

ISTROCENTRUM s.r.o., Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava mestská časť Staré Mesto,
IČO: 31 396 224

Povolenie na podnikanie v energetike č. 2005E 0138 - 14. zmena

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
Bajkalská 27
820 07 Bratislava 27

VEC: Návrh cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov pripojených do miestnej distribučnej sústavy ISTROCENTRUM s.r.o. na novom vymedzenom území TS, DS Stanica Nivy, Bratislava od 1.12.2021 do konca 5. regulačného obdobia

Spoločnosť ISTROCENTRUM s.r.o. podala dňa 23.06.2021 na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“) žiadosť o vydanie povolenia na podnikanie v energetike na činnosť distribúcia elektriny, kde žiada o rozšírenie rozsahu podnikania o ďalšie vymedzené územie.

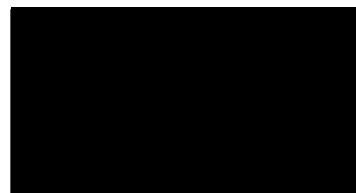
Spoločnosť ISTROCENTRUM s.r.o. prevzala od Úradu dňa 11.10.2021 povolenie na podnikanie v elektroenergetike na činnosť distribúcia elektriny č. 2005E 0138 – 14.zmena, kde sa rozsah podnikania rozširuje o nové vymedzené územie:

- Polyfunkčný areál Centrum Nivy, Mlynské nivy 5A, 821 09 Bratislava
TS, DS Stanica Nivy, Bratislava.


Spoločnosť ISTROCENTRUM s.r.o. v zmysle zákona 250/2012 Z.z. predkladá tarify a podmienky pridelenia jednotlivých taríf za distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej je pripojený (Západoslovenská distribučná a.s.) **odo dňa doručenia do konca 5. regulačného obdobia** pre prevádzky:

- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok A, Prievozská 4, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok B, Prievozská 4A, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok C, Prievozská 4B, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok D, Prievozská 4C, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok E, Prievozská 4D, 821 09 Bratislava
- Administratívna budova CBC 3, Karadžičova 12, 821 08 Bratislava
- Administratívna budova CBC 4, Karadžičova 14, 821 08 Bratislava
- Administratívna budova CBC 5, Karadžičova 16, 821 08 Bratislava
- City Business Center I, Karadžičova 8, 821 08 Bratislava
- City Business Center II, Karadžičova 10, 821 08 Bratislava
- Polyfunkčný areál Centrum Nivy, Mlynské nivy 5A, 821 08 Bratislava

V Bratislave, dňa 09.12. 2021



Prílohy

1. **Povolenie na podnikanie v elektroenergetike č. 2005E 0138 – 14 zmena**
2. **Textová časť cenového návrhu pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy ISTROCENTRUM s.r.o. s doplnením nového vymedzeného územia**
3. **Plán investícií a odpisov prevádzkovateľa Miestnej distribučnej sústavy** - príloha podľa § 29 ods 2 písm c) vyhlášky č 18/2017 Z z , spoločnosť Istrocentrum s r o nie je vlastníkom energetických zariadení, podniká na prenajatom majetku a z tohto dôvodu spoločnosť Istrocentrum s r o do zariadenia používaného na výkon regulovanej činnosti neinvestuje
4. **Výkaz skutočných a plánovaných výnosov z rezervovanej kapacity výrobcov elektriny** – príloha č 5 Tab č 12 k vyhláške č 18/2017 Z z d o Miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ISTROCENTRUM s r o nie sú pripojení výrobcovia elektriny
5. **Bilancia tokov elektriny – tabuľka č.8**
6. **Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, podľa § 14 ods 11 zákona č 250/2012 Z z**
7. **Doklad o schválení návrhu ceny najvyšším orgánom spoločnosti, podľa § 14 ods 4, bod c) zákona č 250/2012 Z z**
8. **Splnomocnenie** 

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
ODBOR LEGISLATÍVY A PRÁVNEJ AGENDY
Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27

Číslo: 0066/2021/E-PE

ROZHODNUTIE

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor legislatívy a právnej agendy, oddelenie oprávnení, ako vecne príslušný správny orgán, podľa § 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok), podľa § 9 ods. 1 písm. b) bod 2, § 9 ods. 1 písm. c) bod 1 a § 15 ods. 4 v spojení s § 13 ods. 1 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a podľa § 10 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, vo veci žiadosti o zmenu v povolení, evidovanú pod číslom: **2987-2021-BA**, vykonal zmenu povolenia č. 2005E 0138 - 13. zmena z 12.12.2019 a rozhodol o vydaní

povolenia č. 2005E 0138 - 14. zmena právnickej osobe

obchodné meno: **ISTROCENTRUM s. r. o.**

IČO: 31 396 224

sídlo: **Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava - mestská časť Staré Mesto**

právna forma podnikania: **spoločnosť s ručením obmedzeným**

na predmet podnikania:

elektroenergetika

Rozsah podnikania: distribúcia elektriny, dodávka elektriny

Miesto podnikania a mapa vymedzeného územia: príloha č. 1

Zodpovedný zástupca:

číslo: 656/2004/41a-0642

Doba platnosti povolenia: na dobu neurčitú

Povinnosti a technické podmienky vykonávania povolenej činnosti: Držiteľ povolenia je povinný dodržiavať všetky ustanovenia zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov a zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a všeobecne záväzné predpisy vydané na ich základe. Povolenie sa vzťahuje len na technické zariadenia, na ktoré držiteľ povolenia preukázal technické predpoklady na vykonávanie povolenej činnosti. Technické zariadenia sú uvedené v prílohe č. 2. Týmto rozhodnutím sa mení rozhodnutie o vydaní povolenia č. 2005E 0138 - 13. zmena z 12.12.2019 Úradom pre reguláciu sieťových odvetví.

Odôvodnenie: Držiteľ povolenia požiadal 23.06.2021 Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 10 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov o vykonanie zmeny v technologickej časti zariadenia na distribúciu elektriny – doplnenie TS, DS Stanica Nivy, Bratislava - v povolení č. 2005E 0138 - 13. zmena z 12.12.2019. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví posúdil žiadosť ako odôvodnenú a rozhodol vydať povolenie na podnikanie v energetike tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti. Pretože účastníkovi konania bolo vyhovie v plnom rozsahu, podrobnejšie odôvodnenie rozhodnutia podľa § 47 ods. 1 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní nie je potrebné.

Poučenie: Proti tomuto rozhodnutiu vydanému v prvom stupni môže účastník konania podľa § 18 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach podať odvolanie v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor legislatívy a právnej agendy, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava. Rozhodnutie, ktoré po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov nadobudlo právoplatnosť, je preskúmateľné súdom.

Bratislava 7. októbra 2021

Príloha č. 2 k povoleniu č. 2005E 0138 - 14. zmena - Miesto podnikania a technický popis zariadení na distribúciu elektriny

p.č.	Názov a umiestnenie zariadenia ¹⁾	Napätie v systéme ²⁾	Typ vedenia ³⁾	Dĺžka vedení [km]
1	TS, DS, CBC3, Bratislava	NN	N	11,50
2	TS, DS, CBC4,5, Bratislava	NN	N	21,00
3	TS, DS, ABC2, III, Bratislava	NN	N	58,00
4	TS, DS, ABC2, V, Bratislava	NN	N	144,00
5	TS, DS, CBC1, Bratislava	NN	N	42,00
6	TS, DS, CBC2, Bratislava	NN	N	27,00
7	TS, DS Stanica Nivy, Bratislava	NN	N	758,00

Množstvo distribuovanej elektriny za rok: 36 GWh

¹⁾ TS - transformačná stanica, RO - rozvádzač, DS - distribučná sústava, PS - prenosová sústava

²⁾ NN - nízke napätie, VN - vysoké napätie, VVN - veľmi vysoké napätie

³⁾ N - nadzemné, P - podzemné

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach (ďalej len „užívatelia sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorým je spoločnosť ISTROCENTRUM s. r. o., Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, Slovenská republika, IČO 31 396 224 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) pre nasledujúce prevádzky:

- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok A, Prievozská 4, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok B, Prievozská 4A, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok C, Prievozská 4B, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok D, Prievozská 4C, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok E, Prievozská 4D, 821 09 Bratislava
- Administratívna budova CBC 3, Karadžičova 12, 821 08 Bratislava
- Administratívna budova CBC 4, Karadžičova 14, 821 08 Bratislava
- Administratívna budova CBC 5, Karadžičova 16, 821 08 Bratislava
- City Business Center I, Karadžičova 8, 821 08 Bratislava
- City Business Center II, Karadžičova 10, 821 08 Bratislava
- Polyfunkčný areál Centrum Nivy, Mlynské nivy 5A, 821 08 Bratislava

Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

- b) Tarify sa stanovujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.

d) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiada o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

e) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
2. MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzatvorenú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.

f) Rezervovaná kapacita

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napäťovej úrovni NN je MRK podľa časti A. článku I písm. e) bod 1. tohto rozhodnutia.

g) Dojednávanie RK

1. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK. RK sa dojednáva na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
2. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

h) Zmena RK

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.

2. Zmena RK pre NN

- 2.1 Užívateľ sústavy na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 2.2 Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- 2.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 2.4 Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ sústavy pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa sústavy sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- 2.5 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

i) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B alebo meraním typu C mesačne. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú mesačne.
2. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
3. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
4. RK zariadenia na výrobu elektriny určená podľa časti A. článku I. písm. n) tohto rozhodnutia sa fakturuje výrobcovi elektriny mesačne. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy sa môže dohodnúť s výrobcom elektriny vyrábajúcim elektrinu v zariadení na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 10 kW na ročnej fakturácii RK zariadenia na výrobu elektriny.

j) Prekročenie MRK a RK

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti A. článku III. tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
3. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje.
4. Prekročenie RK a MRK sa na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B fakturuje.
5. Ak dôjde k prekročeniu RK alebo MRK vplyvom mimoriadnej udalosti v dôsledku ktorej bola vyhlásená mimoriadna situácia (§ 3 zákona č. 42/1994 Z.z. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov) (ďalej len „mimoriadna udalosť“), je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

k) Skúšobná prevádzka

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený povoliť užívateľovi sústavy prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „skúšobná prevádzka“).
2. Užívateľ sústavy je povinný požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky najneskôr do 20. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ sústavy žiada o skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ sústavy povinný doručiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.
3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni NN, ak je odberné miesto užívateľa sústavy vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo typu B.
4. Ak je žiadosť užívateľa sústavy dôvodná, prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa sústavy zamietne.
5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolí skúšobnú prevádzku najdlhšie na obdobie troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy skúšobnú prevádzku predĺžiť o jeden až tri kalendárne mesiace, a to aj opakovane.

6. Počas skúšobnej prevádzky je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon, pričom hodnota RK je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 20 % hodnoty MRK a považuje sa za fakturačnú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
 7. Hodnota a doba trvania RK platná pred povolením skúšobnej prevádzky platí opätovne na príslušné obdobie nasledujúce po skončení skúšobnej prevádzky, ak užívateľ sústavy nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.
- l) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbory elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri indukčivnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom distribučnej sústavy pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti A. článku IV tohto rozhodnutia.
- m) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy tarifnú prirážku 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
- n) **Výrobca elektriny** – platba za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy
1. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“), ktorá je pripojená do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, sa hodnota RK, za ktorú sa prevádzkovateľom MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS, určí vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.
 2. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do MDS, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS,

sa hodnota RK, za ktorú sa prevádzkovateľom MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS, ktorého prevádzkovateľom je prevádzkovateľ MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne

2.1 vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny [kW], alebo

2.2 vo výške hodnoty RK odberu elektriny MDS [kW], podľa toho, ktorá hodnota RK je vyššia.

Hodnoty RK sa porovnávajú výlučne v prípade, ak sú zariadenie na výrobu elektriny (výroba elektriny) a odberné elektrické zariadenie (odber elektriny) MDS pripojené na rovnakej napäťovej úrovni.

3. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vo výške tarify dvanásťmesačnej RK podľa tohto rozhodnutia.
 4. Výrobcom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa časti A. článku I písm. n) tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
 5. Výrobcovia elektriny si RK pre odovzdávacie miesto nedojednávajú. Na napäťovej úrovni NN sa hodnota MRK rovná hodnote RK určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.
 6. Ak výrobca elektriny pri výrobe elektriny prekročí hodnotu MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať poplatok za prekročenie MRK v rozsahu a spôsobom uvedeným podľa podmienok tohto rozhodnutia. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty MRK je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený výrobcovi elektriny prerušiť distribúciu elektriny podľa zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Prekročenie RK zariadenia na výrobu elektriny určenej podľa časti A. článku I písm. n) tohto rozhodnutia sa nefakturuje.
- o) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- p) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len domácnosťami, distribúcia elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti.

II. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov sústavy v domácnostiach

a) Sadzba C2-X3

Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon
	[€/kWh]	
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,024486	0,2202 [€/A/mesiac]* 0,9574 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,007238	X

*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

**Tarifa za výkon prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon

Výrobca elektriny pripojený do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni NN, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je výrobca elektriny pripojený na napäťovej úrovni NN priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I písm. n) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 0,9574 €/kW/mesiac, ktorá je prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon.

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote istiacoho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P = \sqrt{3} \times U_z \times I \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

pričom

- P [kW] je činný výkon (RK)
- U_z [V] je združené napätie
- I [A] je ampérická hodnota ističa
- $\cos \varphi$ je účinník

6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.

b) Sadzba C9

C9 sadzba pre nemerané odbery pripojené na NN*	[€/mes.]
Mesačný poplatok	1,3277

*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo
2. s občasnou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

c) Sadzba C11

C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosy, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,044577
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,007238

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

III. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	99,5818
Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*	33,1939
Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy [€/kVArh]	0,0166
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A. článku V písm. a)

*Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

IV. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.

b) Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{kVArh}{kWh}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$).

c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v závažných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku V písm. a) tohto rozhodnutia.

- d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\operatorname{tg} \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
- f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.
- g) V prípade zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN sa tarify podľa časti A. článku III tohto rozhodnutia nebudú fakturovať.
- h) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy sa nevyhodnocuje, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami.

V. Tabuľky

a) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za výkon a zo 117,107 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

VI. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mikroovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o Národnom jadrovom fonde“). Odvod nie je príjmom plynúcim

z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.

Príloha podľa § 29 ods. 2 písm. c) vyhlášky č. 18/2017 Z.z.

Návrh ceny 2021

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

ISTROCENTRUM s.r.o., Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava

Plán investičných výdavkov prevádzkovateľa distribučnej sústavy (€)

	rok	rok	rok
investície-distribúcia EE	2021	2022	2023
Distribúcia elektriny	0,00	0,00	0,00

Plán odpisov prevádzkovateľa distribučnej sústavy elektriny (€)

	rok	rok	rok
plán odpisov - distribúcia EE	2021	2022	2023
Distribúcia elektriny	0,00	0,00	0,00

Návrh ceny 2021

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

ISTROCENTRUM s.r.o., Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava

Výkaz skutočných a plánovaných výnosov z rezervovanej kapacity výrobcov elektriny uplatňovanej pri výrobe elektriny

Číslo	Výkaz výnosov z RK výrobcov elektriny	Inštalovaný výkon rok t-2	Výnosy v roku t-2	Inštalovaný výkon rok t	Výnosy v roku t
		MW	tisíc €	MW	tisíc €
	a	b	c	d	e
1	Napäťová úroveň VVN	0,000	0,-	0,000	0,-
2	Napäťová úroveň VN	0,000	0,-	0,000	0,-
3	Napäťová úroveň NN	0,000	0,-	0,000	0,-
4	Celkom	0,000	0,-	0,000	0,-

Tabuľka č. 8 - Bilancia tokov elektriny v MWh

Plánované údaje na rok t (2021)

stĺpec	1	2	3	4	5	6	7			8	9	10	11	12	13
	Prenos elektriny z vyššej napäťovej úrovne v rámci DS regulovaného subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektriny vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny QS	Vlastná spotreba elektriny QSDS	Vlastná spotreba elektriny QSVE	QD	QE	Distribúcia elektriny výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napäťovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	xxx	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VN	0	14620	0	0	14620	14620	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14620	0	14620	xxx	14620	0
Spolu	0	14620	0	0	14620	14620	0	0	0	14620	0	14620	0	14620	0

Predpokladané údaje za rok t-1 (2020), a to skutočné údaje za mesiace január až august roka (t-1) (2020) a plánované údaje za mesiace september až december roka (t-1) (2020)

Stĺpec	1	2	3	4	5	6	7			8	9	10	11	12	13
	Prenos elektriny z vyššej napäťovej úrovne v rámci DS regulovaného subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektriny vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny QS	Vlastná spotreba elektriny QSDS	Vlastná spotreba elektriny QSVE	QD	QE	Distribúcia elektriny výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napäťovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	xxx	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VN	0	13910	0	0	13910	13910	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13910	0	13910	xxx	13910	0
Spolu	0	13910	0	0	13910	13910	0	0	0	13910	0	13910	0	13910	0

Skutočné údaje za rok t-2 (2019)

Stĺpec	1	2	3	4	5	6	7			8	9	10	11	12	13
	Prenos elektriny z vyššej napäťovej úrovne v rámci DS regulovaného subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektriny vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny QS	Vlastná spotreba elektriny QSDS	Vlastná spotreba elektriny QSVE	QD	QE	Distribúcia elektriny výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napäťovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	xxx	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VN	0	19441	0	0	19441	19441	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19441	0	19441	xxx	19441	0
Spolu	0	19441	0	0	19441	19441	0	0	0	19441	0	19441	0	19441	0

Vysvetlivky k tabuľke č. 8:

VVN - veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

QNS - množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu zo sústavy, do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená,

QVV - množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej vo vlastnom zariadení regulovaného subjektu,

QVI - množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej v zariadení iného výrobcu elektriny,

QD - množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

QS - množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QSDS - množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

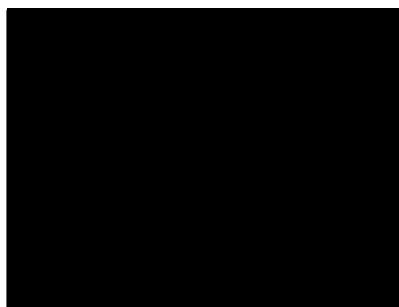
QSVE - množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu súvisiacu s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QE - množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z.:

tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny ISTROCENTRUM s.r.o. preberá podľa rozhodnutia vydaného úradom pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36361518 (ďalej len „ZSD, a.s.“) a teda všetci odberatelia, ktorí sú pripojení do MDS ISTROCENTRUM s.r.o. majú tarify rovnaké, ako odberatelia elektriny, ktorí sú pripojení u iných prevádzkovateľov distribučnej sústavy, ktorí preberajú ceny od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy ZSD, a.s., resp. sú priamo pripojení do regionálnej distribučnej sústavy ZSD, a.s.

V Bratislave 30.11.2021



**ROZHODNUTIE JEDINÉHO
SPOLOČNÍKA**

OBCHODNEJ SPOLOČNOSTI

ISTROCENTRUM s. r. o.

zo dňa 30. novembra 2021

**RESOLUTION OF THE SOLE
SHAREHOLDER**

OF THE COMPANY

ISTROCENTRUM s. r. o.

of November 30th, 2021

Právnická osoba **HB REAVIS GROUP B.V.**, sídlo: Claude Debussylaan 10, 1082 MD Amsterdam, Holandské kráľovstvo, právna forma: súkromná spoločnosť s ručením obmedzeným registrovaná obchodným registrom vedeným Holandskou Obchodnou komorou pod vložkou číslo 34286245 (ďalej len „**HB REAVIS GROUP B.V.**“), vykonávajúca podľa § 132 zákona č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov (ďalej len „Obchodný zákonník“) ako jediný spoločník obchodnej spoločnosti **ISTROCENTRUM s. r. o.**, sídlo: Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, Slovenská republika, IČO: 31 396 224, právna forma: spoločnosť s ručením obmedzeným zapísaná v obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel: Sro, vložka číslo: 141730/B (ďalej len „Spoločnosť“), pôsobnosť valného zhromaždenia spoločníkov Spoločnosti týmto

HB REAVIS GROUP B.V., registered seat: Claude Debussylaan 10, 1082 MD Amsterdam, Kingdom of the Netherlands, legal form: private limited liability company registered with the Commercial Register of the Netherlands Chamber of Commerce under number 34286245 (hereinafter referred to as the “**HB REAVIS GROUP B.V.**”) as the sole shareholder of the company **ISTROCENTRUM s. r. o.**, registered seat: Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, Slovak Republic, Company Identification Number: 31 396 224, legal form: limited liability company registered with the commercial register of the District Court Bratislava I, Section: Sro, File number: 141730/B (hereinafter referred to as the “**Company**”) according to Section 132 of the Act No. 513/1991 Coll. Business Code as amended (hereinafter referred to as the “**Business Code**”) exercising powers of the General Meeting of the shareholders of the Company, hereby

prejednal a schválil dnešného dňa na účely predloženia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví v súlade s § 756a ods 1 Obchodného zákonníka návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2021 tak, že Spoločnosť použije pre rok 2021 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s., so sídlom Čulenova 6, 816 47 Bratislava, Slovenská republika, IČO. 36 361 518, do ktorej je táto distribučná sústava pripojená

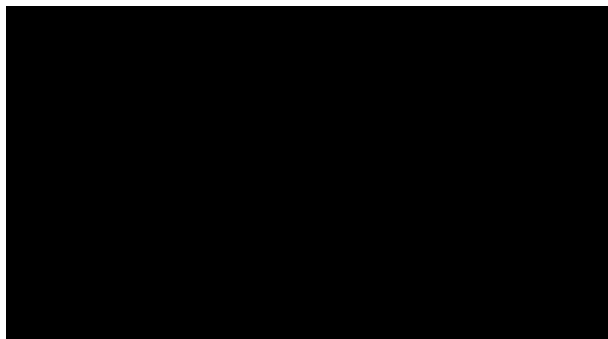
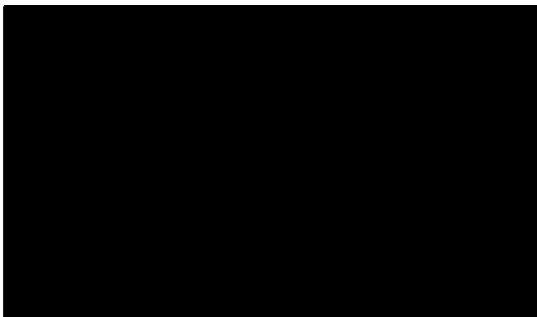
discussed and approved today for the purposes of its submission to the Regulatory Office for Network Industries in accordance with Art 756a of Business Code the price proposal for the access to the distribution network and energy distribution for the year 2021 that the Company shall use for the year 2021 the tariff for the access to the distribution network and the electricity distribution of the distribution network operator Západoslovenská distribučná, a.s., with its registered seat at Čulenova 6, 816 47 Bratislava, Slovak Republic, Id. No: 36 361 518, to which is this distribution network connected.

V prípade akýchkoľvek rozporov a mých nezhodností medzi textom rozhodnutia v

In case of any disputes and other contradictions between the text of the

slovenskom jazyku a medzi textom resolution in Slovak language and the text of
rozhodnutia v anglickom jazyku bude the resolution in English language the text of
rozhodujúci a bude mať prednosť text the resolution in Slovak language shall be
rozhodnutia v slovenskom jazyku. determining and shall prevail.

V Amsterdame, dňa 30. novembra 2021 / Done at Amsterdam, on November 30th, 2021



PLNOMOCENSTVO

Splnomocniteľ:

ISTROCENTRUM s.r.o.

sídlo Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava – mestská časť Staré mesto,
Slovenská republika

IČO 31 396 224

Spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I,
oddiel Sro, vložka číslo 141730/B

zastúpená

Za spoločnosť sú oprávnený konať a podpisovať dvaja konatelia
spoločne

(ďalej ako „splnomocniteľ“ alebo „Spoločnosť“)

splnomocňuje

Splnomocnenca:

(ďalej ako „splnomocnenec“)

aby vo veciach popísaných nižšie a v každej z týchto vecí zastúpil splnomocniteľa

Toto plnomocenstvo sa vzťahuje na záujmy splnomocniteľa a umožňuje splnomocnencovi vykonať akékoľvek z tých úkonov, ktoré môže vykonať splnomocniteľ vo vlastnom mene v rámci svojej podnikateľskej činnosti v súlade s predmetom podnikania len na území Slovenskej republiky a to výlučne nasledovné činnosti

- aby podpisoval a odosielať v mene *Spoločnosti* objednávky a žiadosti v súvislosti s dodávkou a distribúciou plynu a elektriny, s dodávkou a distribúciou tepla a v súvislosti so zdrojom vody a dodávkou vody avšak v hodnote plnenia maximálne vo výške 500 000 EUR (slovom päťstotisíc EUR) ,
- aby podpisoval zmluvy, alebo dodatky k uzatvoreným zmluvám, pričom obsahom záväzkov vyplývajúcich z týchto zmlúv nesmie byť finančné plnenie zo strany *Spoločnosti* vyššie ako 500 000 EUR a jedna zo zmluvných strán je *Spoločnosť* (jedná sa najmä o zmluvy o pripojení, dodávke a distribúciu elektriny, plynu, vody a iných médií alebo podobné zmluvné typy) ,
- príjímal, podpisoval a odosielať dokumenty, akceptujúce ústne alebo písomné ponuky tretích strán, ktorými sa zabezpečuje riadna dodávka a distribúcia plynu, elektriny, vody a iných médií - tzv. akceptačné listy, prípadne odmietol ponuky, alebo vyzýval na ich doplnenie
- zastupoval *Spoločnosť* pred úradmi verejnej správy t.j. podával ústne a písomné podania, doplňoval podania, sťahoval v časti alebo v celom rozsahu podania späť, podával odvolania alebo sa vzdával práva na odvolanie, námietky iné opravné riadne a mimoriadne prostriedky, nahliadal a robil kópie zo spisov, najmä pred Úradom pre reguláciu sieťových odvetví, Colný úrad a Daňový úrad. V tejto súvislosti má

splnomocnenec právo preberať zásielky a iné písomnosti doručované úradmi verejnej správy.

Toto plnomocenstvo je obmedzené a nevzťahuje sa na tie právne úkony, ktoré by mali alebo mohli mať za následok prevod alebo prechod, nájom alebo zaťaženie nehnuteľností a/alebo prevod, emisiu alebo zaťaženie cenných papierov a/alebo obchodných podielov. Toto plnomocenstvo sa taktiež nevzťahuje na zadávanie príkazov na úhradu v bankách.

Splnomocnenec ďalej nie je oprávnený uzatvárať pracovné zmluvy, dohody o prácach vykonávaných mimo pracovného pomeru, ako aj iné typy dohôd v zmysle Zákonníka práce, tieto meniť, ukončovať a rušiť. Splnomocnenec nie je oprávnený uplatňovať si akékoľvek a všetky pracovnoprávne nároky *Spoločnosti* ako zamestnávateľa voči zamestnancom *Spoločnosti* ako aj zastupovať *Spoločnosť* pri riešení uplatňovania si akýchkoľvek pracovnoprávných nárokov zo strany zamestnancov *Spoločnosti* a tieto nároky akceptovať.

Splnomocnenec je kvalifikovane oboznámený so všetkými záujmami splnomocniteľa a splnomocniteľ touto plnou mocou žiada všetky tretie osoby, aby splnomocnenca bez akýchkoľvek výhrad a obmedzení rešpektovali pri všetkých a akýchkoľvek úkonoch v rozsahu udeleného plnomocenstva, ktoré splnomocnenec v mene splnomocniteľa vykoná.

Plnomocenstvo sa spravuje a interpretuje podľa slovenského práva.

Toto plnomocenstvo sa udeľuje do jeho odvolania zo strany splnomocniteľa.

Splnomocnenec nie je oprávnený splnomocniť ďalšie osoby.

Splnomocniteľ:

V Bratislave dňa

Splnomocnenec:

Splnomocnenie prijímam v plnom rozsahu.

V Bratislave dňa