

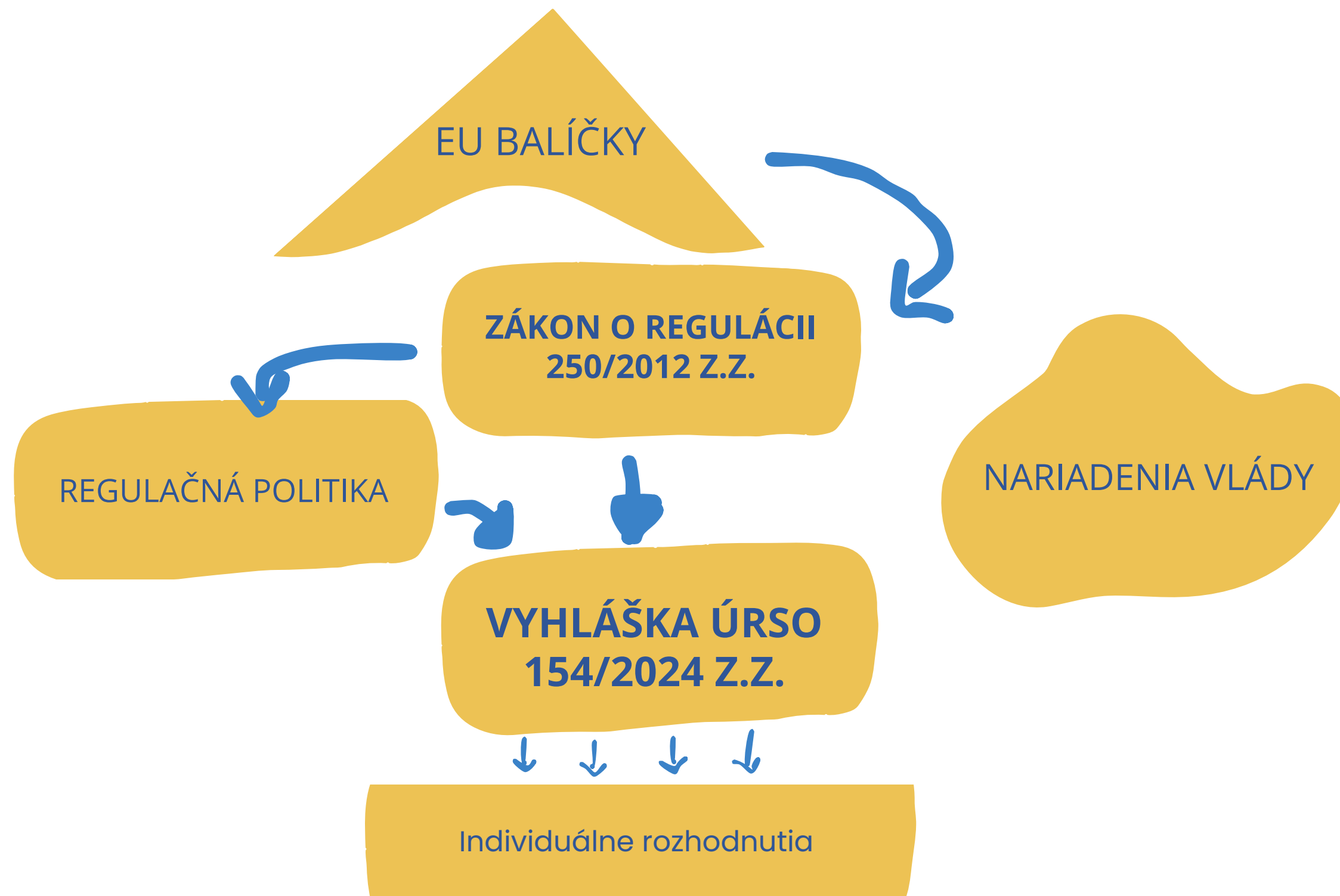


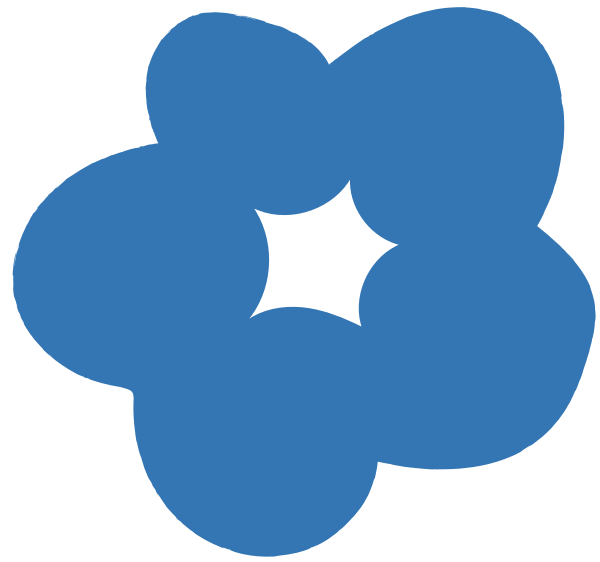
# CENOVÁ REGULÁCIA

AKTUALIZAČNÁ ODBORNÁ PRÍPRAVA NA PODNIKANIE V ENERGETIKE

Elektroenergetika

# VZŤAH REGULAČNEJ POLITIKY A OSTATNÝCH PRÁVNÝCH PREDPISOV





# ***250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach***

## § 3 Účel a predmet regulácie

(1) Účelom regulácie podľa tohto zákona je transparentným a nediskriminačným spôsobom zabezpečiť dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané a konkurencieschopné ceny a v určenej kvalite.

(2) Predmetom regulácie podľa tohto zákona sú

- a) ceny v sieťových odvetviach a podmienky ich uplatňovania,
- b) podmienky vykonávania regulovaných činností.



## § 9

*(1) Úrad*

*b) vykonáva*

*1. cenovú reguláciu...*

*3. mimoriadnu reguláciu...*

*11. kontrolu uplatnenia cien určených nariadením vlády...*

## § 10

*Úrad ďalej*

*a) určuje...*

*2. individuálne sadzby tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému,*

*3. tarifu za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie...*



### (1) Cenovej regulácii v elektroenergetike podlieha

- a) výroba elektriny z OZE a výroba elektriny vyrobenej VÚKVET,
- b) pripojenie do sústavy,
- c) prístup do prenosovej sústavy a prenos; a prístup do distribučnej sústavy a distribúcia EE,
- e) poskytovanie podporných služieb,
- f) poskytovanie systémových služieb,
- g) výkon činnosti OKTE,
- h) výkon činnosti dodávateľa poslednej inštancie vrátane dodávky elektriny DPI,
- i) výkon činnosti výkupcu elektriny,
- j) tarifa za prevádzkovanie systému,
- k) dodávka EE zraniteľným odberateľom (uzatvorená zmluva o združenej dodávke) – úrad môže obmedziť alebo nevykonávať cenovú reguláciu pokiaľ pominú dôvody na reguláciu.



- (1) Spôsobom vykonávania cenovej regulácie je
- a) priame určenie pevnej ceny,
  - b) priame určenie maximálnej ceny,
  - c) určenie spôsobu výpočtu pevnej ceny,
  - d) určenie spôsobu výpočtu maximálnej ceny,
  - e) určenie rozsahu ekonomicky oprávnených nákladov, ktoré možno do ceny započítať, a výšky primeraného zisku,
  - f) určenie ceny využitím trhových opatrení, ako sú najmä aukcie,
  - g) priame určenie tarify a určenie spôsobu výpočtu tarify alebo rozdelenie nákladov.



**(2)** Maximálna cena a pevná cena môže byť určená aj **porovnaním**

- a) EON na regulované činnosti s oprávnenými nákladmi na rovnaké regulované činnosti v SR alebo čl. štátoch, alebo
- b) EON na jednotlivé časti regulovaných činností s oprávnenými nákladmi na jednotlivé časti rovnakých regulovaných činností v SR alebo čl. štátoch, alebo
- c) jednotlivých zložiek tvoriacich štruktúru ceny za regulované činnosti so zložkami tvoriacimi štruktúru ceny rovnakých regulovaných činností v SR alebo čl. štátoch, alebo
- d) ceny za regulovanú činnosť s cenou za rovnakú regulovanú činnosť v SR alebo čl. štátoch.

**(3)** Spôsob vykonávania cenovej regulácie... zohľadňuje ekonomicky oprávnené náklady, ekonomickú efektívnosť a primeraný zisk vrátane rozsahu investícií, ktoré možno do ceny započítať, alebo ekonomicky oprávnené náklady a primeraný zisk, ktoré boli započítané v cene schválenej alebo určenej úradom....

**(4)** Maximálna cena a pevná cena môže byť viaczložková...



(6) ...pre koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v kalendárnom roku vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025, individuálnu sadzbu TSS...

(7) ...úrad určí individuálnu sadzbu TPS pre koncových odberateľov elektriny, ktorých

a) spotreba elektriny je najmenej 1 GWh,

b) kód podniku podľa štatistickej klasifikácie ekonomických činností je uvedený v zozname... (podľa § 40 ods. 1 písm. o),

c) elektroenergetická náročnosť podniku je najmenej vo výške... podľa vyhlášky...

(8) Koncový odberateľ elektriny je povinný preukázať splnenie podmienok... za tri roky predchádzajúce začatiu konania... správou zostavenou v určenom rozsahu a štruktúre ... a overenou audítorom alebo audítorskou spoločnosťou zapísanou v zozname...



**(9) TPS** sa uplatňuje na spotrebovanú elektrinu... a **OKTE** ju uhradza priamo alebo prostredníctvom subjektu zúčtovania koncový odberateľ elektriny, výrobca elektriny, ktorý spotrebuje ním vyrobenú elektrinu, alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý spotrebuje ním uskladnenú elektrinu.

**(10)** Cenová regulácia prístupu do prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy sa pri výrobcovi elektriny, ktorý je aj odberateľom elektriny, uplatňuje len na jeden prístup do prenosovej sústavy alebo jeden prístup do distribučnej sústavy...

**(12) Ministerstvo** môže poskytnúť finančné prostriedky na účet OKTE na financovanie nákladov zohľadnených v TPS... Finančné prostriedky... sa poukazujú prostredníctvom kapitoly štátneho rozpočtu ministerstva.



(1) ...cenové konanie... sa začína doručením **návrhu ceny** tovaru a s ním súvisiacich regulovaných činností **a podmienok ich uplatnenia** ... regulovaným subjektom úradu **alebo z podnetu úradu**.

(2) Cenové konanie pre... poskytovanie podporných služieb, poskytovanie systémových služieb, a výkon činnosti výkupcu elektriny sa začína na podnet úradu. (Ministerstvo oznámi úradu osobu vybranú alebo určenú na činnosť výkupcu elektriny do 15 dní od jej výberu alebo určenia ministerstvom).

(3) **Účastníkom cenového konania je regulovaný subjekt**, ktorý predložil návrh ceny. Ak sa začalo cenové konanie na podnet úradu, je účastníkom konania regulovaný subjekt, ktorého má úrad v úmysle cenovo regulovať. Účastníkom cenového konania je aj MH SR a MŽP SR v niektorých prípadoch podľa zákona ...

(4) Návrh ceny obsahuje

a) označenie regulovaného subjektu,

b) navrhované ceny, podmienky uplatnenia cien a ďalšie podklady... (vyhláška),

c) doklad o **schválení** návrhu ceny **najvyšším orgánom** obchodnej spoločnosti alebo družstva alebo spoločníkmi verejnej obchodnej spoločnosti alebo spoločníkmi komanditnej spoločnosti regulovaného subjektu... nie starší ako jeden rok,

d) **vyhodnotenie vplyvu návrhu ceny** na jednotlivé skupiny odberateľov...



**(5)** Návrh ceny na prvý rok regulačného obdobia je regulovaný subjekt povinný predložiť úradu do

- a) **31. augusta posledného kalendárneho roka regulačného obdobia** pre... výrobu z OZE a VÚKVET, pripojenie do sústavy, prístup do PS a prenos E,
- b) **30. septembra posledného kalendárneho roka regulačného obdobia** pre... prístup do DS a distribúcia E pre regionálne distribučné sústavy a pre výkon činnosti DPI vrátane dodávky E DPI,
- c) **31. októbra posledného kalendárneho roka regulačného obdobia** pre... prístup do DS a distribúcia E pre miestne distribučné sústavy, výkon činnosti OKTE a TPS, a dodávka E zraniteľným odberateľom, ktorí uzatvorili zmluvu o združenej dodávke E...

**(6)** Povinnosť predkladať návrh ceny pre... **výrobu OZE a VÚKVET do 31.augusta ...sa nevzťahuje** na regulovaný subjekt, ktorý vykonáva túto regulovanú činnosť a **neuplatňuje si právo na doplatok alebo príplatok...** Povinnosť predkladať návrh ceny za pripojenie do distribučnej sústavy v termíne do 31.augusta sa nevzťahuje na prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy...



**(9)** Ak je doručený návrh ceny neúplný alebo bol vypracovaný v rozpore... s vyhláškou, úrad vyzve účastníka cenového konania, aby v ním určenej lehote, ktorá nemôže byť kratšia ako päť dní, odstránil nedostatky; súčasne ho poučí o možnosti zastavenia konania. Ak účastník cenového konania neodstráni nedostatky návrhu ceny, úrad konanie zastaví alebo určí cenu v rámci toho istého konania podľa podkladov, ktoré má k dispozícii. Úrad konanie zastaví, aj ak nedošlo k schváleniu návrhu ceny najvyšším orgánom obchodnej spoločnosti alebo družstva alebo spoločníkmi verejnej obchodnej spoločnosti alebo spoločníkmi komanditnej spoločnosti... pred jeho podaním.

**(10)** Úrad v cenovom konaní rozhodne:

- do 30 dní od začatia konania pre: pripojenie, prístup do PS a prenos, poskytovanie PpS, systémových služieb, OKTE, PDI, výkupcu a dodávku pre zraniteľných) a
- do 60 dní od začatia konania pre: výrobu OZE a VÚKVET, prístup do DS a distribúciu a TPS.

...Úrad cenové konanie pre výrobu OZE a VÚKVET preruší, ak by vydaním cenového rozhodnutia došlo k prekročeniu sumárneho inštalovaného výkonu nových zariadení na výrobu elektriny z OZE alebo VÚKVET uverejneného MH SR pre príslušný kalendárny rok...



(11) Úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov...

(12) Cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia platí na celé regulačné obdobie, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

(13) Úrad môže vydať **predbežné opatrenie**, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien....



(14) Úrad môže vydať cenové rozhodnutie pre... výrobu z OZE a VÚKVET na obdobie celej dĺžky podpory doplatkom alebo príplatkom... Ak úrad vydá takéto cenové rozhodnutie, na regulovaný subjekt sa nevzťahuje povinnosť predkladať návrh ceny. Ak v priebehu obdobia poberania podpory doplatkom alebo príplatkom dôjde k zmene ceny elektriny na stanovenie doplatku alebo príplatku alebo technológie výroby elektriny, je regulovaný subjekt povinný podať návrh na zmenu cenového rozhodnutia, a to do 30 dní, odkedy táto zmena nastala. Ak bol doplatok znížený... a počas doby podpory doplatkom sa vykoná ďalšia rekonštrukcia alebo modernizácia technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny, úrad zmení cenové rozhodnutie, len ak sa súčtom nákladov na jednotlivé rekonštrukcie alebo modernizácie zmenili podmienky podpory a k ukončeniu ďalšej rekonštrukcie alebo modernizácie došlo najneskôr do troch rokov od oznámenia cenového rozhodnutia. Zmena podmienok podpory podľa predchádzajúcej vety nemá vplyv na dĺžku obdobia poberania podpory doplatkom a preukazuje sa znaleckým posudkom, ktorý sa prikladá k návrhu na zmenu cenového rozhodnutia...



## MIMORIADNA REGULÁCIA - §16

**(1)** Ak je to potrebné na **dosiahnutie účelu regulácie** a ak vznikne **mimoriadna trhovú situácia** alebo ak dôjde k ohrozeniu trhu vplyvom nedostatočne rozvinutého konkurenčného prostredia alebo ak si to vyžaduje ochrana spotrebiteľa, úrad môže regulovať aj ďalšiu činnosť, tovar alebo cenu v sieťových odvetviach... len po predchádzajúcom prerokovaní s Európskou komisiou.

**(2)** aj v prípade ...všeobecného hospodárskeho záujmu alebo ak je to potrebné počas stavu núdze v elektroenergetike..., núdzového stavu vyhláseného podľa osobitného predpisu...

**(3)** Konanie o mimoriadnej regulácii sa začína z podnetu úradu.

**(4)** Úrad v konaní o mimoriadnej regulácii môže rozhodnúť o regulácii ďalšej činnosti, tovaru alebo ceny v sieťových odvetviach okrem tých, ktoré sú uvedené v §11 a 13 a

a) prijatť opatrenie spočívajúce v uložení povinnosti a jej podmienok,

b) určiť rozsah a spôsob vykonávania regulácie ďalšej činnosti, tovaru alebo ceny,

c) určiť cenu.

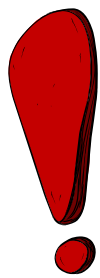
**(5)** Pri mimoriadnej regulácii sa primerane postupuje podľa §12 až 15.



## KRÍZOVÁ REGULÁCIA - §16A

- (1) Ak dôjde k mimoriadnej situácii na trhu s tovarom a s ním súvisiacimi regulovanými činnosťami, ohrozeniu odberateľov vplyvom neúmerného nárastu cien tovarov alebo hrozia štátu značné hospodárske škody, vláda na návrh ministerstva môže vykonať krízovú reguláciu činnosti, tovaru alebo ceny v sieťových odvetviach uvedených v §11.**
- (2) Krízová regulácia sa vykoná najdlhšie na jeden rok. Ak dôvody pre ktoré došlo k vykonaniu krízovej regulácie pretrvávajú, vláda môže krízovú reguláciu predĺžiť na nevyhnutne potrebný čas.**
- (3) Pri vykonaní krízovej regulácie vláda určí ceny a podmienky ich uplatnenia nariadením vlády.** Vláda môže určiť ceny za regulovanú činnosť podľa §11 alebo individuálne ceny pre regulovaný subjekt.
- (4) Rozdiel medzi cenami** schválenými alebo určenými úradom pri vykonávaní cenovej regulácie... a cenami určenými nariadením vlády... **úrad zohľadní pri vykonávaní cenovej regulácie... pre nasledujúce obdobie v trvaní najviac štyroch rokov** po skončení krízovej regulácie, ak nedôjde k vysporiadaniu rozdielu prostredníctvom úhrady zo štátneho rozpočtu.
- (5) Cenové rozhodnutia** vydané úradom regulovaným subjektom podľa tohto zákona sa **neuplatňujú, ak sa cena určí... vládou**



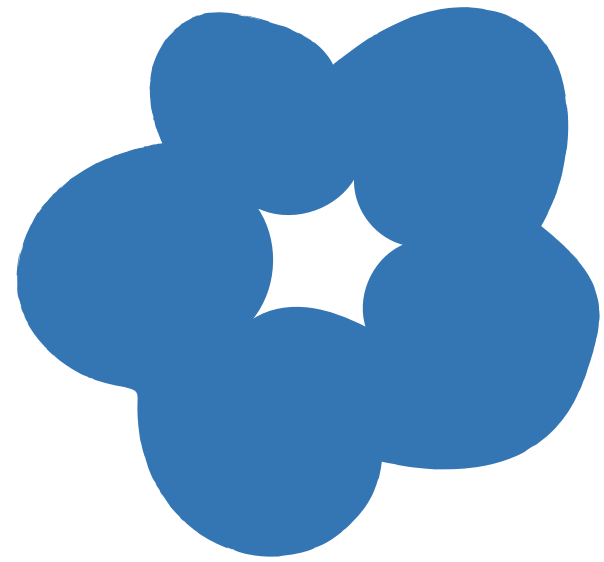


## POVINNOSTI REGULOVANÉHO SUBJEKTU - §29

### okrem ďalších povinností:

- dodržiavať cenovú reguláciu,
- dodržiavať primeranosť vynaložených nákladov,
- predkladať úradu prehľad o vzájomných finančných a iných transakciách medzi prepojenými podnikmi do 15. júla kalendárneho roku za predchádzajúci rok,
- viesť, uchovávať počas piatich rokov po skončení dodávky tovaru a po skončení vykonávania regulovanej činnosti a na požiadanie predložiť úradu evidenciu o cene tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činnosti vrátane kalkulácie nákladov a zisku,
- zverejniť na svojom webovom sídle alebo iným vhodným spôsobom, ktorý zaručuje prístup verejnosti, cenu za regulovanú činnosť vrátane podmienok jej uplatnenia do troch pracovných dní odo dňa doručenia cenového rozhodnutia,
- každoročne do konca februára kalendárneho roku informovať úrad o tom, že v predchádzajúcom roku nevykonával regulovanú činnosť, na ktorú má povolenie alebo potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti,
- dodržiavať pravidlá trhu,
- predkladať úradu rôzne údaje (o cenách množstvách.....)





***154/2024 Z.z.***

***ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v  
elektroenergetike a niektoré podmienky  
vykonávania regulovaných činností v  
elektroenergetike***

- nová vyhláška vydaná 12.6.2024 aj s ustanoveniami, ktoré budú účinné až od 1.1.2027
- postupuje sa podľa nej pri vykonávaní cenovej regulácie od roku 2025
- od 1.1.2025 sa zrušujú vyhlášky č. 107/2023 (dodávka E), 246/2023 (cenová regulácia vybraných reg.činností) a 370/2023 (cenová regulácia podpory výroby E)
- regulačné obdobie od 1.1.2023, východiskovým rokom je 2021
- upresnenie rozsahu ekonomicky oprávnených a neoprávnených nákladov, úprava vstupných parametrov
- WACC stanovené na rok 2025 je 5,39% na celé reg.obdobie, nižšia povolená RAB
- dôjde k preceňovaniu majetku
- z TPS vypustené uhlie, minimalizácia hodnoty TPS
- zvýšenie G-komponentu
- nie je regulovaná cena regulačnej elektriny (platformy Mari Picasso)
- podklady sa predkladajú v listinnej aj elektronickej podobe, tabuľky v el.podobe majú zachovať úplnú funkčnosť tabuľkového editora



- cenová regulácia sa vzťahuje na:
  - pripojenie do sústavy,
  - prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,
  - prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,
  - poskytovanie podporných služieb,
  - poskytovanie systémových služieb,
  - výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
  - určenie tarify za prevádzkovanie systému,
  - dodávku elektriny zraniteľným odberateľom elektriny, ktorí uzatvorili zmluvu o združenej dodávke elektriny za cenu regulovanú úradom,
  - dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie.
  - výrobu elektriny z OZE a VÚKVET,
  - výkon činnosti výkupcu elektriny



## VYHLÁŠKA O CENOVEJ REGULÁCI V ELEKTROENERGETIKE - ZMENY 2025-2027

- prekročenie hraničnej hodnoty tokov dodávky jalovej kapacitnej elektriny (§4 ods 2. písm. am) nie je EON
- platby za dodávku jaloviny (SEPS, RDS, MDS, koncový odberateľ §17a, §17b)
- úrad určuje kZI pre OKTE v hodnote 0-1 (§7 ods 10. písm I)
- TSS aj na vlastnú spotrebu EE v bat.
- §23 ods 8 – minimálna RK OM okrem domácností je 50% z hodnoty MRK (už od roku 2025)
- za RK sa neplatí ak SEPS vydá potvrdenie o výlučnom poskytovaní PpS
- §24 ods 11 – tarify za prekročenie MRK okrem domácností
- §31 – drobná zmena v postupe zníženia, zvýšenia MRK
- §39 – určenie sadzieb aj pre zraniteľných mimo domácnosti DMP1-DMP12
- §49a – výpočet čistých nákladov povinnosti vo VHZ




- ide o pripojenie OM a OOM do sústavy
- súčasťou návrhu ceny:
  - návrh cien za pripojenie vrátane podmienok ich pridelenia
  - plán investícií, odpisov, výpočty podľa §30 – §35, podklady podľa prílohy č. 11
- **pripojenie do sústavy len** po splnení technických a obchodných podmienok PS alebo DS; vyhláška presne určuje o aké typy nákladov ide (montáž, obstaranie RIS, telekomunikačných, meracích a regulačných zariadení...)
- určuje sa ako sa delia náklady medzi PS a DS v prípade vyvolaných nákladov na oboch sústavách
- kedy sa považuje pripojenie za nové
- v prípade DS – ak sa pridelená MRK po uplynutí 12 mesiacov nevyužíva aspoň na 50 %, zníži sa na 50 % pôvodne dohodnutej MRK. Ak sa znížená MRK nevyužíva odberateľom elektriny ani ďalších 12 mesiacov po jej znížení prevádzkovateľom DS, jednostranne sa zníži na skutočne využívanú hodnotu za posledných 12 mesiacov, ak prevádzkovateľ DS o zmene informuje odberateľa najneskôr 15 dní vopred. Na základe žiadosti odberateľa, ktorému bola znížená MRK, sa prideli opätovne pôvodná MRK bezodplatne. Podmienkou na bezodplatné opätovné pridelenie MRK je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie do 12 mesiacov od zníženia MRK, ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy disponuje dostatočnou kapacitou.



- cena za pripojenie sa neuplatňuje ak už je užívateľ pripojený do sústavy a dochádza k zmene vlastníka OM, alebo iná zmena bez zmeny RK
- pri navýšení RK na existujúcom OM sa dopláca len rozdiel medzi pôvodnou a požadovanou hodnotou pripojenia
- za nové pripojenie sa považuje aj pripojenie po skončení platnosti zmluvy o pripojení
- na NN úrovni sa nepovažuje za nové pripojenie také, ktoré je do 24 mesiacov znovu pripojené s existujúcim EIC
- ak sa zníži RK na žiadosť OM, pri opätovnom požiadaní o zvýšenie RK sa platí poplatok za pripojenie
- zariadenie na uskladnenie – motivácia, ak sa podpíše zmluva na pripojenie najneskôr do 31.12.2025 a zariadenie na uskladnenie sa pripojí (funkčná skúška) do 2 rokov, platí sa len 30% z ceny za pripojenie (uhradí sa celá suma, DS vráti uhradenú platbu po preukázaní sa funkčnou skúškou)
- maximálna cena určená na VVN, VN, NN



- určuje sa úradom spôsob výpočtu maximálnej ceny:
  - tarify za prístup do PS a prenos E
  - tarify za poskytovanie systémových služieb a
  - za poskytnutie PpS
- súčasťou návrhu ceny:
  - návrh cien, alebo sadziieb za prístup do PS a prenos elektriny, návrh parametrov k cenám za poskytovanie systémových služieb a za poskytovanie podporných služieb vrátane ich štruktúry, ktoré sa budú uplatňovať vrátane podmienok ich pridelenia
  - údaje nevyhnutné na preverenie cien za rok  $t-2$ , najmä skutočný objem prenosu elektriny, počet odberných miest, suma zmluvných a nameraných technických maxim v jednotlivých sadzbách v MW
  - plán investícií, výpočty podľa §16 – §19 a prílohy č.6
- **do 30.4** sa predkladajú údaje o skutočných nákladoch ( $t-2$ ) na nákup PpS a nákladoch na systémové služby, výnosy z pokút za neposkytnutie PpS, investície, výnosy a náklady na medzinárodnú prevádzku...
- **do 31.7** roku  $t-1$  o plánovanom množstve a do 20. dňa každého mesiaca skutočné množstvá prenesenej E, pohotového výkonu, E na vstupe do PS..... 

- výnimky z platby za rezervovanú kapacitu pre E z vodnej energie, alebo pre zdroj výlučne pre PpS
- zmena pravidiel určenia ceny regulačnej elektriny
- úrad určuje maximálnu cenu za disponibilitu, maximálny ročný náklad za nefrekvenčné PpS
- tarifa za systémové služby môže byť diferencovaná podľa skupiny odberných miest
- TSS sa neplatí:
  - vlastnú spotrebu pri výrobe E, ostatnú vlastnú spotrebu pri výrobe E – neodobratú zo sústavy
  - uskladnenú E, straty, vlastnú spotrebu prevádzkovateľa sústavy, exportovanú E,
  - spotrebu pri skúškach po výstavbe, vlastnú spotrebu výrobcu alebo uskladnenie pre nepodnikateľov v energetike
  - spotrebu vyrobenej E zariadení trvalo oddelených od sústavy
  - E vyrobenú v VÚKVET spotrebovanú na výrobu tepla



Súčasťou návrhu ceny:

- návrh cien alebo taríf za výkon činnosti OKTE vrátane ich štruktúry na rok t, ktoré sa uplatňujú pre účastníka trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia
- údaje nevyhnutné na preverenie taríf za rok t-2 v členení za **zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok, organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou, ostatné činnosti vykonávané organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou** (náklady súvisiace so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov, s centrálnou fakturáciou taríf, s organizovaním a zúčtovaním podpory elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET a s evidenciou, prevodmi a organizovaním trhu so zárukami pôvodu elektriny, s prevádzkou energetického dátového centra vykonávanými OKTE...),
- plán investícií za nasledujúce 3 roky
- schválenie návrhu ceny najvyšším orgánom spoločnosti
- výpočty (§ 11–13) týkajúce sa činnosti OKTE
- podklady podľa prílohy č.5



- diferencovaná TPS pre jednotlivých odberateľov:
  - skupina 1 – spotreba do 1 GWh,
  - skupina 2 – spotreba 1 – 100 GWh,
  - skupina 3 – nad 100 GWh,
  - skupina 4 – individuálna sadzba TPS (predkladá sa správa podľa prílohy č.3,4),
- TPS sa neuplatňuje na:
  - vlastnú spotrebu pri výrobe E, ostatnú vlastnú spotrebu pri výrobe E – neodobratú zo sústavy
  - uskladnenú E, straty, vlastnú spotrebu prevádzkovateľa sústavy, exportovanú E,
  - spotrebu pri skúškach po výstavbe, vlastnú spotrebu výrobcu alebo uskladnenie pre nepodnikateľov v energetike
  - spotrebu vyrobenej E zariadení trvalo oddelených od sústavy
  - E vyrobenú v VÚKVET spotrebovanú na výrobu tepla
  - odberateľa ktorý nevyužíva ani PS ani DS
- individuálna sadzba TPS (správa o elektroenergetickej náročnosti, hrubá pridaná hodnota podniku...)



- súčasťou návrhu ceny:
  - návrh cien, alebo sadzieb za prístup do DS a distribúcia elektriny, vrátane štruktúry a podmienok ich pridelenia ako aj dopad tarify na odberateľa
  - údaje nevyhnutné na preverenie cien za rok  $t-2$ , najmä skutočný objem distribúcie elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách, sumu zmluvných technických maxím a nameraných technických maxím v jednotlivých sadzbách v MW
  - plán investícií, výpočty podľa §25, §26, podklady podľa prílohy č. 8 do 31.7 (ročne), údaje o OM vo vzťahu k max.rezervovanej kapacite podľa prílohy č.9
- **do 30.4** sa predkladajú údaje o skutočných nákladoch ( $t-2$ ) na nákup PpS a nákladoch na systémové služby, výnosy z pokút za neposkytnutie PpS, investície, výnosy a náklady na medzinárodnú prevádzku...
- **do 31.8** roku  $t-1$  o plánovanom množstve a do 25. dňa každého mesiaca skutočné alebo prepočítané množstvá odobratej E.....
- maximálna cena sa určuje na každú napäťovú úroveň ako vážený priemer jednotlivých taríf
- na NN úrovni mimo domácnosti C1–C13 (len pre batérie) sadzba a pre domácnosti D1–D9
- na VN a NN úrovni X1, X2 a X2–N



- podiel výnosov za kapacitu a celk. výnosov za prístup a distribúciu môže byť max70%; platba za kapacitu sa môže medziročne navýšiť o 3%
- pokuty za prekročenie RK
- minimálna hodnota RK je 50% z MRK (okrem sezónneho OM), RK nemôže byť väčšie ako MRK
- v prípade RK OM a OOM sa platí len vyššia hodnota
- neplatí sa platba za prístup do DS pre zariadenie na výrobu z vodnej energie, alebo prevádzkuje prečerpávaciu elektrárňu a pokiaľ sa poskytujú PpS (pozor do 5 dní po skončení mesiaca sa predkladá potvrdenie od SEPS)
- RK na OOM sa neobjednáva, je 20% z MRK dohodnutej v zmluve o pripojení alebo z inštalovaného výkonu zariadenia
- straty – vyhláška určuje aj povolenú výšku strát podľa napäťových úrovní VVN a VN max 2% a NN max 4%
- náklady na straty sú presne určené indexy na roky 2025 a 2026 (PXE...)



- súčasťou návrhu ceny:
  - návrh cien, alebo sadzieb za prístup do MDS a distribúcia elektriny, vrátane štruktúry a podmienok ich pridelenia ako aj dopad tarify na odberateľa
  - údaje nevyhnutné na preverenie cien za rok  $t-2$ , najmä skutočný objem distribúcie elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách,
  - plán investícií, odpisov, výpočty podľa §27, §28, podklady podľa prílohy č. 10 do 31.7 (ročne), zoznam prevádzok pre ktoré má cena platiť
- **MDS** môže prevziať cenník od RDS, ak však nevyužije prevzaté tarify, môže ich v nasledujúco roku prevziať len ak preukáže, že mu nevznikne prebytok výnosov za distribúciu alebo že sa s týmto prebytkom vysporiadal
- ak má MDS vlastné ceny, **predkladá úradu do 30.4** roku  $t-1$  o plánovanom množstve distribuovanej E v členení na domácnosti a mimo domácnosti; info o vlastnej výrobe aj o dodaní bez použitia PS a RDS a skutočné náklady na distribúciu



### Domácnosti

### OPTIMALIZÁCIA ISTIČOV OD 1.7.2025

- súčasťou návrhu ceny:
  - návrh cien, alebo sadzieb za dodávku E vrátane ich štruktúry a podmienok ich pridelenia
  - údaje nevyhnutné na preverenie cien za rok t-2, najmä predpokladaný a skutočný objem dodávky elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách,
  - plán investícií, odpisov, výpočty podľa §38, podklady podľa prílohy č. 12
- uplatní sa najviac 9 sadzieb: DD1–DD9 (DD9 je dynamická sadzba, pri DD9 vážený priemer cien v pásmach nemôže prekročiť maximálnu cenu)
- **referenčná cena** na rok 2025 je 61€/MWh vynásobená koeficientom diagramu max +8% +odchýlka, na rok 2026 sa cena zvyšuje koeficientom, ktorý zverejní úrad, PZ 3€/MWh alebo 8% z ceny E (použije sa nižšia hodnota)

### Zraniteľní mimo domácnosti (do 30MWh)

- výpočet podľa §40, príloha č 13; sadzby od 2026 DMP1–DMP9
- **cena** je určená z historických hodnôt za predchádzajúce 2 roky z PXE /ročný baseload (bližšie pozri §40), PZ 8€ alebo 16% z ceny E



- súčasťou návrhu ceny:
  - návrh sadzieb za dodávku vrátane ich štruktúry a podmienok ich pridelenia
  - výpočty podľa §42
- **cena** sa určuje PXE/mesačný baseload na 3 mesiace začínajúc od začatia DPI + max 20% za diagram a riziko spojené s DPI
- cena odchýlky max 5,21€/MWh a zisk 10% v cene E max 5€/MWh
- ak je DPI cena pre domácnosť vyššia o max 30% ako najvyššia maximálna cena tohto dodávateľa, uplatní DPI túto cenu v plnom rozsahu

úrad zverejnil kritéria VK na DPI 21.5.2025 – lehota na predkladanie žiadosti do 19.6.2025 vrátane



- súčasťou návrhu ceny:
  - §43 návrh ceny, príloha 14, údaje o spôsobe merania vyrobenej E, poskytnutá podpora, druh zdroja výroby E a T
  - výpočty podľa §44 až §47
  - v prípade nového zdroja sa predkladajú aj osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia, právoplatné kolaudačné rozhodnutie alebo písomné oznámenie stavebného úradu, že proti uskutočneniu drobnej stavby alebo stavebných úprav nemá námietky, doklad o vykonaní funkčnej skúšky, jednopólová elektrická schéma zariadenia výrobcu elektriny, kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do **distribučnej sústavy** alebo do prenosovej sústavy
- pri návrhu ceny z dôvodu rekonštrukcie sa predkladajú ďalšie údaje (napr. popis rekonštrukcie, faktúra, znalecký posudok...)
- cena sa znižuje ak bola poskytnutá podpora na výstavbu
- po ukončení podpory doplatkom sa neuplatňuje spôsob výpočtu ceny vykupovanej E
- spôsob výpočtu korekcie na uplatnenie si vysokých cien paliva v rokoch 2022 a 2023
- určuje sa spôsob výpočtu ceny pri predĺžení podpory doplatkom (§45 + príloha č.15)



- **vyhláška určuje akým spôsobom sa stanoví výška doplatku** v prípade zariadenia výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom a akým spôsobom sa stanoví výška **príplatku** v prípade zariadenia výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom. Základným časovým intervalom pre vyúčtovanie doplatku a príplatku je podľa zákona o podpore **kalendárny mesiac** alebo v niektorých prípadoch kalendárny **rok**, ale cena vykupovanej elektriny sa určuje na hodinovej báze.
- doplatok sa vypočíta ako rozdiel ceny elektriny schválenej alebo určenej úradom pre elektrinu vyrobenú z OZE alebo VÚKVET a váženého priemeru cien vykupovanej elektriny, pričom rozhodujúcim faktorom je množstvo elektriny vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny
- príplatok sa vypočíta ako rozdiel ponúknutej ceny elektriny určenej výberovým konaním a váženého priemeru cien vykupovanej elektriny
- pevné určenie ceny E pre výrobcov OZE a VÚKVET uvedených do prevádzky d 1.1.2022



- určuje sa spôsob výpočtu ceny vykupovanej elektriny
- základ pre výpočet ceny vykupovanej elektriny sa určí ako súčet ceny elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE v príslušnej hodine a koeficientu zohľadňujúceho hodnotu vykupovaného diagramu výroby elektriny voči základu pre výpočet ceny vykupovanej elektriny, náklady spojené s prevzatím zodpovednosti za odchýlku a náklady na činnosti spojené s výkupom elektriny
- výkupcu môže vybrať MH SR formou aukcie, môže ho určiť (do konca roku 2025 SPP) alebo činnosť výkupcu vykonáva DPI
- odmena za činnosť výkupcu elektriny sa vypočíta ako súčin vykúpeného množstva elektriny od výrobcov a úhrady za činnosť výkupcu elektriny
- ak výkupca elektriny bol určený MH SR alebo ak činnosť výkupcu elektriny vykonáva dodávateľ poslednej inštancie, zohľadňujú sa náklady na odchýlku, náklady na obsluhu výrobcov elektriny a primeraný zisk.





# ĎAKUJEM ZA POZORNOSŤ

SYLVIA BEŇOVÁ,  
členka Regulačnej rady  
Úradu pre reguláciu sieťových odvetví  
sbenova@gmail.com

