



ROZHODNUTIE

Číslo: 0045/2023/E-PR
Číslo spisu: 1093-2023-BA

Bratislava 19. 01. 2023

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 návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 16 a § 45j ods. 6 až 8 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a § 43 ods. 1 písm. a) zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov v spojení s § 29 a 30 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 **PREŠOV REAL, s.r.o.**, Slovenská 40, 080 01 Prešov, IČO 31 722 814, pre prevádzku Priemyselný park IPZ Prešov – Záborské 504, 082 53 Záborské

v y d á v a p r e d b e ž n é o p a t r e n i e,

ktorým určuje na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) pre odberateľov elektriny s výnimkou odberateľov 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 elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **PREŠOV REAL, s.r.o.**, Slovenská 40, 080 01 Prešov, IČO 31 722 814, pre prevádzku Priemyselný park IPZ Prešov – Záborské 504, 082 53 Záborské (ďalej len „PREŠOV REAL, s. r. o.“).
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:

- a) Odborné miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy vn“),
 - b) Odborné miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy nn“).
3. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu distribúcie elektriny do odberného miesta platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odborné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve PREŠOV REAL, s.r.o. s výnimkou odberných miest s tarifou „Nemeraná spotreba“. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku PREŠOV REAL, s.r.o. (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný PREŠOV REAL, s.r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi PREŠOV REAL, s.r.o. a dodávateľom elektriny alebo medzi PREŠOV REAL, s.r.o. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi PREŠOV REAL, s.r.o. a zmluvným partnerom“).
PREŠOV REAL, s.r.o. fakturuje ceny za použitie distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny do odberného miesta na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná PREŠOV REAL, s. r. o. 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. PREŠOV REAL, s. r. o. vykoná odpočet určeného meradla na odbernom 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 mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi PREŠOV REAL, s. r. o. a užívateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi PREŠOV REAL, s.r.o. a zmluvným partnerom.
5. Platba za prístup do distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné 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. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.
6. Ak je odberné miesto fakturované na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny 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 elektriny, 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 zaslučkovaním) 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 vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a jej hodnota je určená v kW.
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 „zákona 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 príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Na napäťovej úrovni nn sa hodnota MRK rovná hodnote rezervovanej kapacity, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni nízkeho napätia vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť MRK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa.
- 8.2 Rezervovaná kapacita odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni vysokého napätia je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, podľa ktorého sa mesačne fakturuje platba za prístup do distribučnej sústavy. Hodnota rezervovanej kapacity nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% hodnoty MRK.
- 8.3 Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt minimálnej a maximálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.

- 8.4 Hodnota rezervovanej kapacity pre odberné miesta na napät'ovej úrovni nn je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 8.5. Ak je odberné miesto na napät'ovej 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 MRK a rezervovanú kapacitu sa bude považovať nominálna amperická hodnota ističa (I_n). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou PREŠOV REAL, s.r.o. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 8.6. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia 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 MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 8.7. Pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
(kde: I je prúd v Ampéroch; $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
(kde: I je prúd v Ampéroch; $U_f = 0,23 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
- 8.8. Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho alebo vysokého napätia sa môže dohodnúť takto:
- mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- 8.9. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiada zmluvný partner 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 týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť.
- 8.9.1. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:
- zmena z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na mesačnú rezervovanú kapacitu je možná najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,

- b) zmena z trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) zmena z mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná po uplynutí jedného mesiaca, kedy bola mesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- d) zmena na režim Skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia 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 typ a hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcim po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Typ a hodnota rezervovanej kapacity sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.

8.9.2. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:

- a) 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,
- b) 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) nasledujúcom 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 so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Požadovaná zmena bude za predpokladu splnenia podmienok podľa tohto rozhodnutia nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca, od ktorého ma 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.

8.10. Nameraný výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. MRK, PREŠOV REAL, s.r.o. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku V. tejto časti tohto rozhodnutia.

8.11. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre PREŠOV REAL, s.r.o. záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny.

V prípade pripojenia nového odberného miesta do miestnej distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za RK je účtovaná alikvotná časť tarify.

8.12. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť rezervovanú kapacitu (s výnimkou, ak je pre odberné miesto dohodnutá mesačná RK- jej výšku je možné v rámci procesu zmeny dodávateľa meniť) alebo MRK.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dojednaná rezervovaná kapacita a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odobieraná), bod 8.9. sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

8.13. Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré zvyšujú hodnotu rezervovanej kapacity v súvislosti s inštalovaním novej výrobných technológií alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať PREŠOV REAL s.r.o. o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany PREŠOV REAL, s.r.o. a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s PREŠOV REAL, s.r.o. nedohodne inak. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie

kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej 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 je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.

8.15. Zmluvný partner je oprávnený požiadať PREŠOV REAL, s.r.o. o zníženie MRK.

Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia je možné maximálne do hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity.

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 PREŠOV REAL, s.r.o. považovať túto žiadosť podľa bodu 8.14. tejto časti za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

II. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto alebo odovzdávacie miesto užívateľa distribučnej sústavy pripojené do miestnej distribučnej sústavy vysokého napätia (DS vn):

	Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	Trojmesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/kW/mesiac)	6,4204	7,3533	8,1163
Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh)	15,0335		
Tarifa za distribučné straty (€/MWh)	16,4408		

III. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto alebo odovzdávacie miesto užívateľa distribučnej sústavy pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia (DS nn):

	Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	Trojmesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/kW/mesiac)	6,4204	7,3533	8,1163
Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh)	21,1995		
Tarifa za distribučné straty (€/MWh)	57,0860		

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy a rezervovanej kapacity. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu považuje rezervovaná kapacita nahlásená

PREŠOV REAL, s.r.o. podľa článku I. bodu 8.7. a 8.8., resp. stanovená podľa bodu 8.10. článku I. tohto rozhodnutia.

2. Počas doby uplatňovania dohodnutej skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek sa pre odberné miesto vypočíta výška pevnej-mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy pre mesačnú rezervovanú kapacitu, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu $k=1,25$. V prípade, že pri existujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dohodnutej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy u novopripojených odberných miest sa použije hodnota nameraného výkonu za fakturačné obdobie, minimálne však 20 % hodnoty MRK. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú MRK.
3. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) (ďalej len „tarify za distribúciu elektriny“) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
4. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

IV. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf a sadziieb za použitie distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s PREŠOV REAL, s. r. o. je možné odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná hodnota účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi PREŠOV REAL, s. r. o. tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, PREŠOV REAL, s. r. o. môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.
3. Ak je meranie distribuovanej elektriny na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má pridelené tarify za použitie distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora:
 - a) pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:

1. vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

b) Pre krytie jalových strát transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh, ktoré sú uvedené pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov v článku IV. v prípade nevykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno.

Takto upravené množstvo elektriny je základom pre stanovenie platieb za systémové služby, prevádzkovanie systému, za použitie distribučnej sústavy a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

Jalové straty transformátora naprázdno sú vykompenzované vtedy, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ nezabezpečí raz za 12 mesiacov overenie správnej činnosti kondenzátorov a výsledky overenia do 30 dní prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny alebo výsledky overenia nepreukáže PREŠOV REAL, s. r. o., považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za overenie sa považuje overenie nezávislou autorizovanou osobou (revízny technik) podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia 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 bežnej výkonovej rady kondenzátorov). Transformátory vyrobené po roku 1994 alebo transformátory s výkonom menej ako 400 kVA nie je potrebné kompenzovať.

Transformátory s rokom výroby do r 1994 uvedeným na výrobnom štítku transformátora:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
do 400	0	-
400	5-6	6-11
500	6-7	7-12
630	7-8	8-13
800	8-9	9-15
1000 a viac	9-10	10-17

Orientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1000	8 (10)	10 - 16
1600	14 (15)	16 - 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia hodnoty MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom PREŠOV REAL, s.r.o., PREŠOV REAL, s.r.o. fakturuje tarifu formou prirážky 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, PREŠOV REAL, s.r.o. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW v zmysle bodu 8.6. článku I. 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.

2. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu PREŠOV REAL, s.r.o., PREŠOV REAL, s.r.o. 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.

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

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

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

3.3. 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 indukčnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu indukčnej jalovej energie v dňoch pondelok až piatok.

Jalové straty transformátorov naprázdno – v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme jednej hodiny:

Menovitý výkon transf. kVA	kVAr.h (neorientované plechy)		kVAr.h (orientované plechy)
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	6 kV 10 kV 22 kV
63	-	-	-
100	-	-	-
160	-	-	-
250	388	449	145
400	682	682	183
630	997	997	230
1000	1 461	1 461	289
1600	2 143	2 143	365
2500	-	3 044	989
4000	-	4 505	1 339
6300	-	6 712	1 918
10000	-	10 044	2 739
16000	-	10 714	4 140
25000	-	15 219	6 088
40000	-	21 915	7 914
63000	-	-	-

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 dohodnutých medziach, odberateľ neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ 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 nasledujúcej tabuľky č.1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

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

- súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. v kWh a príslušnej variabilnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, resp. €/kWh a
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, resp. €/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 3.2 tohto článku v MWh a ceny 386,3242 €/MWh.

Tabuľka č. 1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,7	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	0,9	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	0,8	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	0,5	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	vyšší než 1,755	nižší než 0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643	vyšší než 1,755	nižší než 0,5	1,0833
0,978-1,007	0,71	0,3855	vyšší než 1,755	nižší než 0,5	1,0833

Tabuľka č.2

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
VN	0,83338
NN	0,95428

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

Tarifý za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt PREŠOV REAL, s.r.o. pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Tarifý uvedené v tomto rozhodnutí sú predbežné a sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Toto predbežné opatrenie podľa § 43 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov stráca účinnosť najneskoršie dňom nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia, ktoré vydá Úrad pre reguláciu sieťových odvetví regulovanému subjektu PREŠOV REAL, s.r.o., Slovenská 40, 080 01 Prešov, IČO 31 722 814, pre prevádzku Priemyselný park IPZ Prešov – Záborské 504, 082 53 Záborské podľa § 14 ods. 11 a § 45j ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, ak Úrad pre reguláciu sieťových odvetví predbežné opatrenie nezruší k skoršiemu termínu.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 02. 11. 2022 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 33638/2022/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1.1.2023 do 31.12.2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu PREŠOV REAL, s.r.o., Slovenská 40, 080 01 Prešov, IČO 31 722 814, pre prevádzku Priemyselný park IPZ Prešov – Záborské 504, 082 53 Záborské (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo cenové konanie (ďalej len „cenové konanie“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“).

Podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii návrh ceny, okrem ďalších náležitostí, obsahuje navrhované ceny, podmienky uplatnenia cien a podklady podľa § 40 ods. 1.

Úrad uvádza, že predložený návrh ceny neobsahoval všetky podklady potrebné na jeho posúdenie a zároveň úplné posúdenie predložených podkladov nie je možné vykonať z dôvodu, že v súčasnosti nie je vydaný podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii samostatný všeobecne záväzný právny predpis – vyhláška, ktorá upravuje vykonávanie cenovej regulácie za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na nasledujúce 6. regulačné obdobie. Návrh vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike je, podľa ktorej sa bude postupovať pri vykonávaní cenovej regulácie od roku 2023, je v súčasnosti legislatívnom procese.

Úrad vyzval listom č. 34950/2022/BA zo dňa 15. 11. 2022 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0127/2022/E-PK zo dňa 15. 11. 2022 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti

zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny v určenej lehote.

Podľa § 11 ods. 1 písm. e) zákona o regulácii prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podlieha cenovej regulácii a regulovaný subjekt je povinný mať úradom schválené alebo určené ceny na rok 2023. Z dôvodu mimoriadnych okolností a riešenia krízovej situácie na trhu s elektrinou, ako aj z dôvodu prebiehajúceho legislatívneho procesu o návrhu vyhlášky, dochádza k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien na rok 2023, preto úrad pristúpil k uplatneniu inštitútu predbežného opatrenia.

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

Podľa § 43 ods. 1 písm. a) zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) môže správny orgán pred skončením konania v rozsahu nevyhnutne potrebnom pre zabezpečenie jeho účelu uložiť účastníkom, aby niečo vykonali, niečoho sa zdržali alebo niečo strpeli.

Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pominie dôvod, pre ktorý bolo nariadené; inak stráca účinnosť dňom, keď rozhodnutie vo veci nadobudlo právoplatnosť.

Z dôvodu zamedzenia oneskorenia určenia cien na rok 2023 úrad v súlade s účelom regulácie podľa § 3 ods. 1 a § 14 ods. 16 zákona o regulácii a § 43 správneho poriadku pristúpil v cenovom konaní k postupu, ktoré výsledkom je vydanie predbežného opatrenia, pričom na určenie cien použil na obdobie platnosti predbežného opatrenia ustanovenia doterajšieho platného a účinného predpisu, a to § 29 a 30 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.

Úrad v cenovom konaní pri vydaní predbežného opatrenia vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1093-2023-BA, a predbežného opatrenia spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 č. 0005/2023/E-PR zo dňa 30.12.2022, z ktorého preberá regulovaný subjekt tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny, platby, koeficienty súvisiace s nedodržaním hodnoty účinníka a dodávky jalovej energie.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023 oproti roku 2022 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

na napät'ovej úrovni vysokého napätia (VN)

- dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita zostávajú nezmenené,
- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 1,4648 €/MWh na 16,4408 €/MWh, teda zvýšenie o 1 022,39 %,

na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita zostávajú nezmenené,

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 5,3194 €/MWh na 57,0860 €/MWh, teda zvýšenie o 973,17 %.

Podľa § 45j ods. 7 zákona o regulácii úrad rozhodne v cenovom konaní o návrhu ceny na prvý rok regulačného obdobia podľa § 14 ods. 5 do 180 dní, pričom ceny podľa cenového rozhodnutia sa uplatnia od 1. januára 2023.

Podľa § 45j ods. 8 zákona o regulácii konanie o cenovej regulácii podľa § 14, ktoré sa začalo a právoplatne sa neskončilo do dňa účinnosti tohto zákona, sa dokončí podľa tohto zákona.

Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že sú na zabezpečenie účelu cenového konania a zamedzeniu oneskoreniu určenia cien na rok 2023 splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, ak úrad toto predbežné opatrenie nezruší po pominutí dôvodov, pre ktoré bolo vydané, alebo najneskoršie do dňa nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia vo veci.

Úrad určil predbežným opatrením predbežné ceny (tarify) na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, pretože návrh ceny sa v súlade s § 14 ods. 5 schvaľuje na prvý rok regulačného obdobia. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou úrad zohľadní v konečnej cene pri vydaní cenového rozhodnutia.

Podľa § 18 ods. 4 zákona o regulácii odvolanie v cenovom konaní a v konaní o mimoriadnej regulácii nemá odkladný účinok.

Podľa § 43 ods. 3 správneho poriadku odvolanie proti rozhodnutiu o predbežnom opatrení nemá odkladný účinok.

Vydaním tohto predbežného opatrenia nie je dotknuté prerušenie tohto cenového konania podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku na základe rozhodnutia č. 0127/2022/E-PK zo dňa 15. 11. 2022.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, 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.

Andrej Juris
predseda

Szabolcs Hodosy
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

PREŠOV REAL, s.r.o., Slovenská 40, 080 01 Prešov