

Zmluva o dodávke elektrickej energie č. 06/2020

ktorú medzi sebou v zmysle § 409 a nasl. zák. č. 513/1991 Zb. – Obchodného zákonníka uzavreli zmluvné strany:

Obchodné meno : **Fakultná nemocnica s poliklinikou J. A. Reimana Prešov**
Sídlo : Hollého 14, 081 81 Prešov
Štatutárny zástupca : Ing. Mária Miščíková, MBA - ekonomický riaditeľ
: MUDr. Juraj Smatana, MBA - medicínsky riaditeľ
IČO : 00610577
DIČ : 2021281559
IČ DPH : SK2021281559
štátna príspevková organizácia zriadená zriaďovacou listinou MZ SR č. 1970/1991-A/XI-1 zo dňa 16.04.1991 v znení neskorších zmien a doplnkov
Bankové spojenie : Štátna pokladnica
IBAN : SK80 8180 0000 0070 0028 0091
BIC (SWIFT) : SPSRSKBA
(ďalej len „*dodávateľ*“)

a

Obchodné meno : **Národná transfúzna služba Slovenskej republiky**
Sídlo : Ďumbierska 3/L, 833 14 Bratislava
Štatutárny zástupca : Ing. Renáta Dundová – generálna riaditeľka,
JUDr. Adam Kalužay LL.M. – ekonomický riaditeľ
IČO : 30 853 915
DIČ : 2021764371
IČ DPH : ~~SK2021764371~~
Bankové spojenie : Štátna pokladnica
Číslo účtu : 7000288579/8180
IBAN : SK18 8180 0000 0070 0028 8579
(ďalej len „*odberateľ*“)

I.

Predmet zmluvy

1. Predmetom tejto zmluvy je záväzok dodávateľa dodávať elektrickú energiu odberateľovi, a to z energetických zariadení dodávateľa do nižšie uvedených priestorov odberateľa, ktoré má odberateľ v užívaní.
2. Elektrickú energiu bude dodávateľ dodávať do priestorov, ktoré sú špecifikované v nájomnej zmluve zo dňa 03.11.2004 uzatvorenej medzi dodávateľom ako prenajímateľom a odberateľom ako nájomcom.

II.

Spôsob merania

1. Meranie elektrickej energie sa prevádza elektromerom v počte 1 ks, ktoré sú umiestnené v hlavnom rozvádzači vo vyššie uvedených priestoroch.
2. Identifikácia elektromerov a počiatočné stavy elektromerov budú zaznamenané pred začatím dodávania energie podľa tejto zmluvy.

III.

Zmluvná cena

1. Na základe aktuálne platných cien: Východoslovenská energetika, a.s., OKTE, a.s., Rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví číslo 0278/2020/E zo dňa 28.02.2020 (ďalej len „URSO“) boli dodávateľovi určené cenové tarify pre distribúciu elektriny
 - Aktuálna cena elektrickej energie je stanovená na základe platného cenníka elektrickej energie pre príslušné obdobie, v ktorom je odber realizovaný, prepočtom k výške spotreby elektrickej energie na základe inštalovaného merania, spotrebovaného množstva energie a charakteru odberu. Cena je ďalej stanovená na základe rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví pre OKTE, a.s. č. 0252/2020/E zo dňa 20.12.2019 a pre dodávateľa č. 0278/2020/E

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny (okrem produktu nameraná spotreba) sa určí na základe amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov a príslušný produkt distribúcie vo väzbe na skutočnú, resp. odhadovanú spotrebu odberateľa. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre aktuálny rok považuje zmluvne dohodnutá hodnota hlavného ističa. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu – za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich pevných zložiek tarify.
 - Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo Vysokej tarife (VT) a v Nízkej tarife (NT).
 - Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
 - Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu roka sa nová tarifa bude uplatňovať odo dňa vykonania odpočtu meradiel odberateľa.
 - Dodávateľ bude pre odberateľa fakturovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:
 - a) tarifa za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny **6,2121 eur/MWh**
 - b) tarifa za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy **23,6210 eur/MWh**
 - Platby za distribúciu elektriny, ktorá sa zabezpečuje mimo štandardného pripojenia odberného miesta odberateľa jedným vedením – z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy dodávateľa, t.j. zabezpečenie ďalšími zabezpečovacími vedeniami sú určené nasledovne:
- Ceny dojednané podľa tejto zmluvy, resp. uvedené v rozhodnutiach URSO sú cenami bez DPH. Konečná cena je určená vrátane daní a poplatkov podľa platných právnych predpisov
3. Za zmluvne dohodnuté množstvo elektriny pre všetky odberné miesta odberateľa (rezervovaná kapacita) je pre aktuálny rok **45 000 MWh**.
 4. Ak bude po dobu platnosti zmluvy dodávateľovi podľa predpisov upravujúcich vecnú reguláciu cien elektrickej energie schválená alebo určená príslušným regulačným úradom alebo právnym predpisom iná cena elektrickej energie, platí za dohodnutú cenu cena elektrickej energie, ktorú dodávateľ odberateľovi s odkazom na rozhodnutie regulačného úradu alebo inú rozhodujúcu skutočnosť oznámi, a to ku dňu platnosti predmetného rozhodnutia alebo inej rozhodujúcej skutočnosti.

IV.

Fakturovanie a platenie

1. Fakturácia sa vykoná mesačne podľa množstva dodanej energie nameraného na odbernom(ých) mieste(ach) meracím zariadením v zmysle bodu II. tejto zmluvy. Pri poruche meradla dodávateľ určí množstvo energie odhadom podľa odberu v predchádzajúcom období, v ktorom bol odber meraný správne. Porovnateľným obdobím je predchádzajúci kalendárny polrok alebo príslušný počet predchádzajúcich kalendárnych mesiacov, ak sa energia v predchádzajúcom kalendárnom polroku neodoberala.
2. Faktúra bude vyhotovená v súlade s čl. III tejto zmluvy a bude obsahovať údaje, ktoré stanovuje platná legislatíva. Faktúra bude vystavená vždy do 5 dní po ukončení kalendárneho mesiaca, v ktorom bol uskutočnený odber, so splatnosťou do 14 dní odo dňa jej vystavenia. Prvá fakturácia bude realizovaná za obdobie od 01.03.2020 do 31.03.2020.
3. Všetky platby uskutočnené v rámci plnenia zmluvy budú zmluvné strany realizovať prostredníctvom peňažného ústavu formou prevodných príkazov na úhradu v prospech účtu prijímateľa alebo v hotovosti do pokladne Dodávateľa.
4. Zmluvné strany sa dohodli, že v prípade, ak odber v kalendárnom mesiaci prekročí sumu 700 eur, dodávateľ má právo požadovať, aby odberateľ za dodávku el. energie platil preddavkovo, vždy k 15. dňu bežného mesiaca na základe zálohovej faktúry vystavenej do 05. dňa príslušného mesiaca, v ktorom bude odber realizovaný, pričom vyúčtovanie platby za odberový mesiac sa vykoná na základe vyúčtovacej faktúry vystavenej do piatich dní v nasledujúcom mesiaci. V zálohovej faktúre bude fakturovaný preddavok vo výške 90% mesačnej fakturácie za predchádzajúci mesiac. Vyúčtovacia faktúra za spotrebu elektrickej energie, ktorej podkladom je skutočná spotreba nameraná u konečných spotrebiteľov, je splatná v termíne dátumu splatnosti uvedenom na faktúre.
5. Reklamácia dodanej elektrickej energie nemá vplyv na výšku a lehotu splatnosti jednotlivých splátok.

V.

Iné dojednania

1. Odberateľ energie je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v riadnom stave, ktorý zodpovedá predpisom o zaistení bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a bezpečnosti technických zariadení, ďalej poskytovať dodávateľovi požadované technické údaje a uskutočňovať odber elektrickej energie len cez

- určené meradlo z určeného odberného miesta. Akýkoľvek zásah do určeného meradla alebo jeho obvodov inou ako oprávnenou osobou určenou dodávateľom je neoprávnený a zakazuje sa.
2. V prípade uskutočnenia neoprávneného odberu bude odberateľ znášať trestnoprávnú zodpovednosť a zaväzuje sa za každý mesiac trvania neoprávneného odberu uhradiť dodávateľovi zmluvnú pokutu vo výške trojnásobku hodnoty neoprávnene odobratej elektrickej energie, minimálne však vo výške trojnásobku mesačnej fakturácie, ktorej výška sa určí ako priemer za celé predchádzajúce obdobie trvania zmluvného vzťahu, a zároveň bude povinný znášať a uhradiť všetky náklady dodávateľa súvisiace s odstránením neoprávneného odberu. Úhrada zmluvnej pokuty nemá vplyv na náhradu škody, ktorá dodávateľovi neoprávneným odberom vznikne.
 3. Dodávateľ elektrickej energie je oprávnený vstupovať do objektov odberateľa za účelom vykonania odpočtu meracieho zariadenia, jeho kontroly pre prípadné overenie merania, kontroly oprávnenosti odberu, resp. výmeny meracieho zariadenia.
 4. Dodávateľ elektrickej energie si vyhradzuje právo obmedziť, resp. zastaviť dodávku el. energie v odôvodnených prípadoch, ako sú havárie, poruchy rozvodných zariadení, živelné pohromy, vyhlásené regulácie resp. stav núdze. Rovnako si vyhradzuje právo obmedziť, resp. zastaviť dodávku el. energie pri neoprávnenom odbere energie, pri odbere energie zariadením, ktoré ohrozuje život, zdravie osôb a majetok alebo odbere energie zariadením, ktoré ovplyvňuje kvalitu energie v neprospech ostatných odberateľov.
 5. Plánované opravy a odborné prehliadky energetických zariadení vyplývajúce zo zákonných ustanovení sa vykonávajú v súlade s ohlasovacou povinnosťou dodávateľa v zákonom stanovenej lehote.
 6. V prípade, ak odberateľ v priebehu dvoch po sebe nasledujúcich mesiacov neuhradí náklady za odobratú energiu, berie na vedomie a výslovne súhlasí so skutočnosťou, že dodávateľ bude oprávnený obmedziť, resp. zastaviť voči nemu dodávku el. energie, a to bez nároku na náhradu akejkoľvek takto vzniknutej škody zo strany dodávateľa voči odberateľovi, ale aj tretím osobám.

VI.

Záverečné ustanovenia

1. Táto zmluva sa uzatvára na dobu neurčitú. Zmluva nadobúda platnosť dňom jej podpísania a účinnosť dňom nasledujúcim po dni jej zverejnenia v súlade s § 47a zákona č. 40/1964 Zb. občiansky zákonník v znení neskorších predpisov, najskôr však dňom 01.03.2020.
2. Zmeny alebo doplnky zmluvy je možné vykonať len písomnými dodatkami zmluvných strán, okrem zmien zmeny ceny, kde platí dohoda podľa čl. III, bod 3 tejto zmluvy.
3. Táto zmluva je vyhotovená v dvoch exemplároch, po jednom pre každú zo zmluvných strán.
4. Neoddeliteľnou súčasťou tejto zmluvy sú Všeobecno-Obchodné podmienky pre dodávku elektriny. Odberateľ vyhlasuje, že sa pred podpísaním tejto zmluvy s nimi oboznámil a súhlasí s ich znením.
5. Táto zmluva zaniká výpoveďou podanou ktoroukoľvek zo zmluvných strán aj bez uvedenia dôvodu. Výpovedná doba je 2 mesiace, pričom táto začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po doručení písomnej výpovede druhej zmluvnej strane.
6. Táto zmluva zaniká aj odstúpením od zmluvy zo strany dodávateľa, ak odberateľ stratí oprávnenie užívať priestory, do ktorých sa energia dodáva. Odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia.
7. V prípade stavu núdze, čím sa rozumie predovšetkým náhly nedostatok elektrickej energie v dôsledku mimoriadnej udalosti (živelná pohroma, technologická havária, iná katastrofa, opatrenia štátnych orgánov za brannej pohotovosti štátu, dlhodobý nedostatok zdrojov el. energie, teroristický čin) ktoré spôsobia zníženie alebo prerušenie dodávok el. energie alebo vyradenie energetických zariadení na obdobie dlhšie ako 48 hod. na celom území Slovenskej republiky, prípadne jeho časti, sú Dodávateľ, ako aj Odberateľ povinní podrobiť sa obmedzujúcim opatreniam pre dodávku a odber el. energie podľa príslušných právnych predpisov upravujúcich stav núdze.
8. Zmluvné strany svojím podpisom tejto zmluvy potvrdzujú, že jej obsah zodpovedá ich vôli a súhlasia s jej znením.

V Prešove, dňa

FNsP J. A. Reimana Prešov
Ing. Mária Miščíková, MBA
ekonomický riaditeľ

FNsP J. A. Reimana Prešov
MUDr. Juraj Smatana, MBA
medicínsky riaditeľ

VŠEOBECNO-OBCHODNÉ PODMIENKY PRE DODÁVKU ELEKTRINY

§ 1 DODÁVKA A ODBER

1. Požadovaný príkon dohodnutý v zmluve predstavuje ten podiel na prenosovej schopnosti sieťového pripojenia miesta odberu, ktorý je k dispozícii na fyzický prenos elektriny do miesta odberu odberateľa.
2. Zvýšenie požadovaného príkonu si vyžaduje zvláštne dojednania. Množstvo odberu sa stanovuje na základe odberového diagramu.
3. V prípade prekročenia požadovaného príkonu má dodávateľ právo účtovať za každý takto prekročený kW príkon cenu za nedodržanie zmluvných podmienok v zmysle cenníka distribúcie elektriny pre oprávnených odberateľov (ďalej len „cenníka distribúcie“) schváleného Úradom pre reguláciu sieťových odvetví(ďalej len „ÚRSO“).

§ 2 POVINNOSTI DODÁVATEĽA

1. Dodávateľ sa zaväzuje dodať odberateľovi elektrinu v požadovanom množstve a čase do odberného miesta, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli dodávateľa.

§ 3 PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

1. Odberateľ si dohodne s dodávateľom produkt v súlade s podmienkami na jeho priznanie. Zmena produktu u rovnakého odberateľa v tom istom odbernom mieste je možná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej dohody alebo od poslednej zmeny produktu, pokiaľ sa odberateľ nedohodne s dodávateľom inak.
2. Odberateľ sa zaväzuje dodržiavať dohodnutý požadovaný príkon a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené príslušnými platnými právnymi predpismi.
3. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.
4. Dodávateľ môže v odôvodnených prípadoch, najmä ak bol na majetok odberateľa vyhlásený konkurz alebo sa začala súdna exekúcia, alebo ak existuje odôvodnená obava, že odberateľ nebude plniť svoje povinnosti v zmysle zmluvy a zároveň došlo k neuhradeniu aspoň jednej zmluvne dohodnutej platby, požadovať od odberateľa primeranú zábezpeku. Za primeranú sa požaduje zábezpeka vo výške dvojmesačnej platby .
5. V prípade, ak odberateľ nezloží zábezpeku v priebehu 14 pracovných dní, alebo ak v tejto lehote nepreukáže že žiadosť dodávateľa je neopodstatnená, považuje sa to za podstatné porušenie zmluvy a dodávateľ má právo od zmluvy odstúpiť. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia odberateľovi.
6. Prevádzkovateľ má právo prerušiť alebo obmedziť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch.
7. Ak je dodávka elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve dodávateľa, dodávateľ nezodpovedá za škodu, prípadne ušlý zisk pri prerušení dodávky elektriny alebo znížení jej kvality z dôvodu poruchy na tomto zariadení.

§ 4 MERANIE A USKUTOČŇOVANIE ODPOČTOV

1. Odčítanie všetkých elektromerových zariadení, ako aj poskytnutie hodnôt elektromera vykoná Prevádzkovateľ.
2. Spôsob merania elektriny, vykonávanie odpočtov a odovzdávanie nameraných údajov sa riadi platnými právnymi predpismi, ktorými sa stanovujú podmienky merania elektriny a odovzdávania technických údajov a „Kódexom distribučnej sústavy“.
3. Montáž meracej sústavy uskutoční Prevádzkovateľ po uzavretí zmluvy medzi dodávateľom a odberateľom a splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ak je montáž meracej sústavy možná.
4. Odberateľ sa stará o meracie zariadenie tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky závady na meracom zariadení vrátane porušenia zaistenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré odberateľ zistí, ohlásí okamžite Prevádzkovateľovi.
5. Pripojenie podružných meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na meracie zariadenie Prevádzkovateľa alebo k príslušnému meraciemu transformátoru je možné len so súhlasom Prevádzkovateľa. Predmetné zariadenia pripája Prevádzkovateľ na náklady odberateľa.
6. Odberateľ je povinný umožniť Prevádzkovateľovi inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia. Uvedené sa vzťahuje aj na meracie zariadenia určené na meranie hranice negatívneho spätného pôsobenia zariadení zákazníka na distribučnú sieť Prevádzkovateľa.
7. Ak má odberateľ elektriny pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla, alebo zistí na ňom závalu, písomne požiada dodávateľa o jeho preskúšanie. Dodávateľ je povinný na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny do 30 dní od doručenia overiť určené meradlo. O výsledku skúšky je dodávateľ povinný odberateľa písomne informovať do 15 dní po obdržaní výsledku skúšky. Skúška sa vykoná podľa príslušnej technickej normy. V prípade zistenia chyby na určenom meradle uhrádza náklady spojené s jeho preskúšaním a výmenou dodávateľ. Ak sa na určenom meradle nezistila chyba, uhrádza náklady spojené s jeho preskúšaním odberateľ elektriny.
8. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej elektriny, to sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (v rovnakých mesiacoch pred rokom z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak spotrebu nemožno takto určiť, respektíve došlo preukázateľne k zmenám v spotrebe elektriny na tomto odbernom zariadení, určí sa množstvo odobratej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi odberateľom a prevádzkovateľom.

§ 5 CENY A SPÔSOB ÚHRADY PLATIEB

1. Cena dodanej elektriny sa účtuje podľa dojednaných podmienok v zmluve, resp. množstva vo výške stanovenej cenníkom platným v dobe odberu elektriny, pokiaľ nie je dohodnutá individuálna cena.
2. K cene bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
3. Dodávka sa účtuje mesačnými (polročnými) faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom (polrokom), pokiaľ to nie je v zmluve dojednané inak.

§ 6 REKLAMÁCIE

1. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, majú odberateľ alebo dodávateľ nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
2. Odberateľ uplatní reklamáciu na kontaktnej adrese dodávateľa písomnou formou do 15 dní odo dňa zistenia, najneskôr však do 6 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude dodávateľ akceptovať. Reklamácia neopravňuje odberateľa k nezaplateniu faktúry.
3. Dodávateľ reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi odberateľovi v lehote 30 dní odo dňa doručenia reklamácie.
4. V prípade, že výsledkom šetrenia je dobropis a odberateľ pôvodnú faktúru uhradil, dodávateľ vráti odberateľovi čiastku formou dobropisu v lehote splatnosti, t.j. 10 dní od jeho odoslania. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je faktúra - ťarchopis, odberateľ uhradí čiastku formou ťarchopisu na účet dodávateľa v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho odoslania.

§ 7 UKONČENIE A ZÁNİK ZMLUVY

1. Ukončenie odberu je odberateľ povinný oznámiť písomne dodávateľovi najneskôr 30 dní vopred, a umožniť dodávateľovi vykonanie úkonov súvisiacich s ukončením odberu. V prípade nesplnenia oznamovacej povinnosti odberateľom je odberateľ povinný nahradiť dodávateľovi škodu spôsobenú nesplnením tejto povinnosti.

§ 8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM

1. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o všetkých skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd.

§ 9 PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
2. Zmluva môže byť menená a doplňovaná len písomnými dodatkami podpísanými k tomu oprávnenými zástupcami zmluvných strán. K návrhu dodatku sú strany povinné vyjadriť sa do 30 dní od jeho obdržania. Po túto dobu je návrhom dodatku viazaná strana, ktorá ho odoslala.
3. Ku dňu skončenia zmluvy o združenej dodávke zanikajú všetky práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce z tejto zmluvy s výnimkou tých záväzkov obsiahnutých v jej ustanoveniach, z ktorých povahy vyplýva, že majú trvať aj naďalej.
4. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky možné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok, alebo v súvislosti s nimi. Rozpory vzniknuté z neplnenia dohodnutých podmienok budú riešené pokusom o zmier zástupcami oboch strán. V prípade, že nedôjde k zmieru, bude predmetný spor predložený na doriešenie príslušnému súdu SR. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok týkajúce sa ukončenia a zániku zmluvy.

5. V prípade, že sú v zmluve dojednania odlišné od ustanovení týchto obchodných podmienok, prednosť má úprava v zmluve.
6. Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.

PRÍLOHA A - ÚLOHY

1. Poskytnutie práce - úlohy - ktoré sú potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, ktoré sú potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, ktoré sú potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.
2. Zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci - úlohy - ktoré sú potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, ktoré sú potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, ktoré sú potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.
3. V prípade potreby poskytnúť prácu - úlohy - ktoré sú potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, ktoré sú potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, ktoré sú potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.

PRÍLOHA B - PRÁVA A POVINNOSTI PRÁVNIKA

1. Právnik má právo na to, aby mu bolo umožnené vykonávať svoju prácu v súlade s jeho právnymi záväzkami a povinnosťami, ktoré sú mu uložené zákonmi a inými právnymi predpismi.

PRÍLOHA C - PRÁVA A POVINNOSTI PRÁVNIKA

1. Právnik má právo na to, aby mu bolo umožnené vykonávať svoju prácu v súlade s jeho právnymi záväzkami a povinnosťami, ktoré sú mu uložené zákonmi a inými právnymi predpismi.
2. Právnik má právo na to, aby mu bolo umožnené vykonávať svoju prácu v súlade s jeho právnymi záväzkami a povinnosťami, ktoré sú mu uložené zákonmi a inými právnymi predpismi.
3. Právnik má právo na to, aby mu bolo umožnené vykonávať svoju prácu v súlade s jeho právnymi záväzkami a povinnosťami, ktoré sú mu uložené zákonmi a inými právnymi predpismi.
4. Právnik má právo na to, aby mu bolo umožnené vykonávať svoju prácu v súlade s jeho právnymi záväzkami a povinnosťami, ktoré sú mu uložené zákonmi a inými právnymi predpismi.
5. Právnik má právo na to, aby mu bolo umožnené vykonávať svoju prácu v súlade s jeho právnymi záväzkami a povinnosťami, ktoré sú mu uložené zákonmi a inými právnymi predpismi.
6. Právnik má právo na to, aby mu bolo umožnené vykonávať svoju prácu v súlade s jeho právnymi záväzkami a povinnosťami, ktoré sú mu uložené zákonmi a inými právnymi predpismi.
7. Právnik má právo na to, aby mu bolo umožnené vykonávať svoju prácu v súlade s jeho právnymi záväzkami a povinnosťami, ktoré sú mu uložené zákonmi a inými právnymi predpismi.

ROZHODNUTIE

Číslo: 0278/2020/E
Číslo spisov: 3430-2020-BA

Bratislava 28. 02. 2020

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

rozhodoť

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 26 a 29 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 tak, že pre regulovaný subjekt **Fakultná nemocnica s poliklinikou J. A. Reimana Prešov**, Jána Hollého 5898/14, 081 81 Prešov, IČO 00 610 577 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 01. 03. 2020 do 31. decembra 2021 tieto maximálne ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

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

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia za prístup do distribučnej sústavy pre výrobcov elektriny a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) pre odberateľov elektriny s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach 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 podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Fakultná nemocnica s poliklinikou J. A. Reimana Prešov**, Jána Hollého 5898/14, 081 81 Prešov, IČO 00 610 577 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

2. Odborné alebo odovzdávacie miesta sa delia podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
- a) Odborné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy NN“).

V prípade, že pri výkone svojej činnosti prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí, že odborné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho miesta pripojenia do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy prideli odbornému alebo odovzdávaciemu miestu sadzbu podľa podmienok článku II. tejto časti. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ distribučnej sústavy zároveň vybaví dané odborné alebo odovzdávacie miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľ sústavy.

3. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odborné alebo odovzdávacie miesto platia pre každé jedno odborné alebo odovzdávacie miesto samostatne okrem prípadov v zmysle bodu 3.6. tohto článku.

3.1. Odborné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy s výnimkou odborných miest so sadzbou „Nemeraná spotreba“ ktoré nie sú vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odborné miesto sa považuje odborné elektroenergetické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napäťovej úrovni; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.

3.2. Odovzdávacie miesto je miesto fyzickej dodávky elektriny do sústavy pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov, vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni.

3.3. Fyzickou dodávkou elektriny sa rozumie množstvo odovzdanej elektriny do distribučnej sústavy namierané na odovzdávacom mieste.

3.4. Fyzickým odberom elektriny sa rozumie množstvo odobratej elektriny z distribučnej sústavy namierané na odbornom mieste.

3.5. Ak je do sústavy pripojené odborné miesto pre fyzický odber elektriny a prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia môže byť uskutočňovaná aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny alebo zo sústavy, v ktorej sa uskutočňuje výroba elektriny, považuje sa toto miesto pripojenia za spoločné odborné a odovzdávacie miesto a prevádzkovateľ distribučnej sústavy uzavrie pre toto miesto pripojenia zvlášť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odborné miesto za fyzický odber elektriny (resp. táto zmluva bude súčasťou zmluvy o združenej dodávke elektriny) a zvlášť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto pre fyzickú dodávku elektriny.

3.6. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity a ak ide o výrobu elektriny, prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo dodávať vyrobenú elektrinu do distribučnej sústavy.

- 3.7. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľovi sústavy, a to na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy.
4. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný prevádzkovateľom distribučnej sústavy, ceny a spôsob fakturácie za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny (ďalej „medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom“). Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie distribučnej sústavy na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy zvyčajne na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za použitie distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne; pre užívateľa distribučnej sústavy mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. Odpočtom určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a užívateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.
5. Platba za prístup do distribučnej sústavy za fakturačné obdobie alebo jeho časť sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.
6. Ak je odberné miesto alebo odovzdávacie miesto fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje cena za prístup do distribučnej sústavy v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 tohto článku. Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu určeného meradla, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 tohto článku.
7. Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zasľučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení 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.

8. Definovanie pojmov

- 8.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do distribučnej sústavy NN sa uvádza v ampéroch a je dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pre odberné miesta s ročným odpočtom hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK.

Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“) uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike, pričom za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota prúdu za obdobie posledných dvoch rokov.

V prípade, že pre odberné miesto na napäťovej úrovni NN nie je uzavretá Zmluva o pripojení a MRK nie je možné určiť na základe najvyššej hodnoty prúdu za obdobie posledných dvoch rokov, tak za MRK sa považuje menovitá hodnota hlavného ističa v ampéroch.

O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Ak predpísanou súčasťou merania sú aj prístrojové transformátory prúdu (meracie transformátory), musia byť prispôbené hodnote MRK v zmysle vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy k žiadosti o zmenu MRK.

Maximálnou rezervovanou kapacitou zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny v sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny a ktorý je zároveň technicky možné dodať do sústavy.

- 8.2. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity je možné zvýšiť; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt minimálnej a maximálnej hodnoty RK pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá.

- 8.3. V prípade, ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty RK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak odberateľ elektriny požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. V tomto prípade dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK zvýšením hodnoty RK nie sú dotknuté.

- 8.4. Hodnota rezervovanej kapacity pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN s ročným odpočtom sa rovná hodnote MRK. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť hodnota rezervovanej kapacity zmluvne dojednaná v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu

hlavného ističa pred elektromerom.

- 8.5. Ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN s ročným odpočtom vybavené ističom s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za hodnotu MRK a hodnotu rezervovanej kapacity sa bude považovať nominálna ampérická hodnota ističa (I_n). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 8.6. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy NN nemá uzvretú Zmluvu o pripojení a nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu, za hodnotu MRK a hodnotu RK sa považuje hodnota evidovaná v informačnom systéme prevádzkovateľa distribučnej sústavy, prípadne maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.

- 8.7. Pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy NN sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{\text{odr}} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{\text{odr}} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = U_r \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_r = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

- 8.8. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiada zmluvný partner prostredníctvom Technickej špecifikácie výmeny dát (ďalej len „TŠVD“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je rezervovaná kapacita dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmito cenovými rozhodnutiami, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť. Ak odberateľ elektriny zvyšuje hodnotu rezervovanej kapacity bez zmeny typu rezervovanej kapacity, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu rezervovanej kapacity sa neprihliada.

- 8.8.1. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy NN pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:

- a) zmena sadzby X3-C2 na sadzbu X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN) je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena sadzby X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN) na sadzbu X3-C2 počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN),
- b) hodnoty rezervovanej kapacity je možné znížiť alebo zvýšiť; zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je možné najskôr po uplynutí 12 mesiacov od ostatného zníženia rezervovanej kapacity pričom platí, že pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity alebo zvýšenie hodnoty rezervovanej kapacity do výšky MRK pre odberné miesta

vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) nevyžaduje. Pri žiadosti o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity pre odberné miesta, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového elektrického činného výkonu sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť zmluvného partnera sa pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.

- c) zmena na režim skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak. Po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcim po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky na zmenu hodnoty rezervovanej kapacity. Hodnota rezervovanej kapacity sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu rezervovanej kapacity.

Odberateľ elektriny zo zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. O tarifu typu X3-C11 Dočasný odber NN (Adapt NN) zmluvný partner požiadá prevádzkovateľa distribučnej sústavy listom najneskôr do 5. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho obdobiu, od ktorého má byť táto tarifa pridelená. Požadovaná zmena bude za predpokladu splnenia podmienok podľa tohto rozhodnutia nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca, od ktorého má byť zmena uplatnená.

Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. Sadzba X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN) platí najdlhšie do konca kalendárneho roka, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak.

- 8.9. Nameraný výkon je najvyššia namieraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. MRK, prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku III. tejto časti tohto rozhodnutia.
- 8.10. Ak zmluvný partner najneskôr do 5. kalendárneho dňa (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5-tom kalendárnom dni) v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej sadzby X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN) neoznámil prevádzkovateľovi distribučnej sústavy svoju požiadavku na pridelenie sadzby X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN).

bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať sadzbu X3-C2.

Ak zmluvný partner po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonných požiadaviek neoznámil požadovanú tarifu (rezervovanú kapacitu) pre nasledujúce obdobie v súlade s bodom 8.8.1. písm. c) tohto článku, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy pre existujúce odberné miesto na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu (rezervovanú kapacitu) dohodnutú pred obdobia skúšobnej prevádzky.

Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny prostredníctvom TŠVD.

- 8.11. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku rezervovanej kapacity, MRK, resp. sadzbu v zmysle bodu 8.8.1.

Pri zmene odberateľa elektriny v rámci bilančnej skupiny, prihlásení odberateľa do pol roka od ukončenia distribúcie do odberného miesta a zmene odberateľa so zmenou/bez zmeny bilančnej skupiny na odbernom mieste platí dohodnutý typ, rezervovanej kapacity a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu RK odberného miesta. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odoberaná), nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

- 8.12. Tarifu za prístup do distribučnej sústavy pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy NN so sadzbou X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN) bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturovať na základe mesačného nameraného výkonu.

Sadzba X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN) je určená pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy NN s určeným meradlom s meraním štvrt hodinového elektrického činného výkonu a mesačným odpočtom:

- a) pre odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske závlahové systémy, letné kúpaliská a pod.),
- b) v odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré sú používané pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm.

Prídelenie týchto taríf na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera podlieha schváleniu prevádzkovateľa distribučnej sústavy a v prípade kladného posúdenia požiadavky na prídelenie ich prevádzkovateľ distribučnej sústavy schvaľuje najdlhšie do konca kalendárneho roka.

Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí pre odberné miesto splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky prídelenia tarify Adapt, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený spätne a to s účinnosťou odo dňa predchádzajúceho priradenia tarify Adapt vyhodnotiť rezervovanú kapacitu spôsobom bez prihliadnutia na tarifu Adapt, a to s uplatnením mesačnej rezervovanej kapacity s hodnotou 20 % MRK, alebo s uplatnením maximálnej hodnoty nameraného výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify,

ak je táto hodnota vyššia ako 20 % MRK. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený za zistený rozdiel zaslať opravnú faktúru do konca februára nasledujúceho roka. Opravnú faktúru uhradí zmluvný partner prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

8.13. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo podmieniť schválenie sadzby X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla podľa zákona o energetike, časť meranie elektriny. Pre novo pripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré zvyšujú hodnotu rezervovanej kapacity v súvislosti s inštalovaním novej výrobnéj technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak. Požiadať možno o pridelenie:

- a) režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do distribučnej sústavy (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie. Režim skúšobnej prevádzky nie je možné prideliť pre odberné a odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia výrobcu elektriny a odberateľa elektriny,
- b) režimu skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku splnenej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neúčtuje.

8.14. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.

8.15. Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK. MRK odberného miesta, ktoré je identické s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, nie je možné počas prevádzkovania lokálneho zdroja znížiť na hodnotu nižšiu ako inštalovaný výkon lokálneho zdroja.

V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy považovať túto žiadosť podľa bodu 8.14. tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

8.16. Ak odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby podľa časti A. článku 1. bodu 2. neoznámí v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 100% MRK.

8.17. Zálohovým napájaním sa rozumie pripojenie užívateľa distribučnej sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny napríklad cez ďalšie napájacie vedenia. Za zálohové napájanie sa nepovažuje pripojenie odberateľa

elektriny k distribučnej sústave zaslučkovaním.

- 8.18. Výška mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy a rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta užívateľa distribučnej sústavy je určená v zmysle § 26 ods. 23 až ods. 26 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.
- 8.19. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy výrobcou elektriny pripojeným do regionálnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy vo výške 30 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy alebo 30% z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa účinného cenového rozhodnutia úradu na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Výrobcovia elektriny si rezervovanú kapacitu pre odovzdávanie miesta neobjednávajú. Na napäťovej úrovni NN je hodnota MRK dohodnutá v Zmluve o pripojení.
- 8.20. Ak je zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, uhrádza sa prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy, do ktorého regionálnej distribučnej sústavy je jeho miestna distribučná sústava pripojená alebo je zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojené prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa účinného cenového rozhodnutia úradu na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.
- 8.21. Platby podľa 8.19 a 8.20 neplatia 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.
- 8.22. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uzatvára s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, zmluvu o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy s MRK vo výške celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy a ktorú prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy písomne odsúhlasil.
- 8.23. V prípade pripojenia miestnej distribučnej sústavy alebo výrobcu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy cez spoločné odberné a odovzdávacie miesto, sa tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy uhrádza za rezervovanú kapacitu

zariadenia na výrobu elektriny takto:

- i. výrobca elektriny uhradí prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy tarifu za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa zmluvy alebo tarifu za rezervovanú kapacitu odberu elektriny, ak je výrobca elektriny pripojený do regionálnej distribučnej sústavy cez spoločné odberné a odovzdávacie miesto podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia,
- ii. prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uhradí prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy tarifu za rezervovanú kapacitu zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa zmluvy, ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy,
- iii. prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uhradí prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy tarifu za rezervovanú kapacitu odovzdávacieho miesta pre zariadenie na výrobu elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny vo výške podľa zmluvy alebo tarifu za rezervovanú kapacitu odberného miesta miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia.

8.24. V prípade, ak v zmysle § 26 ods. 26 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 zaochť neskorších predpisov nie je možné určiť, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia, pretože sa rezervované kapacity odberného miesta a odovzdávacieho miesta rovnajú, tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy sa uhradí odberateľom elektriny.

II. Tarify za prístup do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľov distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

Sadzba/tarifa			Platba za jedno odberné miesto	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
Názov	Sadzba	Popis	€/mesiac	€/A/mesiac	€/kW/mesiac	(€/kWh)	(€/kWh)
X3		Výrobca elektriny	x	x	1,0342	x	x
	C2	Základná sadzba	x	0,6807	x	0,0327	0,008771
	C9	Nemeraná spotreba	x	0,9063 €/10W/mesiac alebo 0,9063 € za odberné miesto/mesiac			
	C11	Dočasný odber NN (Adapt NN)	35,0000	1,8750	x	0,0208	0,008771
Tarify platia pre trojfázový istič. Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina ampérickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A.							

1. Pre sadzbu X3-C2 sa výška platby za prístup do distribučnej sústavy určí súčinom ampérickej hodnoty rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa bodu 8.4 článku I. tejto časti alebo podľa bodu 8.6 článku I. tejto časti a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
2. Pre sadzbu X3-C9 - Nemeraná spotreba sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé nemerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:

- 2.1. Pre odberné miesto s minimálnym ustáleným nemeraným odberom pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod. sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nemeraného odberu za mesiac.
- 2.2. Pre odberné miesto s nemeraným odberom pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná je výška platby za použitie distribučnej sústavy určená cenou za jedno odberné miesto nemeraného odberu za mesiac;
- 2.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
- 2.4. Pre sadzbu X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN) sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo:
 - z platby za odberné miesto - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac),
 - z tarify za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie.

Prepočet rezervovanej kapacity, MRK a nameraného výkonu sa vyhodnocuje podľa bodu 8.5. článku I. tejto časti tohto rozhodnutia.

3. Pre sadzbu X3-C11 - Dočasný odber NN (Adapt NN) platí, že je určená pre odberné miesta so sezónnym charakterom odberu elektriny podľa bodu 8.12. článku I. tejto časti.

Pre odberné miesta s krátkodobým odberom, t. j. dočasným odberom elektriny s dĺžkou pripojenia do distribučnej sústavy maximálne 30 dní sa pri pripojení do distribučnej sústavy NN neuzatvára zmluva o pripojení a neuplatňuje sa cena za pripojenie. Pre tieto odberné miesta prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňuje:

- 3.1. cenu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,300 €/kWh;
- 3.2. cenu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,008771 €/kWh;
4. Opätovné pripojenie krátkodobého odberu je možné iba u odberov, ktoré slúžia verejnosti pre kultúrne, vzdelávacie, spoločenské podujatia a pod. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo požiadavku na opätovné pripojenie iného typu krátkodobého odberu zamietnuť a takýto opätovný odber nepripojiť. Pri dohodnutí skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek pre odberné miesto, ktoré je fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla, sa pri stanovení mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy postupuje primerane tarify za prístup do distribučnej sústavy sadzby X3-C2.
5. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
6. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.

7. V prípadoch odberných miest podľa bodu 8.6. článku I. tejto časti, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy novú zmluvu o pripojení, prevádzkovateľ distribučnej sústavy bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa bodu 8.4. článku I. tejto časti.
8. Mesačná platba za prístup do distribučnej sústavy NN odovzdávacieho miesta užívateľa distribučnej sústavy sa určí v zmysle § 26 ods. 22 až ods. 26 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. Distribúcia elektriny pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodné produkty v pásme vysokej tarify VT a nízkej tarify NT, sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT. Doba platnosti NT a VT sú prevádzkovateľom distribučnej sústavy stanovené časové pásma, ktoré sú uvedené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

III. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste v prípade, že výrobca elektriny fyzicky odberateľ elektrinu z distribučnej sústavy a/alebo sa uskutočňuje fyzická dodávka elektriny do distribučnej sústavy zo zariadenia na výrobu elektriny, sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tohto článku uplatňujú u odberateľa elektriny.

2. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia hodnoty MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prírážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy NN s MRK vyjadrenou v Ampéroch, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prírážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW v zmysle bodu 8.7. článku I. tejto časti vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

Pre odberné miesto s priznanou tarifou Adapt NN za každý prekročený ampér vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Tarifa za prístup do distribučnej sústavy v tomto prípade bude fakturovaná do výšky zmluvne dohodnutej alebo stanovenej hodnoty MRK.

V prípade prekročenia hodnoty MRK

- a) dojednanej v zmluve o pripojení užívateľa distribučnej sústavy na odovzdávacom mieste fyzickej dodávky elektriny do regionálnej distribučnej sústavy,
- b) určenej vo výške celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny užívateľa distribučnej sústavy, ak zariadenie na výrobu elektriny užívateľa distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy (ďalej len

„MRK zariadenia na výrobu elektriny“)
na odovzdávacom mieste.

V prípade prekročenia hodnoty MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste na napäťovej úrovni NN, sa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu považuje tarifa platná pre sadzbu X3-C2.

Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 26 ods. 26 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.

3. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie rezervovanej kapacity sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy NN s rezervovanou kapacitou v Ampéroch, fakturuje sa tarifa formou prirážky za každý takto prekročený Ampér ako 5-násobok ceny rezervovanej kapacity za jeden Ampér podľa príslušnej tarify a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch.

Prekročenie rezervovanej kapacity fyzickej dodávky elektriny sa neuplatňuje.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

4.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukívnej zložky energie v kVAh a činné energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVAh})/(\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

4.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojím odberom dosiahol indukívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.

4.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).

4.4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka na napäťovej úrovni pre odberné miesta na NN s meraním typu A alebo s meraním typu B sú definované takto:

a) časové pásmo 1 (CP1) pondelok až piatok od 7,00 do 11,00 hodiny a od 17,00 do 20,00 hodiny,

b) časové pásmo 2 (CP2) denne od 6,00 do 22,00 hodiny mimo času CP1,

c) časové pásmo 3 (CP3) denne od 22,00 do 6,00 hodiny.

4.5. Doby platnosti jednotlivých pásiem sú uvedené aj na stránkach webového sídla.

4.6. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činné energie pre vyhodnotenie účinníka.

4.7. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činné energie menší

ako 20% z celkovej odobranej činnnej energie za vyhodnocované obdobie.

- 4.8. Ak odber elektriny na odbornom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nebude na tomto odbornom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadajú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.
- 4.9. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za použitie distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu induktívnej jalovej energie v dňoch pondelok až piatok.
- 4.10. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy nameria dodávku alebo odber jalovej elektriny a nedodrží predpísanej hodnoty účinníka, uplatní sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napätíovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbornom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbornom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty rezervovanej kapacity pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

Jalové straty transformátorov naprázdno s rokom výroby do r. 1994 uvedeným na výrobnom štítku transformátora – v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme jednej hodiny:

Menovitý výkon transformátora [kVA]	kVAr.h		
	13 kV 22 kV	35 kV	110 kV
400	183	207	-
630	230	249	-
1 000	289	320	-
1 600	365	404	-
2 500	989		-
4 000	1 339		-
6 300	1 918		-
10 000	2 739		2 739
16 000	4 140		4 140
25 000	6 098		5 707
40 000	7 914		7 914
63 000	-		11 505

Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu z a nedodrží zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný induktívny účinník nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s), \text{ kde:}$$

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1,

k₁ – koeficient podľa tabuľky č.2.

C_d – platba za použitie distribučnej sústavy vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- a) súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napätovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 tohto článku v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a
- c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 tohto článku v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

C_s – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 tohto článku v MWh a ceny 55,4826 €/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0-0,346	0,95-1	-	1,008-1,034	0,70	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,90	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,80	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,50	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236	vyšší než 1,755	nižší než 0,5	1,0833
0,923-0,949	0,73	0,3436			
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

Tabuľka č.2

Napáťová úroveň pripojenia	k1
NN	0,92183

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,0485 €/kVArh.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 28. 02. 2020 doručený pod podacím číslom úradu č. 8001/2020/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Fakultná nemocnica s poliklinikou J. A. Reimana Prešov, Jána Holého 5898/14, 081 81 Prešov, IČO 00 610 577 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3430-2020-BA,
- b) rozhodnutia č. 0010/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0060/2019/E z 16. 11. 2018 v znení rozhodnutia 0066/2020/E z 03. 12. 2019 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) úradom vyhodnotený tak, že všetci používatelia distribučnej sústavy budú mať ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia rovnaké, ako používatelia regionálnej distribučnej sústavy.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 26 a 29 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 (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“) a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 03. 2020 do 31. 12. 2021.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.


prof. Ing. Eubomír Jahnátek, CSc.
predseda




Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

Fakultná nemocnica s poliklinikou J. A. Reimana Prešov, Jána Hollého 5898/14, 081 81 Prešov