

LP/2024/539 Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 312/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike v znení vyhlášky č. 141/2024 Z. z.  
Pripomienky do: 25.10.2024 na [szbd@szbd.sk](mailto:szbd@szbd.sk)

(Návrh)

**VYHLÁŠKA**  
**Úradu pre reguláciu sieťových odvetví**

z.....2024,

**ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 312/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike v znení vyhlášky č. 141/2024 Z. z.**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 40 ods. 1 písm. e) a h) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov ustanovuje:

**Čl. I**

Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 312/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike v znení vyhlášky č. 141/2024 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. § 1 sa dopĺňa písmenom o), ktoré znie:
  - „o) previazaným podnikom regulovaný subjekt, ktorý
    1. ovláda iný regulovaný subjekt alebo je ovládaný iným regulovaným subjektom, pretože má rozhodujúci vplyv na základe vlastníckeho práva, finančného podielu alebo pravidiel, ktorými sa spravuje, pretože vlastní väčšinu akcií alebo väčšinový obchodný podiel alebo ovláda väčšinový podiel na hlasovacích právach alebo vymenúva viac ako polovicu členov správneho orgánu alebo iného výkonného orgánu, alebo kontrolného orgánu, alebo
    2. má s iným regulovaným subjektom uzatvorenú zmluvu o dodávke a odbere tepla, pričom štatutárnym orgánom alebo členom štatutárneho orgánu je tá istá osoba, alebo
    3. spolu s iným regulovaným subjektom podlieha rozhodujúcemu vplyvu inej právnickej osoby na základe vlastníctva, finančného podielu alebo pravidiel, ktorými sa riadi.“.
2. V § 4 ods. 2 písm. v) sa slovo „nedobytné“ nahrádza slovom „nevymožiteľné“.

3. V § 4 ods. 17 písm. b) sa slová „§ 6 ods. 4“ nahrádzajú slovami „§ 6 ods. 4 a 9“.
4. V § 4 ods. 18 sa slová „podľa § 6 ods. 5“ nahrádzajú slovami „podľa § 6 ods. 5 a 9“.
5. V § 4 ods. 24 sa slová „odseku 4“ nahrádzajú slovami „odsekov 4, 5 a 25“.
6. § 4 sa dopĺňa odsekom 25, ktorý znie:  
„(25) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú náklady na nákup paliva, ktorých výška je určená podľa § 40 ods. 1 písm. p) zákona; v takomto prípade sa odseky 4 a 5 nepoužijú.“.
7. V § 5 odsek 8 znie:  
„(8) Ak regulovaný subjekt dodáva teplo inému regulovanému subjektu alebo nakupuje teplo od iného regulovaného subjektu, s ktorým je previazaný, primeraný zisk podľa odsekov 1 až 7 tohto regulovaného subjektu sa zníži o polovicu. Regulačný príkon, na ktorý sa uplatňuje znížený primeraný zisk sa určí pri
  - a) dodávke tepla previazanému podniku podľa dohodnutého regulačného príkonu medzi previazanými podnikmi, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry previazaného podniku podľa majetkového podielu,
  - b) nákupe tepla od previazaného podniku podľa dohodnutého regulačného príkonu medzi previazanými podnikmi vynásobeného hodnotou 0,8, ak regulovaný subjekt, ktorý nakupuje teplo aj vyrába teplo alebo nakupuje teplo od podniku, s ktorým nie je previazaný, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry previazaného podniku podľa majetkového podielu,
  - c) nákupe tepla od previazaného podniku podľa dohodnutého celkového regulačného príkonu s odberateľmi, ak regulovaný subjekt, ktorý nakupuje teplo nevyrába teplo a ani nenakupuje teplo od podniku, s ktorým nie je previazaný, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry previazaného podniku podľa majetkového podielu.“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 29a sa vypúšťa.

8. V § 6 ods. 3 písm. b) sa slová „odseku 4“ nahrádzajú slovami „odseku 4 a 9“.
9. V § 6 ods. 3 písm. c) sa slová „odseku 5“ nahrádzajú slovami „odseku 5 a 9“.
10. V § 6 ods. 3 písm. d) sa slová „odseku 6“ nahrádzajú slovami „odseku 6 a 7“.

## Čl. II

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. januára 2025.

## DÔVODOVÁ SPRÁVA

### A. Všeobecná časť

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) predkladá do medzirezortného pripomienkového konania návrh vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 312/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike v znení vyhlášky č. 141/2024 Z. z. (ďalej len „návrh vyhlášky“).

Návrh vyhlášky bol vypracovaný ako iniciatívny materiál v súlade so splnomocňovacím ustanovením § 40 ods. 1 písm. e) a h) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“).

Potreba vypracovania návrhu vyhlášky vyplynula z dôvodu prijatia zákona č. 128/2024 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a ktorým sa menia a dopĺňajú niektoré zákony. Doplnením § 69 ods. 2 o písm. z) do zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov sa ukladá povinnosť dodávateľovi plynu dodávať plyn koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla za cenu, ktorá nesmie byť vyššia ako hodnota ustanovená Úradom pre reguláciu sieťových odvetví vo všeobecne záväznom predpise. Táto povinnosť má vplyv na uplatňovanie vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 312/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike v znení vyhlášky č. 141/2024 Z. z. pri určovaní maximálnych cien tepla. Z uvedeného dôvodu je potrebné v návrhu vyhlášky upraviť ustanovenia týkajúce sa ekonomicky oprávnených nákladov v cene tepla, pričom návrh vyhlášky zásadne nemení rozsah a štruktúru ekonomicky oprávnených nákladov, ani spôsob vykonávania cenovej regulácie. Návrh vyhlášky ustanovuje maximálnu výšku ekonomicky oprávnených nákladov na nákup plynu pre výpočet ekonomicky oprávnených variabilných nákladov, ktorý zohľadňuje zmeny ustanovené zákonom č. 128/2024 Z. z. Ďalej návrh vyhlášky nahrádza pojem „prepojený podnik“ pojmom „previazaný podnik“ formou doplnenia základných pojmov. Uvedený pojem je použitý v súvislosti s ustanovením primeraného zisku previazaných podnikov, ktoré podnikajú v rámci rovnakej sústavy tepelných zariadení, s cieľom zvýšiť transparentnosť uplatňovania cien tepla v praxi.

Návrh vyhlášky je v súlade s Ústavou Slovenskej republiky, ústavnými zákonmi, nálezmi Ústavného súdu Slovenskej republiky, medzinárodnými zmluvami a medzinárodnými dokumentmi, ktorými je Slovenská republika viazaná, zákonmi a právom Európskej únie.

Návrh vyhlášky nemá vplyv na rozpočet verejnej správy, limit verejných výdavkov, podnikateľské prostredie, životné prostredie, informatizáciu spoločnosti, služby verejnej správy pre občana, manželstvo, rodičovstvo a rodinu ani nemá sociálne vplyvy.

Predkladaný materiál nie je predmetom vnútrokomunitárneho pripomienkového konania.

### B. Osobitná časť

#### K Čl. I

**K bodu 1**

Navrhuje sa ustanovenie novej definície previazaného podniku v súvislosti s precizovaním ustanovenia § 5 ods. 8 ohľadom primeraného zisku previazaného podniku, ktorá lepšie vystihuje vzájomné majetkové a obchodné vzťahy medzi previazanými podnikmi v tepelnej energetike.

**K bodu 2**

Legislatívno-technická úprava.

**K bodom 3 a 4**

Navrhuje sa doplnenie v ustanovení v § 4 ods. 17 písm. b) a v ustanovení v § 4 ods. 18 o nové odkazy na odseky, ktoré lepšie vystihujú reálny stav v praxi.

**K bodu 5**

Legislatívno-technická úprava v súvislosti s doplnením odseku 5 do § 4 prijatá v súvislosti so zmenou zákona o regulácii, ktorou úrad reaguje na zavedenie ceny za služby obchodníka s plynom.

**K bodu 6**

Navrhuje sa alternatívne upraviť ekonomicky oprávnené náklady na nákup zemného plynu v súvislosti s prijatým zákonom č. 128/2024 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a ktorým sa menia a dopĺňajú niektoré zákony Uvedený zákon splnomocnil úrad na vydanie všeobecne záväzného právneho predpisu, ktorým úrad ustanoví podrobnosti o určení ceny za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla.

**K bodu 7**

Navrhuje sa nové znenie § 5 ods. 8 v súvislosti so zavedením nového pojmu previazaného podniku v § 1 písm. o) z dôvodu precizovania ustanovenia ohľadom primeraného zisku previazaného podniku, ktoré lepšie vystihuje vzájomné majetkové a obchodné vzťahy medzi previazanými podnikmi v tepelnej energetike.

**K bodom 8 až 10**

Navrhuje sa doplnenie v ustanoveniach v § 6 odseku 3 písmená b), c) a d) o nové čísla odsekov, ktoré lepšie vystihujú reálny stav v praxi.

**K Čl. II**

Účinnosť vyhlášky sa navrhuje od 1. januára 2025.

z 8. septembra 2022,

## **ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 40 ods. 1 písm. a) až i), l) a m) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon“) ustanovuje:

### **§ 1 Základné pojmy**

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

- a) regulačným obdobím šieste regulačné obdobie od 1. januára 2023,
- b) regulačným rokom kalendárny rok,
- c) rokom t regulačný rok, na ktorý sa určuje cena alebo platí cena,
- d) rokom t-n n-tý rok predchádzajúci roku t,
- e) variabilnými nákladmi náklady, ktoré sú úplne alebo čiastočne priamo ovplyvnené množstvom vyrobeného tepla,
- f) fixnými nákladmi náklady, ktoré nie sú ovplyvnené množstvom vyrobeného tepla,
- g) regulačným príkonom príkon odberného zariadenia vypočítaný podľa § 6 ods. 3 až 9,
- h) odovzdávacou stanicou tepla časť zariadenia na rozvod tepla, v ktorej sa upravujú parametre teplonosnej látky na hodnoty potrebné na ďalšiu prepravu tepla, a je súčasťou zariadenia na rozvod tepla,
- i) objednaným množstvom tepla množstvo tepla v kilowatthodinách dohodnuté v zmluve o dodávke a odbere tepla<sup>1)</sup> podľa skutočnej spotreby tepla v roku t-2, ak sa v zmluve o dodávke a odbere tepla nedohodne inak, technologická spotreba tepla vo vlastných výrobných procesoch v neregulovaných činnostiach, teplo spotrebované vo vlastných objektoch dodávateľa, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou, alebo teplo spotrebované v objektoch, v ktorých množstvo tepla dodávateľ rozpočítava konečným spotrebiteľom; do objednaného množstva tepla sa nezarátava vlastná spotreba tepla pri výrobe tepla, ktorá je súčasťou ukazovateľa energetickej účinnosti,<sup>2)</sup>
- j) plánovanou generálnou opravou pravidelná komplexná obnova projektovanej funkčnosti zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla alebo zariadenia na využívanie geotermálnej energie,
- k) opravou odstránenie čiastočného fyzického opotrebovania alebo poškodenia zariadenia za účelom uvedenia zariadenia do predchádzajúceho stavu alebo prevádzkyschopného stavu; uvedením do prevádzkyschopného stavu sa rozumie vykonanie opravy aj s použitím iných ako pôvodných materiálov, náhradných dielov, súčastí alebo technológií, ak nedôjde k zmene technických parametrov alebo zvýšeniu výkonnosti zariadenia a ani k zmene účelu jeho použitia,
- l) údržbou súhrn činností zabezpečujúcich technickú spôsobilosť a hospodárnosť prevádzky zariadenia, pri ktorých sa spomaľuje fyzické opotrebenie, predchádza sa jeho následkom a odstraňujú sa drobnejšie chyby, spravidla bez demontáže dielov a bez výmeny súčiastok,
- m) modernizáciu rozšírenie vybavenosti alebo použiteľnosti hmotného majetku a nehmotného majetku o také súčasti, ktoré pôvodný majetok neobsahoval, pričom tvoria neoddeliteľnú súčasť

---

<sup>1)</sup> § 19 ods. 2 písm. c) zákona č. 657/2004 Z. z. o tepelnej energetike v znení zákona č. 184/2011 Z. z.

<sup>2)</sup> § 2 písm. b), § 6 ods. 1 a príloha č. 1 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 328/2005 Z. z., ktorou sa určuje spôsob overovania hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení, ukazovateľa energetickej účinnosti zariadení na výrobu tepla a distribúciu tepla, normatívne ukazovateľa spotreby tepla, rozsah ekonomicky oprávnených nákladov na overenie hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení a spôsob úhrady týchto nákladov v znení vyhlášky č. 59/2008 Z. z.

- majetku; za neoddeliteľnú súčasť tohto majetku sa považujú samostatné veci, ktoré sú určené na spoločné použitie s hlavnou vecou a spolu s ňou tvoria jeden majetkový celok,
- n) rekonštrukciu také zásahy do hmotného majetku, ktoré majú za následok zmenu jeho účelu použitia, kvalitatívnu zmenu jeho výkonnosti alebo technických parametrov; za zmenu technických parametrov nemožno považovať zámenu použitého materiálu pri dodržaní jeho porovnateľných vlastností,
- o) **previazaným podnikom regulovaný subjekt, ktorý**
- 1. ovláda iný regulovaný subjekt alebo je ovládaný iným regulovaným subjektom, pretože má rozhodujúci vplyv na základe vlastníckeho práva, finančného podielu alebo pravidiel, ktorými sa spravuje, pretože vlastní väčšinu akcií alebo väčšinový obchodný podiel alebo ovláda väčšinový podiel na hlasovacích právach alebo vymenúva viac ako polovicu členov správneho orgánu alebo iného výkonného orgánu, alebo kontrolného orgánu, alebo**
  - 2. má s iným regulovaným subjektom uzatvorenú zmluvu o dodávke a odbere tepla, pričom štatutárnym orgánom alebo členom štatutárneho orgánu je tá istá osoba, alebo**
  - 3. spolu s iným regulovaným subjektom podlieha rozhodujúcemu vplyvu inej právnickej osoby na základe vlastníctva, finančného podielu alebo pravidiel, ktorými sa riadi.**

## § 2

### **Rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie**

Podľa tejto vyhlášky sa cenová regulácia v tepelnej energetike

- vzťahuje na výrobu, distribúciu a dodávku tepla,
- vykonáva určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za výrobu, distribúciu a dodávku tepla.

## § 4

### **Rozsah, štruktúra a výška ekonomicky oprávnených nákladov**

(1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú

- primeraná výška nákladov na zabezpečenie potrebného množstva priameho materiálu, ktorý slúži na výrobu tepla, alebo potrebného množstva nakupovaného tepla, pričom v návrhu ceny je maximálna výška nákladov určená podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri poslednom overovaní hospodárnosti prevádzky sústav tepelných zariadení<sup>3)</sup> pred podaním návrhu ceny, výhrevnosti paliva a ceny paliva alebo nakupovaného tepla alebo podľa ukazovateľov energetickej účinnosti pri povinnosti zabezpečiť vykonanie energetického auditu podľa osobitného predpisu<sup>4)</sup>; pri výrobe tepla z obnoviteľných zdrojov energie sa za primeranú výšku nákladov považuje maximálna cena za jednotkový energetický obsah v palive v eurách/kWh v cene tepla určenej alebo schválenej,
- primeraná výška nákladov na elektrinu, dopravu paliva, technologické hmoty a technologickú vodu, na palivo na vlastnú spotrebu tepla vykazovanú v rámci overovania hospodárnosti prevádzky sústav tepelných zariadení na výrobu tepla súvisiacu s výrobou tepla, ktorá nie je súčasťou ukazovateľa energetickej účinnosti,
- osobné náklady,<sup>5)</sup> ktorých maximálna výška na účely kalkulácie ekonomicky oprávnených nákladov je ustanovená v odseku 9,

<sup>3)</sup> § 25 ods. 2 písm. c) zákona č. 657/2004 Z. z. v znení zákona č. 99/2007 Z. z.

<sup>4)</sup> § 14 ods. 1 písm. a) zákona č. 321/2014 Z. z. o energetickej efektívnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 419/2016 Z. z.

<sup>5)</sup> § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovej osnove pre podnikateľov účtujúcich v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení neskorších predpisov.

- d) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov;<sup>6)</sup> pri poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia len poplatky za znečisťujúce látky vypustené do ovzdušia pri dodržaní podmienok a požiadaviek podľa osobitného zákona<sup>7)</sup> a pri skleníkových plynoch náklady vypočítané ako množstvo spotrebovaných ton CO<sub>2</sub> maximálne do výšky vypočítanej podľa odsekov 6 a 7 vynásobené cenou určenou ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien (settlement price) oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle za produkt EU Emission Allowances – Spot Market v eurách na tony CO<sub>2</sub> za kalendárny mesiac, v ktorom sa nákup emisných kvót realizoval,
- e) náklady na overenie hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení po odberné miesto v termínoch podľa osobitného predpisu,
- f) odpisy obstaraného nového hmotného majetku a nehmotného majetku,<sup>8)</sup> o ktorých regulovaný subjekt účtuje, pričom pri hmotnom majetku sa za ekonomicky oprávnené náklady považujú odpisy najviac do výšky rovnomerných odpisov,<sup>9)</sup>
- g) odpisy obstaraného už prevádzkovaného hmotného majetku a nehmotného majetku, vo výške rovnomerných odpisov z jeho kúpnej ceny maximálne do výšky rovnomerných odpisov zo všeobecnej hodnoty hmotného majetku určenej znaleckým posudkom pre hmotný majetok a nehmotný majetok zaradený do účtovníctva regulovaného subjektu po 15. júli 2011,
- h) náklady na obstaranie hmotného majetku, ktorý má samostatné prevádzkové určenie, dobu použiteľnosti dlhšiu ako jeden rok, jeho obstarávacía cena je nižšia ako vstupná cena podľa osobitného predpisu<sup>10)</sup> a je používaný výhradne na regulovanú činnosť,
- i) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku, o ktorom vlastník účtuje a ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac do výšky 30 eur/kW regulačného príkonu z prenajatého zariadenia na výrobu a rozvod tepla okrem nákladov za prenájom hmotného majetku vo vlastníctve iného regulovaného subjektu, ktorý podniká na základe povolenia na podnikanie,<sup>11)</sup> ak prenájom vznikol na základe zmluvy, ktorá nadobudla účinnosť po nadobudnutí účinnosti tejto vyhlášky,
- j) nájomné za prenájom nehnuteľnosti alebo jej časti, v ktorej je na podlahovej ploche umiestnené tepelné zariadenie vo vlastníctve alebo v nájme regulovaného subjektu, ktoré sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac vo výške 38 eur/m<sup>2</sup> podlahovej plochy za rok; nájomné za prenájom nehnuteľnosti alebo jej časti súvisiacej s výrobou a dodávkou tepla a ostatných priestorov alebo plôch na skládku paliva a nespálených zvyškov paliva a produktov odsírenia najviac vo výške 16 eur/m<sup>2</sup> plochy za rok,
- k) náklady na opravy a údržbu tepelných zariadení vrátane osobných nákladov zamestnancov vykonávajúcich opravy a údržbu tepelných zariadení okrem nákladov na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu;<sup>12)</sup>

<sup>6)</sup> Napríklad zákon č. 401/1998 Z. z. o poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia v znení neskorších predpisov, zákon č. 381/2001 Z. z. o povinnom zmluvnom poistení zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou motorového vozidla a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, zákon č. 657/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov, § 13 ods. 3 zákona č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov v znení neskorších predpisov, zákon č. 414/2012 Z. z. o obchodovaní s emisnými kvótami a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>7)</sup> § 4 a 5 zákona č. 137/2010 Z. z. o ovzduší v znení neskorších predpisov.

<sup>8)</sup> § 22 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>9)</sup> § 27 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov

<sup>10)</sup> § 22 ods. 2 písm. a) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>11)</sup> § 5 ods.1 zákona č. 657/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>12)</sup> § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

náklady na plánované generálne opravy môžu byť rozložené rovnomerne počas nasledujúcich piatich rokov, ak to regulovaný subjekt uvedie v návrhu ceny tepla,

- l) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky<sup>13)</sup> na nákup hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, alebo úrok z prevádzkového úveru na refinancovanie nákladov na nákup paliva,
- m) úrok z úveru poskytnutého inou právnickou osobou ako bankou alebo pobočkou zahraničnej banky na nákup hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, alebo úrok z prevádzkového úveru na refinancovanie nákladov na nákup paliva maximálne do výšky hodnoty úroku rovnajúceho sa hodnote ukazovateľa 12M EURIBOR na príslušný rok, v ktorom sa predkladá návrh ceny,
- n) náklady na poistenie hmotného majetku regulovaného subjektu, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť,
- o) variabilné náklady<sup>14)</sup> na výrobu tepla zo slnečnej energie alebo na elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie vlastným zariadením na výrobu elektriny nainštalovaným na objekte, v ktorom je umiestnené zariadenie na výrobu alebo distribúciu tepla, použitej na prípravu teplej vody vo výške aritmetického priemeru denných cien zemného plynu zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle [www.eex.com/market-data](http://www.eex.com/market-data) v časti Product and Units EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal t v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. septembra roku t-2 do 30. júna roku t-1, maximálne v množstve tepla alebo elektriny spotrebovanej na prípravu teplej vody nameranej určeným meradlom.

(2) Ekonomicky oprávnenými nákladmi nie sú

- a) sankcie,
- b) náklady spojené s nevyužitými výrobnými kapacitami; nevyužitými výrobnými kapacitami sú zariadenia na výrobu tepla, ktoré nie je potrebné prevádzkovať na zabezpečenie zmluvne dohodnutého ročného množstva tepla dodávaného z iného zariadenia na výrobu tepla v tej istej sústave tepelných zariadení,
- c) odpisy nevyužívaného dlhodobého hmotného majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,<sup>15)</sup>
- d) odmeny členov štatutárnych orgánov a iných orgánov regulovaného subjektu za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) platby poisťného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov regulovaného subjektu,
- f) príspevky na životné poistenie a príspevky na účelové sporenie zamestnanca,
- g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,<sup>16)</sup>
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>17)</sup>
- i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>18)</sup>
- j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>19)</sup>

---

<sup>13)</sup> § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.



<sup>15)</sup> § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>16)</sup> § 76 a 76a Zákonníka práce.

<sup>17)</sup> § 152 Zákonníka práce.

<sup>18)</sup> Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

<sup>19)</sup> Zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 152/1994 Z. z. o sociálnom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 286/1992 Zb. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov v znení neskorších predpisov.



- k) náklady na poskytovanie osobných ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>20)</sup>
- l) dobrovoľné poistenie osôb,
- m) manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužitelných zásob a likvidácie zásob,
- n) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,
- o) náklady na reprezentáciu a dary,
- p) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,
- q) náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitnými predpismi,<sup>21)</sup>
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,<sup>22)</sup>
- s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení a iných zariadení, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou,
- t) daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,
- u) štipendiá poskytnuté žiakom stredných odborných škôl a študentom,
- v) odpis ~~nedobytnej~~ **nevymožiteľnej** pohľadávky,
- w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>23)</sup>
- x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,<sup>24)</sup>
- y) tvorba opravných položiek,
- z) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,
- aa) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,
- ab) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,
- ac) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,
- ad) náklady na reklamu alebo propagáciu, náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou podpory športových, kultúrnych a zábavných podujatí a iných činností,
- ae) spotreba pohonných látok nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>25)</sup>
- af) náklady na palivo a nakupované teplo súvisiace s nehospodárnou výrobou a rozvodom tepla z dôvodu nedodržania normatívnych ročných účinností, ktoré boli východiskom na určenie alebo schválenie maximálnej ceny tepla,
- ag) odpisy z časti obstarávacej hodnoty hmotného majetku, ktorá bola obstaraná z prostriedkov Európskej únie, zo štátneho rozpočtu, z nenávratnej finančnej podpory, bezodplatným prevodom hmotného majetku alebo investíciou v rámci projektu verejno-súkromného partnerstva,
- ah) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku odpredaného a následne prenajatého pôvodnému vlastníkovi alebo za opätovný prenájom prenajatého hmotného majetku a nehmotného majetku,

<sup>20)</sup> Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov v znení nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 400/2021 Z. z.

<sup>21)</sup> Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení neskorších predpisov.

Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>22)</sup> Zákon č. 124/2006 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>23)</sup> § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>24)</sup> § 59 ods. 13 opatrenia zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92 (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia č. MF/26312/2009-74 (oznámenie č. 518/2009 Z. z.).

<sup>25)</sup> § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

- ai) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa § 31 ods. 3 písm. d) zákona,
- aj) náklady na investíciu na obnovu tepelných zariadení, vynaložením ktorých sa nezabezpečí udržanie alebo zlepšenie energetickej efektívnosti,<sup>26)</sup>
- ak) spoločné náklady prislúchajúce výrobe chladu pri výrobe tepla a chladu v tom istom zariadení vo výške zodpovedajúcej pomeru vyrobeného chladu a celkového vyrobeného tepla a chladu,
- al) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.

(3) Celkové ekonomicky oprávnené variabilné náklady sú

- a) variabilné náklady na priamy materiál, ktoré zahŕňajú 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 do maximálnej výšky určenej podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri poslednom overovaní hospodárnosti prevádzky sústav tepelných zariadení staršom ako 30 dní pred podaním návrhu ceny alebo podľa ukazovateľov energetickej účinnosti pri povinnosti zabezpečiť vykonanie energetického auditu, výhrevnosti paliva a ceny paliva alebo nakupovaného tepla v roku t,
- b) ostatné variabilné náklady, ktoré zahŕňajú náklady v primeranej výške na dopravu paliva, náklady na elektrinu, technologickú vodu alebo geotermálnu vodu, technologické hmoty, náklady na odvoz a likvidáciu nespálených zvyškov paliva a produktov odsírenia, poplatky za znečisťovanie ovzdušia podľa odseku 1 písm. d) a náklady na nákup emisných kvót podľa odseku 1 písm. d).

(4) 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  $C_{ZPt}$  sa vypočíta

a) pre rok 2025 podľa vzorca

$$C_{ZPt} = (1,2 \times CE_{THEt})/1000,$$

kde

$CE_{THEt}$  je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle [www.eex.com/market-data](http://www.eex.com/market-data) v časti Product and Units EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal t v eurách na megawatthodinu za kalendárny mesiac, v ktorom sa nákup zemného plynu na základe zmluvy uskutočnil alebo dohodol, pričom platí, že súčet súčinov nakúpeného množstva zemného plynu a dohodnutej ceny zemného plynu v kalendárnom mesiaci, v ktorom sa nákup zemného plynu uskutočnil alebo dohodol nesmie byť vyšší ako súčet súčinov nakúpeného množstva zemného plynu a aritmetického priemeru denných cien  $CE_{THEt}$  v kalendárnom mesiaci, v ktorom sa nákup zemného plynu uskutočnil alebo dohodol; pri dohodnutých krátkodobých cenách pre nové lokality s dodávkou tepla v priebehu roku t je  $CE_{THEt}$  aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle [www.eex.com/market-data](http://www.eex.com/market-data) v časti Product and Units EEX THE NATURAL GAS FUTURES MONTH v eurách na megawatthodinu v mesiaci, v ktorom regulovaný subjekt dodávku zemného plynu dohodol,

<sup>26)</sup> § 2 písm. f) zákona č. 321/2014 Z. z.

b) pre rok 2026 a ďalšie roky regulačného obdobia podľa vzorca

$$C_{ZPt} = (1,2 \times CE_{THEt})/1000,$$

kde

$CE_{THEt}$  je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle [www.eex.com/market-data](http://www.eex.com/market-data) v časti Product and Units EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal t v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. septembra roku t-2 do 30. júna roku t-1; pri dohodnutých krátkodobých cenách pre nové lokality s dodávkou tepla v priebehu roku t je  $CE_{THEt}$  aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle [www.eex.com/market-data](http://www.eex.com/market-data) v časti Product and Units EEX THE NATURAL GAS FUTURES MONTH v eurách na megawatthodinu v mesiaci, v ktorom regulovaný subjekt dodávku zemného plynu dohodol.

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

(6) Ekonomicky oprávnené náklady na nákup emisných kvót sa určia ako rozdiel nákladov na emisné kvóty vypočítané z výroby tepla s najlepšou dostupnou technológiou (BAT) a bezodplatne pridelených emisných kvót. Emisné kvóty s technológiou BAT sa vypočítajú z vyrobeného tepla, emisných faktorov pre palivá, výhrevnosti použitých palív a účinnosti použitých technológií, ktorá je

- a) 0,85 pre kotol spaľujúci uhlie,
- b) 0,80 pre kotol spaľujúci ťažký vykurovací olej,
- c) 0,90 pre kotol spaľujúci zemný plyn,
- d) 0,70 pre kotol spaľujúci biomasu,
- e) 0,75 pre spaľovací motor a plynovú turbínu.

(7) Ak sa teplo vyrába rôznymi technológiami, ekonomicky oprávnené náklady na emisné kvóty s technológiou BAT sú súčtom nákladov vypočítaných z vyrobeného tepla podľa spotreby jednotlivých palív, emisných faktorov pre palivá, výhrevnosti použitých palív a účinností pre jednotlivé technológie podľa odseku 6.

(8) Celkové ekonomicky oprávnené fixné náklady zahŕňajú fixné náklady na nákup tepla, náklady regulovanej zložky fixných nákladov v rozsahu podľa prílohy č. 1 a ostatné ekonomicky oprávnené fixné náklady v primeranej výške na poistenie majetku, dane, nájomné, revízie a na zákonné prehliadky, náklady na overenie účtovnej závierky audítorom, odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku priamo súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla, náklady na údržbu a opravy priamo súvisiace s výrobou a rozvodom tepla, úroky z investičného úveru a úroky z prevádzkového úveru.

(9) Maximálna výška nákladov regulovanej zložky fixných nákladov podľa odseku 8 v návrhu ceny na rok t sa určí

a) pre prvý rok v regulačnom období v rozsahu podľa prílohy č. 1 a celkového regulačného príkonu všetkých odberných zariadení v kilowattoch

1. do 300 kW vrátane, maximálne 21 000 eur,

2. nad 300 kW do 3 500 kW vrátane, maximálne 61,5 eur/kW,
3. nad 3 500 kW do 5 200 kW vrátane, maximálne 215 250 eur + 44 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 3 500 kW,
4. nad 5 200 kW do 13 000 kW vrátane, maximálne 290 050 eur + 43,5 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 5 200 kW,
5. nad 13 000 kW do 21 000 kW vrátane, maximálne 629 350 eur + 37 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 13 000 kW,
6. nad 21 000 kW, maximálne 925 350 eur + 30,5 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 21 000 kW,

b) pre ďalšie roky regulačného obdobia v rozsahu podľa prílohy č. 1 podľa celkového regulačného príkonu všetkých odberných zariadení v kilowattoch, pričom hodnoty regulovanej zložky fixných nákladov sa každoročne voči hodnotám z predchádzajúceho roku vynásobia hodnotou

$$1 + (JPI-3)/100,$$

pričom ak  $(JPI - 3) < 0$ , na výpočet sa použije hodnota  $(JPI - 3) = 0$ ,

kde

JPI je aritmetický priemer hodnôt jadrovej inflácie za obdobie od 1. júla roku t-2 do 30. júna roku t-1 zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky v percentách.

(10) Maximálna výška ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov podľa odseku 8 na rok t sa vypočíta podľa vzorca

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

pričom ak  $(JPI - X) < 0$ , na výpočet maximálnej výšky ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota  $(JPI - X) = 0$ ,

kde

- a)  $MFN_t$  je maximálna výška ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov v eurách za výrobu, distribúciu a dodávku tepla na rok t, pričom ak sa predkladajú dva samostatné návrhy spoločnej ceny podľa § 7 ods. 2 platí, že súčet maximálnej výšky  $MFN_t$  pre samostatnú spoločnú cenu tepla na všetky odberné miesta zo sústav tepelných zariadení a maximálnej výšky  $MFN_t$  pre samostatnú spoločnú cenu tepla pre decentralizované zdroje tepla nesmie byť vyšší ako výška  $MFN_t$  vypočítaná, ak by sa ceny podľa § 7 ods. 2 neuplatňovali,
- b)  $MFN_{t-n}$  je výška ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov v eurách za výrobu, distribúciu a dodávku tepla schválená alebo určená v cenovom rozhodnutí na rok t-n,
- c) X je faktor efektivity využívania nákladov na výrobu, distribúciu a dodávku tepla v percentách, ktorého hodnota na každý rok regulačného obdobia sa ustanovuje vo výške 3 %,
- d)  $RRP_t$  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  $RRP_t = 0$ ,

- e)  $CFZ_{t-n}$  je schválená alebo určená cena fixnej zložky ceny tepla bez primeraného zisku v roku  $t-n$  a bez regulovanej zložky fixných nákladov,
- f)  $Y$  je faktor investičného rozvoja v tepelnej energetike, ktorý zohľadňuje náklady v roku  $t$  na modernizáciu, rekonštrukciu alebo výstavbu nového tepelného zariadenia na základe právoplatného stavebného povolenia alebo ohlásenia stavebnému úradu,<sup>27)</sup> ak cieľom je zvýšenie energetickej účinnosti tepelných zariadení alebo zníženie prevádzkových nákladov pri výrobe tepla alebo distribúcii tepla alebo náklady na generálnu opravu zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla alebo zariadenia na využívanie geotermálnej energie na základe technickej správy projektovanej funkčnosti zariadenia, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

1.  $IN_{av}$  sú náklady na modernizáciu, rekonštrukciu a výstavbu zariadenia na výrobu tepla po odčítaní príspevku poskytnutého z prostriedkov štátneho rozpočtu, z prostriedkov Európskej únie alebo poskytnutého nenávratnou finančnou podporou; pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla sa náklady  $IN_{av}$  vypočítajú z celkových nákladov na modernizáciu, rekonštrukciu alebo výstavbu zariadenia na výrobu elektriny a tepla vynásobených koeficientom delenia nákladov  $\beta_q$ ,
2.  $IN_{ad}$  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, z prostriedkov Európskej únie alebo poskytnutého nenávratnou finančnou podporou,
3.  $GO$  sú náklady na plánovanú generálnu opravu zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla na základe predpisu výrobcu alebo zariadenia na využívanie geotermálnej energie; pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla sa náklady  $GO$  vypočítajú z celkových nákladov na  $GO$  zariadenia na výrobu elektriny a tepla vynásobených koeficientom delenia nákladov  $\beta_q$ .

(11) Na výpočet maximálnej výšky ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov podľa odseku 10 sa pri výstavbe zariadenia na výrobu tepla použije len faktor investičného rozvoja  $Y$  alebo výsledok súčinu ( $RRP_t \times CFZ_{t-n}$ ).

(12) Na prvý rok regulačného obdobia sa hodnota  $MFN_{t-n}$  vypočíta ako rozdiel výšky celkových ekonomicky oprávnených fixných nákladov okrem nákladov na nákup tepla v eurách schválených alebo určených v cenovom rozhodnutí platnom ku dňu podania návrhu ceny na rok 2023 a výšky regulovanej zložky fixných nákladov schválených alebo určených v cenovom rozhodnutí platnom ku dňu podania návrhu ceny na rok 2023.

(13) Odsek 12 sa uplatňuje pre regulovaný subjekt, ktorý v sústave tepelných zariadení dodával teplo v roku 2022.

(14) 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 ďalšom období, maximálna výška ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa

<sup>27)</sup> § 54 a 55 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov.

vypočíta podľa odseku 10, ku ktorej sa pripočítajú ostatné ekonomicky oprávnené fixné náklady prevzatého zariadenia na výrobu tepla a rozvod tepla alebo fixné náklady na nakupované teplo vo výške z predchádzajúceho obdobia.

(15) Faktor investičného rozvoja  $Y$  podľa odseku 10 zahŕňa aj náklady vlastníka na modernizáciu alebo rekonštrukciu zariadenia na výrobu tepla alebo distribúciu tepla na prenajatom tepelnom zariadení.

(16) Pre výpočet maximálnej výšky ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov  $MFN_t$  podľa odseku 10 súvisiacich s faktorom investičného rozvoja  $Y$  uplatnených v cene tepla na rok  $t$  po zúčtovaní ekonomicky oprávnených nákladov podľa § 8 platí, že faktor  $Y$  sa vypočíta len zo skutočne zaradeného nového dlhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku do účtovníctva regulovaného subjektu alebo vlastníka dlhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku. Ak sa opatrenia súvisiace s faktorom investičného rozvoja  $Y$  uplatneného v cene tepla na rok  $t$  nerealizovali, po zúčtovaní ekonomicky oprávnených nákladov podľa § 8 sa použije na výpočet výšky maximálnych ekonomicky oprávnených fixných nákladov  $MFN_t$  podľa odseku 10 hodnota  $Y = 0$ . Ak sa pri obstaraní dlhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku použijú prostriedky štátneho rozpočtu, prostriedky Európskej únie alebo nenávratná finančná podpora, zúčtovanie ekonomicky oprávnených nákladov podľa § 8 sa vykoná po záverečnom potvrdení výšky čerpania poskytnutých finančných prostriedkov poskytovateľom v súlade s podmienkami uzatvorenej zmluvy o poskytnutí finančných prostriedkov.

(17) Po skončení roku  $t$  sa celkový objem ekonomicky oprávnených fixných nákladov a primeraného zisku na dodávku tepla prerozdeli 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  $t$  vypočítaný podľa § 6 ods. 4 a 9 v kilowattoch,
- $C_{FZ}$  je skutočná fixná zložka ceny tepla v eurách za kilowatt maximálne 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 v decentralizovanom zdroji tepla, skončili odber tepla v roku  $t$  a odberateľov, ktorí odobrané teplo ďalej dodávajú odberateľom za schválenú alebo určenú cenu.

(18) Ak má regulovaný subjekt dohodnutý na výpočet regulačného príkonu podľa § 6 ods. 5 a 9 aj iný počet hodín ako 5 300, prerozdelenie ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa vykoná pre každú skupinu odberateľov s rovnakým počtom hodín na výpočet regulačného príkonu primerane podľa odseku 17.

(19) V zariadení na kombinovanú výrobu elektriny a tepla<sup>28)</sup> sa ekonomicky oprávnené náklady na výrobu tepla určia tak, že k osobitným nákladom na výrobu tepla v zariadení na kombinovanú výrobu elektriny a tepla z prílohy č. 2 sa pripočíta časť spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla z prílohy č. 3 prislúchajúca výrobe tepla podľa odseku 21, ktorá sa vypočíta vynásobením jednotlivých položiek spoločných nákladov v prílohe č. 4 koeficientom delenia. Do osobitných nákladov na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla sa zahrnú len náklady na zariadenia, ktoré by neboli inštalované, keby sa vyrábala len elektrina, napríklad čerpadlá vykurovacej vody, čerpadlá kondenzátu pary na vykurovanie, redukčné stanice.

(20) Spoločné množstvo paliva na výrobu elektriny a tepla sa určí

- a) pri výrobe elektriny protitlakovou parnou turbínou alebo kondenzačnou parnou turbínou s odberom pary zo súčtu normatívneho množstva paliva na dodávku tepla a normatívneho množstva paliva spotrebovaného na výrobu elektriny vypočítaného z množstva vyrobenej elektriny a merného množstva tepla potrebného na výrobu elektriny (GJ/MWh),
- b) pri výrobe elektriny plynovou turbínou alebo spaľovacím motorom z účinnosti výroby elektriny a množstva vyrobenej elektriny.

(21) Časť spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla prislúchajúca výrobe tepla sa určí tak, aby tieto náklady neboli vyššie ako pri delení spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla energetickou metódou. Spoločné náklady kombinovanej výroby elektriny a tepla nezahŕňajú náklady zariadení, ktoré by neboli inštalované, keby sa nevyrábala elektrina, napríklad generátor, parná turbína vrátane kondenzátora, čerpadlá turbínového kondenzátu, chladiace čerpadlá, chladiace veže a potrubia, vyvedenie a transformácia vyrobenej elektriny. Koeficienty delenia nákladov pripadajúce na výrobu tepla  $\beta_q$  sa vypočítajú

a) pri výrobe elektriny protitlakovou parnou turbínou alebo kondenzačnou parnou turbínou s odberom pary podľa vzorca

$$\beta_q = \frac{Q_v}{Q_e + Q_v},$$

kde

1.  $Q_e$  je teplo spotrebované na výrobu elektriny v megawatthodinách,
2.  $Q_v$  je využitelné teplo na dodávku tepla v megawatthodinách,

b) pri výrobe elektriny plynovou turbínou alebo spaľovacím motorom podľa vzorca

$$\beta_q = \frac{Q_v}{E_s + Q_v},$$

kde

1.  $E_s$  je svorková výroba elektriny v megawatthodinách,
2.  $Q_v$  je využitelné teplo na dodávku tepla v megawatthodinách.

---

<sup>28)</sup> § 2 ods. 2 písm. d) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

(22) Náklady každého zdroja, množstvo vyrobeného tepla na každom zdroji a náklady súvisiace s distribúciou tepla príslušnej sústavy tepelných zariadení sa vyhodnocujú osobitne.

(23) 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 a neregulovanej činnosti najviac do výšky zodpovedajúcej pomeru dosiahnutých tržieb z regulovanej činnosti k celkovým tržbám v roku t-2.

(24) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú náklady na nákup paliva, ktorých výška sa vypočíta z nameraného množstva tepla na odbernom mieste použitím ukazovateľov energetickej účinnosti<sup>2)</sup> alebo použitím vyšších ukazovateľov energetickej účinnosti a skutočnej ceny paliva, ktorá nemôže prekročiť pri zemnom plyne maximálnu výšku podľa odseku 4 odsekov 4, 5 a 25 alebo náklady na nákup tepla, ktorých výška sa vypočíta z nameraného množstva tepla na odbernom mieste použitím ukazovateľov energetickej účinnosti alebo použitím vyšších ukazovateľov energetickej účinnosti a ceny nakupovaného tepla, náklady na nákup elektriny, z ktorej sa teplo priamo vyrába, variabilné náklady na výrobu tepla zo slnečnej energie alebo na elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie vlastným zariadením na výrobu elektriny nainštalovaným na objekte, v ktorom je umiestnené zariadenie na výrobu alebo distribúciu tepla, použitej na prípravu teplej vody podľa odseku 1 písm. o), náklady regulovanej zložky fixných nákladov podľa odseku 9, náklady na skleníkové plyny podľa odseku 1 písm. d) a zostávajúce ekonomicky oprávnené náklady, ktoré sa preukazujú účtovnými dokladmi.

(25) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú náklady na nákup paliva, ktorých výška je určená podľa § 40 ods. 1 písm. p) zákona; v takomto prípade sa odseky 4 a 5 nepoužijú.

## § 5

### Spôsob určenia výšky primeraného zisku

(1) Maximálna výška primeraného zisku sa určí ako súčet sumy 18 eur/kW celkového regulačného príkonu odberných zariadení a sumy

- a) 1 euro za každý kilowatt celkového regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je od 65 eur/kW do 200 eur/kW vrátane,
- b) 2,50 eura za každý kilowatt celkového regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je nad 200 eur/kW do 370 eur/kW vrátane,
- c) 4,00 eura za každý kilowatt celkového regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je väčší ako 370 eur/kW.

(2) Odsek 1 sa nevzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý využíva obnoviteľné zdroje energie pri výrobe tepla vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive a ktorý predloží na rok t návrh ceny, ktorej variabilná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 0,0900 eura/kWh a súčasne fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 270 eur/kW.



(3) Odsek 1 sa nevzťahuje na regulovaný subjekt v návrhu spoločnej ceny tepla pre decentralizované zdroje tepla podľa § 7 ods. 2, ktorý predloží samostatný návrh spoločnej ceny tepla pre decentralizované zdroje tepla podľa § 7 ods. 2, ktorej variabilná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 0,0700 eura/kWh a súčasne fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 200 eur/kWh.

(4) Odsek 1 sa nevzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý vyrába, distribuuje a dodáva teplo výlučne koncovým odberateľom<sup>29)</sup> a ktorý predloží na rok t návrh ceny, ktorej fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 150 eur/kWh.

(5) Výška primeraného zisku podľa odsekov 1 a 2 v cene tepla po zúčtovaní podľa § 8 ods. 1 nie je obmedzená, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty sa rovná alebo je nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny paliva pri zemnom plyne maximálne do výšky podľa § 4 ods. 4 alebo skutočnej ceny nakupovaného tepla, podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení platných na rok t alebo podľa vypočítaných ukazovateľov energetickej účinnosti a výhrevnosti paliva a neprekročila výšku 0,0900 eura/kWh a súčasne fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 270 eur/kWh a regulovaný subjekt pri výrobe tepla využíva obnoviteľné zdroje energie vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive.

(6) Výška primeraného zisku podľa odsekov 1 a 3 v samostatnej spoločnej cene tepla pre decentralizované zdroje tepla podľa § 7 ods. 2 po zúčtovaní podľa § 8 ods. 1 nie je obmedzená, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty sa rovná alebo je nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny paliva pri zemnom plyne maximálne do výšky podľa § 4 ods. 4, podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení platných na rok t alebo podľa ukazovateľov energetickej účinnosti a výhrevnosti paliva a neprekročila výšku 0,0700 eura/kWh a súčasne fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 200 eur/kWh.

(7) Výška primeraného zisku podľa odsekov 1 a 4 v cene tepla po zúčtovaní podľa § 8 ods. 1 nie je obmedzená, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty sa rovná alebo je nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny paliva pri zemnom plyne maximálne do výšky podľa § 4 ods. 4, podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení platných na rok t alebo podľa ukazovateľov energetickej účinnosti a výhrevnosti paliva, fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 150 eur/kWh a regulovaný subjekt vyrába, distribuuje a dodáva teplo výlučne koncovým odberateľom.

~~(8) Ak sa dodávka tepla uskutočňuje medzi prepojenými podnikmi,<sup>29a)</sup> ktoré podnikajú v tepelnej energetike na základe povolenia na podnikanie v tepelnej energetike, primeraný zisk podľa odsekov 1 až 7 týchto prepojených podnikov sa zníži o polovicu. Regulačný príkon, na ktorý sa uplatňuje znížený primeraný zisk sa určí pri~~

---

<sup>29)</sup>§ 2 písm. s) zákona č. 657/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

- a)  ~~dodávke tepla prepojenému podniku podľa dohodnutého regulačného príkonu medzi prepojenými podnikmi, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry prepojeného podniku podľa majetkového podielu,~~
- b)  ~~nákupe tepla od prepojeného podniku podľa dohodnutého regulačného príkonu medzi prepojenými podnikmi vynásobeného hodnotou 0,8, ak regulovaný subjekt, ktorý nakupuje teplo aj vyrába teplo alebo nakupuje teplo od podniku, s ktorým nie je prepojený, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry prepojeného podniku podľa majetkového podielu,~~
- c)  ~~nákupe tepla od prepojeného podniku podľa dohodnutého celkového regulačného príkonu s odberateľmi, ak regulovaný subjekt, ktorý nakupuje teplo nevyrába teplo a ani nenakupuje teplo od podniku, s ktorým nie je prepojený, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry prepojeného podniku podľa majetkového podielu.~~

(8) Ak regulovaný subjekt dodáva teplo inému regulovanému subjektu alebo nakupuje teplo od iného regulovaného subjektu, s ktorým je previazaný, primeraný zisk podľa odsekov 1 až 7 tohto regulovaného subjektu sa zníži o polovicu. Regulačný príkon, na ktorý sa uplatňuje znížený primeraný zisk sa určí pri

- a) dodávke tepla previazanému podniku podľa dohodnutého regulačného príkonu medzi previazanými podnikmi, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry previazaného podniku podľa majetkového podielu,
- b) nákupe tepla od previazaného podniku podľa dohodnutého regulačného príkonu medzi previazanými podnikmi vynásobeného hodnotou 0,8, ak regulovaný subjekt, ktorý nakupuje teplo aj vyrába teplo alebo nakupuje teplo od podniku, s ktorým nie je previazaný, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry previazaného podniku podľa majetkového podielu,
- c) nákupe tepla od previazaného podniku podľa dohodnutého celkového regulačného príkonu s odberateľmi, ak regulovaný subjekt, ktorý nakupuje teplo nevyrába teplo a ani nenakupuje teplo od podniku, s ktorým nie je previazaný, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry previazaného podniku podľa majetkového podielu.

## § 6

### Postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Maximálna cena tepla sa skladá z variabilnej zložky maximálnej ceny tepla so spotrebnou daňou<sup>30)</sup> z elektriny, uhlia, zemného plynu a so spotrebnou daňou z minerálneho oleja a fixnej zložky maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom a určuje sa pre obchodný vzťah medzi dodávateľom a odberateľom,<sup>31)</sup> v ktorom je dodávateľ podľa osobitného predpisu<sup>32)</sup> povinný dodržiavať určený spôsob cenovej regulácie a uskutočňovať dodávky tovaru a služieb v súlade so schválenými alebo určenými cenami.

<sup>30)</sup> Zákon č. 609/2007 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>30a)</sup> § 85 ods. 3 až 5 zákona č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

<sup>31)</sup> § 19 zákona č. 657/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>32)</sup> §15 ods. 1 písm. c) zákona č. 657/2004 Z. z. v znení zákona č. 100/2014 Z. z.

(2) Variabilná zložka maximálnej ceny tepla v eurách za kilowatthodinu sa určuje na objednané množstvo tepla a uplatňuje sa za namerané množstvo tepla. Fixná zložka maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom sa určí v eurách na kilowatt celkového regulačného príkonu a uplatňuje sa v eurách na kilowatt regulačného príkonu odberného zariadenia.

(3) Celkový regulačný príkon na rok  $t$  sa vypočíta ako súčet regulačných príkonov všetkých odberných zariadení podľa vzorca

$$RP_t = \sum_{k=1}^x RP_{Vkt} + \sum_{k=1}^y RP_{Tkt} + \sum_{k=1}^z RP_{Dkt},$$

kde

- a)  $RP_t$  je celkový regulačný príkon v kilowattoch,
- b)  $RP_{Vkt}$  je regulačný príkon odberného zariadenia so spotrebou tepla na vykurovanie a spotrebou tepla v teplej vode v kilowattoch určený podľa ~~odseku 4~~ **odseku 4 a 9**,
- c)  $RP_{Tkt}$  je regulačný príkon odberného zariadenia v ktorom sa časť tepla využíva v priemyselnom procese, v kilowattoch určených podľa ~~odseku 5~~ **odseku 5 a 9**,
- d)  $RP_{Dkt}$  je regulačný príkon odberného zariadenia, v ktorom si časť tepla na vykurovanie a na prípravu teplej vody vyrába odberateľ tepla samostatne v decentralizovanom zdroji tepla v kilowattoch určený podľa ~~odseku 6~~ **odseku 6 a 7**,
- e)  $x, y, z$  je počet odberných zariadení pre jednotlivé druhy odberných zariadení.

(4) Regulačný príkon odberného zariadenia so spotrebou tepla na vykurovanie a spotrebou tepla v teplej 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 vode v kilowatthodinách a počtu hodín 5 300. Takto vypočítaný regulačný príkon platí celé regulačné obdobie.

(5) Regulačný príkon odberného zariadenia, v ktorom sa časť tepla využíva v priemyselnom procese, sa vypočíta podľa odseku 4 a počtu hodín 8 000, ak sa dodávateľ a odberateľ nedohodnú inak.

(6) Regulačný príkon odberného zariadenia, v ktorom si časť tepla na vykurovanie a na prípravu teplej vody vyrábala odberateľ tepla v roku 2021 samostatne v decentralizovanom zdroji tepla, 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 vode v kilowatthodinách a počtu hodín 3 500; takto vypočítaný regulačný príkon platí do konca regulačného obdobia.

(7) Regulačný príkon odberného zariadenia, v ktorom si časť tepla na vykurovanie a na prípravu teplej 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 vode na rok  $t$  v kilowatthodinách a počtu hodín 3 500; takto vypočítaný regulačný príkon platí do konca regulačného obdobia.

(8) Regulačný príkon odberného zariadenia medzi dodávateľom a odberateľom, ktorý je súčasne aj dodávateľom, sa môže určiť aj dohodou.

(9) Regulačný príkon pripojeného nového odberného zariadenia na vykurovanie a prípravu teplej vody, ktorému nebolo dodávané teplo v roku 2021, sa vypočíta ako podiel predpokladaného ročného množstva tepla na rok t v kilowatthodinách a počtu hodín 5 300. Regulačný príkon pripojeného nového odberného zariadenia, v ktorom sa časť tepla využíva v priemyselnom procese a ktorému nebolo dodávané teplo v roku 2021, 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.

## § 7

### 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<sup>33)</sup> a samostatná spoločná cena tepla pre decentralizované zdroje tepla.

(3) Súčasťou návrhu ceny sú tieto podklady:

- a) výpočet položky 3.1 – Regulovaná zložka fixných nákladov podľa prílohy č. 1,
- b) zoznam odberateľov tepla a objednané množstvo tepla podľa prílohy č. 6,
- c) údaje o prevádzke sústavy tepelných zariadení podľa prílohy č. 7,
- d) zoznam tepelných zdrojov a odovzdávacích staníc tepla podľa prílohy č. 8,
- e) výpočet nákladov na palivo podľa prílohy č. 9,
- f) zmluva na nákup paliva na rok t a výpočet výslednej výšky ceny plynu,
- g) oznámenie o predložení návrhu na zmenu cenového rozhodnutia podľa § 17 zákona s cenou navrhovanou odberateľom tepla, ktorým sa teplo dodáva a ktorí sú držiteľmi povolenia na rozvod tepla,
- h) 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 podľa § 4 ods. 10,
- i) výpočet faktora investičného rozvoja Y na náklady podľa § 4 ods. 10,
- j) vyhlásenie vlastníka tepelného zariadenia o výške nákladov na investície, ak ide o uplatnenie faktora investičného rozvoja Y podľa § 4 ods. 15,
- k) 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,
- l) ďalšie podklady potrebné na posúdenie návrhu ceny, ak podklady uvedené v písmenách a) až k) nie sú dostatočné na preukázanie nevyhnutnosti vynaloženia ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku.

(4) Súčasťou návrhu ceny pre zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla sú okrem podkladov podľa odseku 3 aj

---

<sup>33)</sup> § 2 písm. l) zákona č. 657/2004 Z. z.

- a) údaje o osobitných nákladoch na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla podľa prílohy č. 2,
- b) údaje o vypočítaných nákladoch na výrobu tepla zo spoločných nákladov na kombinovanú výrobu elektriny a tepla podľa prílohy č. 3 po delení spoločných nákladov podľa § 4 ods. 21,
- c) údaje o spoločných nákladoch na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla podľa prílohy č. 4,
- d) údaje o nákladoch na výrobu tepla zo zdrojov bez kombinovanej výroby elektriny a tepla podľa prílohy č. 10,
- e) doplnujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla podľa prílohy č. 11.

(5) Návrh ceny podľa odseku 1 alebo podľa odseku 2 a podklady podľa odseku 3 a odseku 4 sa predkladajú v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky.<sup>34)</sup> Vyplnené tabuľky podľa príloh č. 1 až 11 sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(6) 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.

(7) Peňažné hodnoty a jednotkové ceny sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta.

## **§ 8**

### **Termín a spôsob zúčtovania plánovaných a skutočných nákladov započítaných do ceny tepla**

(1) Po skončení roku t sa do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka dobropisom zúčtujú náklady zahrnuté v určenej variabilnej zložke a fixnej zložke maximálnej ceny tepla a primeraný zisk podľa § 5 na rok t na ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 24. Finančné prostriedky zodpovedajúce nákladom, ktoré nie sú ekonomicky oprávnenými nákladmi a nákladov nad primeraný zisk podľa § 5, sa zúčtujú s odberateľom do 15 dní od vyhotovenia dobropisu.

(2) Výška skutočných nákladov na výrobu tepla, distribúciu tepla a dodávku tepla za rok t sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky. Vyplnené tabuľky podľa príloh č. 12 až 15 a pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla aj podľa príloh č. 16 až 20 sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka.

(3) Ak dodávateľ nakupuje dodávané teplo od iného dodávateľa, zúčtovanie nákladov podľa odseku 1 sa vykoná po skončení roku t do 15. apríla nasledujúceho kalendárneho roka; finančné prostriedky sa zúčtujú s odberateľom do 15 dní od vystavenia dobropisu. Ak dodávateľ nakupuje dodávané teplo od iného dodávateľa, výška skutočných nákladov podľa odseku 2 sa predkladá do 15. apríla nasledujúceho kalendárneho roka. Každému ďalšiemu dodávateľovi v sústave tepelných zariadení sa čas zúčtovania plánovaných nákladov a termín predloženia skutočných nákladov podľa odseku 2 predlžuje o 15 dní.

---

<sup>34)</sup> § 3 písm. l) a § 11 zákona č. 305/2013 Z. z. o elektronickej podobe výkonu pôsobnosti orgánov verejnej moci a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o e-Governmente) v znení neskorších predpisov.

## **§ 9** **Prechodné ustanovenia**

- (1) Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2023.
- (2) Po skončení regulačného roka 2022 sa do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka dobropisom zúčtujú náklady zahrnuté vo variabilnej zložke a fixnej zložke maximálnej ceny tepla platnej na rok 2022 na ekonomicky oprávnené náklady vrátane primeraného zisku podľa doterajšieho predpisu.
- (3) Výška zisku v schválenej alebo určenej cene tepla na rok 2022 nie je obmedzená, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty je rovná alebo nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny paliva v roku 2022 maximálne do výšky podľa doterajšieho predpisu a skutočnej ceny nakupovaného tepla podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení a výhrevnosti paliva platných pre rok 2022 a neprekročila 0,0450 eura/kWh a súčasne fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 170 eur/kW a regulovaný subjekt pri výrobe tepla využíva obnoviteľné zdroje energie vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive.
- (4) Výška skutočných nákladov na výrobu tepla, distribúciu tepla a dodávku tepla za rok 2022 sa na účely zúčtovania predkladá v elektronickej podobe alebo listinnej podobe na formulároch podľa príloh č. 13 až 16 doterajšieho predpisu a pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla aj podľa príloh č. 17 až 21 doterajšieho predpisu do 31. marca 2023.
- (5) Ak dodávateľ nakupuje dodávané teplo od iného dodávateľa, každému ďalšiemu dodávateľovi v sústave tepelných zariadení sa termín na vykonanie zúčtovania plánovaných nákladov za rok 2022 podľa odseku 2 a termín predloženia skutočných nákladov za rok 2022 podľa odseku 4 predlžuje o 15 dní.
- (6) Ak v konaní o cenovej regulácii nie je schválená cena na rok 2023 do 31. decembra 2022, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok 2023 uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na roky 2017 až 2022; rovnako sa postupuje, ak cena nie je určená alebo zmenená.

## **§ 9a** **Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 1. júla 2024**

Podľa tejto vyhlášky v znení účinnom od 1. júla 2024 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2025.

## **§ 10** **Zrušovacie ustanovenie**

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.

## **§ 11** **Účinnosť**

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 19. septembra 2022 okrem § 10, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2023.

## Výpočet položky 3.1 - Regulovaná zložka fixných nákladov

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktné osoby:	Telefónne číslo:
Regulačný rok:			

Regulovaná zložka fixných nákladov zahŕňa najmä:

1. Osobné náklady	v tisícoch eur
Mzdové náklady	
Príjmy spoločníkov a členov orgánov zo závislej činnosti	
Zákonné sociálne poistenie	
Zákonné sociálne náklady	

2. Spotrebované nákupy	
Spotreba materiálu	
Spotreba energie	

3. Služby	
Cestovné a stravné	
Ostatné služby	

4. Dane a poplatky	
Daň z motorových vozidiel	
Daň z nehnuteľnosti	
Ostatné dane a poplatky	

5. Iné prevádzkové náklady	
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	

6. Odpisy	
Odpisy nehmotného a hmotného majetku (hmotný majetok a nehmotný majetok, ktorý súvisí nepriamo s výrobou a rozvodom tepla)	

7. Finančné náklady	
Ostatné finančné náklady	

<b>Spolu</b>	
--------------	--

<b>Celkový regulačný príkon</b>	<b>kW</b>
---------------------------------	-----------

Posúdenie výšky oprávnených nákladov:

Spolu eur

≤

Maximálna výška regulovanej zložky fixných nákladov podľa § 4 ods. 10

Vysvetlivky:

Ak suma nákladov regulovanej zložky fixných nákladov je rovná alebo menšia ako maximálna výška regulovanej zložky fixných nákladov, výsledná suma nákladov regulovanej zložky fixných nákladov sa započíta do kalkulácie na rok t.





Príloha č. 3 k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Vypočítané náklady na výrobu tepla zo spoločných nákladov na kombinovanú výrobu elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:			IČO:
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:		Telefónne číslo:
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
<b>Množstvo vyrobeného tepla (GWh):</b>		
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Bioplyn	
1.3	Uhlie	
1.4	Vykurovací olej	
1.5	Dendromasa	
1.6	Poľnohospodárska biomasa	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie	
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov	
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.3.1	Poistenie majetku	
3.3.2	Dane	
3.3.3	Nájomné	
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom	
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu	
3.3.8	Úroky z investičného úveru	
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
<b>II.</b>	Fixné náklady	

Príloha č. 4 k vyhláške č. 312/2022 Z. z.

Spoločné náklady na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:			IČO:
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:		Telefónne číslo:
Regulačný rok:			

		Celkové náklady	Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou			
Množstvo vyrobeného tepla			skutočnosť za rok t - 2			
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur				
1.	Variabilné náklady na priamy materiál		predpoklad na rok t			
1.1	Zemný plyn				celková výroba elektriny na svorkách generátorov	GWh
1.2	Bioplyn				výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh
1.3	Uhlie				technologická vlastná spotreba elektriny	GWh
1.4	Vykurovací olej				merná spotreba tepla na výrobu elektriny kombinovanou výrobou	GJ/MWh
1.5	Dendromasa				dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh
1.6	Poľnohospodárska biomasa				elektrina pre vlastné využitie	GWh
1.7	Iný druh paliva				priemerná cena elektriny pri dodávke	eur/kWh
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)					
2.	Ostatné variabilné náklady					
2.1	Dopravné náklady					
2.2	Elektrina					
2.3	Voda					
2.4	Technologické hmoty					
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie		celková výroba elektriny na svorkách generátorov	GWh		
			výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh		
I.	Variabilné náklady na priamy materiál		dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh		
	Ostatné variabilné náklady		elektrina na vlastné využitie	GWh		
	Variabilné náklady		priemerná zmluvná cena elektriny pri dodávke	eur/kWh		
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur	Technológia kombinovanej výroby elektriny a tepla podľa osobitného predpisu <sup>28</sup> ) a inštalovaný výkon:			
3.	Fixné náklady					
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov					
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)			MW		
3.3.1	Poistenie majetku			MW		
3.3.2	Dane			MW		
3.3.3	Nájomné			MW		
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky					
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom					
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla		Delenie spoločných nákladov kombinovanej výroby:			
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu		Náklady na výrobu tepla *	%		
3.3.8	Úroky z investičného úveru		Náklady na výrobu elektriny	%		
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla					
II.	Fixné náklady					

\*Poznámka: podľa koeficienta delenia nákladov sa prepočítané jednotlivé riadky z tejto prílohy dopíšu do prílohy č. 3.

## Príloha č. 5 k vyhláške č. 312/2022 Z. z.

## Rozsah a štruktúra ekonomicky oprávnených nákladov

Regulovaný subjekt:							
Sústava zásobovania teplom:		Názov					
		Obec					
Regulačný rok:		ICO:				Počet zdrojov:	
Nákup tepla od subjektu:							
		výroba	distribúcia				Spoločná cena
			Primárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	Sekundárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	
Celkové množstvo tepla na výstupe (GWh)							
Objednané množstvo tepla (GWh)							
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v eurách/kWh
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>						
1.1	Zemný plyn						
1.2	Bioplyn						
1.3	Uhlie						
1.4	Vykurovací olej						
1.5	Dendromasa						
1.6	Poľnohospodárska biomasa						
1.7	Iný druh paliva:						
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)						
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>						
2.1	Dopravné náklady						
2.2	Elektrina						
2.3	Voda						
2.4	Technologické hmoty						
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie						
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál (v tisícoch eur)						
	Ostatné variabilné náklady (v tisícoch eur)						
	<b>Celkové ekonomicky oprávnené variabilné náklady (v tisícoch eur)</b>						
<b>Variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty</b>							
Variabilná zložka ceny tepla s daňou pridanej hodnoty							
<b>Regulačný príkon (kW)</b>							
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v eurách/kWh
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>						
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov						
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)						
3.3.1	Poistenie majetku						
3.3.2	Dane						
3.3.3	Nájomné						
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky						
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom						
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla						
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu						
3.3.8	Úroky z investičného úveru						
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla						
<b>4.</b>	<b>Primeraný zisk</b>						
<b>II.</b>	Regulovaná zložka fixných nákladov (v tisícoch eur)						
	Nakupované teplo (fixná zložka) (v tisícoch eur)						
	Ostatné ekonom. opráv. fixné náklady (v tisícoch eur)						
	<b>Celkové ekonomicky oprávnené fixné náklady (v tisícoch eur)</b>						
<b>III.</b>	<b>Fixná zložka ceny tepla vrátane primeraného zisku bez dane z pridanej hodnoty</b>						
	Fixná zložka ceny tepla vrátane primeraného zisku s daňou z pridanej hodnoty						

Zoznam odberateľov tepla a objednané množstvo tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:	Mesto:		

Por. číslo	Názov odberateľa	Adresa odberného miesta	Regulačný príkon (kW)	Bytové objekty			Nebytové objekty (MWh)	Technologická spotreba (MWh)	Predaj dodávateľovi (MWh)	Vlastná spotreba (MWh)	Spolu (MWh)
				ÚK (MWh)	TÚV (MWh)	Spolu (MWh)					

Vysvetlivky:  
 ÚK - ústredné kúrenie  
 TÚV - teplá úžitková voda

Príloha č. 7 k vyhláške č. 312/2022 Z. z.

Údaje o prevádzke sústavy tepelných zariadení

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		iČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			
Regulačný príkon odberných zariadení, v ktorých sa dodané teplo využíva na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody			kW
Regulačný príkon odberných zariadení, v ktorých sa časť tepla využíva v priemyselnom procese			kW
Regulačný príkon odberných zariadení, v ktorom si časť tepla na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody vyrába odberateľ tepla samostatne v decentralizovanom zdroji tepla			kW
<b>Celkový regulačný príkon v roku t:</b>			kW
Regulačný príkon odberných zariadení <b>pripojených</b> do sústavy tepelných zariadení <b>po roku t-n</b>			kW
Regulačný príkon odberných zariadení <b>odpojených</b> do sústavy tepelných zariadení <b>po roku t-n</b>			kW
<b>CFZ<sub>t-n</sub></b> : Schválená alebo určená cena fixnej zložky ceny tepla bez primeraného zisku <b>v roku t-n</b>			€/kW
Objednané množstvo tepla <sup>1)</sup> na rok t <b>na výstupe zo sekundárnych rozvodov</b>			GWh
Objednané množstvo tepla <sup>1)</sup> na rok t <b>na výstupe z odovzdávacích staníc tepla</b>			GWh
Objednané množstvo tepla <sup>1)</sup> na rok t <b>na výstupe z primárnych rozvodov</b>			GWh
Objednané množstvo tepla <sup>1)</sup> na rok t <b>na výstupe zo zdroja</b>			GWh
<b>Celkové objednané množstvo tepla<sup>1)</sup> na rok t:</b>			GWh
<b>Celkové množstvo spotrebovaného paliva na rok t:</b>			
<b>Palivo:</b>	<b>Množstvo:</b>	<b>Výhrevnosť:</b>	<b>Jednotková cena za komoditu<sup>2)</sup>:</b>
Zemný plyn	m <sup>3</sup> /rok	kWh/m <sup>3</sup>	€/kWh <sub>GCV</sub> <sup>4)</sup>
Uhlie	t/rok	kWh/t	€/t
Biomasa	t/rok	kWh/t	€/t
Iný druh paliva	.../rok	kWh/...	€/...
Iný druh paliva	.../rok	kWh/...	€/...
Iný druh paliva	.../rok	kWh/...	€/...
Výška neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou <b>k 31.12. roku t</b>			€
<b>Celkový regulačný príkon v roku t</b>			kW
<b>Pomer neobežných aktív netto k celkovému regulačnému príkonu</b>			€/kW
Výška nákladov regulovanej zložky fixných nákladov ( <b>položka č. 3.1</b> ) v cene tepla na rok t-n			€
<b>MFN<sub>t-n</sub><sup>5)</sup></b> - výška ostatných ekonom. opráv. fixných nákladov schválená alebo určená v cenovom rozhodnutí na rok t-n			€
<b>In<sub>av</sub></b> - náklady na modernizáciu, rekonštrukciu, ekologizáciu a výstavbu zariadenia na výrobu tepla <b>v roku t</b>			€
<b>In<sub>ad</sub></b> - náklady na modernizáciu, rekonštrukciu tepelných zariadení na distribúciu tepla a výstavbu ich prepojení <b>v roku t</b>			€
<b>GO</b> - náklady na plánovanú generálnu opravu zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla alebo zariadenia na využitie geotermálnej energie <b>v roku t</b>			€
<b>Y</b> - faktor investičného rozvoja v tepelnej energetike, ktorý zohľadňuje náklady <b>v roku t</b>			-
<b>Pridelené emisné kvóty na rok t</b>			t
<b>Predpokladané množstvo nakúpených emisných kvót na rok t</b>			t
<b>Predpokladaný náklad na nákup emisných kvót na rok t</b>			€
<b>Predpokladaná jednotková cena nakupovaných emisných kvót na rok t</b>			€/t
<b>Regulovaný subjekt je platiteľom dane z pridanej hodnoty (áno/nie)</b>			
<b>Pri nákupe tepla na rok t:</b>		<b>Dodávateľ č. 1:</b>	<b>Dodávateľ č. 2:</b>
Názov dodávateľa tepla			
Ročné množstvo nakupovaného tepla <b>na rok t</b>			GWh
Regulačný príkon na vstupe do sústavy <b>na rok t</b>			kW
Variabilná zložka ceny tepla <b>na rok t</b>			€/kWh
Fixná zložka ceny tepla vrátane primeraného zisku <b>na rok t</b>			€/kW

1) Objednané množstvo tepla vrátane tepla spotrebovaného dodávateľom.

2) Jednotková cena za komoditu použitá pri výpočte celkovej jednotkovej ceny paliva uvedenej v prílohe č. 9.

3) Celková jednotková cena paliva uvedená v prílohe č. 9.

4) Priemerná cena zemného plynu sa prepočítava na kWh prepočítané cez spaľovacie teplo zemného plynu (GCV).

5) Pre rok 2023 sa výška MFN<sub>t-n</sub> určí ako MFN (vypočítaná podľa vyhlášky č. 248/2016 Z. z. v znení neskorších predpisov) v platnej cene tepla k 31.12.2022 bez nákladov regulovanej zložky fixných nákladov.

## Zoznam tepelných zdrojov a odovzdávacích staníc tepla

<b>Regulovaný subjekt:</b>			
<b>Sídlo / adresa trvalého pobytu:</b>			<b>IČO:</b>
<b>Číslo povolenia:</b>	<b>Meno a priezvisko kontaktnej osoby:</b>		<b>Telefónne číslo:</b>
<b>Regulačný rok:</b>			

Por. číslo	Názov tepelného zdroja a odovzdávacej stanice tepla	Adresa tepelného zdroja a odovzdávacej stanice tepla	Druh tepelnej sústavy*	Dodávka tepla v roku t			
				ÚK (GWh)	TÚV (GWh)	Technologická spotreba (GWh)	Spolu (GWh)

Vysvetlivky:

\* DK - domová kotolňa, BK - bloková kotolňa, CZT - centrálny zdroj tepla, OST - odovzdávacia stanica tepla, KOST - kompaktná odovzdávacia stanica

ÚK - ústredné kúrenie

TÚV - teplá úžitková voda

## Výpočet nákladov na palivo

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:			IČO:
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Sústava zásobovania teplom:	Názov:		
	Obec:		
Regulačný rok:			

Por. číslo	Sústava tepla	Množstvo tepla na výstupe SR [GWh]	Účinnosť sekundárneho rozvodu	Množstvo tepla na výstupe OST [GWh]	Účinnosť odovzdávacej stanice	Množstvo tepla na výstupe PR [GWh]	Účinnosť primárneho rozvodu	Množstvo tepla na výstupe zdroja [GWh]	Účinnosť zdroja	Teplota v palive [GWh]	Výhrevnosť [GJ/tis.m3,t]	Množstvo paliva [t, tis. m <sup>3</sup> ]	Jednotková cena [eur/kWh,t]	Náklady na palivo [tis.eur]
1.	Pr. zemný plyn													
	objednané množstvo tepla													
2.	Pr. biomasa, uhlie													
	objednané množstvo tepla													
3.														
	objednané množstvo tepla													
4.														
	objednané množstvo tepla													
5.														
	objednané množstvo tepla													
<b>Kombinovaná výroba elektriny a tepla</b>														
1.														
	objednané množstvo tepla													
2.														
	výroba elektriny													
3.														
	účinnosť výroby elektriny													
4.														
	účinnosť výroby tepla													
5.														
	pomer tepla a elektriny													
6.														
	ďalšie vyrobené teplo													

Vysvetlivky:

SR - sekundárny rozvod, OST - odovzdávacia stanica tepla, PR - primárny rozvod



Príloha č. 10 k vyhláške č. 312/2022 Z. z.

Náklady na výrobu tepla zo zdrojov bez kombinovanej výroby elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:			IČO:
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Sústava zásobovania teplom:	Názov:	Obec:	
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
Množstvo vyrobeného tepla (GWh):		
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Bioplyn	
1.3	Uhlie	
1.4	Vykurovací olej	
1.5	Dendromasa	
1.6	Polnohospodárska biomasa	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie	
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
	<b>Variabilné náklady</b>	
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov	
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.3.1	Poistenie majetku	
3.3.2	Dane	
3.3.3	Nájomné	
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom	
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu	
3.3.8	Úroky z investičného úveru	
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	

Príloha č. 11 k vyhláške č. 312/2022 Z. z.

Doplňujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:			IČO:
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktné osoby:	Telefónne číslo:
Regulačný rok:			

Množstvo paliva:		Uhlie (t)	Biomasa (t)	Plyn (m <sup>3</sup> )	Iné
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
Náklady za palivo:		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
Výroba elektriny kombinovanou výrobou:					
	na straty		MWh		
	na trh		MWh		
	regulačná elektrina		MWh		
	na vlastné využitie		MWh		
	spolu		MWh		
Výnosy z elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou:					
	za dodávku na straty		tisíc eur		
	za dodávku na trhu		tisíc eur		
	doplatok za kombinovanú výrobu		tisíc eur		
	regulačná elektrina		tisíc eur		
	podporné služby		tisíc eur		
	spolu		tisíc eur		
Teplu spotrebované na výrobu elektriny:					
			MWh	parná turbína	
Využiteľné teplo na dodávku:					
			MWh	parná turbína	
			MWh	plynová turbína, motor	
Spoločné náklady na teplo:					
			%	plynová turbína, motor	
			%	parná turbína	

## SKUTOČNÉ NÁKLADY NA VÝROBU A DODÁVKU TEPLA

Regulovaný subjekt:						
Sídlo / adresa trvalého pobytu:					IČO:	
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko			Telefónne číslo:	
Regulačný rok:		Počet zdrojov:			Počet OST/KOST:	
		výroba	distribúcia			
			Primárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	Sekundárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla
Objednané množstvo tepla (GWh):						
Skutočne dodané množstvo tepla (GWh):						
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1.	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>					
1.1	Zemný plyn cena v eurách/kWh					
1.2	Bioplyn cena v eurách/kWh					
1.3	Uhlie cena v eurách/t					
1.4	Vykurovací olej cena v eurách/t					
1.5	Dendromasa cena v eurách/t					
1.6	Poľno. biomasa cena v eurách/t					
1.7	Iný druh paliva cena v eurách/t					
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)					
2.	<b>Ostatné variabilné náklady</b>					
2.1	Dopravné náklady					
2.2	Elektrina					
2.3	Voda					
2.4	Technologické hmoty					
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie					
I.	Variabilné náklady na priamy materiál					
	Ostatné variabilné náklady					
<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>						
Skutočná cena variabilnej zložky v eurách/kWh						
<b>Fakturovaný regulačný príkon (kW):</b>						
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
3.	<b>Fixné náklady</b>					
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov					
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)					
3.3.1	Poistenie majetku					
3.3.2	Dane					
3.3.3	Nájomné					
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky					
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky audítormi					
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla					
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu					
3.3.8	Úroky z investičného úveru					
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla					
II.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>					
Skutočný zisk za rok t						
Skutočná cena fixnej zložky v eurách/kW						

Vysvetlivky:

OST - odovzdávacia stanica tepla, KOST - kompaktná odovzdávacia stanica

**Skutočné náklady regulovanej zložky fixných nákladov v roku t**

Regulovaný subjekt:				
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:		
Číslo povolenia :	Meno a priezvisko kontaktnej osoby :	Telefónne číslo:		
Regulačný rok:				

Skutočné náklady regulovanej zložky fixných nákladov v roku t zahrňujú tieto náklady:

<b>1. Osobné náklady</b>		v tisícoch eur
<b>2. Spotrebované nákupy</b>		
<b>3. Služby</b>		
<b>4. Dane a poplatky</b>		
<b>5. Iné prevádzkové náklady</b>		
<b>6. Odpisy</b>		
	Odpisy nehmotného a hmotného majetku (hmotný majetok a nehmotný majetok, ktorý súvisí nepriamo s výrobou a rozvodom tepla)	
<b>7. Finančné náklady</b>		
	Ostatné finančné náklady	
	<b>Spolu</b>	



## Údaje o odberných miestach\*

<b>Regulovaný subjekt:</b>					
<b>Sídlo / adresa trvalého pobytu:</b>				<b>IČO:</b>	
<b>Číslo povolenia:</b>		<b>Meno a priezvisko kontaktnej osoby:</b>		<b>Telefónne číslo:</b>	
<b>Regulačný rok:</b>					

Por. číslo	Adresa odberného miesta, názov odberateľa	Počet bytov	Spotreba tepla (GWh)			Regulačný príkon (kW)			Celkové náklady (eur)		
			t-2	t-1	t	t-2	t-1	t	t-2	t-1	t

Vysvetlivky:

\* Údaje pre päť odberných miest rovnakých počas celého regulačného obdobia podľa výberu dodávateľa tepla.

Celkové náklady za odberné miesto sú s DPH

Príloha č. 16 k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Skutočné spoločné náklady na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

		Celkové náklady	Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou	
<b>Množstvo vyrobeného tepla (GWh):</b>				
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	<b>skutočnosť za rok t</b>	
1.	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>			
1.1	Zemný plyn		celková výroba elektriny na svorkách generátora	GWh
1.2	Bioplyn		výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh
1.3	Uhlie		technologická spotreba pri výrobe elektriny	GWh
1.4	Vykurovací olej		meraná spotreba tepla na výrobu elektriny kombinovanou výrobou	GJ/MWh
1.5	Dendromasa		dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh
1.6	Polnohospodárska biomasa		množstvo elektriny na vlastné využitie	GWh
1.7	Iný druh paliva		priemerná cena elektriny pri dodávke	eur/kWh
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)			
2.	<b>Ostatné variabilné náklady</b>			
2.1	Dopravné náklady			
2.2	Elektrina			
2.3	Voda			
2.4	Technologické hmoty			
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie			
I.	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>			
	Ostatné variabilné náklady			
	<b>Variabilné náklady</b>			
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur		
3.	<b>Fixné náklady</b>			
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov			
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)			
3.3.1	Poistenie majetku			
3.3.2	Dane			
3.3.3	Nájomné			
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky			
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom			
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla			
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu			
3.3.8	Úroky z investičného úveru			
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla		<b>Delenie spoločných nákladov kombinovanej výroby:</b>	
4.	<b>Primeraný zisk</b>		náklady na výrobu tepla	%
			náklady na výrobu elektriny	%
II.	<b>Fixné náklady</b>			
	Fixné náklady vrátane primeraného zisku			

Príloha č. 17 k vyhláške č. 312/2022 Z. z.

Skutočné vypočítané náklady na výrobu tepla zo spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

		Celkové náklady	
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>		
1.1	Zemný plyn		
1.2	Bioplyn		
1.3	Uhlie		
1.4	Vykurovací olej		
1.5	Dendromasa		
1.6	Polnohospodárska biomasa		
1.7	Iný druh paliva		
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)		
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>		
2.1	Dopravné náklady		
2.2	Elektrina		
2.3	Voda		
2.4	Technologické hmoty		
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie		
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál		
	Ostatné variabilné náklady		
<b>Variabilné náklady</b>			
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>		
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov		
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)		
3.3.1	Poistenie majetku		
3.3.2	Dane		
3.3.3	Nájomné		
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky		
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom		
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla		
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu		
3.3.8	Úroky z investičného úveru		
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla		
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>		



Príloha č. 18 k vyhláške č. 312/2022 Z. z.

Skutočné osobitné náklady na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:			IČO:
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
1.	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
2.	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
I.	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
	<b>Variabilné náklady</b>	
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
3.	<b>Fixné náklady</b>	
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov	
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.3.1	Poistenie majetku	
3.3.2	Dane	
3.3.3	Nájomné	
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej zvierky audítorom	
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu	
3.3.8	Úroky z investičného úveru	
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
II.	<b>Fixné náklady</b>	

## Skutočné náklady na výrobu tepla zo zdrojov tepla bez kombinovanej výroby elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:			IČO:
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:		Telefónne číslo:
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
<b>Množstvo vyrobeného tepla (GWh):</b>		
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Bioplyn	
1.3	Uhlie	
1.4	Vykurovací olej	
1.5	Dendromasa	
1.6	Polnohospodárska biomasa	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót	
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
	<b>Variabilné náklady</b>	
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov	
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.3.1	Poistenie majetku	
3.3.2	Dane	
3.3.3	Nájomné	
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom	
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu	
3.3.8	Úroky z investičného úveru	
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	

## Skutočné doplnujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

Množstvo palivo:		Uhlie (t)	Biomasa (t)	Plyn (m <sup>3</sup> )	Iné
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
Náklady za palivo:		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
Výroba elektriny kombinovanou výrobou:					
	na straty		MWh		
	na trh		MWh		
	regulačná elektrina		MWh		
	na vlastné využitie		MWh		
	celkom		MWh		
Výnosy z elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou:					
	za dodávku na straty		tisíc eur		
	za dodávku na trhu		tisíc eur		
	doplatok za kombinovanú výrobu		tisíc eur		
	regulačná elektrina		tisíc eur		
	podporné služby		tisíc eur		
	celkom		tisíc eur		
Teplo spotrebované na výrobu elektriny:			MWh		parná turbína
Využiteľné teplo na dodávku:			MWh		parná turbína
Výroba tepla:			MWh		plynová turbína, motor
Spoločné náklady na teplo:			%		plynová turbína, motor
Spoločné náklady na teplo:			%		parná turbína

## Údaje o plánovaných nákladoch a skutočných nákladoch projektu výskumu a vývoja

## (1) Plánované náklady

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Projekt výskumu a vývoja:

Rok:

Tabuľka č. 1

Obdobie	Plánované náklady v tisícoch eur	
	ON	CN
Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)		
- z toho dane a poplatky(53x)		
ostatné prevádzkové náklady (54x)		

Tabuľka sa vypracuje za rok t, rok t+1, rok t+2, rok t+3, a rok t+4, najviac však do 2027.

## (2) Skutočné náklady

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Projekt výskumu a vývoja:

Rok:

Tabuľka č. 2

Obdobie	Skutočné náklady v tisícoch eur	
	ON	CN
Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)		
- z toho dane a poplatky(53x)		
ostatné prevádzkové náklady (54x)		

Tabuľka sa vypracuje za rok t-4, rok t-3, rok t-2 a rok t-1.

Vysvetlivky k tabuľke:

ON – oprávnené náklady,

CN – celkové náklady.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

### Doba technických životnosti hmotného a nehmotného majetku v rokoch

Akumulátory (batérie)	8
Analyzátor sietí	8
Anténne stožiare	40
Armatúry	10
Betónové základy	80
Bleskozvody a uzemnenia	40
Budovy malých staníc - betónové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice a pod.)	50
Budovy administratívne	50
Budovy malých staníc - kioskové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice a pod.)	50
Budovy malých staníc - murované (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice a pod.)	60
Budovy malých staníc - plechové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice a pod.)	30
Budovy malých staníc - vstavané (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice a pod.)	60
Bunky z plastu a sklolaminátu a pod. (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice, telemetrické skrinky a pod.)	50
Čerpadlá (najmä čerpadlá kvapalín oleja, vody, kondenzátu, vysávače, vývevy a pod.)	12
Čistiace komory (najmä v rozvodoch plynu, tepla, vody a pod. – nie stavebné časti)	10
Čistička ultrazvuková	11
Čističky odpadových vôd (ČOV) – stavebná časť	50
Čističky odpadových vôd (ČOV) – technologická časť	30
Defektoskop	10
Dopravníky a dopravné zariadenia (najmä pásové, závitovkové, korčekové a pod.)	17
Elektrické motory (najmä synchronne, asynchronne, krokové, derivačné, iné ako generátory a pod.)	25
Elektrické prípojky nn (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné a pod.)	25
Elektrické prípojky vn (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné a pod.)	25
Elektrické prípojky vvn	25
Elektrocentrály prenosné (najmä zážihové, vznetové a pod.)	12
Elektroinštalácia v objektoch (najmä v regulačných stanicách, rozvodniach, výmenníkových stanicách, zariadeniach na úpravu vody a pod.)	25
Elektronické prístroje kancelárske (najmä faxy, písacie stroje, tlačiarne, kopírovacie stroje, fotoaparáty, skenery, chladničky, TV prijímače, videokonferenčné zariadenia, prevodníky, čítačky a pod.)	7
Elektronické zariadenia s individuálnymi funkciami (najmä kalibrátory, termokamery, analyzátory spalín, tlaku a iných neelektrických veličín a pod.)	20
Energomosty	40
Filtre (najmä pieskové, zariadenia s aktívnym uhlím, s vymeniteľnými kartušami, samočistiace a pod.)	15
Garáže betónové	40
Garáže inej konštrukcie	25
Generátory, alternátory	25

Hasiace prístroje	12
Havarijné jamy	50
Hydraulické zdviháky	20
Kanalizácia	60
Kompresory bez pohonnej jednotky	12
Komunikácie nespevnené	20
Komunikácie spevnené – cesty	50
Kondenzačné nádrže	12
Kontajnery na odpad	10
Kotly na pevné palivo, kvapalné palivo, elektrokotly	20
Kotolne - celé zostavy, najmä na plynne palivo, pevné palivo a iné okrem tých, ktoré sa využívajú na podnikanie v tepelnej energetike	25
Lesné kolesové traktory	15
Malotraktory	15
Meracie a diagnostické prístroje so špeciálnymi funkciami	20
Montážne plošiny mechanické	17
Montážne plošiny v motorovom vozidle	17
Motory s iným ako elektrickým pohonom (najmä zážihové, vznetové, plynové a pod.)	17
Nabíjačky- stacionárne	17
Nabíjačky- prenosné	10
Nábytok	15
Nábytok dielenský	12
Nákladné automobily	12
Navrtávacie súpravy (najmä pre pripojenie plynových prípojok, vodovodných prípojok a pod.)	20
Obrábacie stroje stacionárne, všeobecne (najmä sústruhy, frézy, vrtačky, brúsky a pod.)	20
Oceľové konštrukcie	30
Oceľové montované sklady	30
Oceľové prístrešky	25
Odlučovače oleja	30
Ochrany – elektronické	17
Ochrany – neelektronické	20
Olejové nádrže	30
Oplotenia	30
Oporné múry	80
Optické vedenia	40
Osobné automobily (dispečerské, poruchová služba,..)	15
Vozidlá s elektrickým pohonom (elektromobily, el. vozíky, el. regálové zakladače a pod.)	14
Paletové vozíky	17
Prepínacie hodiny	15
Priemyselné váhy	17
Prívesy	12
Rádioreléové zariadenia (najmä vysielачky, prijímacie zariadenia a iné komunikačné nástroje a pod.)	8
RIS	25
Rozvádzače skriňové nn	25

Rozvádzače skriňové vn	25
Rozvádzače zapúzdené nn	25
Rozvádzače zapúzdené vn	25
Rozvádzače zapúzdené vvn	25
Rozvody NN	25
Rozvody VN	25
Ručné elektrické náradie	10
Ručné mechanické náradie	8
Skladové kontajnery	20
Sklady betónové	50
Sklady plechové	20
Snežné skútre	12
Softvér viazaný so zariadením	10
Softvér - jednúčelový (na vykonanie konkrétnej úlohy napr. výskum , štúdia a pod. )	3
Softvér podliehajúci vonk. vplyvom	1
Softvér nepodliehajúci vonk. vplyvom (dĺžka živ. je rovnaká ako doba podpory od dodávateľa)	10
Studne	80
Svetelné zdroje (najmä svetelné reklamy, svetelné znaky, značky, svetelné oznamovacie tabule, svietidlá pre osvetlenie hál, rozvodní, regulačných staníc a pod. )	8
Systém ústredného kúrenia	25
Systémy SCADA, HDO a MaR	15
Systémy synchronizácie reálneho času	20
Špeciálne podvozky	15
Špeciálne prívesy	15
Štúdie a modely	10
Technická dokumentácia	10
Technológia RS	15
Telemetrické zariadenia	20
Tlakové nádoby	20
Traktorové prívesy	15
Traktory	15
Trasové uzávery	50
Trezory	50
UPS zdroje (záložné zdroje)	5
Vaňa z nehrdzavejúcej ocele	60
Vedenia NN káblové podzemné	25
Vedenia NN káblové vzdušné	25
Vedenia NN vzdušné	25
Vedenia VN káblové podzemné	25
Vedenia VN káblové vzdušné	25
Vedenia VN vzdušné	25
Vodovodné potrubia (PE, PPR, PVC, zo sieťovaného polyetylénu, polymérne, kovovo-plastové, kovové)	25
Vonkajšie osvetlenie (najmä na stĺpoch, vonkajších konštrukciách a pod.)	17
Vozidlá so špeciálnou nadstavbou	15

Vozíky štartovacie	10
Vozíky vrtacie	10
Vyklápač plastových nádob	17
Výpočtová technika (PC)	5
Výsledky meraní	10
Vysokozdvížne vozíky	15
Zariadenia na úpravu vody (najmä filtračné, zmäkčovacie stanice, úprava kondenzátu, úprava demineralizovanej vody a pod.)	14
Závesné montážne rebríky	12
Zdroj Rittal	8
Zdviháky – ručné	17
Zváracie agregáty	11
Žeriavy mostové	17
Žeriavy na vozidlách	17
Žeriavy portálové	17
Žumpy	50
<b>Elektroenergetika</b>	
Elektromery	10
Elektromery – IMS	10
Káblové bubny	8
Rozvodne vvn 110/22 kV	25
Stanovištia transformátorov	25
Trafostanice vn/nn betónové vrátane technológie a objektu bez transformátora	50
Trafostanice vn/nn kioskové vrátane technológie a objektu bez transformátora	50
Trafostanice vn/nn murované vrátane technológie a objektu bez transformátora	50
Trafostanice vn/nn stĺpové vrátane technológie a objektu bez transformátora	50
Trafostanice vn/nn stožiarové vrátane technológie a objektu bez transformátora	50
Trafostanice vn/nn vstavané bez transformátora a stavebnej časti	50
Trafostanice zapúzdrené a objektu bez transformátora	50
Transformátory (VN, VVN)	25
Úsekové odpojovače	25
Vedenia VVN káblové podzemné	25
Vedenia VVN vzdušné	25
<b>Tepelná energetika</b>	
Armatúry	10
Čerpadlá, pumpy	12
Ekonomizér, rekuperátory, ohrievače	17
Horáky na kvapalné palivo, plynové palivo, práškové palivo	15
Chladiace veže	40
Chladiace veže – betónové	60
Chladiče kondenzátu (dochladzovače kondenzátu)	12
Kolektory pre rozvod tepla	50
Komíny plastové	20
Komíny betónové	50
Komíny nerezové	25



Komínové zostavy - plastové	20
Komínové zostavy - nerezové	20
Kondenzátory pary	12
Kotly na biomasu	20
Meracia a regulačná technika	20
Mlyny	12
Odlučovač popolčeka	30
Odobádzavacie stanice tepla	25
Odškvarovací systém (bez dopravníka)	10
Potrubia na rozvod tepla – oceľové	20
Potrubia na rozvod tepla – predizolované	25
Redukčné stanice pary	15
Riadiace systémy, servery	5
Spalinovody	30
Sušičky a triedičky uhoľného prachu	20
Turbíny (najmä parné, plynové a pod.)	25
Vzduchové a dymové ventilátory	15
Vzduchovody	25
Zásobníky na sypké hmoty (škvara, vápno a iné)	20
Frekvenčné meniče samostatné	20
Kogeneračné jednotky	25
Rozvod plynu areálový	20
Solárne kolektory	25
Tepelné čerpadlá elektrické	10
Tepelné čerpadlá plynové	8
Zdvíhacie zariadenia reťazové, kladkostroje, a pod.	17
<b>Vodné hospodárstvo</b>	
Čerpacie a prečerpávacie stanice – stavebná časť	60
Čerpacie a prečerpávacie stanice – technologická časť	10
Dotlačacie stanice	15
Kanalizačné šachty	50
Úpravne vody – stavebná časť	50
Úpravne vody – technologická časť (deionizácia, demineralizácia, dekarbonizácia vody)	14
Vodojemy vežového typu	50
Vodojemy podzemného typu	80
Vodomerné šachty (plastové, z kovu, murované a pod.)	25
Vyhnívacie nádrže	60
<b>Ostatný v prílohe nešpecifikovaný majetok</b>	<b>25</b>

