

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0253/2020/E
Číslo spisu: 4793-2019-BA

Bratislava 07. 01. 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

r o z h o d o l

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 28 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 **KLF-Distribúcia, s.r.o.**, Kukučínova 2346, 024 01 Kysucké Nové Mesto, IČO 51 096 285 **s c h v a P u j e** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021 tieto maximálne ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

„1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy KLF-Distribúcia, s.r.o.

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou pripojených do MDS prevádzkovateľa distribučnej sústavy KLF-Distribúcia, s.r.o. , Kukučínova 2346, 014 01 Kysucké Nové Mesto, IČO 51 096 285 (ďalej len „KLF-Distribúcia, s.r.o.“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

- 1.1.2. Na účely regulácie ceny za prístup do MDS a distribúciu elektriny, napäťová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu VN od 1 kV vrátane do 52 kV vrátane transformácie VVN na VN.
- 1.1.3. Odberným miestom (ďalej len „OM“) je odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom OM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.4. Odovzdávacím miestom (ďalej len „OdM“) je miesto fyzickej dodávky elektriny do MDS z elektroenergetického zariadenia výrobcu elektriny, ktorá je meraná spravidla jednou meracou sústavou a charakterizovaná jedným číslom OdM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.5. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM a OdM zvlášť.
- 1.1.6. Platba za prístup do MDS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM alebo OdM určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do MDS. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/366 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do MDS. V prípade, že ide o OM odberateľa pripojeného na napäťovej úrovni VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do MDS podľa bodu 2.1.6 tohto rozhodnutia.
- 1.1.7. Meranie odberu elektriny z MDS alebo dodávky elektriny do MDS pre jednotlivého užívateľa MDS sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku KLF-Distribúcia, s.r.o.. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku KLF-Distribúcia, s.r.o. dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ MDS so KLF-Distribúcia, s.r.o. v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.8. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku KLF-Distribúcia, s.r.o. pre dané OM za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná KLF-Distribúcia, s.r.o. na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom KLF-Distribúcia, s.r.o.. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku KLF-Distribúcia, s.r.o. sa osobitne dohodnú medzi KLF-Distribúcia, s.r.o. a dodávateľom elektriny alebo medzi KLF-Distribúcia, s.r.o. a odberateľom.
- 1.1.9. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová sadzba/tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo určením spotreby iným spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku KLF-Distribúcia, s.r.o.. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ požiadať KLF-Distribúcia, s.r.o. o preverenie jeho správnosti.
- 1.1.10. KLF-Distribúcia, s.r.o. vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa MDS na napäťovej úrovni VN s meraním typu A alebo meraním typu A,B,C.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

- 1.2.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre OM pripojené na napät'ovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v Zmluve o pripojení do MDS (ďalej len „Zmluva o pripojení“) a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno OM.
- 1.2.2. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni VN je kapacita, ktorú KLF-Distribúcia, s.r.o. rezervuje výrobcovi elektriny na prístup do svojej MDS pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú je zároveň technicky možné dodať do sústavy. Hodnota MRK pre zariadenia na výrobu elektriny je dohodnutá v Zmluve o pripojení. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni NN sa môže prepočítať na prúd v A; vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor. V prípade, že výrobca elektriny požaduje stanoviť výšku MRK pre zariadenie na výrobu elektriny pod úrovňou hodnoty celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny, t.j. ako celkový objem, ktorý je technicky možné dodať do sústavy, je potrebné zo strany výrobcu elektriny túto skutočnosť KLF-Distribúcia, s.r.o. hodnoverne preukázať.
- 1.2.3. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni VN v prípade jej dojednania v kW nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW.
- 1.2.4. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni VN je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
- 1.2.5. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom OM alebo ODM je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej Zmluvy o pripojení. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.6. Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa, KLF-Distribúcia, s.r.o. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená KLF-Distribúcia, s.r.o. najneskôr do dvoch rokov od jej zníženia.
- 1.2.7. Pre užívateľov MDS, ktorí sú fyzicky pripojení do MDS a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“), t.j. ku dňu 1.9.2012, 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. Za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.
- 1.2.8. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberateľov na napät'ovej úrovni VN (dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná) je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre odberateľa zabezpečená v Zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny (ďalej len „Zmluva o prístupe“) uzatvorenej so KLF-Distribúcia, s.r.o. alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny a ktorú možno odobrať v jednom OM zo zariadenia KLF-Distribúcia, s.r.o.. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako 20% MRK (t.j. interval 20% až 100% MRK), okrem OM so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou RK mimo sezónneho odberu je 5 % hodnoty MRK.

Hodnota RK nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. RK sa účtuje mesačne.

1.2.9. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napäťovej úrovni VN aplikované tri základné typy RK:

- a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
- b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.2.111 tohto rozhodnutia,
- c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.2.11 tohto rozhodnutia.

1.2.10. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK je možné meniť (zvýšiť alebo znížiť) v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK podľa bodu 1.2.14 alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá. 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 MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak odberateľ požiada PMDS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať PMDS o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. O zmenu hodnoty RK môže odberateľ požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo KLF-Distribúcia, s.r.o. podľa zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.

1.2.11. Hodnotu RK na napäťovej úrovni VN je možné zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí jedného kalendárneho mesiaca od začiatku trvania dvanásťmesačnej alebo trojmesačnej RK. Hodnota RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ nepožiada o jej zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK. Hodnotu RK je možné tiež zvýšiť, ak na OM bola zvýšená MRK a odberateľ riadne uhradil určenú cenu za pripojenie, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK. V prípade, že si odberateľ zvýšil hodnotu MRK na úroveň, pri ktorej nie je splnená podmienka minimálnej hodnoty RK (20% z MRK), je odberateľ povinný požiadať KLF-Distribúcia, s.r.o. sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK minimálne na hodnotu 20% novej MRK, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, KLF-Distribúcia, s.r.o. jednostranne pristúpi k zvýšeniu hodnoty RK na 20% hodnoty novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK užívateľovi MDS priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny, ak má odberateľ uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.

1.2.12. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať KLF-Distribúcia, s.r.o. sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, KLF-Distribúcia, s.r.o. jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej

MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny. Pri uvedenej zmene bude ponechaný pôvodný typ RK. Odberateľ so Združenou zmluvou o dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

- 1.2.13. Ak odberateľ zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy s výnimkou novoprihlásených odberných miest. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.14. Odberateľ elektriny, ktorého OM je pripojené na napät'ovej úrovni VN a ktorý má uzatvorenú Zmluvu o prístupe, môže požiadať KLF-Distribúcia, s.r.o. o zmenu typu RK z:
- a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
 - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná,
 - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
 - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, na ktoré bol daný typ RK uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú RK s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú RK dva krát za kalendárny rok.
- 1.2.15. Ak nameraný štvrťhodinový činný elektrický výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- 1.2.16. Ak na OM pripojenom na VN napät'ovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ MDS prevádzkovateľovi distribučnej sústavy KLF-Distribúcia, s.r.o. päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde na OM alebo OdM pripojenom na VN napät'ovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ MDS za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK.
- 1.2.17. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa len tarifa za prekročenie MRK. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na OdM sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 26 odseku. 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 (ďalej len „vyhláška o cenovej regulácii“).

- 1.2.18. Ak na OM užívateľa MDS dôjde k dodávke elektriny do MDS bez uzatvorenej osobitnej zmluvy o pripojení výrobného zariadenia do MDS, resp. Zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ MDS platbu za prekročenie MRK podľa bodu 1.2.16 tohto rozhodnutia.
- 1.2.19. RK užívateľa MDS, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napät'ových úrovní VN jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, určí KLF-Distribúcia, s.r.o. na základe žiadosti užívateľa MDS s uvedením EIC kódov odberných miest RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napät'ovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v OM podľa tohto odseku o viac ako 10 % sa nefakturuje za predpokladu, že o to vlastník OM požiada, v termíne do dvoch pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca v ktorom k prekročeniu došlo, a preukáže, že k prekročeniu došlo v dôsledku vyššej moci v zmysle § 374 Obchodného zákonníka. Podrobnosti upravuje vyhláška o cenovej regulácii.
- 1.2.20. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

1.3. Určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny

- 1.3.1. Pri určení tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľa MDS je rozhodujúca napät'ová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa MDS. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi MDS a zariadením (inštaláciou) užívateľa MDS. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami KLF-Distribúcia, s.r.o. v príslušnom vyjadrení KLF-Distribúcia, s.r.o. a je uvedený v Zmluve o pripojení. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny.
- 1.3.2. V prípade, ak je KLF-Distribúcia, s.r.o. vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom MDS napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny napät'ovej úrovne NN.
- 1.3.3. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre VN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov MDS, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VN vedenia KLF-Distribúcia, s.r.o. s napätím od 1kV vrátane do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach KLF-Distribúcia, s.r.o.

1.4. Fakturácia tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny

- 1.4.1. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie odberateľa sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok KLF-Distribúcia, s.r.o.

1.4.2. Koncoví odberatelia sa z tarifného hľadiska delia do kategórií podľa napätových úrovní v zmysle kapitoly 1.3.

1.4.3. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberateľov pripojených na napätové úrovne VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:

- a) mesačnej tarify za RK v €/MW,
- b) tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napätovej úrovni VN podľa bodu 2.1.1.

1.4.4. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a odberateľ má pridelenú tarifu za prístup do MDS a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám spotreby činnnej zložky elektriny príslušné transformačné straty:

- a) VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN, Takto upravené množstvo činnnej zložky elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému a nákladov za distribúciu elektriny. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

1.4.5. Pokiaľ je OM odberateľa pripojené z viacerých napätových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napätovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.

1.4.6. Na napätovej úrovni VN sa tarify fakturujú mesačne.

2. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na VN

2.1. Štandardné pripojenie

2.1.1. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrťhodinového činného elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ so KLF-Distribúcia, s.r.o. a ktorú môže odobrať v jednom OM zo zariadenia KLF-Distribúcia, s.r.o.. Tarifa za RK pre odberateľov z MDS z napätových úrovní VN a tarify za distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny sú nasledovné:

Napätová úroveň	Mesačné tarify za prístup do MDS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
	dvanásťmesačná	trojmesačná	mesačná		
	€/MW/mesiac			€/MWh	€/MWh
VN	5 650,4000	6 780,5000	7 910,6000	8,6900	4,0757

2.1.2. Ak je OM pripojené priamym NN vývodom z trafostanice vo vlastníctve KLF-Distribúcia, s.r.o. a v minulosti bola takto pripojenému odberateľovi pridelená distribučná tarifa napätovej úrovne VN, odberateľ platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 255,1000 €/mesiac za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený odberateľ sa zároveň považuje za odberateľa pripojeného z VN.

- 2.1.3. Rezervovaný transformačný výkon v MVA je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (RK v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom $\cos \varphi = 0,95$).
- 2.1.4. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny podľa bodu 2.1.1 tohto rozhodnutia sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM odberateľa za podmienok dohodnutých v zmluve, ktorou je pre odberateľa zabezpečený prístup do MDS a distribúcia elektriny.
- 2.1.5. Pokiaľ je OM oprávneného odberateľa pripojené z viaceru napäťových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú úroveň samostatne.
- 2.1.6. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelením počtom dní mesiaca a vynásobením počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na OM a na ukončenie odberu na OM.
- 2.1.7. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumuláčnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláčny vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov, sa RK vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláčny a priamovýhrevné vykurovanie blokované. Nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon počas 24 hodín denne nemôže prekročiť MRK dohodnutú v Zmluve o pripojení. V prípade prekročenia uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy KLF-Distribúcia, s.r.o. pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK za každý MW prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumuláčnym alebo priamovýhrevným vykurovaním sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka. Automatickú prolongáciu uvedeného režimu KLF-Distribúcia, s.r.o. nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľa.
- 2.1.8. Žiadosť o pridelenie uvedeného režimu fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumuláčnym alebo priamovýhrevným vykurovaním je potrebné doručiť KLF-Distribúcia, s.r.o. najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to prostredníctvom vyplneného formulára na webovom sídle www.klf-distribucia.sk.
- 2.1.9. Pre odberné miesta uvedené v bode 2.1.7, 2.1.8 zároveň platia nasledovné podmienky:
- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a doba platnosti NT je 20 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany KLF-Distribúcia, s.r.o. a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
 - odberateľ je povinný zaistiť technické blokovaní spotrebičov v čase platnosti VT,
 - pripojenie elektrických tepelných spotrebičov musí byť zabezpečené pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania, prepínacích hodín alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).
- 2.1.10. Ak odberateľ nesplní podmienky uvedené v bodoch 2.1.7 až 2.1.9 zaniká odberateľovi do budúca nárok na režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumuláčnym alebo priamovýhrevným vykurovaním.

2.1.11. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom pripojení OM, t.j. uplatňujú sa pre pripojenie OM s jedným vedením z jedného napájacieho bodu MDS v súlade s Technickými podmienkami KLF-Distribúcia, s.r.o. a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia.

3. Zvýšená tarifa za nedodržanie účinníka a dodávku jalovej energie do MDS pre odberateľov a určené podmienky

3.1. Všeobecné podmienky

3.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny odberateľov elektriny pripojených na VN napäťovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky MDS, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1. Odberateľ je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané OM a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve odberateľa. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy KLF-Distribúcia, s.r.o. zvýšenú tarifu za zvýšenie strát MDS svojím odberom jalovej energie zo sústavy.

3.1.2. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka $\cos \varphi$ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie meraného 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.

3.1.3. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do distribučnej sústavy KLF-Distribúcia, s.r.o., táto sa meria počas 24 hodín denne.

3.2. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

3.2.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej energie v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

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

3.2.2. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v tabuľke v bode 3.3 tohto rozhodnutia (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnej energie sa pripočítajú činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 1.4.44 tohto rozhodnutia.

3.2.3. Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak odberateľ neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá odberateľ.

3.2.4. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k MDS KLF-Distribúcia, s.r.o. (transformátor, ktorý nie je v majetku

KLF-Distribúcia, s.r.o., alebo transformátor v majetku KLF-Distribúcia, s.r.o., ktorý je prenajatý tretej strane) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktorý je zverejnený na webovom sídle www.klf-distribucia.sk. Hlásenie o meraní statického kondenzátora nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla KLF-Distribúcia, s.r.o.. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude KLF-Distribúcia, s.r.o. akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t.j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u odberateľa dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku KLF-Distribúcia, s.r.o., je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť KLF-Distribúcia, s.r.o. a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ KLF-Distribúcia, s.r.o. na formulári zverejnenom na webovom sídle www.klf-distribucia.sk.

- 3.2.5. Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je spoločnosť KLF-Distribúcia, s.r.o., sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 3.2.6. Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 – 27
315	16 (20)	22 – 35
400	24 (25)	27 – 42
500	30 (30)	41 – 51
630	40 (40)	37 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1 000	56 (55)	68 – 89
1 250	64 (65)	89 – 106
1 600	72 (70)	81 – 112

Orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1 000	8 (10)	10 – 16
nad 1000 do 1 600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane

primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa bodu 3.3 tohto rozhodnutia.

3.2.7. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v bode 3.4 tohto rozhodnutia.

3.2.8. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:

- a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na napät'ovej úrovni VN a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 tohto rozhodnutia,
- b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos, v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) alebo platby za distribuované množstvo elektriny v príslušnej sadzbe a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 tohto rozhodnutia,
- c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 3.2.9 tohto rozhodnutia a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 tohto rozhodnutia,
- d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (7,8199 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 tohto rozhodnutia

3.2.9. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **62,3092 €/MWh**.

3.2.10. Pri dodávke kapacity jalovej energie do distribučnej sústavy KLF-Distribúcia, s.r.o. je KLF-Distribúcia, s.r.o. oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/MVArh**.

3.2.11. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatní sa tarifa za dodávku kapacitnej jalovej elektriny a tarifa za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napät'ovej úrovni NN. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z MDS na OM výrobcu elektriny pripojeného do MDS, ak výrobca elektriny odoberie na OM za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

3.3. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa tejto kapitoly rozhodnutia sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kVArh		Nové plechy kVArh	
	22 kV	110 kV	22 kV	110 kV
63,00	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-
250,00	449	-	145	-
400,00	682	-	183	-
630,00	997	-	230	-
1 000	1 461	-	289	-
1 600	2 143	-	365	-
2 500	3 044	-	989	-
4 000	4 505	-	1 339	-
6 300	6 712	-	1 918	-
10 000	10 044	7 609	2 739	2 739
16 000	10 714	11 688	4 140	4 140
25 000	15 219	18 263	6 088	5 707
40 000	21 915	28 003	7 914	7 914
63 000	-	36 434	-	11 505

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny. Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

3.4. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napäťovej úrovne VN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kVArh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kVArh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

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 19. 12. 2019 doručený pod podacím číslom úradu č. 45347/2019/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu na obdobie od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu KLF-Distribúcia, s.r.o., Kukučínova 2346, 024 01 Kysucké Nové Mesto, IČO 51 096 285 (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. 4793-2019-BA,
- b) rozhodnutia č. 0009/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0059/2019/E zo 16. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0063/2020/E z 02. 12. 2019 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská 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 28 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 výrokovej 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 odo dňa doručenia tohto rozhodnutia 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. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda

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

Rozhodnutie sa doručí:

KLF-Distribúcia, s.r.o., Kukučínova 2346, 024 01 Kysucké Nové Mesto