



ÚRAD
PRE REGULÁCIU
SIEŤOVÝCH
ODVETVÍ

Vyhláška č. 312/2022 Z.z.,
ktorou sa ustanovuje
cenová regulácia v tepelnej
energetike

Katarína KALINAYOVÁ

Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 312/2022 Z.z. zo dňa 8. septembra 2022, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike, bola vydaná na základe § 40 ods. 1 písm. a) až i) a l) a m) zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a nadobudla účinnosť 19. septembra 2022 (okrem § 10, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2023).

Určujúcim dokumentom pre rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie v nadchádzajúcom regulačnom období je Regulačná politika, ktorá upravuje vykonávanie regulácie počas určeného regulačného obdobia a ktorá obsahuje aj rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie v nadchádzajúcom regulačnom období.

Regulačná politika na 6.regulačné obdobie (1.1.2023 – 31.12.2027) bola prijatá radou dňa 29.3.2022.

Rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie v 6. regulačnom období:

- priame určenie spôsobu výpočtu maximálnej ceny tepla,
- maximálna cena tepla sa skladá z maximálnej výšky fixnej sadzby a maximálnej výšky variabilnej sadzby,
- úrad bude primerane zohľadňovať:
 - oprávnené investičné náklady na nové investície na zvýšenie energetickej efektívnosti, modernizáciu tepelných zariadení, zvýšenie podielu OZE pri výrobe tepla, zníženie emisií CO₂ a emisií ďalších znečisťujúcich látok, celkovú transformáciu na koncept účinného CZT, vytvorenie podmienok na technickú efektívnosť a bezpečnosť dodávok tepla, s ohľadom na cenu pre koncového odberateľa,
- výsledkom tohto spôsobu vykonávania cenovej regulácie bude určenie spôsobu výpočtu maximálnej ceny tepla na celé regulačné obdobie pre každého dodávateľa.

Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 312/2022 Z.z. ustanovuje:

- rozsah cenovej regulácie,
- spôsob vykonávania cenovej regulácie,
- postup a podmienky uplatňovania cien,
- rozsah, štruktúru a výšku ekonomicky oprávnených nákladov,
- spôsob určenia výšky primeraného zisku,
- rozsah investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou,
- termín a spôsob zúčtovania plánovaných oprávnených nákladov započítaných do ceny,
- podklady návrhu ceny a spôsob predkladania návrhu ceny,
- rozsah, spôsob a termíny predkladania skutočných údajov.

Rozsah cenovej regulácie

Cenová regulácia v tepelnej energetike sa vzťahuje na:

- výrobu a dodávku tepla,
- výrobu, distribúciu a dodávku tepla,
- distribúciu a dodávku tepla.

Spôsob vykonávania cenovej regulácie

Cenová regulácia v tepelnej energetike sa vykonáva určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za:

- výrobu a dodávku tepla,
- výrobu, distribúciu a dodávku tepla,
- distribúciu a dodávku tepla.

Ekonomicky oprávnené náklady

- primeraná výška nákladov na palivo a nakupované teplo,
- primeraná výška nákladov na elektrinu, dopravu paliva, technologické hmoty a technologickú vodu, náklady na vlastnú spotrebu tepla,
- osobné náklady,
- náklady na plnenie povinnosti podľa osobitných predpisov,
- náklady na nákup emisných kvót (limit na základe priemer cien zverejnených burzou EEX),
- náklady na overenie hospodárnosti, náklady na energetický audit,
- náklady na rovnomerné odpisy nového i prevádzkovaného HaNM, náklady na poistenie majetku,
- nájomné za prenájom HaNM **okrem nákladov za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku vo vlastníctve iného regulovaného subjektu**, nájomné za prenájom nehnuteľnosti, v ktorej je umiestnené tepelné zariadenie, nájomné za prenájom nehnuteľnosti alebo plôch na skládku paliva a nespálených zvyškov paliva a produktov odsírenia (limity 30€/kW; 38 €/m²/rok; 16 €/m²/rok)
- náklady na opravy a údržbu, náklady na plánované **generálne opravy** zariadenia na KVET alebo **zariadenia na využívanie geotermálnej energie** (rozložené počas nasledujúcich piatich rokov),
- úrok z úveru (poskytnutý bankou / inou osobou ako bankou (limit),
- **prevádzkové náklady na realizáciu a prevádzku projektov výskumu a vývoja.**

Ekonomicky oprávnené variabilné náklady

Variabilné náklady na priamy materiál

sú náklady na nákup paliva, pri zemnom plyne vrátane všetkých zložiek, náklady na nákup elektriny, z ktorej sa priamo teplo vyrába a variabilné náklady na nákup tepla vypočítané z objednaného množstva tepla, ukazovateľov energetickej účinnosti stanovených skôr ako 30 dní pred podaním návrhu ceny, výhrevnosti paliva a ceny paliva alebo nakupovaného tepla;

- maximálna výška ceny za sadzbu odobraného množstva zemného plynu bez nákladov na prepravu plynu, distribúciu plynu a uskladňovanie zemného plynu a bez spotrebnej dane zo zemného plynu na rok t v eurách/kWh sa vypočíta podľa vzorca

$$C_{ZPt} = (1,15 \times CE_{THEt})/1000 ,$$

kde

- CE_{THEt} je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle www.powernext.com/futures-market-data v časti All contracts, Settlement prices on Seasons and Calendars produktu THE Calendar + 1 v eurách na megawatthodinu za kalendárny mesiac, v ktorom sa nákup zemného plynu na základe zmluvy uskutočnil alebo dohodol (pri tranžiaciach sa posudzuje vážený priemer).

Ekonomicky oprávnené variabilné náklady

Ekonomicky oprávneným nákladom je náklad na palivo so zmluvne dohodnutou cenou vo výške podľa odseku 4 pre rok t počas celého trvania platnosti zmluvnej ceny.

Ostatné variabilné náklady

sú náklady na dopravu paliva, elektrinu, technologickú alebo geotermálnu vodu, technologické hmoty, náklady na odvoz a likvidáciu nespálených zvyškov paliva a produktov odsírenia, náklady na nákup emisných kvót a poplatky za znečisťovanie ovzdušia.

Pri výrobe tepla zo slnečnej energie, geotermálnej a aerotermálnej energie alebo z elektriny vyrobenej zo slnečnej energie sa do variabilných nákladov zahrnie najmenej 30 % z ekonomicky oprávnených celkových nákladov na výrobu tepla z týchto zdrojov a ostatné náklady tvoria fixné náklady.

Ekonomicky oprávnené fixné náklady

Regulovaná zložka fixných nákladov

sú napr. osobné náklady vrátane odvodov, spotrebované nákupy, cestovné, stravné, náklady na služby, odpisy HaNM, ktoré nepriamo súvisia s výrobou a dodávkou tepla, ...

Celkový regulačný príkon (kW)	Maximálna výška regulovanej zložky fixných nákladov
do 300	21 000 eur
nad 300 - 3 500	61,5 eur/kW
nad 3 500 - 5 200	215 250 eur + 44 eur/kW nad 3 500 kW
nad 5 200 - 13 000	290 050 eur + 43,5 eur/kW nad 5 200 kW
nad 13 000 - 21 000	629 350 eur + 37 eur/kW nad 13 000 kW
nad 21 000	925 350 eur + 30,5 eur/kW nad 21 000 kW

Pre ďalšie roky regulačného obdobia sa výška regulovanej zložky fixných nákladov **zvýši o hodnotu jadrovej inflácie.**

Ostatné fixné náklady

sú napr. fixné náklady na nákup tepla, náklady na poistenie majetku, dane, nájomné, revízie, zákonné prehliadky, opravu a údržbu, odpisy HaNM, priamo súvisiace s výrobou a rozvodom tepla, úroky z investičného a prevádzkového úveru.

- maximálna výška ostatných ekonomicky oprávnených nákladov:

$$MFN_t = MFN_{t-n} \times \left[1 + \frac{(JPI-X)}{100} + Y \right] + (RRP_t \times CFZ_{t-n}),$$

kde

- **MFN_{t-n}** je výška fixných nákladov okrem nákladov na nákup tepla schválená alebo určená v cenovom rozhodnutí na rok t-n bez primeraného zisku (ak dve ceny pre rok 2023, súčet nemôže byť vyšší ako pri jednej spoločnej cene),
- **JPI** je aritmetický priemer hodnôt jadrovej inflácie za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky v percentách,

Ekonomicky oprávnené fixné náklady

- **X** je faktor efektivity využívania nákladov na výrobu, distribúciu a dodávku tepla v percentách, ktorého hodnota na regulačné obdobie sa ustanovuje vo výške 2 %,
- **RRP_t** je údaj, ktorý predstavuje kladný rozdiel regulačného príkonu odberných zariadení, ktoré boli pripojené do sústavy tepelných zariadení a regulačného príkonu odberných zariadení, ktoré boli odpojené zo sústavy tepelných zariadení v období od roku t-n, v ktorom bola schválená alebo určená cena cenovým rozhodnutím; ak sa jedno odberné miesto rozdelilo na viaceré odberné miesta, potom $RRP_t = 0$,
- **CFZ_{t-n}** je schválená / určená cena fixnej zložky ceny tepla bez primeraného zisku v roku t-n,
- **Y** je faktor investičného rozvoja v tepelnej energetike, ktorý zohľadňuje náklady v roku t na modernizáciu, rekonštrukciu alebo výstavbu nového tepelného zariadenia, ak cieľom je zvýšenie energetickej účinnosti tepelných zariadení alebo zníženie prevádzkových nákladov pri výrobe tepla alebo distribúcii tepla, náklady na ekologizáciu zariadenia na výrobu tepla alebo náklady na generálnu opravu zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla alebo zariadenia na využívanie geotermálnej energie.

Ekonomicky oprávnené fixné náklady

Faktor investičného rozvoja

$$Y = \frac{(IN_{av} \times 0,125) + (IN_{ad} \times 0,05) + (GO \times 0,2)}{MFN_{t-n}}$$

kde

- **IN_{av}** sú náklady na modernizáciu, rekonštrukciu, ekologizáciu a výstavbu zariadenia na výrobu tepla bez príspevku poskytnutého z prostriedkov štátneho rozpočtu alebo z prostriedkov EÚ (pri KVET delenie nákladov pre elektrinu a teplo),
- **IN_{ad}** sú náklady na modernizáciu, rekonštrukciu tepelných zariadení na distribúciu tepla a na výstavbu prepojenia tepelných zariadení na distribúciu tepla, po odčítaní príspevku poskytnutého z prostriedkov štátneho rozpočtu alebo z prostriedkov EÚ,
- **GO** sú náklady na plánovanú generálnu opravu zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla na základe predpisu výrobcu alebo zariadenia na využívanie geotermálnej energie (pri KVET delenie nákladov pre elektrinu a teplo).

Podkladom pre uplatnenie investícií zahrňaných vo faktore Y do návrhu ceny je **právoplatné stavebné povolenie** alebo ohlásenie stavebnému úradu.

Ekonomicky oprávnené fixné náklady

Faktor investičného rozvoja Y zahŕňa aj náklady vlastníka na modernizáciu, rekonštrukciu a výstavbu zariadenia na výrobu alebo distribúciu tepla na prenajatom tepelnom zariadení.

Pri zúčtovaní ekonomicky oprávnených nákladov platí, že faktor Y sa vypočíta len zo skutočne zaradeného nového dlhodobého HaNM do účtovníctva regulovaného subjektu alebo vlastníka dlhodobého HaNM.

Ak sa opatrenia súvisiace s faktorom investičného rozvoja Y uplatňovaného v cene tepla v roku t nerealizovali, platí pre výpočet výšky maximálnych ekonomicky oprávnených fixných nákladov MFN_{t-n} hodnota $Y = 0$.

Ak regulovaný subjekt prevzal zariadenia na výrobu tepla a rozvod tepla od regulovaného subjektu, ktorému teplo dodával alebo od ktorého teplo odoberal a bude ich prevádzkovať v nasledovnom období, maximálna výška ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa vypočíta podľa odseku 11, ku ktorej sa pripočítajú fixné náklady na prevzaté zariadenia na výrobu tepla a rozvod tepla alebo fixné náklady na nakupované teplo vo výške z predchádzajúceho obdobia.

Ekonomicky oprávnené fixné náklady

Po skončení roku t sa celkový objem ekonomicky oprávnených fixných nákladov a primeraného zisku na dodávku tepla prerozdelení medzi jednotlivé odberné miesta odberateľov podľa skutočne dodaného množstva tepla v roku t podľa vzorca

$$P_n = \frac{Q_{SKn} \times C_{FZ} \times \sum_{n=1}^z RP_t}{\sum_{n=1}^z Q_{SKn}}$$

kde

- P_n je platba odberateľa na odbernom mieste v eurách,
- RP_t je regulačný príkon odberného miesta odberateľa v roku t v kilowattoch,
- C_{FZ} je skutočná fixná zložka ceny tepla v eurách za kilowatt (do výšky schválenej ceny),
- Q_{SKn} je skutočná dodávka tepla na odberné miesto odberateľa v roku t v kilowatthodinách,
- z je počet odberných miest odberateľov bez odberných miest odberateľov tepla, ktorí si vyrábajú časť tepla samostatne, skončili odber tepla v roku t a odberateľov, ktorí odobrané teplo ďalej dodávajú odberateľom za schválenú alebo určenú cenu.

Prerodzenie ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa vykoná pre každú skupinu odberateľov s rovnakým počtom hodín na výpočet regulačného príkonu primerane.

Kombinovaná výroba elektriny a tepla

Oprávnené náklady na výrobu tepla v kombinovanej výrobe elektriny a tepla sú:

- osobitné náklady na výrobu tepla v KVET plus
- časť spoločných nákladov KVET prislúchajúca výrobe tepla.

Osobitné náklady na výrobu tepla v KVET sú len náklady zariadení, ktoré by neboli inštalované, keby sa vyrábala len elektrina.

Spoločné náklady KVET nezahŕňajú náklady zariadení, ktoré by neboli inštalované, keby sa nevyrábala elektrina.

Časť spoločných nákladov KVET prislúchajúca výrobe tepla sa určí tak, aby tieto náklady neboli vyššie ako pri delení spoločných nákladov energetickou metódou.

Ekonomicky oprávnené náklady

Ak regulovaný subjekt vykonáva aj neregulovanú činnosť, do ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa zahrnú spoločné náklady na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. c) piateho bodu zákona (výroba, distribúcia a dodávka tepla) a neregulovanej činnosti najviac do výšky zodpovedajúcej pomeru dosiahnutých tržieb z regulovanej činnosti k celkovým tržbám v roku t-2.

Náklady každého zdroja, množstvo vyrobeného tepla na každom zdroji, ako aj náklady súvisiace s distribúciou tepla príslušnej sústavy tepelných zariadení sa vyhodnocujú osobitne.

Pri určení výšky ekonomicky oprávnených nákladov na prevádzkové náklady na realizáciu a prevádzku projektov výskumu a vývoja sa vychádza z hodnotenia projektov predložených na schválenie regulovaným subjektom v návrhu ceny. V cenovom konaní na základe hodnotenia projektov úradom sa určí výška ekonomicky oprávnených nákladov na realizáciu projektu. Výška ekonomicky oprávnených nákladov na realizáciu a prevádzku projektov výskumu a vývoja nesmie presiahnuť 1 000 000 eur za regulovaný subjekt a regulačné obdobie.

Primeraný zisk

Maximálna výška primeraného zisku sa určí na základe celkového regulačného príkonu odberných zariadení a pomeru neobežných aktív a regulačného príkonu:

Neobežné aktíva netto / regulačný príkon (€/kW)	Maximálna výška primeraného zisku (€/kW)
do 65	18,00
nad 65 - 200	18,00 + 1,00
nad 200 - 370	18,00 + 2,50
nad 370	18,00 + 4,00

Zisk nie je limitovaný ak:

1. na výrobu tepla sa použije najmenej 20 % OZE,
variabilná zložka ceny tepla neprekročí 0,0900 €/kWh,
fixná zložka ceny tepla neprekročí 270 €/kW,
2. spoločná cena tepla pre decentralizované zdroje,
variabilná zložka ceny tepla neprekročí 0,0700 €/kWh,
fixná zložka ceny tepla neprekročí 200 €/kW,
3. regulovaný subjekt, ktorý vyrába, distribuuje a dodáva teplo výlučne koncovým odberateľom,
fixná zložka ceny tepla neprekročí 150 €/kW.

Postup a podmienky uplatňovania ceny

- Maximálna cena tepla sa skladá z variabilnej zložky maximálnej ceny tepla so spotrebnou daňou z elektriny, uhlia, zemného plynu a so spotrebnou daňou z minerálneho oleja a z fixnej zložky maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom a určuje sa pre obchodný vzťah medzi dodávateľom a odberateľom tepla, v ktorom je dodávateľ podľa osobitného predpisu (zákon č. 657/2004 Z.z.) povinný dodržiavať určený spôsob cenovej regulácie a uskutočňovať dodávky tovaru a služieb v súlade so schválenými alebo určenými cenami.
- VZ maximálnej ceny tepla v eurách/kWh sa určí na objednané množstvo tepla a uplatňuje sa za namerané množstvo tepla.
- FZ maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom sa určí v eurách/kW celkového regulačného príkonu a uplatňuje sa v eurách na kilowatt regulačného príkonu odberného zariadenia.

Postup a podmienky uplatňovania ceny

- Regulačný príkon odberného zariadenia so spotrebou tepla na vykurovanie a spotrebou tepla v teplej úžitkovej vode sa vypočíta ako **podiel skutočne dodaného množstva tepla do odberného zariadenia v roku 2021** osobitne pre teplo na vykurovanie a osobitne pre teplo v teplej úžitkovej vode v kilowatthodinách **a počtu hodín 5 300**. **Takto vypočítaný regulačný príkon platí celé regulačné obdobie.**
- Pre výpočet regulačného príkonu odberného zariadenia, v ktorom sa časť tepla využíva v priemyselnom procese, sa použije počet hodín 8 000 (ak sa nedohodne inak). **Takto vypočítaný regulačný príkon platí celé regulačné obdobie.**
- Pre výpočet regulačného príkonu odberného zariadenia, v ktorom odberateľ odoberá len časť tepla a zvyšok si vyrába sám (slnečné kolektory, tepelné čerpadlá), sa použije **počet hodín 3500** (ak sa nedohodne inak). **Takto vypočítaný regulačný príkon platí celé regulačné obdobie.**
- Regulačný príkon odberného zariadenia medzi dodávateľom a odberateľom, ktorý je súčasne aj dodávateľom, sa môže určiť aj dohodou.

Postup a podmienky uplatňovania ceny

Nové odbery tepla

- Regulačný príkon pripojeného nového odberného zariadenia na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody sa vypočíta ako podiel predpokladaného ročného množstva tepla na rok t v kilowatthodinách a počtu hodín 5 300, ak sa dodávateľ a odberateľ nedohodnú inak.
- Regulačný príkon pripojeného nového odberného zariadenia, v ktorom sa časť tepla využíva v priemyselnom procese, sa vypočíta ako podiel predpokladaného ročného množstva tepla na rok t a počtu hodín 8 000, ak sa dodávateľ a odberateľ nedohodnú inak; **takto vypočítaný regulačný príkon platí do konca regulačného obdobia.**
- Regulačný príkon odberného zariadenia, v ktorom si časť tepla na vykurovanie a na prípravu teplej úžitkovej vody vyrába odberateľ tepla samostatne v novom decentralizovanom zdroji tepla vybudovanom po roku 2021, sa vypočíta ako podiel predpokladaného ročného množstva tepla osobitne pre teplo na vykurovanie a osobitne pre teplo v teplej úžitkovej vode na rok t v kilowatthodinách a počtu hodín 3 500; **takto vypočítaný regulačný príkon platí do konca regulačného obdobia.**

Podklady návrhu ceny a spôsob predkladania návrhu ceny

(1)

Návrh ceny tepla a s ním súvisiacich regulovaných činností sa predkladá v rozsahu prílohy č. 5 ako spoločná cena tepla na všetky odberné miesta v rámci obce alebo jej časti.

Ak dodávku tepla zabezpečuje regulovaný subjekt vo viac ako jednej obci vo všetkých územných obvodoch vyšších územných celkov, možno predložiť návrh spoločnej ceny tepla pre územný obvod vyššieho územného celku.

(2)

Návrh ceny podľa odseku 1 sa môže predložiť v rozsahu prílohy č. 5 aj ako samostatná spoločná cena tepla na všetky odberné miesta zo sústav tepelných zariadení a samostatná spoločná cena tepla pre decentralizované zdroje tepla.

Podklady návrhu ceny a spôsob predkladania návrhu ceny

Ďalšie prílohy návrhu ceny sú:

- výpočet položky 3.1 - Regulovaná zložka fixných nákladov – príloha č. 1,
- zoznam odberateľov tepla a objednané množstvo tepla – príloha č.6,
- údaje o prevádzke sústavy tepelných zariadení – príloha č. 7,
- zoznam tepelných zdrojov a odovzdávacích staníc tepla – príloha č. 8,
- výpočet nákladov na palivo – príloha č. 9,
- zmluva na nákup paliva na rok t a výpočet výslednej výšky ceny plynu,
- oznámenie o predložení návrhu na zmenu cenového rozhodnutia s cenou navrhovanou odberateľom tepla, ktorým sa teplo dodáva a ktorí sú držiteľmi povolenia na rozvod tepla,
- výška nákladov na investičný rozvoj a na generálnu opravu, termín ukončenia prác a popis rozsahu a lokalizácia stavebných prác pri uplatnení faktora investičného rozvoja Y ,
- výpočet faktora investičného rozvoja Y ,
- vyhlásenie vlastníka tepelného zariadenia o výške nákladov na investície, ak ide o uplatnenie faktora investičného rozvoja Y ,

Podklady návrhu ceny a spôsob predkladania návrhu ceny

Ďalšie prílohy návrhu ceny sú:

- pri výpočte faktora investičného rozvoja Y právoplatné stavebné povolenie alebo ohlásenie stavebnému úradu a pri generálnej oprave zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla a pri generálnej oprave zariadenia využívajúceho geotermálnu energiu technická správa projektovanej funkčnosti,
- údaje o plánovaných nákladoch a skutočných nákladoch projektu výskumu a vývoja - príloha č. 21,
- ďalšie podklady potrebné na posúdenie návrhu ceny, ak podklady uvedené v písmenách a) až l) nie sú dostatočné na preukázanie nevyhnutnosti vynaloženia ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku.

Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky. Vyplnené tabuľky podľa príloh č. 1 až 11 sa predkladajú v elektronickej podobe.

Pri zmene cenového rozhodnutia podľa § 17 zákona sa návrh na zmenu cenového rozhodnutia predkladá podľa odseku 1 alebo odseku 2 a obsahuje podklady primerane podľa odsekov 3 a 4.

Podklady návrhu ceny a spôsob predkladania návrhu ceny

Pre zariadenia kombinovanej výroby sú súčasťou návrhu aj :

- údaje o osobitných nákladoch na výrobu tepla zariadením KVET– príloha č. 2,
- údaje o vypočítaných nákladoch na výrobu tepla zo spoločných nákladov na KVET po delení spoločných nákladov – príloha č. 3,
- údaje o spoločných nákladoch na výrobu elektriny a tepla zariadením KVET– príloha č. 4,
- údaje o nákladoch na výrobu tepla zo zdrojov bez kombinovanej výroby – príloha č. 10,
- doplňujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla – príloha č. 11.

Zverejňovanie cenového návrhu

Na webovom sídle úradu sa zverejňujú spolu s právoplatným cenovým rozhodnutím údaje podľa § 14 ods. 12 zákona, ktoré sú započítané do určenej alebo schválenej ceny, a to:

- a) celkové údaje o ekonomicky oprávnených nákladoch,
- b) celkové údaje o rozsahu investícií,
- c) údaje o primeranom zisku.

Zúčtovanie nákladov

Do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka regulované subjekty musia predložiť výšku skutočných nákladov na výrobu, distribúciu a dodávku tepla za rok t a zúčtovať schválené náklady (vystaviť dobropis) zahrnuté v určenej cene na ekonomicky oprávnené náklady nasledovne:

- variabilné náklady musia byť vypočítané z nameraného množstva tepla prepočítané so skutočnou cenou paliva (pri zemnom plyne platí limit maximálnej sadzby za odobraný plyn) alebo nakupovaného tepla použitím ukazovateľov energetickej účinnosti alebo vyšších,
- náklady regulovanej zložky fixných nákladov sú oprávnené vo výške limitu,
- náklady na skleníkové plyny sú oprávnené podľa § 4 odseku 1 písm. d) vyhlášky,
- zostávajúce ekonomicky oprávnené variabilné a fixné náklady musia byť preukázané účtovnými dokladmi.
- zisk nie je obmedzený v prípade splnenia podmienok pri využívaní OZE, pri limitnej cene pre decentralizované zdroje tepla a v prípade dodržania limitnej fixnej zložky regulovaným subjektom, ktorý vyrába, distribuuje a dodáva teplo výlučne koncovým odberateľom.

Druhý dodávateľ v reťazci zúčtuje náklady do 15. apríla nasledujúceho kalendárneho roka.

Každému ďalšiemu dodávateľovi v reťazci sa termín zúčtovania predlžuje o 15 dní.

Finančné prostriedky sa zúčtujú s odberateľom do 15 dní od vystavenia dobropisu.

Zrušovacie ustanovenia

- Zrušuje sa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 248/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike v znení vyhlášky č. 205/2018 Z. z. a vyhlášky č. 298/2021 Z. z.
- Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2023.

Ďakujem za pozornosť