sa iba v prípade, ak nie je možné iné zabezpečenie distribúcie elektriny.
- 4.4 Každá preprava elektriny je realizovaná na základe vzájomne odsúhlaseného postupu medzi: ČEZ Distribuce, a.s. a SSD (ČR-SR), E.GD a.s. a SSD (ČR-SR), MVM Émász Áramhálózat Kft. (predtým ÉMÁSZ Hálózat Korilátolt Felelősségű Társaság) a SSD (HU-SR) a TAURON Polska Energia S.A. a SSD (PL-SR).

5. Technicko–organizačné podmienky pre zabezpečenie prepravy elektriny medzi

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

VVN

Vymedzenie prepravy elektriny

V základnom zapojení budú jednotlivé uzlové oblasti na českej strane a UO Považská Bystrica – Varín a UO Považská Bystrica na slovenskej strane prevádzkované vypnutým vypínačom v elektrickej stanici 110/22 kV Čadca, vedenie č. 604, v elektrickej stanici 400/110 kV Varín, vedenie č. 603 a vypnutým vypínačom v elektrickej stanici 220/110 kV Považská Bystrica, vedenie č. 7778 (Príloha č. 1A a 1B).

Distribúcia elektrickej energie z ČR do SR a opačne je zabezpečená po vedení 110 kV, pričom sa jedná o vedenie č. 603 medzi 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 z elektrickej stanice Střelná na českej strane po rozvodňu Považská Bystrica na slovenskej strane.

Vymedzená preprava elektriny sa týka zabezpečenia zásobovania na slovenskej strane elektrickej stanice 110 kV Čadca, resp. elektrickej stanice 110 kV Čadca, Varín a Krásno nad Kysucou (rozsah v závislosti na prevádzkovej potrebe SSD), na českej strane elektrickej stanice 110 kV Střelná, resp. ďalších elektrických staníc (rozsah v závislosti na prevádzkovej potrebe ČEZ Distribuce, a.s.) (Príloha č. 2D).

Príprava prevádzky

Dispečing PDS SSD poskytuje podklady nadradenému dispečingu SED SEPS v rámci ročnej, týždennej a dennej prípravy prevádzky v stanovených časových intervaloch (špecifikácia veľkosti a doby prenášaného výkonu s prihliadnutím na plánované práce na zariadeniach, prípadne konkrétne zmeny zapojenia s presným časom realizácie).

Je prípustná (dovolená) krátkodobá paralelná prevádzka sústavy 110 kV ČR a SR v priebehu prechodu napájania slovenského ostrova (ostrovo) zo slovenskej strany na moravskú a opačným smerom na dobu nevyhnutných manipulácií v elektrizačných sústavách. Dispečing PDS SSD pred vykonaním manipulácií 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 (SR) a ČEZ Distribuce, a.s. (ČR).

Na 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. Na území SR podliehajú vedenia a rozvodne 110 kV dispečerskému riadeniu Dispečingu PDS SSD 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 – s 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). Vyčlenenie ostrovnej prevádzky časti DS VVN sa vykonáva manipuláciami s vypínačom SP, resp. vypínačmi vedení.

Dobu 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 havarijné situácie v DS VVN; 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.trescik, cze:ss:makov_colnica.cr., cze:ss:makov_bumbalka, cze:ss:makov_masarycka.cr.

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

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 č. 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.

Dobu 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.

NN

Vymedzenie prepravy elektriny

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 a sme 200- cze:ts:olesna_klin – z osady Horní Lomná.

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

B) E.GD 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 E.GD: cze:ss:cerv.kamen_hranica - lokalita Červený Kameň (9 odberných miest). Uvedené odberné miesta sú napojené zo vzdušného vedenia 4x35 AIFe6.

C) MVM Émász Áramhálózati Kft. 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 Somoskőújfalu 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 stožiar. Vedenie VN č. 329 Filakovo je prevádzkované v základnom zapojení lúčovito a zásobuje odbery po vypnutý výkonový vypínač č. 7958 v obci Somoskőújfalu (HU), ktorý je zároveň prvým rozpojovacím VN prvkom v dispečerskom riadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy MVM Émász Áramhálózati Kft.- (hun:ss:mss_s.bukovinka_1 a hun:ss:mss_s.bukovinka_2).

Príprava prevádzky a operatívne riadenie

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

Dobu zopnutia DS VN MVM Émász Áramhálózati Kft. 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 Rárospuszta vodné dielo č. 54505 v HU, napájanej z rozvodne Karancskeszzi – Széchényi vezeték ako vonkajšie vzdušné vedenie. Dĺžka kmeňového NN vedenia z DS MVM Émász Áramhálózat Kft. je 619 m s názvom Rárospuszta vodné dielo č. 54505 od transformačnej stanice VN/NN Rárospuszta vodné dielo č. 54505 po štátnu hranicu. Prierez tohto vedenia v celej dĺžke je Retilens AlFe 4 x 95 mm² - 619 m po úsekovú istiacu skriňu na štátnej hranici, umiestnenú 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 Rárospuszta, čísla domov: 126, 128, 129 a 731 (hun:ts:trenc.raros_puszta_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 x170+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:mam_or.polhora (4 odberné miesta).

Preprava elektriny sa realizuje 0,4 kV NN PL do SR v lokalite Skalité-Zwardoň colnica: pol:ss:mam_skalite (bez pripojených odberných miest).

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 ÚRSO.
- 6.2 Tieto podmienky prepravy elektriny DS v režime prepravy elektriny podľa Zákona o energetike nadobúdajú účinnosť od 01.01.2023 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Príloha č. 1A – predmet obchodného tajomstva spoločnosti SSD

Príloha č. 1B– predmet obchodného tajomstva spoločnosti SSD

Príloha č. 2D - predmet obchodného tajomstva spoločnosti SSD

“

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bola dňa 05.10.2022 od spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 (ďalej len „účastník konania“) doručená žiadosť o schválenie podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s. (ďalej len „podmienky prepravy elektriny“), ktorá bola zaevidovaná pod podacím číslom úradu 30647/2022/BA v spise č. 5762-2022-BA. Týmto dňom bolo v zmysle § 18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) začaté konanie vo veci schválenia podmienok prepravy elektriny.

Úrad po preštudovaní predloženej žiadosti vo veci schválenia podmienok prepravy elektriny zistil, že predložené podmienky prepravy elektriny neboli dostatočným podkladom na vydanie rozhodnutia o schválení podmienok prepravy elektriny a vyzval účastníka konania, aby v lehote do 20 dní od doručenia výzvy, odstránil nedostatky podania doručeného úradu dňa 05.10.2022 v zmysle pripomienok úradu. Účastník konania doručil listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 35058/2022/BA dňa 15.11.2022, v lehote stanovenej úradom, doplnenú žiadosť v zmysle výzvy úradu.

Účinnosť podmienok prepravy elektriny, ktoré boli schválené rozhodnutím úradu č. 0001/2020/E-PO zo dňa 18.11.2020, je do 31.12.2021. Účastník konania predložil aktualizované podmienky prepravy s navrhovanou dobou účinnosti od 01.01.2023 do konca 6. regulačného obdobia, a teda od 01.01.2023 minimálne do 31.12.2027.

Úrad zaslal účastníkovi konania listom č. 35153/2022/BA zo dňa 16.11.2022 výzvu na vyjadrenie sa k podkladom rozhodnutia. Úrad spolu s výzvou predložil účastníkovi konania návrh znenia aktualizovaných podmienok prepravy elektriny a zároveň ho upovedomil o jeho práve poskytnúť vyjadrenie k podkladu rozhodnutia, prípadne jeho doplnenie v lehote do troch pracovných dní odo dňa doručenia výzvy.

Účastník konania predložil úradu listom zaevidovaným dňa 22.11.2022 pod podacím číslom úradu 35668/2022/BA vyjadrenie k podkladom rozhodnutia, v ktorom uviedol, že nemá návrh na doplnenie podkladov pred vydaním rozhodnutia k podmienkam prepravy elektriny.

Úrad po preskúmaní predložených podmienok prepravy, ich súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v platnom a účinnom znení, dospel k záveru, že navrhované znenie podmienok prepravy elektriny spĺňa požiadavky na ich schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky, Tomášikova 28C, 821 01 Bratislava 3, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Ing. Martin Lepieš
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26