

**Čiastková zmluva o združenej dodávke elektriny, zabezpečení distribúcie elektriny
a prevzatí zodpovednosti za odchýlku**

Odberateľ č. 1: Mesto Trenčín
so sídlom: Mierové námestie 1/2, 911 64 Trenčín
zastúpená: Mgr. Richard Rybníček, primátor
IČO: 00312037
DIČ: 2021079995
IČ DPH:
Bankové spojenie: Všeobecná úverová banka, a. s.
Číslo účtu IBAN: SK61 7500 0000 0000 2558 1243, CEKOSKBX

Odberateľ č. 2: ZŠ Na dolinách
so sídlom: Na dolinách 27, 911 05 Trenčín
zastúpená: PaedDr. Monika Rózsová, PhD.
IČO: 36125971

Odberateľ č. 3: Materská škola, Šafárikova 11
so sídlom: Šafárikova 11, 911 08 Trenčín
zastúpená: Mgr. Zlata Muráriková
IČO: 42281741

Odberateľ č. 4: Mestské hospodárstvo a správa lesov, m.r.o.
so sídlom: Soblahovská 65, 911 01 Trenčín
zastúpená: Ing. Roman Jaroš
IČO: 37920413

Odberateľ č. 5: Sociálne služby mesta Trenčín, m.r.o.
so sídlom: Piaristická 271/42, 911 01 Trenčín
zastúpená: Ing. Edita Prekopová
IČO: 36124702

Odberateľ č. 6: Školské zariadenia mesta Trenčín, m.r.o.
so sídlom: Mládežnícka 1447/4, 911 01 Trenčín
zastúpená: Ing. Rastislav Masaryk
IČO: 36129755

Odberateľ č. 7: ZŠ Bezručova
so sídlom: Bezručova 66, 911 01 Trenčín
zastúpená: Mgr. Ivan Pavlík
IČO: 31870431

Odberateľ č. 8: ZŠ Dlhé Hony
so sídlom: Dlhé Hony 1, 91101 Trenčín
zastúpená: Ing. Michal Galko
IČO: 36126543

Odberateľ č. 9: **ZŠ Hodžova**
so sídlom: Hodžova 37, 911 01 Trenčín
zastúpená: Mgr. Patrik Zelenka
IČO: 36126918

Odberateľ č. 10: **ZŠ Kubranská**
so sídlom: Kubranská 80 911 01 Trenčín
zastúpená: Mgr. Milan Marton
IČO: 31201431

Odberateľ č. 11: **ZŠ Novomeského**
so sídlom: Novomeského 11, 911 08 Trenčín
zastúpená: Mgr. Marián Hrnčár
IČO: 36126551

Odberateľ č. 12: **ZŠ Veľkomoravská**
so sídlom: Veľkomoravská 12, 911 05 Trenčín
zastúpená: Mgr. Miroslav Šumichrast
IČO: 34008306

Odberateľ č. 13: **ZŠ Východná**
so sídlom: Východná 9, 911 08 Trenčín
zastúpená: Mgr. Tatiana Hribová
IČO: 36126608

Odberateľ č. 14: **Základná umelecká škola Karola Pádivého**
so sídlom: Nám. SNP 2, 911 01 Trenčín
zastúpená: PaedDr. Lenka Sijková Sopoligová
IČO: 34000071

(Odberateľ č. 2 až Odberateľ č. 14 zastúpení Odberateľom č. 1 na základe splnomocnenia)

(Odberateľ č. 1 až Odberateľ č. 14 každý samostatne ďalej len „**Odberateľ**“)

a

Dodávateľ:

Názov: **MAGNA ENERGIA a.s.**
Sídlo: Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany
Zastúpený: Martin Ondko, predseda predstavenstva a gen. riaditeľ
Ing. Lukáš Moravčík, člen predstavenstva a obch. riaditeľ

Bankové spojenie: TATRA BANKA a.s.
IBAN: SK22 1100 0000 0026 2273 8682
BIC: TATRSKBX
IČO: 35 743 565
DIČ: 2020230135
IČ DPH: SK2020230135

Označenie registra: Zapísaný v Obchodnom registri Okresného súdu Trnava, oddiel: Sa, vložka číslo: 10626/T
(ďalej len „**Dodávateľ**“)

uzatvárajú v zmysle všeobecne záväzných platných právnych predpisov, platných predpisov pre podnikanie v energetických odvetviach a § 269 ods. 2 Obchodného zákonníka túto Čiastkovú zmluvu o dodávke elektriny, zabezpečení distribúcie elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku (ďalej len „Zmluva“):

Článok I.

Základné ustanovenia

1. Všeobecné ustanovenia

- 1.1 Táto Zmluva je po vzájomnej dohode zmluvných strán uzatvorená v zmysle § 269 ods. 2 zákona č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov (ďalej len „**Obchodný zákonník**“), v súlade so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov („**Zákon o energetike**“), zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „**Zákon o regulácii v sieťových odvetviach**“) a ďalšími všeobecne záväznými právnymi predpismi vzťahujúcimi sa na oblasť elektroenergetiky. Táto Zmluva nadväzuje na Rámcovú dohodu o združenej dodávke elektriny (ďalej len „**Rámcová dohoda**“ alebo „**RD**“), ktorú uzatvoril s dodávateľom Odberateľ č. 1 aj v prospech Odberateľov č. 2 až č. 14 na základe výsledku verejného obstarávania vyhlásenom Úniou miest Slovenska ako centrálnou obstarávacou organizáciou, so sídlom: Biela 6, 811 01 Bratislava, IČO: 308 088 47 v predmete zákazky „**Nákup elektriny pre členské mestá Únie miest Slovenska.**“
- 1.2 V prílohe č. 1 k tejto Zmluve je uvedený zoznam všetkých odberných miest Odberateľa č. 1 až Odberateľa č. 14. Tie odberné miesta Odberateľa č. 1 až Odberateľa č. 14, do ktorých sa podľa prílohy č. 1 má dodávať elektrina v roku 2025, spoločne tvoria na účely tejto Zmluvy a RD odberovú skupinu. Ak ďalej táto Zmluva pojednáva o odberných miestach Odberateľa č. 1 až Odberateľa č. 14 uvedených v Prílohe č. 1, majú sa tým na mysli len odberné miesta podľa predchádzajúcej vety.
- 1.3 Ak nie je v Zmluve alebo v RD výslovne uvedené inak, na každého z Odberateľov č. 1 až č. 14 sa individuálne vzťahujú všetky ustanovenia tejto Zmluvy a každý sám v plnom rozsahu zodpovedá za plnenie všetkých povinností a sám vykonáva všetky práva podľa tejto Zmluvy. Uzatvorením tejto Zmluvy každý z Odberateľov pristupuje po dobu trvania tejto Zmluvy k Rámцovej dohode, s čím Dodávateľ a Odberateľ č. 1 vyslovujú svoj súhlas.
- 1.4 Pre účely tejto Zmluvy sa používajú odborné pojmy a terminológia v súlade so Zákonom o energetike, vyhláškou 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 (ďalej len „**Pravidlá trhu**“), príslušnými rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „**ÚRSO**“) a ostatnými súvisiacimi všeobecne záväznými právnymi predpismi vzťahujúcimi sa na elektroenergetiku.
- 1.5 ÚRSO vydáva vecné a cenové rozhodnutia v zmysle zákona o regulácii v sieťových odvetviach.
- 1.6 Prevádzkovateľ distribučnej sústavy (ďalej len „**PDS**“) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy, ku ktorej je odberné miesto Odberateľa pripojené.

- 1.7 Prevádzkový poriadok PDS je dokument schválený ÚRSO, podľa ktorého sa riadi zabezpečenie distribúcie elektriny a súvisiacich sieťových služieb do odberného miesta Odberateľa. Prevádzkový poriadok PDS je záväzný pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou (ďalej len „**Prevádzkový poriadok**“).
- 1.8 Technické podmienky prístupu a pripojenia do sústavy príslušného PDS (ďalej len „**Technické podmienky**“), ktoré sú zverejnené na internetovej stránke príslušného PDS je dokument vypracovaný v súlade so Zákonom o energetike a vyhláškou Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete.
- 1.9 Dodávateľ vyhlasuje, že pred uzatvorením tejto Zmluvy sa dôkladne a s odbornou starostlivosťou oboznámil s podkladmi pre uzatvorenie tejto Zmluvy, predovšetkým s podkladmi doručenými mu v súlade s RD zo strany Odberateľov týkajúcimi sa počtu odberných miest, predpokladaného množstva elektriny a ďalších náležitostí. Ak podklady obsahujú chyby v písaní, počítaní alebo iné zjavné nesprávnosti, ktoré Dodávateľ pri vynaložení odbornej starostlivosti mohol zistiť pred uzatvorením tejto Zmluvy a v dôsledku toho vznikne Odberateľovi škoda, Dodávateľ je povinný mu túto škodu v plnom rozsahu nahradiť.
- 1.10 Pre účely tejto zmluvy a výpočtu zmluvnej ceny sa v súlade s výsledkami verejného obstarávania použije výška S_{OP} - aditívneho faktoru (marža dodávateľa) 5,40 Eur bez DPH za MWh.

2. Predmet zmluvy

2.1. Predmetom tejto Zmluvy je záväzok Dodávateľa v zmluvnom období:

- a) dodávať elektrinu do odberných miest Odberateľa uvedených v Prílohe č. 1 k tejto Zmluve a za podmienok dohodnutých v tejto Zmluve aj do iných odberných miest Odberateľa (ďalej len „**odberné miesto Odberateľa**“ alebo „**OM**“) v dohodnutom množstve, čase a v kvalite garantovanej technickými podmienkami distribučnej sústavy a podľa podmienok tejto Zmluvy;
- b) prevziať za Odberateľa zodpovednosť za odchýlku za odberné miesto Odberateľa voči zúčtovateľovi odchýlok;
- c) zabezpečiť pre Odberateľa do odberného miesta Odberateľa distribúciu elektriny v zmysle Prevádzkového poriadku príslušného PDS a Technických podmienok príslušného PDS a ostatné s tým spojené distribučné služby (ďalej len „**distribučné služby**“) od príslušného PDS, ku ktorej sú jednotlivé odberné miesta Odberateľa pripojené.

2.2. Predmetom tejto Zmluvy je ďalej záväzok Odberateľa odoberať od Dodávateľa elektrinu v dohodnutom množstve a čase a podľa podmienok tejto Zmluvy, riadne a včas zaplatiť Dodávateľovi za dodávku elektriny a za distribučné služby ceny dohodnuté podľa podmienok uvedených v tejto Zmluve a v súlade s predpismi na základe uplatnenia regulovaného prístupu k distribučnej sústave a dodržiavať svoje povinnosti v súlade so Zmluvou.

2.3. Bez ohľadu na znenie tejto Zmluvy a RD platí, že ak má Odberateľ uzatvorenú samostatnú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s Prevádzkovateľom miestnej distribučnej alebo regionálnej sústavy, ktorému Odberateľ uhrádza distribučné poplatky na základe tejto samostatnej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy, Dodávateľ nie je oprávnený fakturovať Odberateľovi distribučné poplatky.

3. Miesto a čas plnenia

3.1 Čísla odberných miest Odberateľa: vid'. Príloha č 1
Názvy objektov: vid'. Príloha č 1

Adresy odberných miest Odberateľa: vid'. Príloha č 1

- 3.2 Dodávateľ sa zaväzuje, že bude Odberateľovi dodávať elektrinu a plniť ďalšie povinnosti podľa tejto Zmluvy nepretržite v období od 01.01.2025 00:00 hod. do 31.12.2025 23:59:59 hod. (ďalej len „**zmluvné obdobie**“), ak v prílohe č. 1 k tejto Zmluve nie je pri konkrétnom odbernom mieste uvedený iný termín začiatku alebo ukončenia plnenia.

Článok II.

Dodávka elektriny

1. Podmienky dodávky elektriny vrátane prevzatej zodpovednosti za odchýlku

- 1.1 Dodávka elektriny je splnená prechodom elektriny určeným meradlom. Za dodané množstvo elektriny sa považujú hodnoty podľa údajov určeného meradla, ktoré poskytuje Dodávateľovi PDS podľa osobitných predpisov, ktorými sa stanovia podrobnosti merania elektriny a odovzdávania technických údajov a podľa Prevádzkového poriadku.
- 1.2 Dodávka elektriny sa uskutoční iba na základe platne uzatvorenej Zmluvy, v opačnom prípade sa odber elektriny považuje za neoprávnený odber elektriny v zmysle § 46 ods.1 písm. a) bod 2 Zákona o energetike.
- 1.3 Dodávateľ je povinný dodávať elektrinu do odberných miest Odberateľa v súlade s touto Zmluvou, ak je Odberateľ pripojený k distribučnej sústave PDS.

2. Zmluvné hodnoty dodávky elektriny

- 2.1. Zmluvné strany si dohodli celkové predpokladané ročné množstvo odberu elektriny – ďalej aj „**Ročné zmluvné množstvo**“ alebo „**RZM**“ pre obdobie od 01.01.2025 do 31.12.2025 v objeme **5515 MWh**, ktoré sa Dodávateľ zaväzuje dodať do všetkých odberných miest Odberateľov č. 1 až č. 14 a Odberatelia č. 1 až č. 14 od Dodávateľa odobrať v súlade s podmienkami tejto Zmluvy, pomerne podľa Prílohy č. 1.
- 2.2. Tolerancia množstva odobratej elektriny v sledovanom zmluvnom období – jeden kalendárny rok – je pre celú odberovú skupinu ako celok v rozsahu **+ - 10 %** hodnoty uvedenej v bode 2.1 tohto článku, t. j. Zmluvné strany sa dohodli na záväzku odberu elektriny v rozsahu **90 % - 110 %** z Ročného zmluvného množstva (RZM) za všetky OM súhrne.

Článok III.

Distribučné služby

1. Podmienky zabezpečenia distribučných služieb

- 1.1 Dodávateľ počas zmluvného obdobia zabezpečí Odberateľovi distribučné služby do odberných miest Odberateľa za podmienok uvedených v tejto Zmluve, a to prostredníctvom rámcovej distribučnej zmluvy, ktorú je povinný mať Dodávateľ uzatvorenú s príslušným PDS, prevádzkovateľom regionálnej alebo miestnej DS. PDS sa v zmysle tejto Zmluvy považuje za subdodávateľa.

- 1.2 Dodávateľ sa zaväzuje zabezpečiť distribučné služby do odberných miest Odberateľa do výšky maximálnej rezervovanej kapacity (MRK) uvedenej v Prílohe č. 1 tejto Zmluvy. Distribučné služby sa uskutočňujú v súlade s platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, Prevádzkovým poriadkom príslušného PDS a v kvalite podľa Technických podmienok PDS.
- 1.3 Dodávateľ sa zaväzuje zabezpečiť rezervovanú kapacitu (RK) pre odberné miesta Odberateľa vo výške podľa Prílohy č. 1 Zmluvy. Prekročenie dohodnutej rezervovanej kapacity sa bude riešiť v súlade s Prevádzkovým poriadkom PDS a platným cenovým rozhodnutím ÚRSO.
- 1.4 Odberateľ môže požiadať Dodávateľa o úpravu dohodnutej RK, najviac však do výšky MRK, zaslaním písomnej žiadosti na adresu Dodávateľa alebo na kontaktnú e-mailovú adresu uvedenú na faktúre a doručení najneskôr 5 pracovných dní pred stanovenou lehotou uvedenou v podmienkach príslušného PDS. Úprava dohodnutej rezervovanej kapacity sa stáva účinnou po jej písomnom odsúhlasení Dodávateľom.
- 1.5 Kvalita dodávanej elektriny a distribučných služieb nemusí byť dodržaná, ak:
- a) Odberateľ odoberá elektrinu s iným účinníkom ako je dohodnuté v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy s príslušným PDS ;
 - b) Odberateľ prekračuje hranice prípustného negatívneho spätného pôsobenia na sústavu (verejný rozvod elektriny) stanovené technickými predpismi;
 - c) Odberateľ prekračuje maximálnu rezervovanú kapacitu;
 - d) ide o stav núdze alebo sú vykonávané činnosti bezprostredne zamedzujúce jeho vzniku alebo ide o živelnú udalosť;
 - e) vzniknú alebo sa odstraňujú havárie a poruchy na energetických zariadeniach;
 - f) Odberateľ porušuje ustanovenia tejto Zmluvy, Zákona o energetike, Prevádzkového poriadku PDS, Pravidiel trhu s elektrinou alebo iných všeobecne záväzných právnych predpisov, ktoré môžu mať vplyv na kvalitu dodávanej elektriny a distribučných služieb.
- 1.6 Odberateľ je zodpovedný za riadny stav odberného zariadenia a za dodržiavanie predpisov na zaistenie bezpečnosti technických zariadení.
- 1.7 Odberateľ sa zaväzuje dodržiavať všetky povinnosti Odberateľa podľa Zákona o energetike, Pravidiel trhu, Prevádzkového poriadku PDS a ostatných príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 1.8 Odberateľ je povinný sa riadiť Zákonom o energetike, Pravidlami trhu, Prevádzkovým poriadkom PDS, Technickými podmienkami distribučnej sústavy vypracovanými v súlade s vyhláškou Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete a dodržiavať podmienky pripojenia k distribučnej sústave. Odberateľ je povinný umožniť kontrolu ich dodržiavania PDS.
- 1.9 Odberateľ sa zaväzuje v prípade stavu núdze postupovať podľa príslušných právnych predpisov – a to § 20 Zákona o energetike a vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 416/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri uplatňovaní obmedzujúcich opatrení pri stave núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze v elektroenergetike a podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní krízovej situácie a jej úrovne, o vyhlasovaní stavu núdze v elektroenergetike a podrobnosti pri vyhlasovaní krízovej situácie a jej úrovne, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pre jednotlivé kategórie

odberateľov plynu, o opatreniach zameraných na odstránenie krízovej situácie a o spôsobe určenia obmedzujúcich opatrení v plynárenstve a o opatrení zameraných na odstránenie krízovej situácie.

2. Prerušenie alebo obmedzenie dodávky elektriny a distribučných služieb

- 2.1 Odberateľ berie na vedomie, že PDS je oprávnený obmedziť alebo prerušiť distribučné služby v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu v prípadoch ustanovených v § 31 ods. 1 písm. e) Zákona o energetike a v príslušných ustanoveniach Prevádzkového poriadku PDS. Počas takéhoto prerušenia alebo obmedzenia nie je Dodávateľ povinný dodávať elektrinu a zabezpečovať distribučné služby do odberného miesta Odberateľa. V uvedených prípadoch nemá Odberateľ nárok na náhradu preukázateľne vzniknutej škody (skutočnej škody a ušlého zisku), okrem prípadov, ak škoda vznikla zavinením PDS.
- 2.2 PDS informuje Odberateľa o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribučných služieb v súlade so Zákonom o energetike a Prevádzkovým poriadkom PDS. V prípade prerušenia alebo obmedzenia distribučných služieb z dôvodu poruchy na dotknutom odbernom mieste Odberateľa, je Odberateľ povinný informovať príslušnú PDS prostredníctvom autorizovanej osoby PDS (Pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy: Stredoslovenská distribučná, a. s., Západoslovenská distribučná, a. s., Východoslovenská distribučná, a. s.).
- 2.3 Dodávateľ je oprávnený požiadať PDS o prerušenie alebo obmedzenie prenosu alebo distribúcie elektriny do odberných miest Odberateľa, ak Odberateľ podstatne porušuje Zmluvu aj po doručení predchádzajúceho písomného upozornenia. Za podstatné porušenie Zmluvy sa považuje aj prípad, ak je Odberateľ v omeškaní s úhradou preddavkovej platby alebo nedoplatku z vyúčtovacej faktúry podľa Zmluvy a ak si Odberateľ túto svoju povinnosť nesplnil ani v dodatočnej lehote, ktorú stanovil Dodávateľ v písomnej výzve a ktorá nesmie byť kratšia ako 10 dní od doručenia výzvy s poučením, že dodávka elektriny a distribučné služby budú prerušené. Dodávateľ v takom prípade nie je povinný dodávať elektrinu a zabezpečovať distribučné služby do odberných miest Odberateľa podľa Zmluvy a nezodpovedá za vzniknuté škody ani ušlý zisk Odberateľa. Dodávateľ najneskôr nasledujúci pracovný deň po dni odkedy zaregistroval uhradenie dlžnej sumy za dodávku elektriny a ostatných poplatkov vrátane nákladov spojených s prerušením a obnovením distribúcie elektriny, požiada PDS o obnovenie distribúcie a dodávky elektriny do odberného miesta Odberateľa. Ak Dodávateľ na základe Zmluvy poskytuje Odberateľovi súčasne dodávku a distribúciu elektriny do odberného miesta, dlžnou sumou za dodávku elektriny podľa predchádzajúcej vety sa rozumie aj dlžná suma za distribučné služby. Úhradou dlžnej sumy na účet Dodávateľa sa rozumie pripísanie dlžnej sumy na účet Dodávateľa s uvedením správneho variabilného symbolu. V ostatných prípadoch podstatného porušenia Zmluvy Dodávateľ zabezpečí obnovenie distribúcie a dodávky elektriny bezodkladne po odstránení podstatného porušenia. Dodávateľ v takýchto prípadoch účtuje Odberateľovi poplatok za znovu pripojenie odberného miesta v zmysle platného cenníka služieb PDS, ktorý sa Odberateľ zaväzuje zaplatiť.
- 2.4 V prípade odstúpenia od tejto Zmluvy zo strany Dodávateľa alebo Odberateľa je Dodávateľ oprávnený zabezpečiť ukončenie dodávky elektriny a distribučných služieb odpojením odberného miesta ku dňu zániku Zmluvy.

3. Meranie elektriny a odpočty

- 3.1 Meranie elektriny, vykonávanie odpočtov určeného meradla vrátane vyhodnocovania, odovzdávania výsledkov merania a ostatných informácií potrebných na vyúčtovanie dodávky elektriny a distribučných služieb vykonáva PDS a riadi sa Zákonom o energetike (§ 40), Prevádzkovým poriadkom PDS a príslušnými platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi. 3.9
- 3.2 Montáž, pripojenie alebo výmenu určeného meradla zabezpečí Dodávateľ u príslušného PDS po splnení stanovených technických podmienok merania elektriny. Podmienkou zabezpečenia montáže a pripojenia určeného meradla je uzatvorená zmluva o pripojení do distribučnej sústavy medzi PDS a Odberateľom. Druh, počet, veľkosť a umiestnenie určeného meradla a ovládacích zariadení určuje PDS v zmysle Zákona o energetike. 3.1
- 3.3 Elektrina sa meria určeným meradlom (v zmysle zákona č. 157/2018 Z. z. o metrológii o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov). V prípade poruchy určeného meradla, HD (hromadné diaľkové ovládanie) alebo fakturácie s nesprávnou konštantou majú zmluvné strany právo na vzájomné vyrovnanie. Dodávateľ upraví fakturačné hodnoty podľa údajov, ktoré Dodávateľ dostane od PDS. 3.1
- 3.4 Všetky poruchy na určenom meradle vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré Odberateľ zistí, je povinný bezodkladne nahlásiť Dodávateľovi.
- 3.5 Ak má Odberateľ pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí chybu na určenom meradle, môže písomne požiadať Dodávateľa o zabezpečenie jeho preskúšania. Dodávateľ je povinný u PDS v zákonnej lehote zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. Podanie žiadosti o preskúšanie meradla nezbavuje Odberateľa povinnosti zaplatiť preddavkové platby alebo vyúčtovanie za odobratú elektrinu v lehote ich splatnosti. 1
- 3.6 Odpočet určeného meradla sa vykonáva v súlade s Prevádzkovým poriadkom PDS, pričom Odberateľ je povinný poskytnúť PDS k vykonaniu odpočtu všetku nevyhnutnú súčinnosť. Dodávateľ fakturuje dodávku elektriny a distribučné služby na základe týchto údajov. 1.
- 3.7 Odberateľ je povinný umožniť PDS alebo poverenej osobe montáž určeného meradla, montáž zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch, prístup k odbernému elektrickému zariadeniu, zariadeniu na prenos informácií o nameraných údajoch a k určenému meradlu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého množstva elektriny v súlade s Prevádzkovým poriadkom PDS a príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 3.8 Odberateľ, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovú úroveň VN a u ktorého je odber elektriny meraný na sekundárnej strane transformátora a transformátor je jeho vlastníctvom, overí funkčnosť kompenzačného zariadenia transformátora na vlastné náklady a výsledky merania oznámi Dodávateľovi písomne na predpísanom formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktorý je prístupný na internetovej stránke Dodávateľa, a to v týchto prípadoch:
- a) ak ide o nové odberné miesto, najneskôr do 10 dní po pripojení,
 - b) pri výmene transformátora, najneskôr do 10 dní po výmene,
 - c) ak o to Dodávateľ požiada, najviac však jedenkrát za 12 mesiacov. Pokiaľ Odberateľ takéto hlásenie Dodávateľovi nepredloží v uvedených lehotách, považuje sa transformátor za nevykompenzovaný a namerané hodnoty nie sú v súlade s hodnotami podľa príslušného rozhodnutia ÚRSO. Dodávateľ

má potom právo na základe údajov poskytnutých od PDS pripočítať k nameranej jalovej spotrebe jalové transformačné straty v zmysle platného cenového rozhodnutia ÚRSO.

3.9 Dôvody výmeny určeného meradla môžu byť najmä:

- a) výmena určeného meradla pred uplynutím času platnosti overenia,
- b) výmena určeného meradla pri požiadavke na preskúšanie určeného meradla,
- c) výmena určeného meradla, ak nastala porucha na určenom meradle,
- d) výmena určeného meradla z dôvodu zmeny zmluvných podmienok.

3.10 Pri spôsobe a výške kompenzácie za nedodržanie dohodnutej kvality dodanej elektriny a s dodávkou súvisiacich služieb sa bude postupovať v súlade s platnými právnymi predpismi.

3.11 O termíne výmeny určeného meradla (ďalej len „výmena“) informuje Odberateľ PDS pri plánovanej výmene aspoň 15 dní vopred, to neplatí, ak Odberateľ súhlasí s neskorším oznámením termínu plánovanej výmeny; pri neplánovanej výmene informuje PDS Odberateľa bezodkladne.

3.12 Náhradný spôsob určenia množstva dodanej elektriny v prípade poruchy určeného meradla alebo mimo určeného termínu odpočtu sa riadi ustanoveniami platného Prevádzkového poriadku PDS.

Článok IV.

Cena

1. Cena za dodávku elektriny

1.1 Zmluvné strany sa dohodli na nasledovnom spôsobe stanovenia ceny za dodávku elektriny:

Alternatíva 2:

Dodávateľ elektriny sleduje vývoj ceny príslušného burzového produktu PXE F BL MONTH pravidelne zverejňovanej na webovej stránke Pražskej energetickej burzy PXE (Power Exchange Europe) od posledného dňa mesiaca M-2, ktorý predchádza mesiacu dodávky do predposledného dňa mesiaca M-1, ktorý predchádza mesiacu dodávky:

<https://pxe.cz/cs/derivatovy-trh/elektrina> > PXE-EEX Slovakian Power Futures > produkt MONTH (mesiac)

Po ukončení sledovania vývoja ceny pre príslušný kalendárny mesiac Dodávateľ určí cenu komodity C_{KOM} aritmetickým priemerom denne zverejnených zúčtovacích cien (angl. Tzv. „settlement price“) z 30 kalendárnych dní (alebo iný počet dní podľa príslušného kalendárneho mesiaca, počas ktorého bola pravidelne zverejňovaná cena produktu), pričom za cenu platnú pre sobotu, nedeľu, sviatok, alebo iný deň pracovného pokoja sa považuje zúčtovacia cena zverejnená v posledný pracovný deň predchádzajúci víkend alebo dňu/dní pracovného pokoja.

Pre zabezpečenie právnej istoty a vylúčenie pochybností je nižšie uvedený príklad postupu pre mesiac január 2025:

Pre január 2025 sleduje Dodávateľ zúčtovaciu cenu produktu **PXE F BL MONTH**_{JAN/25} v dňoch 30.11.2024 - 30.12.2024. Potom cena komodity pre mesiac január 2025 $C_{KOM01/2025} =$

$$C_{KOM012025} = \frac{\sum C_{30.11.2024} + (\dots) + C_{30.12.2024}}{30} \text{ [EUR/MWh bez DPH]}$$

Obdobným spôsobom Dodávateľ určí cenu komodity pre každý z kalendárnych mesiacov samostatne v kalendárnom roku dodávky elektriny, pre ktorý je uzatvorený Čiastková zmluva. Cenu za dodávku elektriny vypočíta Dodávateľ nasledovne:

Takto určenú cenu komodity $C_{KOM012025}$ použije dodávateľ na výpočet ceny za dodávku elektriny C v mesiaci január 2025:

$$C_{DEM} = C_{KOMMMRRRR} + S_{OP} \text{ [EUR/MWh bez DPH]}$$

$$C_{012025} = C_{KOM012025} + S_{OP} \text{ [EUR/MWh bez DPH]}$$

Pričom:

C_{DEM} - výsledná cena za dodávku elektriny (všeobecne pre fixnú cenu na celý kalendárny mesiac),

$C_{KOMMMRRRR}$ - vypočítaná cena komodity pre mesiac MM kalendárneho roka RRRR (všeobecne)

C_{012025} - výsledná cena za dodávku elektriny v mesiaci január 2025,

$C_{KOM012025}$ - vypočítaná cena komodity pre mesiac január 2025,

S_{OP} - aditívny koeficient, kladný príplatok (marža Dodávateľa) zohľadňujúca služby obchodníka, určená výsledkom verejnej súťaže. Ide o peňažnú sumu/zložku ceny za dodanú elektrinu, ktorá sa pripočítava k cene silovej elektriny ako súčasť odplaty Dodávateľovi za dodanú elektrinu v EUR/MWh bez DPH]. V prípade tolerančného pásma 95 % až 105 % sa táto hodnota poníži o 10 %.

Všetky číselné hodnoty vo výpočte Dodávateľ zaokrúhli na 4 desatinné miesta.

Cenou za dodávku elektriny C_{DEM} ocení Dodávateľ dodávku elektriny v sledovanom fakturačnom období podľa tejto zmluvy. Zároveň túto hodnotu C_{KOM} použije na výpočet zmluvnej pokuty za nedosiahnutie tolerančného pásma celou odberovou skupinou.

Dodávateľ je povinný poskytnúť Odberateľovi – mestu:

- a. záznam z vývoja zúčtovacích cien príslušného burzového produktu počas referenčných dní
- b. krycí list s čestným vyhlásením, ktorý tvorí prílohu č. 6 RD, a to spôsobom a v termínoch uvedených v RD.

- 1.2 V prípade, že odbernému miestu (alebo odberným miestam) bola alebo bude príslušným PDS pridelená distribučná sadzba ako pre domácnosti, je Dodávateľ povinný prideliť cenu za dodávku elektriny regulovanú Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) namiesto ceny určenej podľa tejto Zmluvy v príslušnom kalendárnom roku.
- 1.3 V prípade schválenia registrácie koncového odberateľa (tzn. všetkých jeho odberných miest alebo len niektorých z jeho odberných miest) ako „zraniteľného odberateľa mimo domácnosti“, je Dodávateľ povinný prideliť cenu za dodávku elektriny regulovanú ÚRSO namiesto ceny určenej podľa tejto Zmluvy v príslušnom kalendárnom roku v súlade s platnou legislatívou, ak by cena určená podľa tejto RD bola vyššia ako cena za dodávku elektriny regulovaná ÚRSO. Za tým účelom uzatvoria zmluvné strany dodatok k tejto Zmluve.
- 1.4 Dodávateľ preberá zodpovednosť za vyrovnanie hodinových odchýlok v plnom rozsahu.