ZBIERKA ZÁKONOV
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2024

Vyhlásené: 27. 6. 2024 Časová verzia predpisu účinná od: 1. 7.2026

Obsah dokumentu je právne záväzný.

147

VYHLÁŠKA
Úradu pre reguláciu sieťových odvetví
z 12. júna 2024,

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

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 40 ods. 1 písm. a) až e), g) až i) a l) 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 6. regulačné obdobie od 1. januára 2023,

b) rokom t rok, pre ktorý sa určuje alebo platí cena,

c) rokom t+n n-tý rok nasledujúci po roku t,

d) rokom t-n n-tý rok predchádzajúci roku t,

e) východiskovým rokom rok 2021,

f) množstvom plynu množstvo plynu v jednotkách SI sústavy vyjadrené v metroch kubických alebo v jednotkách energie v kilowatthodinách alebo megajouloch a ich násobkoch,

g) opravou odstránenie čiastočného fyzického opotrebovania alebo poškodenia na účely uvedenia plynárenského zariadenia do predchádzajúceho stavu alebo prevádzkyschopného stavu; uvedením do prevádzkyschopného stavu sa rozumie vykonanie opravy aj s použitím iných než pôvodných materiálov, náhradných dielov, súčastí alebo technológií, ak nedôjde k zmene technických parametrov alebo zvýšeniu výkonnosti majetku a ani k zmene účelu jeho použitia,

h) údržbou súhrn činností zabezpečujúcich technickú spôsobilosť a hospodárnosť prevádzky plynárenského zariadenia, pri ktorých sa spomaľuje fyzické opotrebenie, predchádza sa jeho následkom a odstraňujú sa drobnejšie vady, spravidla bez demontáže dielov a bez výmeny súčiastok,

i) modernizáciou rozšírenie vybavenosti alebo použiteľnosti hmotného majetku a nehmotného majetku o také súčasti, ktoré pôvodný majetok neobsahoval, pričom tvoria neoddeliteľnú súčasť 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,

j) rekonštrukciou taký zásah do hmotného majetku, ktorý má za následok zmenu účelu jeho použitia, kvalitatívnu zmenu jeho výkonnosti alebo technických parametrov; za zmenu

technických parametrov sa nepovažuje zámena použitého materiálu pri dodržaní jeho porovnateľných vlastností.

Všeobecné ustanovenia o cenovej regulácii regulovaných činností v plynárenstve

§ 2
Rozsah cenovej regulácie

Cenová regulácia v plynárenstve podľa tejto vyhlášky sa vzťahuje na

a) pripojenie do prepravnej siete,

b) pripojenie do distribučnej siete,

c) pripojenie nových výrobcov plynu do siete,

d) poskytovanie podporných služieb,

e) prístup do prepravnej siete a prepravu plynu,

f) prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu,

g) výkup plynárenského zariadenia,

h) dodávku plynu zraniteľným odberateľom podľa § 2 písm. k) druhého bodu zákona, ktorí uzatvorili zmluvu o združenej dodávke plynu za cenu regulovanú úradom,

i) dodávku plynu zraniteľným odberateľom podľa § 2 písm. k) štvrtého bodu, šiesteho bodu a siedmeho bodu zákona, ktorí uzatvorili zmluvu o združenej dodávke plynu za cenu regulovanú úradom,

j) dodávku plynu dodávateľom poslednej inštancie,

k) poskytovanie služieb súvisiacich s prevádzkou registra obnoviteľných plynov,

l) prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu.

§ 3
Spôsob vykonávania cenovej regulácie

Cenová regulácia v plynárenstve podľa tejto vyhlášky sa vykonáva

a) priamym určením maximálnej ceny za pripojenie do prepravnej siete,

b) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za pripojenie do distribučnej siete,

c) priamym určením maximálnej ceny za pripojenie nových výrobcov plynu do siete,

d) priamym určením maximálnej ceny a tarify za poskytovanie podporných služieb,

e) určením spôsobu výpočtu pevnej ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu,

f) priamym určením maximálnej ceny a určením spôsobu výpočtu taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu,

g) priamym určením maximálnej ceny za výkup plynárenského zariadenia,

h) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za dodávku plynu zraniteľným odberateľom podľa § 2 písm. h) a i),

i) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za dodávku plynu dodávateľom poslednej inštancie,

j) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za poskytovanie služieb súvisiacich s prevádzkou registra obnoviteľných plynov,

k) priamym určením maximálnej ceny za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu porovnaním ceny za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu v Slovenskej republike s cenami za prístup

do zásobníka a uskladňovanie plynu v členských štátoch Európskej únie.

§ 4
Rozsah, štruktúra a výška ekonomicky oprávnených nákladov

(1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú

a) náklady na obstaranie plynu na vlastnú spotrebu plynu a krytie strát pri distribúcii plynu v sieti najviac vo výške podľa § 12 ods. 6 až 8 a náklady na obstaranie plynu pre potreby vyvažovania distribučnej siete vo výške určenej úradom,

b) náklady na obstaranie plynu pri dodávke plynu zraniteľným odberateľom podľa § 2 písm. h) vo výške určenej úradom,

c) náklady na obstaranie plynu pri dodávke plynu v režime dodávky poslednej inštancie vo výške určenej úradom,

d) náklady na spotrebu materiálu, nákup energií, tovarov a služieb súvisiacich s výkonom regulovaných činností vo výške určenej úradom,

e) osobné náklady[1]) a priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca na rok t, ktoré môžu byť zvýšené oproti priemerným osobným nákladom na rok t-1 najviac o výšku aritmetického priemeru zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za obdobie 12 mesiacov predchádzajúcich predloženiu návrhu ceny zverejnených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,

f) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,[2])

g) rovnomerné odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti zohľadňujúc dobu technickej životnosti majetku podľa prílohy č. 1,

h) časti splátok za finančný prenájom hmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti podľa zmlúv o finančnom prenájme najviac vo výške odpisov podľa písmena g),

i) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku od tretích osôb, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť najviac vo výške odpisov podľa písmena g),

j) náklady na opravu a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti vo výške určenej úradom, okrem nákladov vynaložených na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,[3])

k) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky[4]) na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť maximálne do výšky hodnoty úroku rovnajúceho sa hodnote ukazovateľa 12M

---

[1]) § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23 054/2002-92, 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.

[2]) Napríklad 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.

[3]) § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.

[4]) § 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.

EURIBOR na príslušný rok, v ktorom sa predkladá návrh ceny,

l) úrok z dlhopisu vydaného regulovaným subjektom najviac do výšky 2,5 % ročne na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s nákupom plynu na krytie strát a vlastnej spotreby a nákladov na obstaranie plynu pre potreby vyvažovania distribučnej siete,

m) náklady na projekty spoločného záujmu podľa osobitného predpisu.[5])

(2) Ekonomicky oprávnenými nákladmi nie sú

a) sankcie,

b) náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,

c) odpisy nevyužívaného dlhodobého majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,[6])

d) odmeny členov štatutárneho orgánu a iných orgánov regulovaného subjektu podľa § 1 písm. c) zákona (ďalej len „regulovaný subjekt“) za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,

e) platby poistného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárneho orgánu a členmi iných orgánov regulovaného subjektu,

f) príspevky na životné poistenie, príspevky na účelové sporenie zamestnanca a príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie[7]) platené zamestnávateľom, ak nie sú ekonomicky oprávnenými nákladmi podľa odseku 1 písm. f),

g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú v § 76 a 76a Zákonníka práce,

h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený v § 152 Zákonníka práce,

i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[8])

j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[9])

k) náklady na poskytovanie osobných ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[10])

l) dobrovoľné poistenie osôb,

m) manká a škody na majetku vrátane zníženia cien nevyužiteľných 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

---

[5]) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 347/2013 zo 17. apríla 2013 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru, ktorým sa zrušuje rozhodnutie č. 1364/2006/ES a menia a dopĺňajú nariadenia (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009 (Ú. v. EÚ L 115, 25. 4. 2013).

[6]) § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

[7]) Zákon č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

[8]) Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

[9]) 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.

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

rozsah ustanovený osobitnými predpismi,[11])

r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,[12])

s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich zariadení a rekreačných zariadení a iných zariadení, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou,

t) náklady vynaložené na obstaranie materiálu, služieb a na činnosti nesúvisiace s výkonom regulovaných činností,

u) daň z nehnuteľnosti platená za školiace zariadenia a rekreačné zariadenia,

v) štipendiá poskytnuté žiakom stredných škôl a študentom,

w) odpis nevymožiteľnej pohľadávky,

x) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[13])

y) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,[14])

z) tvorba opravných položiek,

aa) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,

ab) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,

ac) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,

ad) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,

ae) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou sponzorovania športových, kultúrnych a zábavných podujatí a iných činností,

af) spotreba pohonných látok nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[15])

ag) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené kontrolou úradu na základe overovania primeranosti vynaložených nákladov, ktorá je zabezpečovaná regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,[16])

ah) straty z obchodov s finančnými derivátmi a komoditnými derivátmi,

ai) náklady na náhradu škody, ktorá vznikla v dôsledku protiprávneho konania regulovaného subjektu,

aj) vyplatené kompenzačné platby podľa osobitného predpisu,[17])

ak) ďalšie náklady neuvedené v odseku 1.

---

[11]) Napríklad 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.

[12]) Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

[13]) § 26 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

[14]) § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia č. MF/26312/2009-74 (oznámenie č. 518/2009 Z. z.).

[15]) § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

[16]) § 3 písm. a) šiesty bod zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

[17]) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 278/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality uskladňovania plynu, prepravy plynu, distribúcie plynu a dodávky plynu v znení vyhlášky č. 233/2016 Z. z.

§ 5

(1) Peňažné hodnoty viažuce sa na jednotku množstva plynu sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta.

(2) Mesačná platba za jedno odberné miesto sa matematicky zaokrúhľuje na dve desatinné miesta.

(3) Ceny podľa tejto vyhlášky sú uvádzané bez dane z pridanej hodnoty.

(4) Pri zmene ceny sa ustanovenia o spôsobe výpočtu ceny a hodnoty vstupujúce do výpočtu ceny použijú primerane podľa zodpovedajúceho roku regulačného obdobia, v ktorom nastala zmena ceny.

(5) Ustanovenia o návrhu ceny a podklady k návrhu ceny sa vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

§ 6
Spôsob určenia miery výnosnosti regulačnej bázy aktív

(1) Miera výnosnosti regulačnej bázy aktív sa určuje na celé regulačné obdobie, pričom zohľadňuje

a) návratnosť prevádzkových aktív, používaných výhradne na zabezpečenie regulovanej činnosti,

b) rozsah potrebných investícií na zabezpečenie dlhodobej spoľahlivej, bezpečnej a udržateľnej prevádzky aktív používaných pri výkone regulovanej činnosti,

c) stimuláciu úradom schválených investícií regulovaného subjektu do aktív vynaložených na

1. pripájanie výrobcov plynu a ich zariadení využívajúcich vodíkové technológie,
2. konverziu plynárenskej infraštruktúry na využívanie plynov z bezuhlíkových zdrojov,
3. rozvoj a obnovu zariadení na automatizáciu a digitalizáciu prevádzkovania sietí,
4. zvyšovanie environmentálnej udržateľnosti prevádzkovania sietí,
5. zvyšovanie kvality služieb pre užívateľov sietí a koncových odberateľov plynu.

(2) Miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie sa vyjadruje ako vážený priemer nákladov na kapitál WACC pred zdanením, vyjadrený v percentuálnej hodnote, matematicky zaokrúhlenej na dve desatinné miesta, a vypočíta sa podľa vzorca

$$WACC = \frac{E}{E+D} \times \frac{K_e}{1-T} + \frac{D}{E+D} \times K_d,$$

kde

a) K_e sú náklady na vlastný kapitál v percentách určené podľa odseku 3,

b) K_d sú náklady na cudzí kapitál vo výške 2,77 %,

c) $\frac{E}{E+D}$
je podiel vlastného majetku na celkovom majetku, ktorý sa ustanovuje na celé regulačné obdobie vo výške 40 %,

d) $\frac{D}{E+D}$

je podiel cudzieho majetku na celkovom majetku, ktorý sa ustanovuje na celé regulačné obdobie vo výške 60 %,

e) T je sadzba dane z príjmov právnických osôb v roku t v percentách.

(3) Náklady na vlastný kapitál sa vypočítajú podľa vzorca

$$K_e = R_f + \beta_{levered} \times MRP,$$

kde

a) R_f je bezriziková výnosová miera, ktorá sa na regulačné obdobie ustanovuje vo výške 1,11 %,

b) $\beta_{levered}$ je vážený beta koeficient vyjadrujúci systematické riziko, citlivosť konkrétneho odvetvia na zmenu trhu sa vypočíta podľa vzorca

$$\beta_{levered} = \beta_{unlevered} \times \left[1 + (1 - T) \times \frac{D}{E}\right],$$

kde

1. $\beta_{unlevered}$ je nevážený beta koeficient bez vplyvu sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov; pre regulačné obdobie sa ustanovuje vo výške 0,49,
2. D/E je pomer cudzích zdrojov k vlastnému majetku, ktorý sa ustanovuje na celé regulačné obdobie vo výške 1,5,

c) MRP je trhová riziková prirážka, ktorá sa na regulačné obdobie ustanovuje vo výške 5,84 %.

(4) Hodnota WACC pred zdanením sa na rok 2025 a zvyšok regulačného obdobia ustanovuje vo výške 5,39 %. Ak sa určí nová hodnota WACC na rok t podľa odseku 5, hodnota WACC podľa prvej vety sa na rok t a zvyšok regulačného obdobia nepoužije.

(5) Ak odchýlka medzi rokmi t-2 a t-1 v niektorom z parametrov vstupujúcich do výpočtu WACC v priebehu regulačného obdobia bude vyššia ako 20 %, určí sa nová hodnota WACC na rok t a na zvyšok regulačného obdobia, ktorá sa zverejní na webovom sídle úradu najneskôr do 30. júna roku t-1. Zmena vyjadrená ako hodnota pomeru medzi aktuálnou číselnou hodnotou WACC a novou číselnou hodnotou WACC nepresiahne 10 %, teda pomer nepresiahne hodnoty uzavretého matematického intervalu [0,9 - 1,1].

Prístup do prepravnej siete a preprava plynu

§ 7

(1) Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu sa vzťahuje na prevádzkovateľa prepravnej siete, ktorý prepravuje plyn prepravnou sieťou v roku t. Súčasťou určenia spôsobu výpočtu pevnej ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu sú aj podmienky uplatňovania cien za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre prevádzkovateľa prepravnej siete uvedené v cenovom rozhodnutí.

(2) Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu pre vstupné body prepravnej siete a výstupné body prepravnej siete, ktoré sú prepojovacími bodmi,[18]) sa vykonáva v súlade s osobitným predpisom[19]) a v súlade so schválenou metodikou o určení výšky výnosov podľa osobitného predpisu.[19]) Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu pre vstupné body prepravnej siete a výstupné body prepravnej siete iné ako prepojovacie body[18]) sa vykonáva v súlade s ustanoveniami osobitného predpisu[19]) pričom ustanovenia osobitného predpisu o vyvolávacích cenách, ustanovenia o oceňovaní zoskupenej kapacity a kapacity na virtuálnych prepojovacích bodoch, ustanovenia o zúčtovacej cene a splatnej cene, ustanovenia o konzultáciách o zľavách, multiplikačných koeficientoch a sezónnych faktoroch, ustanovenia o spôsoboch uverejnenia a ustanovenia o prírastkovej kapacite sa použijú primerane.

(3) Súčasťou návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu sú

a) návrh cien, ktoré regulovaný subjekt bude fakturovať jednotlivým užívateľom prepravnej siete, vrátane podmienok priznania jednotlivých cien,

b) údaje potrebné na preverenie cien vrátane analýzy cien za prepravu plynu v ostatných členských štátoch Európskej únie za roky t-4, t-3, t-2 a t-1 pre vstupné body alebo výstupné body iné ako prepojovacie body,[18])

c) údaje uvedené v tabuľkách podľa príloh č. 2 až 7,

d) výstupy, ktoré sú výsledkom pravidelnej konzultácie vykonanej v súlade s osobitným predpisom,[19])

e) ďalšie podklady nevyhnutné na posúdenie návrhu ceny.

(4) Súčasťou návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu je aj návrh neutralizačného poplatku podľa osobitného predpisu,[20]) ktorého súčasťou sú údaje

a) o výške neutralizačného poplatku podľa § 9 ods. 13 a postupe jeho výpočtu,

b) použité na výpočet neutralizačného poplatku,

c) potrebné na preverenie výpočtu neutralizačného poplatku, najmä množstvo plánovanej pridelenej prepravnej kapacity podliehajúce platbe neutralizačného poplatku.

(5) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia na základe výsledkov pravidelnej konzultácie podľa osobitného predpisu.[21])

(6) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky,[22]) pričom podklady podľa odseku 3 písm. a) a b) a odseku 4 sa predkladajú vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(7) Vyplnené tabuľky podľa príloh č. 2 až 7 sa predkladajú do 31. júla v každom roku regulačného obdobia.

---

[18]) Čl. 3 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o mechanizmoch prideľovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013 (Ú. v. EÚ, L 72, 17. 3. 2017) v platnom znení.

[19]) Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu (Ú. v. EÚ, L 72, 17. 3. 2017) v platnom znení.

[20]) Čl. 3 ods. 3 nariadenia Komisie (EÚ) č. 312/2014 z 26. marca 2014 o vytvorení sieťového predpisu na vyvažovanie plynu v prepravných sieťach (Ú. v. EÚ, L 91, 27. 3. 2014).

[21]) Čl. 26 až 28 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460.

[22]) § 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.

§ 8

(1) Podkladom návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok t je aj analýza cien za prepravu plynu v ostatných členských štátoch Európskej únie za roky t-4, t-3, t-2 a t-1 vypracovaná regulovaným subjektom.

(2) Analýza podľa odseku 1 zahŕňa prevádzkovateľov prepravných sietí, ktorí používajú vstupno-výstupný tarifný systém (ďalej len „tarifný systém“), a prevádzkovateľov prepravných sietí v členských štátoch Európskej únie susediacich so Slovenskou republikou.

(3) Kritériá porovnávania použité v analýze podľa odseku 1 zohľadňujúce parametre terajších užívateľov prepravnej siete, ako aj vybraných potenciálnych užívateľov prepravnej siete na vymedzenom území sú najmä

a) plánované prepravené množstvo plynu,

b) dohodnuté denné maximum a dĺžka platnosti zmluvy.

(4) Výsledkom analýzy podľa odseku 1 je porovnanie celkových priemerných cien za prepravu plynu medzi vstupno-výstupnými bodmi prepravnej siete a ich prepočet na dĺžkové jednotky, prehľad o využívaných produktoch ponúkaných prevádzkovateľmi sietí a porovnanie overiteľných a verejne prístupných údajov o ich

a) nákladoch na vyvažovanie,

b) nákladoch na prevádzku sietí,

c) odpisoch,

d) výnosoch za prepravu plynu v prepravných sieťach.

(5) Porovnanie nákladov, odpisov a výnosov sa predkladá v absolútnych číslach a prepočítané na jednotku množstva prepraveného plynu.

(6) Cena na vstupnom bode alebo na výstupnom bode, inom ako prepojovacom bode[18]) sa určuje alebo schvaľuje úpravou referenčnej ceny[21]) na základe porovnania cien za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok t primerane zohľadňujúc výsledky porovnania cien z analýzy podľa odseku 1 vo forme taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.

(7) Na výpočet referenčnej ceny[21]) sa použije

a) miera výnosnosti regulačnej bázy aktív WACC určená podľa § 6,

b) schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prepravnej siete v eurách nevyhnutne používaných výhradne na regulovanú činnosť, ktorá zodpovedá hodnote majetku prevádzkovateľa prepravnej siete k 31. decembru 2025 určenej na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom,[22a]) pričom sa pri určení hodnoty majetku použije technická doba životnosti majetku podľa prílohy č. 1 vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích cenách bez vplyvu precenenia,

c) schválená alebo určená východisková hodnota odpisov prevádzkovateľa prepravnej siete v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prepravnej siete súvisiacich s regulovanou činnosťou v roku 2025 určená podľa prílohy č. 1 z regulačnej bázy aktív podľa písmena b).

[22a]) Zákon č. 382/2004 Z. z. o znalcoch, tlmočníkoch a prekladateľoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

§ 9
Postup a podmienky uplatňovania ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

(1) Ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok t sa navrhujú vo forme tarifného systému, ktorý obsahuje osobitné tarify pre vstupné body do prepravnej siete a osobitné tarify pre výstupné body z prepravnej siete.[23]) Pre vstupné body a výstupné body, ktoré sú prepojovacími bodmi[18]) a pre vstupné body a výstupné body iné ako prepojovacie body[18]) sa podáva spoločný návrh ceny.

(2) Tarifný systém sa skladá najmä z

a) taríf vzťahujúcich sa na objednanú dennú prepravnú kapacitu,

b) taríf vzťahujúcich sa na množstvo skutočne prepraveného plynu určených podľa osobitného predpisu,[19])

c) ceny za prerušiteľnú kapacitu,

d) neutralizačného poplatku vrátane určenia metodiky výpočtu uplatňovanej ceny pre určenie denného poplatku za odchýlku,

e) platby za prekročenie dennej prepravnej kapacity na príslušnom vstupnom bode alebo výstupnom bode.

(3) Ustanovenia odsekov 4 až 9 sa vzťahujú na vstupné body alebo výstupné body iné ako prepojovacie body.[18])

(4) Výsledná tarifa na vstupnom bode do prepravnej siete $P_{en(n)(t)}$ na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$P_{en(n)(t)} = T_{ent} \times I_{/m/d},$$

kde

a) T_{ent} je východisková sadzba tarify na vstupnom bode do prepravnej siete na rok t v eurách/(MWh/d)/y,

b) $I_{/m/d}$ je faktor doby trvania zmluvy o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu v /mesiacoch/dňoch.

(5) Pri mesačných zmluvách o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu sa I_m vypočíta podľa vzorca

$$I_m = 0{,}1 + 0{,}1 \times D_m,$$

kde

D_m je doba vykonávania prepravy plynu podľa zmluvy v mesiacoch.

(6) Pri denných zmluvách o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu sa I_d vypočíta podľa vzorca

---

[23]) § 10 ods. 3 a 4 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 208/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa siete a prevádzkovateľa zásobníka a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa siete.

$$I_d = 0{,}001 + 0{,}0072 \times D_d,$$

kde

D_d je doba vykonávania prepravy plynu podľa zmluvy v dňoch.

(7) Faktor doby trvania pri mesačných zmluvách o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu sa určuje tak, aby výsledná tarifa pre zmluvu s trvaním jeden mesiac bola najviac vo výške 2,4 násobku mesačnej platby pre zmluvu s trvaním jeden rok. Faktor doby trvania pri denných zmluvách o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu sa určuje tak, aby výsledná tarifa pre zmluvu s trvaním jeden deň bola najviac vo výške 2,993 násobku dennej platby pre zmluvu s trvaním jeden rok.

(8) Výsledná tarifa na výstupnom bode z prepravnej siete $P_{ex(n)(t)}$ na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$P_{ex(n)(t)} = T_{ext} \times I_{/m/d},$$

kde

a) T_{ext} je východisková sadzba tarify na výstupnom bode z prepravnej siete na rok t v eurách/(MWh/d)/y,

b) $I_{/m/d}$ je faktor doby trvania zmluvy o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu v/mesiacoch/dňoch.

(9) Ročná platba P_t za prístup a prepravu plynu vstupným bodom alebo výstupným bodom pri prerušiteľnej kapacite na rok t pri ročnej zmluve za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu sa vypočíta podľa vzorca

$$P_t = \frac{P_{an-t}}{y} \times \sum_{n=1} L_I,$$

kde

a) P_{an-t} je ročná platba za prepravnú kapacitu bez prerušenia,

b) y je celkový počet dní v roku t,

c) L_I je faktor odrážajúci mieru prerušenia vypočítaný podľa vzorca

$$L_I = \frac{C_S}{C_I},$$

kde

1. C_S je dostupná výška prerušiteľnej prepravnej kapacity pri prerušení alebo obmedzení prepravy plynu prevádzkovateľom prepravnej siete,
2. C_I je zmluvná denná prerušiteľná prepravná kapacita.

(10) Na odberateľa plynu, ktorý je pripojený do prepravnej siete a ktorý je výrobcom elektriny a súčasne poskytovateľom podporných služieb v elektroenergetike na základe zmluvy

o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny, sa po preukázaní skutočne dodaného množstva regulačnej elektriny a po preukázaní množstva plynu potrebného na výrobu regulačnej elektriny neuplatňuje platba za prekročenie dennej prepravnej kapacity na príslušnom výstupnom bode, pričom platba užívateľa prepravnej siete za prepravu plynu podľa platného cenového rozhodnutia tým nie je dotknutá.

(11) Neutralizačný poplatok pre každý rok regulačného obdobia vyjadrený v eurách na energetickú jednotku pridelenej prepravnej kapacity sa určí ako rozdiel medzi príjmami prevádzkovateľa prepravnej siete a nákladmi na vykonávanie vyvažovacej činnosti a upravuje sa podľa skutočného stavu neutralizačného účtu v roku t-2.

(12) Na neutralizačnom účte vedenom prevádzkovateľom prepravnej siete sú evidované údaje súvisiace s realizáciou vyvažovacích činností najmä

a) prijaté platby za neutralizačný poplatok od užívateľov prepravnej siete,

b) ekonomicky oprávnené náklady vynaložené v nevyhnutnom rozsahu na vykonávanie vyváženia prepravnej siete podľa § 4 ods. 1 okrem nákladov podľa § 4 ods. 1 písm. a) a k),

c) výnosy prevádzkovateľa prepravnej siete z predaja plynu predaného ako výsledok vyvažovania siete,

d) náklady prevádzkovateľa prepravnej siete na nákup plynu pre zabezpečenie vyváženia siete.

(13) Súčasťou tarifného systému je poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu vrátane určenia výšky a spôsobu účtovania poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu[24]) prevádzkovateľom prepravnej siete.

(14) Ak dôjde k prekročeniu dohodnutej dennej prepravnej kapacity na príslušnom vstupnom bode alebo výstupnom bode, platba za prekročenie dennej prepravnej kapacity sa vypočíta podľa vzorca

$$PCE = CE \times 5 \times k\,(m) \times PO,$$

kde

a) PCE je platba za prekročenie dohodnutej dennej prepravnej kapacity v eurách za deň, keď dôjde k prekročeniu dohodnutej dennej kapacity,

b) CE je najväčšie prekročenie dohodnutej dennej prepravnej kapacity v mesiaci, v ktorom k tomuto prekročeniu dôjde v MWh,

c) k(m) je faktor kalendárneho mesiaca, v ktorom dôjde k prekročeniu dennej prepravnej kapacity, pričom hodnota k(m) je rovná 0,4 na mesiace január, február a december a 0,2 na mesiace marec a november a 0,1 na mesiace apríl, máj, jún, júl, august, september a október roku t,

d) PO je východisková ročná sadzba tarify na danom vstupnom bode alebo výstupnom bode za zmluvne dohodnutú dennú prepravnú kapacitu na vstupnom bode alebo výstupnom bode do prepravnej siete v MWh/deň určená úradom pre prevádzkovateľa prepravnej siete za prepravu plynu na príslušný kalendárny rok v eurách za MWh/deň.

(15) Ak užívateľ prepravnej siete prekročí dohodnutú dennú prepravnú kapacitu na príslušnom vstupnom bode alebo výstupnom bode v danom mesiaci opakovane, platba za prekročenie sa účtuje len jedenkrát, a to za najvyššie prekročenie dohodnutej dennej prepravnej kapacity v danom mesiaci.

---

[24]) Čl. 13 nariadenia (EÚ) č. 347/2013 v spojení s Odporúčaním Agentúry pre spoluprácu regulačných orgánov č. 3/2014 z 27. júna 2014 o stimuloch pre projekty spoločného záujmu a o spoločnej metodike pre hodnotenie rizík.

Prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu

§ 10
Prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu a poskytovanie podporných služieb v plynárenstve

(1) Cenová regulácia prístupu do distribučnej siete a distribúcie plynu podľa § 10 až 12 sa vzťahuje na prevádzkovateľov distribučných sietí, ktorí distribuujú plyn distribučnou sieťou v roku t.

(2) Súčasťou návrhu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu regulovaného subjektu sú

a) návrh maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu ustanovenej podľa § 12 a postup výpočtu tejto ceny,

b) údaje potrebné na výpočet návrhu maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb, ak ich regulovaný subjekt poskytuje,

c) návrh taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, ktoré regulovaný subjekt bude fakturovať užívateľom distribučnej siete, vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf,

d) skutočné množstvo distribuovaného plynu za roky t-4 až t-2, očakávané množstvo distribuovaného plynu za rok t-1 a predpokladané množstvo distribuovaného plynu v jednotlivých tarifách na rok t,

e) počet odberných miest v rozsahu skutočnosť za rok t-4 až t-2, očakávaná skutočnosť za rok t-1 a predpoklad na rok t,

f) výška hodnôt denných maxím v jednotkách množstva distribuovaného plynu v rozsahu skutočnosť za rok t-4 až t-2, očakávaná skutočnosť za rok t-1 a predpoklad na rok t,

g) údaje uvedené v tabuľkách podľa príloh č. 8 až 13 a iné skutočnosti ovplyvňujúce priamo alebo nepriamo náklady regulovaného subjektu; tabuľky podľa príloh č. 8 až 13, všetky parametre vzorca na výpočet ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a plán investícií do distribučnej siete jednotlivé roky regulačného obdobia sa predkladajú do 31. júla v každom roku regulačného obdobia,

h) ďalšie podklady nevyhnutné na posúdenie návrhu ceny.

(3) Tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na základe zmluvne dohodnutého ročného množstva distribuovaného plynu pre každé odberné miesto distribučnej siete sa členia takto:

a) tarifná skupina 1, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu do 2 138 kWh vrátane (približne do 200 m³ vrátane),

b) tarifná skupina 2, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 138 kWh do 18 173 kWh vrátane (približne nad 200 m³ do 1 700 m³ vrátane),

c) tarifná skupina 3, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 18 173 kWh do 42 760 kWh vrátane (približne nad 1 700 m³ do 4 000 m³ vrátane),

d) tarifná skupina 4, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 42 760 kWh do 69 485kWh vrátane (približne nad 4 000 m³ do 6 500 m³ vrátane),

e) tarifná skupina 5, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 69 485 kWh do 85 000 kWh vrátane (približne nad 6 500 m³ do 7 951 m³ vrátane),

f) tarifná skupina 6, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 85 000 kWh do 100 000 kWh vrátane (približne nad 7 951 m³ do 9 355 m³ vrátane),

g) tarifná skupina 7, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 100 000 kWh do 300 000 kWh vrátane (približne nad 9 355 m³ do 28 064 m³ vrátane),

h) tarifná skupina 8, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 300 000 kWh do 641 400 kWh vrátane (približne nad 28 064 m³ do 60 000 m³ vrátane),

i) tarifná skupina 9, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 641 400 kWh do 2 000 000 kWh vrátane (približne nad 60 000 m³ do 187 091 m³ vrátane),

j) tarifná skupina 10, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 000 000 kWh do 4 000 000 kWh vrátane (približne nad 187 091 m³ do 374 181 m³ vrátane),

k) tarifná skupina 11, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 000 000 kWh do 8 000 000 kWh vrátane (približne nad 374 181 m³ do 748 363 m³ vrátane),

l) tarifná skupina 12, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 8 000 000 kWh do 14 000 000 kWh vrátane (približne nad 748 363 m³ do 1 309 635 m³ vrátane),

m) tarifná skupina 13, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 14 000 000 kWh do 22 000 000 kWh vrátane (približne nad 1 309 635 m³ do 2 057 998 m³ vrátane),

n) tarifná skupina 14, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 22 000 000 kWh do 50 000 000 kWh vrátane (približne nad 2 057 998 m³ do 4 677 268 m³ vrátane),

o) tarifná skupina 15, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 50 000 000 kWh do 100 000 000 kWh vrátane (približne nad 4 677 268 m³ do 9 354 537 m³ vrátane),

p) tarifná skupina 16, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 100 000 000 kWh do 250 000 000 kWh vrátane (približne nad 9 354 537 m³ do 23 386 342 m³ vrátane),

q) tarifná skupina 17, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 250 000 000 kWh do 1 000 000 000 kWh vrátane (približne nad 23 386 342 m³ do 93 545 370 m³ vrátane),

r) tarifná skupina 18, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad

1 000 000 000 kWh do 1 600 000 000 kWh vrátane (približne nad 93 545 370 m³ do 149 672 591 m³ vrátane),

s) tarifná skupina 19, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 1 600 000 000 kWh do 2 100 000 000 kWh vrátane (približne nad 149 672 591 m³ do 196 445 276 m³ vrátane),

t) tarifná skupina 20, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 100 000 000 kWh do 2 700 000 000 kWh vrátane (približne nad 196 445 276 m³ do 252 572 498 m³ vrátane),

u) tarifná skupina 21, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 700 000 000 kWh do 3 200 000 000 kWh vrátane (približne nad 252 572 498 m³ do 299 345 182 m³ vrátane),

v) tarifná skupina 22, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 3 200 000 000 kWh do 3 750 000 000 kWh vrátane (približne nad 299 345 182 m³ do 350 795 136 m³ vrátane),

w) tarifná skupina 23, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 3 750 000 000 kWh do 4 280 000 000 kWh vrátane (približne nad 350 795 136 m³ do 400 374 181 m³ vrátane),

x) tarifná skupina 24, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 280 000 000 kWh do 4 810 000 000 kWh vrátane (približne nad 400 374 181 m³ do 449 953 227 m³ vrátane),

y) tarifná skupina 25, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 810 000 000 kWh do 5 345 000 000 kWh vrátane (približne nad 449 953 227 m³ do 500 000 000 m³ vrátane),

z) tarifná skupina 26, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 5 345 000 000 kWh (približne nad 500 000 000 m³).

(4) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky,[22)] pričom podklady podľa odseku 2 písm. a) až f) sa predkladajú vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

§ 11
Postup a podmienky uplatňovania maximálnej ceny a tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve

(1) Tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t sa určujú tak, že celkové plánované tržby z navrhovaných taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v roku t regulačného obdobia na jednotku množstva plynu podľa parametra $Q_{t,t-n}$ podľa § 12 ods. 1 písm. a) neprekročia maximálnu cenu za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t vypočítanú podľa § 12 ods. 1. Súčasťou taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sú aj platby za prekročenie dennej distribučnej kapacity a cena za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve.

(2) Platby za prekročenie dennej distribučnej kapacity sa určujú osobitne na mesiace január, február, marec, október, november, december, osobitne na mesiace apríl, máj, jún, júl, august a september a osobitne po dobu troch po sebe nasledujúcich mesiacov pre distribúciu plynu, ktorá má sezónny charakter a plyn je využívaný výlučne na poľnohospodárske účely.[25])

(3) Na odberateľa plynu, ktorý je pripojený do distribučnej siete a ktorý je výrobcom elektriny a súčasne poskytovateľom podporných služieb v elektroenergetike na základe zmluvy o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny, sa po preukázaní dodávky regulačnej elektriny výrobcom elektriny a po preukázaní objemu plynu potrebného na výrobu regulačnej elektriny neuplatňuje platba za prekročenie dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste. V mesiaci, v ktorom došlo k prekročeniu dennej distribučnej kapacity, sa dodatočná platba za dennú distribučnú kapacitu na tomto odbernom mieste pre tohto odberateľa plynu rovná súčinu prekročenia dohodnutej dennej distribučnej kapacity nad povolené prekročenie a príslušnej ceny podľa cenového rozhodnutia.

(4) Tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sa pri krátkodobých zmluvách o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu líšia podľa sezónneho využitia distribučnej siete.

(5) Tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t sa navrhujú ako viaczložkové tak, že plánované tržby z fixných zložiek jednotlivých taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a zložiek taríf za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste tvoria najviac 85 % z celkových plánovaných tržieb za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu z jednotlivých navrhovaných taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, pričom tarify na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti podľa § 12 ods. 6 predstavujú variabilnú zložku taríf. Zložky taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sa navrhujú tak, že zohľadňujú vyrovnaný charakter odberu plynu odberateľmi plynu, ktorí priaznivo prispievajú k vyvažovaniu distribučnej siete. Za vyrovnaný charakter odberu plynu sa považuje odber plynu, kde podiel ročného množstva spotrebovaného plynu a objednanej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste je vyšší ako 280. Pre odberné miesto, ktoré dosiahne podiel ročného množstva spotrebovaného plynu a objednanej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste vyšší ako 280, sa poskytne zľava z uplatnenej tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a uplatnenej tarify na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti. Zľava sa poskytne vo výške 5 % pre odberné miesto, u ktorého objednaná denná distribučná kapacita je vyššia ako 500 000 m³, vo výške 3 % pre odberné miesto, u ktorého objednaná denná distribučná kapacita je vyššia ako 250 000 m³ a súčasne nepresahuje 500 000 m³, a vo výške 1 % pre ostatné odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienku podľa predchádzajúcej vety.

(6) Prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberateľov, môže použiť pri určení cien za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu tarify nadradenej siete, do ktorej je pripojený (ďalej len „prevzatá tarifa“), pričom cenu za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre užívateľov siete tvoria prevzaté tarify, výška strát a vlastnej spotreby v sieti, ktorú prevádzkuje, najviac vo výške 1,4 % z množstva plynu nameraného na vstupe do siete za cenu podľa § 12 ods. 9, prevádzkové náklady určené ako

---

[25]) Napríklad čl. 107 a 108 Zmluvy o fungovaní Európskej únie (Ú. v. EÚ C 326, 26. 10. 2012), nariadenie Komisie (EÚ) č. 1407/2013 z 18. decembra 2013 o uplatňovaní článkov 107 a 108 Zmluvy o fungovaní Európskej únie na pomoc de minimis (Ú. v. EÚ L 352/1, 24. 12. 2013), nariadenie Komisie (EÚ) č. 651/2014 zo 17. júna 2014 o vyhlásení určitých kategórií pomoci za zlučiteľné s vnútorným trhom podľa článkov 107 a 108 zmluvy (Ú. v. EÚ L 187/1, 26. 6. 2014), oznámenie Komisie – Usmernenia o štátnej pomoci v oblasti ochrany životného prostredia a energetiky na roky 2014 – 2020 (Ú. v. EÚ C 200, 28. 6. 2014), zákon č. 358/2015 Z. z. o úprave niektorých vzťahov v oblasti štátnej pomoci a minimálnej pomoci a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o štátnej pomoci).

priemerné ročné prevádzkové náklady nevyhnutne vynaložené na regulovanú činnosť v súlade s § 4 ods. 1 a započítané do cien v predchádzajúcom regulačnom období za roky 2017 až 2022 a primeraný zisk v maximálnej výške 9 % z nákladov, ktoré predstavuje ročná platba za distribúciu plynu prevádzkovateľovi nadradenej siete podľa prevzatej tarify. Ak regulovaný subjekt v predchádzajúcom regulačnom období nevykonával distribúciu plynu, pri určení cien za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sa použijú plánované prevádzkové náklady na rok t.

(7) Ak prevádzkovateľ distribučnej siete distribuuje plyn distribučnou sieťou, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberateľov plynu, a nie je pripojený na distribučnú sieť, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov plynu, pri určení ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre užívateľov siete sa uplatňuje výška strát a vlastnej spotreby v sieti, ktorú prevádzkuje, najviac do 1,4 % z množstva plynu nameraného na vstupe do siete za cenu podľa § 12 ods. 9, prevádzkové náklady určené ako priemerné ročné prevádzkové náklady nevyhnutne vynaložené na regulovanú činnosť v súlade s § 4 ods.1 a započítané do cien v predchádzajúcom regulačnom období za roky 2017 až 2022 a primeraný zisk v maximálnej výške 9 % z nákladov, ktoré predstavuje ročná platba za distribúciu plynu ako pri pripojení na distribučnú sieť prevádzkovateľa nadradenej siete, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov plynu. Ak regulovaný subjekt v predchádzajúcom regulačnom období nevykonával distribúciu plynu, pri určení cien za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sa použijú plánované prevádzkové náklady na rok t.

(8) Prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberateľov, môže použiť pri predložení návrhu taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu tarify prevádzkovateľa distribučnej siete, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov plynu vrátane podmienok pridelenia taríf podľa § 10 ods. 3.

(9) Návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa odsekov 6 až 8 obsahuje identifikačné údaje regulovaného subjektu, identifikačné údaje prevádzkovateľa distribučnej siete, ktorého tarify preberá, tarifu vypočítanú podľa odseku 6 alebo prevzaté tarify, ktoré bude regulovaný subjekt uplatňovať jednotlivým skupinám odberateľov plynu, vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf a prílohy č. 8 až 11.

(10) Prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberateľov, môže predložiť vlastný návrh taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, pričom

a) tarify neobsahujú krížové dotácie medzi jednotlivými skupinami odberateľov plynu,

b) tarify zohľadňujú príslušnú tlakovú úroveň distribučnej siete,

c) sa primerane použijú ustanovenia pre prevádzkovateľa distribučnej siete, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov.

§ 12
Výpočet maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu

(1) Maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu PCD_t v eurách na jednotku množstva distribuovaného plynu pre jednotlivé roky regulačného obdobia sa vypočíta podľa vzorca

$$PCD_t = \frac{CPV_t}{Q_{t,t-n}},$$

kde

a) $Q_{t,t-n}$ je celkový objem množstva distribuovaného plynu vypočítaný z priemerného množstva distribuovaného plynu v rokoch t-3, t-2, očakávanej skutočnosti v roku t-1 a plánovaného množstva distribuovaného plynu na rok t,

b) CPV_t sú celkové úradom schválené plánované tržby z taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v roku t v eurách určené podľa odseku 2.

(2) Celkové úradom schválené plánované tržby z taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu CPV_t v roku t v eurách sa vypočítajú podľa vzorca

$$CPV_t = O_{vých} + (PN_{vých} + ON_t) \times \prod_{n=2023}^{t} \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100}\right) + PZ_t \times IMDS_{t-2} + SO_{t-2} - VPS_{t-2} - VDMAX_{t-2} - VCD_{t-2},$$

kde

a) $O_{vých}$ je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov prevádzkovateľa distribučnej siete v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa distribučnej siete súvisiacich s regulovanou činnosťou v roku 2025 určená podľa prílohy č. 1 z majetku RAB_{2025},

b) $PN_{vých}$ sú určené skutočné ročné ekonomicky oprávnené prevádzkové náklady v eurách súvisiace s regulovanou činnosťou určené podľa § 4 ods. 1, okrem nákladov na krytie strát a vlastnej spotreby v distribučnej sieti, určené ako priemerné ročné prevádzkové náklady nevyhnutne vynaložené na regulovanú činnosť za roky t-2, t-3 a t-4, pričom $PN_{vých}$ sú určené na celé regulačné obdobie a výpočet $PN_{vých}$ sa predloží ako súčasť návrhu ceny na prvý rok regulačného obdobia spolu s odôvodnením výpočtu jednotlivých nákladových položiek; pre regulovaný subjekt bez histórie $PN_{vých}$ za predchádzajúce regulačné obdobie sa použijú pri návrhu ceny plánované prevádzkové náklady na rok t,

c) ON_t je určená hodnota osobných nákladov podľa § 4 ods. 1 písm. e) v eurách vo východiskovom roku regulačného obdobia stanovená na základe skutočných osobných nákladov za rok 2023 prevádzkovateľa distribučnej siete súvisiacich s regulovanou činnosťou, v eurách súvisiacich s regulovanou činnosťou,

d) JPI_n je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za obdobie 12 mesiacov predchádzajúcich predloženiu návrhu ceny zverejnených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,

e) X je faktor efektivity pre každý rok regulačného obdobia vo výške 3 %, pričom ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0,

f) SO_{t-2} je kumulatívna hodnota odpisov v eurách zo skutočne zaradeného nového dlhodobého majetku nevyhnutne potrebného na zabezpečenie prevádzkyschopnosti siete zohľadňujúca technickú dobu životnosti zaradeného majetku od roku t-2 podľa prílohy č. 1,

g) $IMDS_{t-2}$ je index miery využitia dosiahnutých disponibilných zdrojov regulovaného subjektu na základe využitia dosiahnutých disponibilných zdrojov regulovaného subjektu za rok t-2 na obnovu a rozvoj siete v intervale 0,8 až 1,0, pričom disponibilné zdroje na účely investícií do

distribučnej siete tvorí hodnota odpisov majetku regulovaného subjektu súvisiacich s regulovanou činnosťou a hodnota primeraného zisku v roku t-2; $IMDS_{t-2}$ sa vypočíta podľa vzorca

$$P = \frac{INV_{t-2}}{INV_{t-2,plan}},$$

pričom, ak je P

vyšší alebo sa rovná 1, tak $IMDS_{t-2} = 1{,}00$,

menší ako 1,0 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,9, tak $IMDS_{t-2} = 0{,}96$,

menší ako 0,9 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,8, tak $IMDS_{t-2} = 0{,}92$,

menší ako 0,8 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,7, tak $IMDS_{t-2} = 0{,}88$,

menší ako 0,7 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,6, tak $IMDS_{t-2} = 0{,}84$,

menší ako 0,6, tak $IMDS_{t-2} = 0{,}8$,

kde

1. P je podiel využitia investícií do distribučnej siete,
2. INV_{t-2} je skutočná hodnota investícií do distribučnej siete v eurách vzťahujúca sa k majetku zaradenému do hodnoty regulačnej bázy aktív používanému výhradne na regulovanú činnosť v roku t-2,
3. $INV_{t-2,plan}$ je plánovaná hodnota investícií do distribučnej siete v eurách vzťahujúca sa k majetku zaradeného do hodnoty regulačnej bázy aktív používaného výhradne na regulovanú činnosť ustanovená na roky 2025, 2026 a 2027 na základe plánu investícií predkladaným regulovaným subjektom každoročne podľa § 10 ods. 2 písm. g), pričom na jednotlivé roky 2025 až 2027 regulačného obdobia plánovaná hodnota investícií do distribučnej siete v eurách nie je nižšia ako aritmetický priemer plánovanej hodnoty investícií do distribučnej siete v eurách na roky 2022 až 2024; na roky 2022 až 2024 je ustanovená vo výške:

Rok	2022	2023	2024
$INV_{t-2,plan}$ v miliónoch eur	35	40	45

h) VPS_{t-2} je hodnota skutočných ročných výnosov za pripojenie do distribučnej siete v eurách za rok t-2,

i) $VDMAX_{t-2}$ je hodnota skutočných ročných výnosov za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity v eurách za rok t-2,

j) VCD_{t-2} je hodnota výnosov z uplatnenia cien podľa cenníka externých služieb prevádzkovateľa distribučnej siete za rok t-2 vo výške 50 % na rok 2025 a nasledujúce roky regulačného obdobia,

k) PZ_t je hodnota primeraného zisku regulovaného subjektu, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = RAB_{2025} \times WACC ,$$

kde

1. RAB_{2025} je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa distribučnej siete v eurách nevyhnutne používaných výhradne na regulovanú činnosť, ktorá zodpovedá hodnote majetku prevádzkovateľa distribučnej siete k 31. decembru 2025 určenej na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom[22a]) vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích cenách bez vplyvu precenenia,
2. WACC je určená miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie podľa § 6.

(3) Odpisy $O_{vých}$ pre prevádzkovateľa distribučnej siete, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberateľov plynu, sú regulačné odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku nevyhnutne využívaného na regulovanú činnosť vypočítané ako podiel zostatkovej ceny hmotného majetku a nehmotného majetku a doby technickej životnosti jednotlivých druhov hmotného majetku a nehmotného majetku podľa príloh č. 1 a 15, zníženej o dobu od zaradenia do účtovnej evidencie do 31. decembra 2021. Zostatková cena hmotného majetku a nehmotného majetku je rozdiel obstarávacej ceny hmotného majetku a nehmotného majetku a sumy odpisov v jednotlivých rokoch odo dňa zaradenia majetku do účtovnej evidencie.

(4) Regulačná báza aktív RAB pre prevádzkovateľa distribučnej siete, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberateľov, je hodnota aktív slúžiaca výhradne na vykonávanie regulovaných činností, ktorá sa určí ako suma zostatkovej ceny hmotného majetku a nehmotného majetku podľa prílohy č. 14 a nájomného podľa § 4 ods. 1 písm. i), alebo na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom[22a]) na určenie všeobecnej hodnoty zariadení prevádzkovateľa distribučnej siete slúžiacich výhradne na výkon regulovanej činnosti k 31. decembru 2021.

(5) Hodnoty vstupujúce do výpočtov podľa odseku 1 sa odôvodňujú analýzami, ktoré sa predkladajú s návrhom ceny.

(6) K tarifám podľa § 10 ods. 3 sa pripočítajú tarify na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti. Tarify na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti na rok t sa navrhujú tak, že celkové plánované tržby z taríf na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti v roku t regulačného obdobia v eurách na jednotku množstva plynu neprekročia maximálne náklady na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti.

(7) Maximálne náklady na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti sa vypočítajú ako súčin ceny plynu na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti v eurách na jednotku množstva plynu podľa odseku 9 a povoleného množstva strát v distribučnej sieti $PMSD_t$. V návrhu ceny regulovaného subjektu, ktorý nevykonával regulovanú činnosť v predchádzajúcom regulačnom období, sa uvádza plánované ročné množstvo plynu vstupujúce do distribučnej siete na rok t.

(8) Povolené množstvo strát v distribučnej sieti $PMSD_t$ v jednotkách množstva plynu pre potreby výpočtu nákladov na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti na roky 2025 až 2027 sa vypočíta podľa vzorca

$$PMSD_t = VSMD_t \times PPSD \times \prod_{n=2023}^{t} (1 - \frac{PS_n}{100}),$$

kde

a) $VSMD_t$ je množstvo plynu vstupujúceho do distribučnej siete na rok t v jednotkách množstva plynu,

b) PPSD je počiatočná percentuálna výška strát v distribučnej sieti z priemerného množstva plynu vstupujúceho do distribučnej siete najviac vo výške 1,9 %,

c) PS_n je faktor efektivity poklesu strát v distribučnej sieti, ustanovuje sa na jednotlivé roky regulačného obdobia vo výške 0,25 %.

(9) Cena plynu na krytie strát a vlastnej spotreby v distribučnej sieti CPS_t sa vypočíta podľa vzorca

$$CPS_t = CE_{THE,t} + kspd,$$

kde

a) $CE_{THE,t}$ je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal – t, v časti Settlement Price, v eurách na megawatthodinu, pričom

1. na rok 2025 sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_{THE,t} = 0{,}5 \times CE_{THE,t-2} + 0{,}5 \times CE_{THE,t-1},$$

kde

1a. CETHE,t-2 je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal – t, v časti Settlement Price, v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. septembra t-2 do 31. decembra t-2,

1b. CETHE,t-1 je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal – t, v časti Settlement Price, v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. januára t-1 do 31. mája t-1,

2. pre ďalšie roky regulačného obdobia za obdobie od 1. októbra roku t-2 do 30. júna roku t-1,

b) kspd je koeficient zohľadňujúci medzinárodnú prepravu plynu na územie Slovenskej republiky; ustanovuje sa vo výške 1,5 eura/MWh.

(10) Na účely prepočtu jednotiek množstva plynu vyjadrených v metroch kubických na jednotky energie sa použije hodnota spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,79 kWh/m^3.

§ 13
Pripojenie do prepravnej siete a pripojenie nových výrobcov plynu do prepravnej siete

(1) Cenová regulácia pripojenia do prepravnej siete sa vzťahuje na prevádzkovateľa prepravnej siete, ktorý prevádzkuje prepravnú sieť v roku t.

(2) Súčasťou návrhu ceny za pripojenie do prepravnej siete a pripojenie nových výrobcov plynu do prepravnej siete sú podklady a údaje k navrhovanej cene a iné podklady nevyhnutné na posúdenie návrhu ceny.

(3) Maximálna cena za pripojenie plynového zariadenia do prepravnej siete sa určí na základe skutočne vynaložených ekonomicky oprávnených nákladov v primeranej výške, ktorými sú náklady na

a) prípravu, projektovanie a určenie podmienok pripojenia do prepravnej siete, výpočtové a projekčné práce prevádzkovateľa prepravnej siete na pripojení, na štúdie, projekty, prieskumy a posudky na určenie podmienok pripojenia do prepravnej siete,

b) obstaranie technických zariadení potrebných na úpravu prepravnej siete pre zabezpečenie prepojiteľnosti plynového zariadenia do prepravnej siete,

c) montáž a inštaláciu zariadenia podľa písmena b),

d) inžiniersku činnosť, najmä na vykonanie predpísaných individuálnych skúšok, funkčných skúšok, úradných skúšok a všetkých úkonov potrebných na zaistenie bezpečnosti technického zariadenia podľa písmena b) v súlade s platnými technickými normami a osobitným predpisom.[28])

(4) Náklady podľa odseku 3 sa preukazujú účtovnými dokladmi.

Pripojenie do distribučnej siete a pripojenie nových výrobcov plynu do distribučnej siete

§ 14

(1) Súčasťou návrhu ceny za pripojenie do distribučnej siete a pripojenie nových výrobcov plynu do distribučnej siete sú

a) návrh ceny za pripojenie do distribučnej siete,

b) podklady k navrhovanej cene,

c) podklady o skutočných nákladoch za pripojenie do distribučnej siete v roku t-2; ak regulovaný subjekt predkladá návrh ceny prvýkrát a z dôvodu nevykonávania regulovanej činnosti nemá informáciu o skutočných nákladoch za pripojenie do distribučnej siete za rok t-2, použijú sa plánované priemerné ekonomicky oprávnené náklady na pripojenie plynového zariadenia do distribučnej siete na rok t,

d) ďalšie podklady nevyhnutné na posúdenie návrhu ceny.

(2) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

---

[28]) Vyhláška Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny Slovenskej republiky č. 508/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia v znení neskorších predpisov.

(3) Maximálna cena za pripojenie do distribučnej siete sa vypočíta podľa odseku 4 na základe priemerných ekonomicky oprávnených nákladov na pripojenie plynového zariadenia do distribučnej siete na rok t-2 vo výške podľa § 4 ods. 1 a v súlade s osobitným predpisom,[25]) vynaložených prevádzkovateľom distribučnej siete.

(4) Maximálna cena za pripojenie do distribučnej siete obsahuje ekonomicky oprávnené náklady spojené s

a) určením technických a obchodných podmienok pripojenia do distribučnej siete v súlade s príslušnými technickými predpismi, technickými normami alebo technickými pravidlami určujúcimi pravidlá projektovania, výstavby a údržby plynových zariadení,

b) určením tlakovej úrovne pre pripojenie do distribučnej siete na základe hydraulického prepočtu, určením miesta pripojenia a meracieho miesta vrátane určenia technických požiadaviek na meranie,

c) montážou určeného meradla[29]) vrátane kontroly predloženej správy o odbornej prehliadke a skúške odberného plynového zariadenia.

(5) Skutočné výnosy a náklady regulovaného subjektu súvisiace s pripojením do distribučnej siete sa evidujú oddelene.

§ 15

(1) Cena za pripojenie ťažobnej siete výrobcu plynu do distribučnej siete sa určuje individuálne ako maximálna cena na základe skutočne vynaložených ekonomicky oprávnených nákladov vo výške podľa § 4 ods. 1, a to na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom[22a]) na

a) prípravu, projektovanie a určenie podmienok pripojenia do distribučnej siete,

b) obstaranie technických zariadení potrebných na úpravu distribučnej siete pre zabezpečenie prepojiteľnosti ťažobnej siete výrobcu plynu do distribučnej siete a meranie množstva pretečeného plynu,

c) montáž a inštaláciu zariadení podľa písmena b),

d) inžiniersku činnosť, najmä na vykonanie predpísaných individuálnych skúšok, funkčných skúšok, úradných skúšok a všetkých úkonov potrebných na zaistenie bezpečnosti technického zariadenia podľa písmena b) v súlade s technickými normami a osobitným predpisom.[28])

(2) Náklady podľa odseku 1 sa preukazujú účtovnými dokladmi.

(3) Maximálna cena za pripojenie výrobcu biometánu do distribučnej siete sa určuje na základe skutočne vynaložených a preukázaných nákladov prevádzkovateľa distribučnej siete v súlade s osobitným predpisom.[30])

§ 16
Výkup plynárenského zariadenia

(1) Cenová regulácia výkupu plynárenského zariadenia sa vzťahuje na prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorého distribučnej siete je pripojených viac ako 100 000 odberných miest.[31])

---

[29]) § 11 zákona č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

[30]) § 11a zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

[31]) § 64 ods. 13 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 256/2022 Z. z.

(2) Maximálna cena za výkup plynárenského zariadenia sa určuje na základe ekonomicky oprávnených nákladov na výkup plynárenského zriadenia tak, že zohľadňuje aj ekonomickú efektívnosť vykupovaného plynárenského zariadenia, ktorým je distribučná sieť.

§ 17
Cenová regulácia dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu v domácnosti a postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Cenová regulácia dodávky plynu zraniteľným odberateľom podľa § 2 písm. h), ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, sa vzťahuje na dodávateľa plynu, ktorý dodáva plyn odberateľom plynu v domácnosti v roku t.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) ceny za dodávku plynu v tarifných skupinách podľa odseku 3 vrátane podmienok pridelenia druhu tarify a podmienok uplatnenia cien, vrátane finančného vysporiadania záväzkov dodávateľa plynu voči odberateľovi plynu vyplývajúcich z vyúčtovania dodávky plynu,

b) údaje potrebné na preverenie cien za dodávku plynu, najmä predpokladané množstvo dodaného plynu v jednotlivých druhoch taríf v jednotkách množstva plynu a počet odberných miest,

c) náklady na preukázanie koeficientu kspd podľa § 18 ods. 1 písm. a),

d) tabuľky podľa príloh č. 15 až 18,

e) maximálna cena za dodávku plynu vypočítaná podľa § 18,

f) ďalšie podklady nevyhnutné na posúdenie návrhu ceny.

(3) Odberatelia plynu v domácnosti podľa odseku 1 sa zaradia do tarifných skupín určených na základe odberných pásiem zohľadňujúcich predpokladané ročné množstvo odobratého plynu podľa zaradenia do príslušných distribučných taríf prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorého distribučnej siete je odberné miesto odberateľa plynu v domácnosti pripojené.

(4) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky,[22]) pričom podklady podľa odseku 2 písm. b) až e) sa predkladajú vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

§ 18

(1) Maximálna cena za dodávku plynu odberateľom plynu v domácnosti $CDODP_t$ v eurách na jednotku množstva plynu na rok t bez nákladov obchodnej činnosti dodávateľa plynu sa vypočíta podľa vzorca

$$CDODP_t = CKP_t + CPZ_t,$$

kde

a) CKP_t sú náklady na nákup plynu v eurách na jednotku množstva plynu na rok t, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$CKP_t = CE_{THE,t} \times (1 + \frac{kspd}{100}),$$

1. $CE_{THE,t}$ je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal – t, v časti Settlement Price, v eurách na megawatthodinu

1. na rok 2025 sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_{THE,t} = 0{,}5 \times CE_{THE,t-2} + 0{,}5 \times CE_{THE,t-1},$$

kde

1a. $CE_{THE,t-2}$ je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal – t, v časti Settlement Price, v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. októbra t-2 do 31. marca t-1,

1b. $CE_{THE,t-1}$ je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal – t, v časti Settlement Price, v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. apríla t-1 do 30. júna t-1,

2. na ďalšie roky regulačného obdobia za obdobie od 1. októbra roku t-2 do 30. júna roku t-1,

3. kspd je koeficient korigujúci rozdiel medzi cenou $CE_{THE,t}$ a diagramom dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu podľa § 17 ods. 1 najviac v hodnote 10,

b) CPZ_t je najvyššia miera primeraného zisku, ktorý je možné zahrnúť do maximálnej ceny za dodávku plynu odberateľom plynu v domácnosti, jeho hodnota je 10 % z CKP_t, maximálne však 3 eurá/MWh.

(2) Cena za dodávku plynu v jednotlivých tarifných skupinách podľa § 17 ods. 3 sa určuje ako maximálna cena. Maximálna cena sa skladá z fixnej maximálnej mesačnej sadzby na jedno odberné miesto za mesiac a maximálnej sadzby za odobratý plyn. Fixná maximálna mesačná sadzba obsahuje náklady obchodnej činnosti dodávateľa plynu v eurách na jedno odberné miesto za mesiac. Maximálna cena za dodávku plynu pre odberateľov plynu v domácnosti na rok t je vážený priemer navrhovaných maximálnych sadzieb za odobratý plyn, ktorý neprekročí maximálnu cenu za dodávku plynu na rok t vypočítanú podľa odseku 1.

(3) Náklady obchodnej činnosti dodávateľa plynu NDO_t, ktoré možno zahrnúť do fixnej maximálnej mesačnej sadzby za dodávku plynu pre odberateľov plynu v domácnosti sa vypočítajú podľa vzorca

$$NDO_t = NDO_{t-1} \times \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100}\right),$$

kde

a) NDO_{t-1} sú náklady obchodnej činnosti dodávateľa plynu na dodávku plynu na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do fixných maximálnych sadzieb za dodávku plynu pre odberateľov plynu v domácnosti v roku t-1, pričom určená výška NDO_{t-1} na rok 2024 je najviac 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) JPI_n je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „Jadrová inflácia“ za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“

v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,

c) X je faktor efektivity pre každý rok regulačného obdobia vo výške 3 %; ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu nákladov obchodnej činnosti dodávateľa plynu NDO_t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0.

(4) Ak je odberné miesto odberateľa plynu v domácnosti pripojené do distribučnej siete, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov plynu, k maximálnym cenám sa dodávateľom plynu pripočíta podľa cenového rozhodnutia úradu na rok t cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa príslušných taríf za distribúciu plynu. Cena za prístup do distribučnej siete pre odberateľov plynu v domácnosti zohľadňuje výšku ich podielu na celkových nákladoch dodávateľa plynu za prístup do distribučnej siete pre všetkých odberateľov plynu na vymedzenom území, pre ktorých je dodávateľom plynu zabezpečovaná distribúcia plynu do odberného miesta, ktoré sú vypočítané na základe plánovaných denných maximálnych množstiev plynu a plánovaného množstva dodaného plynu. K maximálnym cenám za dodávku plynu sa pripočíta cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu. Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu v domácnosti CPS_t sa vypočíta podľa vzorca

$$CPS_t = [\ PN_t \times (PDPK_{ZO,t} / PDPK_t)\ ] / Q_{ZO,t},$$

kde

1. PN_t sú plánované náklady za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre koncových odberateľov plynu na vymedzenom území na rok t podľa cenového rozhodnutia úradu,
2. $PDPK_{ZO,t}$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre odberateľov plynu v domácnosti na vymedzenom území na rok t,
3. $PDPK_t$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre koncových odberateľov plynu na vymedzenom území na rok t,
4. $Q_{ZO,t}$ je plánované množstvo dodaného plynu odberateľom plynu v domácnosti na rok t.

(5) Ak je odberné miesto odberateľa plynu v domácnosti pripojené do distribučnej siete, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov plynu a dodávateľ plynu nemá uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu s prevádzkovateľom prepravnej siete, ktorá by samostatným objednaním prepravnej kapacity zabezpečovala pokrytie požadovanej prepravy plynu na zabezpečenie dodávky plynu pre všetkých odberateľov plynu v domácnosti, a z tohto dôvodu dodávateľ plynu nevie vyčísliť celkové náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na zabezpečenie dodávky plynu odberateľov plynu v domácnosti, a ak v zmluve o nákupe plynu pre týchto odberateľov nie je možné vyčleniť náklady za prístup do prepravnej siete a prepravy plynu, k maximálnym cenám sa dodávateľom plynu pripočíta okrem ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu aj cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu v domácnosti, maximálna cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre prvú tarifnú skupinu príslušných distribučných taríf prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorého distribučnej siete je odberné miesto odberateľa plynu v domácnosti pripojené, je 2,48 eura/MWh a pre ostatné tarifné skupiny prevádzkovateľa distribučnej siete do ktorého distribučnej siete je odberné miesto odberateľa plynu v domácnosti pripojené, je 3,15 eura/MWh.

(6) Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu CPS_t podľa odseku 4 pre odberateľov plynu v domácnosti sa určuje osobitne pre prvú tarifnú skupinu príslušných distribučných taríf

prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorého distribučnej siete je odberné miesto odberateľa plynu v domácnosti pripojené, a osobitne pre ostatné tarifné skupiny prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorého distribučnej siete je odberné miesto odberateľa plynu v domácnosti pripojené.

(7) Ak sa zmení cena za dodávku plynu odberateľom plynu v domácnosti v priebehu roka, ustanovenia odsekov 4 až 6 sa pri výpočte ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu v domácnosti použijú primerane.

(8) Ak je dodávka plynu zabezpečovaná prostredníctvom distribúcie plynu cez viacero nadväzujúcich distribučných sietí, k maximálnym cenám sa dodávateľom plynu pripočíta podľa cenového rozhodnutia úradu na rok t cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu, cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa cenových rozhodnutí úradu pre prevádzkovateľov týchto distribučných sietí a podľa uzatvorených zmlúv o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu a zmlúv o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu. Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu v domácnosti sa vypočíta podľa odsekov 4 až 6.

(9) K maximálnym cenám za dodávku plynu sa pripočíta koeficient kxdz zohľadňujúci náklady súvisiace so sezónnym charakterom odberu plynu a pre zaistenie bezpečnosti dodávok plynu a flexibility dodávky pre odberateľov plynu v domácnosti v zimnom vykurovacom období, ak dodávateľ plynu nemá uzatvorenú zmluvu o prístupe do zásobníka a uskladňovaní plynu s prevádzkovateľom zásobníka na vymedzenom území alebo náklady na uskladňovanie plynu $CSPD_t$ pre odberateľov plynu v domácnosti, ak dodávateľ plynu má uzatvorenú zmluvu o prístupe do zásobníka a uskladňovaní plynu s prevádzkovateľom zásobníka na vymedzenom území. Výsledná hodnota koeficientu kxdz alebo nákladov na uskladňovanie plynu $CSPD_t$ určená na jednotku množstva plynu v eurách na kilowatthodinu sa podľa § 5 ods.1 matematicky zaokrúhľuje na štyri desatinné miesta.

(10) Výška koeficientu kxdz je určená ako aritmetický priemer kladných rozdielov denných hodnôt cien produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Quarter 1 roku t a Quarter 3 roku t-1, a to za obdobie od 1. októbra roku t-2 do 30. júna roku t-1 vynásobený percentom spotreby v mesiacoch zimnej vykurovacej sezóny od 1. októbra do 31. marca podľa typového diagramu PDS domo3.

(11) Náklady na uskladňovanie plynu $CSPD_t$ potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre odberateľov plynu v domácnosti sa vypočítajú podľa vzorca

$$CSPD_t = kxsz_{t-1} \times RCS_t,$$

kde

a) $kxsz_{t-1}$ je koeficient skladovania, ktorý sa vypočíta podľa vzorca:

$$kxsz_{t-1} = \sum_{d \in D} (TDD_d - \frac{1}{N_{t-1}})$$

kde

1. D sú všetky kalendárne dni v zimnej vykurovacej sezóne v roku t-1 v období od 1. januára roku t-1 do 31. marca roku t-1 a v období od 1. októbra roku t-1 do 31. decembra roku t-1,
2. d je konkrétny kalendárny deň zimnej vykurovacej sezóny v období od 1. januára roku t-1 do 31. marca roku t-1 a v období od 1. októbra roku t-1 do 31. decembra roku t-1,

3. TDD_d je hodnota spotreby prislúchajúca na kalendárny deň d podľa typového diagramu dodávky PDS domo3 platného v roku t-1, zverejneného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej siete,
4. N_{t-1} je celkový počet kalendárnych dní v kalendárnom roku t-1,

b) RCS_t je maximálna jednotková cena za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu schválená alebo určená podľa cenového rozhodnutia úradu v eurách na megawatthodinu, platná k 30. júnu roku t-1 pre prevádzkovateľa zásobníka s najväčšou uskladňovacou kapacitou na vymedzenom území.

§ 19
Cenová regulácia dodávky plynu zraniteľným odberateľom okrem odberateľov plynu v domácnosti a postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Cenová regulácia dodávky plynu zraniteľným odberateľom podľa § 2 písm. i) okrem odberateľov plynu v domácnosti sa vzťahuje na dodávateľa plynu, ktorý dodáva plyn týmto odberateľom v roku t.

(2) V návrhu ceny pre odberateľov plynu podľa odseku 1 sa uvedú osobitne skupiny zraniteľných odberateľov plynu v členení podľa § 2 písm. k) štvrtého bodu, šiesteho bodu a siedmeho bodu zákona. Súčasťou návrhu ceny za dodávku plynu odberateľom plynu podľa odseku 1 sú

a) ceny za dodávku plynu podľa odseku 3 vrátane podmienok pridelenia jednotlivého druhu tarify a podmienok finančného vysporiadania záväzkov dodávateľa plynu voči odberateľovi plynu vyplývajúcich z vyúčtovania dodávky plynu,
b) údaje potrebné na preverenie cien za dodávku plynu, najmä predpokladané množstvo dodaného plynu v jednotlivých druhoch taríf v jednotkách množstva plynu a počet odberných miest,
c) náklady na preukázanie faktoru ksmd podľa odseku 6 písm. a),
d) tabuľky podľa príloh č. 15 až 18,
e) maximálna cena za dodávku plynu vypočítaná podľa odsekov 5 a 6,
f) ďalšie podklady nevyhnutné na posúdenie návrhu ceny.

(3) Maximálna cena za dodávku plynu sa skladá z dvoch zložiek, a to z fixnej maximálnej mesačnej sadzby na jedno odberné miesto za mesiac a z maximálnej sadzby za odobratý plyn. Fixná maximálna mesačná sadzba obsahuje náklady obchodnej činnosti dodávateľa plynu v eurách na jedno odberné miesto za mesiac. Maximálna cena za dodávku plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1 na rok t je vážený priemer navrhovaných maximálnych sadzieb za odobratý plyn, ktorý neprekročí maximálnu cenu za dodávku plynu na rok t vypočítanú podľa odseku 6.

(4) Odberatelia plynu podľa odseku 1 sa zaradia do tarifných skupín určených na základe odberných pásiem zohľadňujúcich predpokladané ročné množstvo odobratého plynu podľa zaradenia do príslušných distribučných taríf prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorého distribučnej siete je odberné miesto odberateľa podľa odseku 1 pripojené.

(5) Náklady obchodnej činnosti dodávateľa plynu NDO_t, ktoré možno zahrnúť do fixnej maximálnej mesačnej sadzby za dodávku plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1 sa vypočítajú podľa vzorca

$$NDO_t = NDO_{t-1} \times (1 + \frac{JPI_n - X}{100}),$$

kde

a) NDO_{t-1} sú náklady obchodnej činnosti dodávateľa plynu na dodávku plynu na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do fixných maximálnych sadzieb za dodávku plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1 v roku t-1, pričom určená výška NDO_{t-1} na rok 2024 je najviac 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) JPI_n je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „Jadrová inflácia“ za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,

c) X je faktor efektivity pre každý rok regulačného obdobia vo výške 3 %; ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu nákladov obchodnej činnosti dodávateľa plynu NDO_t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0.

(6) Maximálna cena za dodávku plynu zraniteľným odberateľom podľa odseku 1 $CDOMD_t$ v eurách na jednotku množstva plynu na rok t bez nákladov obchodnej činnosti dodávateľa plynu sa vypočíta podľa vzorca

$$CDOMD_t = CKP_t + CPZ_t ,$$

kde

a) CKP_t sú náklady na nákup plynu v eurách na jednotku množstva plynu na rok t, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$CKP_t = CE_{THE,t} \times (1 + \frac{ksmd}{100}) ,$$

kde

1. $CE_{THE,t}$ je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal – t, v časti Settlement Price, v eurách na megawatthodinu

1. na rok 2025 sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_{THE,t} = 0{,}5 \times CE_{THE,t-2} + 0{,}5 \times CE_{THE,t-1} ,$$

kde

1a. CETHE,t-2 je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal – t, v časti Settlement Price, v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. októbra t-2 do 31. marca t-1,

1b. CETHE,t-1 je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal – t, v časti Settlement Price, v eurách na megawatthodinu za obdobie od

1. apríla t-1 do 30. júna t-1,

2. pre ďalšie roky regulačného obdobia za obdobie od 1. októbra roku t-2 do 30. júna roku t-1,

b) ksmd je koeficient korigujúci rozdiel medzi cenou $CE_{THE,t}$ a diagramom dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu podľa ods. 1 najviac v hodnote 10,

c) CPZ_t je najvyššia miera primeraného zisku, ktorý je možné zahrnúť do maximálnej ceny za dodávku plynu odberateľom plynu podľa odseku 1, jeho hodnota je 10 % z CKP_t, maximálne však 3 eurá/MWh.

(7) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky,[22]) pričom podklady podľa odseku 2 písm. b) až e) sa predkladajú vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(8) Ak je odberné miesto zraniteľného odberateľa plynu podľa odseku 1 pripojené do distribučnej siete, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov plynu, k maximálnej cene vypočítanej podľa odsekov 5 a 6 sa pripočítajú

a) cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1 v súlade s uzatvorenou samostatnou zmluvou o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu a výškou zmluvne dohodnutej prepravnej kapacity dodávateľa plynu a cenami uvedenými v zmluve o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu podľa príslušného cenového rozhodnutia úradu pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu, vypočítaná podľa odseku 9; ak dodávateľ plynu nemá uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu s prevádzkovateľom prepravnej siete, ktorá by samostatným objednaním prepravnej kapacity zabezpečovala pokrytie požadovanej prepravy plynu pre zabezpečenie dodávky plynu pre všetkých jeho odberateľov podľa odseku 1 a z tohto dôvodu dodávateľ plynu nevie vyčísliť celkové náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre zabezpečenie dodávky plynu odberateľom plynu podľa odseku 1, a ak v zmluve o nákupe plynu pre týchto odberateľov nie je možné vyčleniť náklady za prístup do prepravnej siete a prepravy plynu, cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1 sa určí podľa odseku 10,

b) náklady na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1 v súlade s cenami uvedenými v príslušnom cenovom rozhodnutí úradu pre prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, pričom cena za prístup do distribučnej siete pre odberateľov plynu podľa odseku 1 zohľadňuje výšku ich podielu na celkových nákladoch dodávateľa plynu za prístup do distribučnej siete pre všetkých odberateľov plynu na vymedzenom území, vypočítaných na základe plánovaných denných maximálnych množstiev plynu a plánovaného množstva dodaného plynu,

c) náklady na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre zraniteľných odberateľov podľa odseku 1 v súlade s výškou zmluvne dohodnutej uskladňovacej kapacity a s cenami uvedenými v zmluve o uskladňovaní plynu, pričom cena za uskladňovanie plynu pre odberateľov podľa odseku 1 zohľadňuje výšku ich podielu na celkových nákladoch dodávateľa plynu za uskladňovanie plynu pre všetkých odberateľov plynu so sezónne kolísajúcim odberom plynu vypočítaných na základe plánovaných denných maximálnych množstiev plynu a plánovaného množstva dodaného plynu.

(9) Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1 sa vypočíta podľa vzorca

$$CPS_t = [\, PN_t \times (PDPK_{MP,t} / PDPK_t) \,] \;/\; Q_{MP,t},$$

kde

1. PN_t sú plánované ročné náklady dodávateľa plynu v eurách za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre koncových odberateľov plynu na vymedzenom území podľa cenového rozhodnutia úradu na rok t,
2. $PDPK_{MP,t}$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre zraniteľných odberateľov plynu podľa odseku 1 na vymedzenom území na rok t,
3. $PDPK_t$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre koncových odberateľov plynu na vymedzenom území na rok t,
4. $Q_{MP,t}$ je plánované množstvo dodaného plynu zraniteľným odberateľom podľa odseku 1 na rok t.

(10) Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1, ak dodávateľ plynu nemá uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu s prevádzkovateľom prepravnej siete, ktorá by zabezpečovala pokrytie požadovanej prepravy plynu pre zabezpečenie dodávky plynu pre všetkých jeho odberateľov plynu podľa odseku 1 alebo ak v zmluve o nákupe plynu pre týchto odberateľov nie je možné vyčleniť náklady za prístup do prepravnej siete a prepravy plynu, k maximálnym cenám sa dodávateľom plynu pripočíta cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1, maximálna cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre prvú tarifnú skupinu príslušných distribučných taríf prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorého distribučnej siete je odberné miesto odberateľa plynu podľa odseku 1 pripojené, je 2,48 eura/MWh a pre ostatné tarifné skupiny prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorého distribučnej siete je odberné miesto odberateľa plynu pripojené, je 3,15 eura/MWh.

(11) Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu CPS_t podľa odseku 9 pre odberateľov plynu podľa odseku 1 sa určuje osobitne pre prvú tarifnú skupinu príslušných distribučných taríf prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorého distribučnej siete je odberné miesto odberateľa plynu podľa odseku 1 pripojené a osobitne pre ostatné tarifné skupiny prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorého distribučnej siete je odberné miesto odberateľa plynu pripojené.

(12) Ak sa zmení cena za dodávku plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1 v priebehu roka, ustanovenia odsekov 9 a 10 sa pri výpočte ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu podľa odseku 1 použijú primerane.

(13) Ak je dodávka plynu zabezpečovaná prostredníctvom distribúcie plynu cez viacero nadväzujúcich distribučných sietí, k maximálnej cene podľa odsekov 5 a 6 sa dodávateľom plynu pripočíta podľa cenového rozhodnutia úradu na rok t cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu podľa odseku 8 písm. a), cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa cenových rozhodnutí úradu pre prevádzkovateľov týchto distribučných sietí a podľa uzatvorených zmlúv o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu a ak je to potrebné, aj náklady podľa odseku 8 písm. c) pre odberateľov plynu podľa odseku 1.

§ 19a
Cenová regulácia služieb obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla

(1) Maximálna cena za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla sa skladá z ceny za komoditu a ostatných nákladov obchodníka na zabezpečenie dodávky plynu okrem nákladov na prepravu plynu a distribúciu plynu.

(2) Cena za komoditu CKT, ktorá je súčasťou maximálnej ceny za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla sa určí na základe vývoja zverejnených denných cien na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, s dodaním v roku t burzy EEX (European

Energy Exchange), produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal – t, v časti Settlement Price, v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1.

(3) Maximálna cena za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla $MCSO_t$ na rok t zohľadňuje aj prevádzkové náklady obchodníka na zabezpečenie dodávky plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla, charakter odberu plynu koncového odberateľa plynu na výrobu tepla a dodávku tepla, a vypočíta sa podľa vzorca

$$MCSO_t = FONO \times CKT,$$

kde

a) FONO je faktor ostatných nákladov obchodníka na zabezpečenie dodávky plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla v intervale 1,2 až 1,4,

b) CKT je cena za komoditu vypočítaná podľa odseku 2.

(4) Maximálna cena za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla na rok t sa zverejní na webovom sídle úradu do 31. júla roku t-1. Maximálna cena za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla sa uplatňuje v zmluvách o dodávke plynu a zmluvách o združenej dodávke plynu uzatvorených medzi obchodníkom a koncovým odberateľom plynu na výrobu tepla a dodávku tepla. Za zmluvy o dodávke plynu a zmluvy o združenej dodávke plynu sa na účely cenovej regulácie považujú zmluvy, ktoré obsahujú náležitosti podľa osobitného predpisu[31a]) a náležitosti zmluvy o dodávke plynu alebo zmluvy o združenej dodávke plynu podľa osobitného predpisu.[31b]) Maximálna cena za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla sa nevzťahuje na zmluvy o dodávke plynu a zmluvy o združenej dodávke plynu uzatvorené pred 1. januárom 2025.

(5) K maximálnej cene za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla podľa odseku 3 sa pripočíta

a) cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla v súlade s uzatvorenou zmluvou o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu a výškou zmluvne dohodnutej prepravnej kapacity dodávateľa plynu a cenami uvedenými v zmluve o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu podľa príslušného cenového rozhodnutia úradu pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu; ak dodávateľ plynu nemá uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu s prevádzkovateľom prepravnej siete, ktorá by zabezpečovala pokrytie požadovanej prepravy plynu pre zabezpečenie dodávky plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla alebo ak v zmluve o nákupe plynu pre týchto odberateľov nie je možné vyčleniť náklady za prístup do prepravnej siete a prepravy plynu, k maximálnej cene za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla sa pripočíta cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu v maximálnej výške 3,15 eura/MWh,

b) náklady na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla v súlade s cenami uvedenými v príslušnom cenovom rozhodnutí úradu pre prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, pričom cena za prístup do distribučnej siete pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla zohľadňuje výšku ich podielu na celkových nákladoch dodávateľa plynu za prístup do

[31a]) § 47 ods. 1 a 8 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 256/2022 Z. z.

[31b]) § 40 ods. 2 a 12 vyhlášky č. 208/2023 Z. z. v znení neskorších predpisov.

distribučnej siete pre všetkých odberateľov plynu na vymedzenom území, vypočítaných na základe plánovaných denných maximálnych množstiev plynu a plánovaného množstva dodaného plynu,

c) náklady na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla v súlade s výškou zmluvne dohodnutej uskladňovacej kapacity a s cenami uvedenými v zmluve o uskladňovaní plynu, pričom cena za uskladňovanie plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla zohľadňuje výšku ich podielu na celkových nákladoch dodávateľa plynu za uskladňovanie plynu pre všetkých odberateľov plynu vypočítaných na základe plánovaných denných maximálnych množstiev plynu a plánovaného množstva dodaného plynu.

(6) Ak sa na jednom odbernom mieste využíva plyn súčasne na výrobu tepla a dodávku tepla a na iný účel, koncový odberateľ plynu, ktorý je držiteľom povolenia na podnikanie v energetike, predmet podnikania výroba tepla a rozvod tepla vydaného úradom v zmluve o dodávke plynu alebo v zmluve o združenej dodávke plynu sa poskytne dodávateľovi plynu údaj o plánovaných množstvách plynu, ktoré budú použité na výrobu tepla a dodávku tepla a na iný účel. Maximálna cena za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu podľa odseku 3 na jednom odbernom mieste sa pre plyn, ktorý je použitý na iný účel ako je výroba tepla a dodávka tepla neuplatňuje.

§ 20
Cenová regulácia dodávky plynu dodávateľom poslednej inštancie

(1) Cenová regulácia dodávky plynu dodávateľom poslednej inštancie sa vzťahuje na dodávku plynu uskutočnenú dodávateľom poslednej inštancie podľa osobitného predpisu[32]) do odberných miest koncových odberateľov plynu.

(2) Súčasťou návrhu ceny za dodávku plynu dodávateľom poslednej inštancie sú podklady a údaje k navrhovanej cene.

(3) Odberatelia plynu sa dodávateľom poslednej inštancie zaradia do tarifných skupín určených na základe odberných pásiem, zohľadňujúcich predpokladané ročné množstvo odobratého plynu určené v zmluve o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu, ktorú uzavrel pôvodný dodávateľ odberateľa plynu s prevádzkovateľom distribučnej siete podľa zaradenia do príslušných distribučných taríf v cenovom rozhodnutí úradu.

(4) Maximálna cena za dodávku plynu dodávateľom poslednej inštancie pre odberateľov plynu sa skladá z

a) nákladov na nákup plynu pre odberateľov plynu určených pre obdobie dodávky plynu v režime poslednej inštancie, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$CDPI_t = CE_{THEM,t} \times (1 + \frac{ksdpi}{100}),$$

kde

1. $CE_{THEM,t}$ je aritmetický priemer denných cien s dodaním na tri po sebe nasledujúce mesiace burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures, v časti Month, Settlement Price, produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES, pričom prvým mesiacom je mesiac, v ktorom

[32]) § 18 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

sa začala dodávka plynu dodávateľom poslednej inštancie, v eurách na jednotku množstva plynu za obdobie kalendárneho mesiaca predchádzajúceho prvému dňu dodávky plynu dodávateľom poslednej inštancie,

2. ksdpi je koeficient korigujúci rozdiel medzi cenou $CE_{THEM,t}$ a diagramom dodávky plynu odberateľom plynu najviac v hodnote 5,

b) alikvotnej časti nákladov na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie v súlade s výškou zmluvne dohodnutej prepravnej kapacity dodávateľa plynu a cenami uvedenými v zmluve o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu podľa príslušného cenového rozhodnutia úradu pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu,

c) alikvotnej časti nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie v súlade s cenami uvedenými v zmluve o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu s pôvodným dodávateľom plynu a s príslušným cenovým rozhodnutím úradu pre prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu,

d) alikvotnej časti nákladov na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie v súlade so zmluvne dohodnutou uskladňovacou kapacitou a s cenami uvedenými v zmluve o uskladňovaní plynu,

e) nákladov dodávateľa plynu spojených s dodávkou plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie určených podľa odseku 5,

f) primeraného zisku z dodávky plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie najviac vo výške 3 eurá za megawatthodinu.

(5) Náklady dodávateľa plynu spojené s dodávkou plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie $NDODPI_t$, ktoré možno zahrnúť do fixnej maximálnej mesačnej sadzby za dodávku plynu v režime dodávky poslednej inštancie sa vypočítajú podľa vzorca

$$NDODPI_t = NDODPI_{t-1} \times (1 + \frac{JPI_n - X}{100}),$$

kde

a) $NDODPI_{t-1}$ sú náklady dodávateľa plynu spojené s dodávkou plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do fixných maximálnych sadzieb za dodávku plynu v režime dodávky poslednej inštancie v roku t-1, pričom určená výška $NDODPI_{t-1}$ na rok 2024 je najviac 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) JPI_n je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „Jadrová inflácia“ za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,

c) X je faktor efektivity pre každý rok regulačného obdobia vo výške 3 %; ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu nákladov dodávateľa plynu spojených s dodávkou plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie $NDODPI_t$ sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0.

(6) Pri dostatočnej zmluvne dohodnutej prepravnej kapacite dodávateľa plynu poslednej inštancie u prevádzkovateľa prepravnej siete pokrývajúcej dodatočnú požiadavku na prepravnú

kapacitu sa náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie určia podľa výšky ich podielu na celkových nákladoch dodávateľa plynu za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre všetkých odberateľov plynu na vymedzenom území, vypočítaných na základe plánovaných denných maximálnych množstiev plynu a plánovaného množstva dodaného plynu. Pri dostatočnej zmluvne dohodnutej uskladňovacej kapacite dodávateľa plynu poslednej inštancie u prevádzkovateľa zásobníka pokrývajúcej dodatočnú požiadavku na uskladňovaciu kapacitu, sa náklady na uskladňovanie plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie určia podľa výšky ich podielu na celkových nákladoch dodávateľa poslednej inštancie na uskladňovanie plynu pre všetkých odberateľov plynu na základe plánovaných denných maximálnych množstiev plynu odberateľov plynu v režime poslednej inštancie.

(7) Ak je pre koncového odberateľa plynu v domácnosti uplatňovaná sadzba za odobratý plyn pri dodávke poslednej inštancie vyššia ako maximálna sadzba za odobratý plyn pri druhu tarify, ktorá bola priradená odberateľovi plynu v domácnosti pred začiatkom dodávky poslednej inštancie pôvodným dodávateľom podľa cenníka dodávateľa plynu, ktorý poskytuje dodávku poslednej inštancie, najviac o 30 %, dodávateľom poslednej inštancie sa táto sadzba za odobratý plyn pri dodávke poslednej inštancie uplatní pre odberateľa plynu v domácnosti v celom rozsahu. Ak sadzba za odobratý plyn pri dodávke plynu poslednej inštancie je vyššia od maximálnej sadzby za odobratý plyn pri druhu tarify, ktorá bola priradená odberateľovi plynu v domácnosti pôvodným dodávateľom podľa cenníka dodávateľa plynu, ktorý poskytuje dodávku poslednej inštancie vyššia o viac ako 30 %, dodávateľom poslednej inštancie sa uplatní pre odberateľa plynu v domácnosti sadzba za odobratý plyn pri dodávke plynu poslednej inštancie v hodnote podľa predchádzajúcej vety, pričom vzniknuté náklady spojené so zabezpečením dodávky plynu poslednej inštancie pre odberateľa plynu v domácnosti v rozsahu neuplatnenom pre odberateľa plynu v domácnosti si príslušný dodávateľ poslednej inštancie uplatní v konaní o cenovej regulácii. Ak odberateľ plynu v domácnosti uzatvorí zmluvu o združenej dodávke plynu s dodávateľom poslednej inštancie, odberateľovi plynu v domácnosti sa dodávateľom poslednej inštancie po skončení dodávky poslednej inštancie vráti 50 % z rozdielu medzi skutočne uplatnenou cenou za dodávku poslednej inštancie a cenou zmluvne dohodnutou v zmluve o združenej dodávke plynu platnou po skončení dodávky poslednej inštancie.

(8) Cena za dodávku plynu dodávateľom poslednej inštancie a spôsob jej výpočtu a podmienky uplatnenia ceny na rok t sa uvedie v súlade s odsekmi 4 až 6.

Cenová regulácia poskytovania služieb súvisiacich s prevádzkou registra obnoviteľných plynov

§ 21

(1) Cenová regulácia poskytovania služieb súvisiacich s prevádzkou registra obnoviteľných plynov sa vzťahuje na prevádzkovateľa distribučnej siete, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky plní úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území (ďalej len „prevádzkovateľ registra“), ktorý vedie register obnoviteľných plynov.

(2) Maximálne ceny za poskytovanie služieb súvisiacich s prevádzkou registra obnoviteľných plynov sa určujú na základe ekonomicky oprávnených nákladov prevádzkovateľa registra podľa § 4 ods. 1 v primeranej výške spojených so zriadením a prevádzkou registra obnoviteľných plynov a primeraného zisku.

(3) Primeraný zisk prevádzkovateľa registra sa určí ako súčin určenej miery výnosnosti regulačnej bázy aktív WACC na regulačné obdobie podľa § 6 a určenej hodnoty regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa rovná všeobecnej hodnote majetku nevyhnutne používaného výhradne na regulovanú činnosť zahŕňajúca zaradený majetok k 31. decembru roku 2023, ktorý súvisí len so

zriadením a prevádzkou registra obnoviteľných plynov, pričom hodnota regulačnej bázy aktív v eurách sa určuje na celé regulačné obdobie.

(4) Maximálne ceny za poskytovanie služieb súvisiacich s prevádzkou registra obnoviteľných plynov pre výrobcov obnoviteľného plynu a ďalších účastníkov trhu s plynom sa určujú ako

a) ročná platba za vedenie účtu v registri obnoviteľných plynov v eurách za kalendárny rok, ktorou je poplatok za vedenie účtu držiteľa v registri obnoviteľných plynov na základe uzatvorenej zmluvy o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu obnoviteľného plynu,

b) cena za vydanie záruky pôvodu obnoviteľného plynu v registri obnoviteľných plynov, ktorou je poplatok v eurách za vydanie záruky pôvodu v elektronickej podobe, a to pre každú celú megawatthodinu obnoviteľného plynu, pre ktorú držiteľ účtu uplatňuje žiadosť o vydanie záruky pôvodu,

c) cena za export záruky pôvodu obnoviteľného plynu z účtu držiteľa, ktorou je poplatok v eurách za prevod záruky pôvodu v elektronickej podobe v objeme jednej megawatthodiny na účet prijímateľa v registri záruk pôvodu obnoviteľných plynov iného členského štátu,

d) cena za prevod záruky pôvodu obnoviteľného plynu v rámci registra obnoviteľných plynov, ktorou je poplatok v eurách za prevod záruky pôvodu z účtu držiteľa na účet prijímateľa v elektronickej podobe v objeme jednej megawatthodiny v registri záruk pôvodu obnoviteľných plynov,

e) cena za import záruky pôvodu obnoviteľného plynu na účet držiteľa v registri obnoviteľných plynov, ktorou je poplatok v eurách za prevod záruky pôvodu v elektronickej podobe v objeme jednej megawatthodiny z účtu odosielateľa v registri záruk pôvodu obnoviteľných plynov iného členského štátu,

f) cena za prevod potvrdenia o množstve biometánu v rámci registra obnoviteľných plynov, ktorou je poplatok v eurách za prevod potvrdenia o množstve z účtu držiteľa na účet prijímateľa v elektronickej podobe v objeme jednej megawatthodiny v registri záruk pôvodu obnoviteľných plynov.

(5) Súčasťou návrhu ceny za poskytovanie služieb súvisiacich s prevádzkou registra obnoviteľných plynov sú podklady a údaje podľa odsekov 2 a 3, navrhované maximálne ceny podľa odseku 4 a iné podklady nevyhnutné na posúdenie návrhu ceny.

§ 21a
Cenová regulácia za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu a postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Cenová regulácia za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu sa vzťahuje na prevádzkovateľa zásobníka, ktorý uskladňuje plyn v zásobníku v roku t. Cenovej regulácii podlieha prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu, ktoré sa uskutočňuje na základe zmluvy o prístupe do zásobníka a uskladňovaní plynu, na základe ktorej prevádzkovateľ zásobníka poskytuje uskladňovaciu kapacitu ako kombináciu pracovného objemu v megawatthodinách za rok, maximálneho vtlačného výkonu v megawatthodinách za deň a maximálneho ťažobného výkonu v megawatthodinách za deň na pevnej báze na obdobie minimálne jedného roka a len s výstupom do distribučnej siete na vymedzenom území.

(2) Súčasťou návrhu ceny za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu sú

a) návrh maximálnej ceny za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu, ktorá sa navrhuje ako maximálna cena za uskladňovaciu kapacitu zahŕňajúca pracovný objem, vtlačný výkon a ťažobný výkon na pevnej báze na obdobie minimálne jedného roka s výstupom do distribučnej siete na vymedzenom území,

b) analýza podľa odseku 4,

c) prehľad užívateľov zásobníka s ich využitím zásobníka podľa uzatvorených zmlúv o prístupe do zásobníka a uskladňovaní plynu v roku t-1,

d) údaje uvedené v tabuľkách podľa príloh č. 19 až 22 a iné skutočnosti ovplyvňujúce priamo alebo nepriamo náklady regulovaného subjektu; tabuľky podľa príloh č. 19 až 22 a analýza podľa odseku 4 sa predkladajú do 31. júla v každom roku regulačného obdobia,

e) ďalšie podklady nevyhnutné na posúdenie návrhu ceny.

(3) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky,[22]) pričom podklady podľa odseku 2 sa predkladajú vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(4) Podkladom k návrhu ceny za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu je aj analýza cien za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu v členských štátoch Európskej únie za roky t-3, t-2 a očakávaná skutočnosť za rok t-1.

(5) Analýza podľa odseku 4 zahŕňa najmä prevádzkovateľov zásobníkov v členských štátoch Európskej únie, ktorí prevádzkujú zásobníky s podobnými parametrami ako regulovaný subjekt, ktorý predkladá návrh ceny. Kritériá porovnávania použité v analýze zohľadňujú okrem geologicko-technických charakteristík zásobníka aj parametre používané pri určovaní cien za uskladňovanie plynu u súčasných prevádzkovateľov zásobníkov, a to najmä

a) pracovný objem,

b) vtlačný výkon,

c) ťažobný výkon.

(6) Výsledkom analýzy podľa odseku 4 je porovnanie cien za poskytovanie služby uskladňovacej kapacity zahŕňajúcej pracovný objem, vtlačný výkon a ťažobný výkon na pevnej báze na obdobie minimálne jedného roka, ale aj ceny za poskytovanie každej služby jednotlivo, ktoré regulovaný subjekt môže ponúkať v roku t.

(7) Cenovej regulácii podlieha prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu, ktoré sa uskutočňuje na základe zmlúv v rozsahu podľa odseku 1, uzatvorených po 1. januári 2025. Maximálna cena za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu sa uplatňuje na obdobie od 1. apríla roku t.

§ 21b
Spôsob výpočtu čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

(1) Spôsob výpočtu čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme sa vzťahuje na regulovaný subjekt pri poskytovaní povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

(2) Žiadosť o potvrdenie o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme alebo žiadosť o potvrdenie o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme podľa § 24d ods. 1 zákona o energetike (ďalej len „potvrdenie o výške nákladov“) sa predkladá úradu podľa vzoru uvedeného v prílohe č. 23. Súčasťou žiadosti o vydanie potvrdenia o výške nákladov sú aj ďalšie údaje a podklady nevyhnutné na posúdenie žiadosti o vydanie potvrdenia o výške nákladov.

(3) Pri výpočte čistých nákladov povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme sa prihliada aj na nákladovú efektívnosť poskytovania povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme a primeraný zisk vo výške podľa tejto vyhlášky v závislosti od vykonávanej regulovanej činnosti. Čisté náklady povinností uložených vo všeobecnom hospodárskom záujme CNP sa vypočítajú podľa vzorca

$$CNP = CN_{BVHZ} - CN_{VHZ},$$

kde

a) CN_{BVHZ} sú čisté náklady poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme, ak by povinnosť uloženú vo všeobecnom hospodárskom záujme neposkytoval,

b) CN_{VHZ} sú čisté náklady poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme.

§ 22
Prechodné ustanovenia

(1) Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2025.

(2) Pri posúdení návrhu ceny na rok 2024 sa postupuje podľa

a) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 450/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia dodávky plynu,

b) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 451/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve.

§ 22a
Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 1. januára 2025

Podľa § 18 ods. 9 a § 19a sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2026.

§ 23
Zrušovacie ustanovenie

Zrušujú sa:

1. vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 450/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia dodávky plynu,
2. vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 451/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve.

§ 24
Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. júla 2024 okrem § 23, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2025.

Jozef Holjenčík v. r.

Príloha č. 1
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Technická doba životnosti DHM, DNM a technologických zariadení

P. č.	Názov	Životnosť (v rokoch)
1	Aktívna protikorózna ochrana vrátane SKAO	30
2	Akumulátory (batérie)	8
3	Analyzátor sietí	8
4	Anténne stožiare	30
5	Armatúry	10
6	Betónové základy	80
7	Bleskozvody a uzemnenia	30
8	Budovy malých staníc - betónové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice a podobne)	50
9	Budovy administratívne	50
10	Budovy malých staníc – kioskové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice a podobne)	50
11	Budovy malých staníc – murované (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice a podobne)	50
12	Budovy malých staníc – plechové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice a podobne)	30
13	Budovy malých staníc – vstavané (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice a podobne)	60
14	Bunky a objekty z plastu a sklolaminátu a pod. (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice, telemetrické skrinky a podobne)	30
15	Čerpacie a prečerpávacie stanice – stavebná časť	60
16	Čerpacie a prečerpávacie stanice – technologická časť	10
17	Čerpadlá (najmä čerpadlá kvapalín oleja, vody, kondenzátu, vysávače, vývevy a podobne)	12
18	Čistiace komory (najmä v rozvodoch plynu, tepla, vody a pod. – nie stavebné časti)	50
19	Čistiarne odpadových vôd (ČOV) – stavebná časť	50
20	Čistiarne odpadových vôd (ČOV) – technologická časť	25
21	Čistička ultrazvuková	10
22	Defektoskop	10
23	Dopravníky a dopravné zariadenia (najmä pásové, závitovkové, korčekové a podobne)	17
24	Dotláčacie stanice	15
25	Ekonomizéry, rekuperátory, ohrievače	17
26	Elektrické motory (najmä synchrónne, asynchrónne, krokové,	25

	derivačné, iné ako generátory a podobne)	
27	Elektrické prípojky NN (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné a podobne)	25
28	Elektrické prípojky VN (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné a podobne)	25
29	Elektrické prípojky VVN	25
30	Elektrocentrály prenosné (najmä zážihové, vznetové)	12
31	Elektroinštalácia v objektoch (najmä v regulačných staniciach, rozvodniach, výmenníkových staniciach, zariadeniach na úpravu vody a podobne)	25
32	Elektromery	12
33	Elektromery – inteligentné meracie systémy	10
34	Elektronické prístroje kancelárske (najmä faxy, písacie stroje, tlačiarne, kopírovacie stroje, fotoaparáty, skenery, chladničky, TV prijímače, videokonferenčné zariadenia, prevodníky, čítačky a podobne)	7
35	Elektronické zariadenia s individuálnymi funkciami (najmä kalibrátory, termokamery, analyzátory spalín, tlaku a iných neelektrických veličín a podobne)	10
36	Energomosty	40
37	Etalónový plynomer	12
38	Filtre (najmä pieskové, zariadenia s aktívnym uhlím, s vymeniteľnými kartušami, samočistiace a podobne)	15
39	Fotovoltické panely	20
40	Frekvenčné meniče samostatné	20
41	Garáže betónové	50
42	Garáže inej konštrukcie	25
43	Generátory, alternátory	25
44	GPS jednotky	6
45	Hasiace prístroje	12
46	Havarijné jamy	60
47	Horáky na kvapalné palivo, plynové palivo, práškové palivo	15
48	Hydraulické zdviháky	20
49	Chladiace veže	40
50	Chladiace veže – betónové	60
51	Chladiace, vetracie a klimatizačné zariadenia	12
52	Chladiče kondenzátu (dochladzovače kondenzátu)	12
53	Káblové bubny	8
54	Káblové kanály	50
55	Kanalizácia	60
56	Kanalizačné šachty, odľahčovacie komory, dažďové nádrže	60
57	Kogeneračné jednotky	25
58	Koľajisko a ostatné dráhy	30
59	Kolektory pre rozvod tepla	50
60	Komínové zostavy nerezové	30
61	Komínové zostavy plastové	20
62	Komíny betónové	50

63	Komíny nerezové	30
64	Komíny plastové	30
65	Kompresory bez pohonnej jednotky	12
66	Komunikácie nespevnené	20
67	Komunikácie spevnené – cesty	50
68	Komunikačná technika (mobilné telefóny, vysielačky)	5
69	Kondenzačné nádrže	12
70	Kondenzátory pary	12
71	Kontajnery na odpad	10
72	Kosačka na trávu	8
73	Kotly na biomasu	20
74	Kotly na pevné palivo, kvapalné palivo, plynné palivo, elektrokotly	20
75	Kotolne – celé zostavy, najmä na plynné palivo, pevné palivo a iné, okrem tých, ktoré sa využívajú na podnikanie v tepelnej energetike	25
76	Lesné kolesové traktory	10
77	Malé lode a člny	10
78	Malotraktory	10
79	Melioračné zariadenia	60
80	Meracie a diagnostické prístroje so špeciálnymi funkciami	17
81	Meracie transformátory napätia	30
82	Meracie transformátory prúdu	30
83	Meteorologická stanica	7
84	Mlyny	12
85	Monitorovacie, riadiace systémy technologických procesov vrátane softvéru a hardvéru všeobecne	15
86	Montážne plošiny mechanické	17
87	Montážne plošiny v motorovom vozidle	17
88	Mosty	50
89	Motory s iným ako elektrickým pohonom (najmä zážihové, vznetové, plynové)	17
90	Nabíjačky prenosné	10
91	Nabíjačky stacionárne	17
92	Nábytok	15
93	Nábytok dielenský	12
94	Nádrže na tokoch	60
95	Nádrže na tokoch – environmentálna stavba	40
96	Nakladacia rampa	40
97	Nákladné automobily	12
98	Navŕtavacie súpravy (najmä pre pripojenie plynových prípojok, vodovodných prípojok)	20
99	Obrábacie stroje stacionárne, všeobecne (najmä sústruhy, frézy, vŕtačky, brúsky)	20
100	Oceľové konštrukcie	30
101	Oceľové montované sklady	30
102	Oceľové prístrešky	30
103	Odlučovače oleja	30

104	Odlučovače popolčeka	30
105	Odorizačná stanica	40
106	Odovzdávacie stanice tepla	25
107	Odškvarovací systém (bez dopravníka)	10
108	Ochranné hrádze (inundačné)	80
109	Ochrany – elektronické	15
110	Ochrany – neelektronické	15
111	Olejové nádrže	30
112	Oplotenia	30
113	Oporné múry	60
114	Optické vedenia	30
115	Osobné automobily (dispečerské, poruchová služba)	12
116	Paletové vozíky	17
117	Plynomery	20
118	Plynovody oceľové	40
119	Plynovody polyetylénové	50
120	Počítačové zostavy, notebooky, tablety, monitory, tlačiarne	5
121	Potrubia na rozvod tepla – oceľové	20
122	Potrubia na rozvod tepla – predizolované	25
123	Prepínacie hodiny	15
124	Priehrady a hate	100
125	Priemyselné váhy	17
126	Prípojky plynu oceľové	30
127	Prípojky plynu polyetylénové	50
128	Prístavy, vodné cesty a plavebné objekty	80
129	Prívesy	12
130	Rádioreléové zariadenia (najmä vysielačky, prijímacie zariadenia a iné komunikačné nástroje)	8
131	Redukčné stanice pary	15
132	Regulátory tlaku plynu	25
133	Rozvádzače skriňové NN	25
134	Rozvádzače skriňové VN	25
135	Rozvádzače zapuzdrené NN	25
136	Rozvádzače zapuzdrené VN	25
137	Rozvádzače zapuzdrené VVN	25
138	Rozvod plynu areálový	20
139	Rozvodná istiaca skriňa	25
140	Rozvodne ZVN 220/110 kV	40
141	Rozvodne VVN 110/22 kV	30
142	Rozvody NN	25
143	Rozvody VN	25
144	Rozvody VVN a ZVN	35
145	Ručné elektrické náradie	10
146	Ručné mechanické náradie	8
147	Servery	8

148	Skladové kontajnery	20
149	Sklady betónové	50
150	Snežné skútre	12
151	Softvér jednoúčelový (na vykonanie konkrétneho typu úlohy)	5
152	Softvér nepodliehajúci vonkajším vplyvom (dĺžka životnosti je rovnaká ako doba podpory od dodávateľa)	8
153	Softvér viazaný so zariadením	8
154	Solárne kolektory	20
155	Spalinovody	30
156	Stanovištia transformátorov	30
157	Studne	80
158	Súprava balónovacia s havarijným vakom	12
159	Sušičky a triedičky uhoľného prachu	20
160	Svetelné zdroje (najmä svetelné reklamy, svetelné znaky, značky, svetelné oznamovacie tabule, svietidlá pre osvetlenie hál, rozvodní, regulačných staníc a podobne)	8
161	Systém ústredného kúrenia	25
162	Systémy SCADA, HDO a MaR	10
163	Systémy synchronizácie reálneho času	20
164	Špeciálne podvozky	15
165	Špeciálne prívesy	15
166	Štúdie a modely	10
167	Technická dokumentácia	10
168	Technológia regulačných staníc	45
169	Telemetrické zariadenia	17
170	Tepelné čerpadlá	25
171	Terapeutické nástroje a prístroje, dýchacie prístroje	7
172	Tlakové nádoby	20
173	Tlmivka	30
174	Trafostanice VN/NN betónové bez technológie a objektu bez transformátora	50
175	Trafostanice VN/NN kioskové bez technológie a objektu bez transformátora	50
176	Trafostanice VN/NN murované bez technológie a objektu bez transformátora	50
177	Trafostanice VN/NN stĺpové bez technológie a objektu bez transformátora	50
178	Trafostanice VN/NN stožiarové bez technológie a objektu bez transformátora	50
179	Trafostanice VN/NN vstavané bez transformátora a stavebnej časti	50
180	Trafostanice zapuzdrené a objektu bez transformátora	50
181	Traktorové prívesy	15
182	Traktory vrátane prídavných zariadení	10
183	Transformátor ZVN/VVN	30
184	Transformátory (VN, VVN)	25
185	Trasové uzávery	50
186	Trezory	50

187	Tunely a podzemné dráhy	80
188	Turbíny (najmä parné, plynové)	25
189	Úpravne vody – stavebná časť	50
190	Úpravne vody – technologická časť (deionizácia, demineralizácia, dekarbonizácia vody)	14
191	Úsekové odpojovače	25
192	Vaňa z nehrdzavejúcej ocele	60
193	Vedenia NN káblové podzemné	25
194	Vedenia NN káblové vzdušné	25
195	Vedenia NN vzdušné	25
196	Vedenia VN káblové podzemné	25
197	Vedenia VN káblové vzdušné	25
198	Vedenia VN vzdušné	25
199	Vedenia VVN káblové podzemné	25
200	Vedenia VVN vzdušné	25
201	Vedenia ZVN vzdušné	35
202	Vodné toky regulované	60
203	Vodojemy podzemného typu	70
204	Vodojemy vežového typu	50
205	Vodomerné šachty (plastové, z kovu, murované a podobne)	50
206	Vodomerné uzávery	50
207	Vodomery, prietokomery	12
208	Vodovodné potrubia (PE, PPR, PVC, zo sieťovaného polyetylénu, polymérne, kovovo-plastové ,kovové)	50
209	Vonkajšie osvetlenie (najmä na stĺpoch, vonkajších konštrukciách a podobne)	17
210	Vozidlá s elektrickým pohonom (elektromobily, elektrické vozíky, elektrické regálové zakladače a podobne)	14
211	Vozidlá so špeciálnou nadstavbou	15
212	Vozíky štartovacie	10
213	Vozíky vŕtacie	10
214	Vyhnívacie nádrže	60
215	Vyklápač plastových nádob	17
216	Výpočtová technika	5
217	Výsledky meraní	10
218	Vysokozdvižné vozíky	15
219	Výťahy	14
220	Vzduchové a dymové ventilátory	15
221	Vzduchovody	25
222	Zabezpečovacie, poplachové a signalizačné zariadenia a systémy	10
223	Záložné zdroje	8
224	Zariadenia na úpravu vody (najmä filtračné, zmäkčovacie stanice, úprava kondenzátu, úprava demineralizovanej vody)	14
225	Zásobníky na sypké hmoty (škvara, vápno a iné)	20
226	Závesné montážne rebríky	12
227	Zdvíhacie zariadenia reťazové, kladkostroje a podobne	17

228	Zdviháky – ručné	17
229	Zváracie agregáty	11
230	Žeriavy mostové	17
231	Žeriavy na vozidlách	17
232	Žeriavy portálové	17
233	Žumpy	60
234	Vysokotlakové plynovody určené na prepravu plynu prepravnou sieťou	80

Vysvetlivky k tabuľke:

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok,

ZP – zemný plyn,

NN – nízke napätie,

VN – vysoké napätie,

VVN – veľmi vysoké napätie,

ZVN – zvlášť vysoké napätie,

SCADA – informačný a merací systém,

HDO – hromadné diaľkové ovládanie,

MaR – meranie a regulácia,

PE – polyetylén,

PPR – tripropylpolyetylén,

PVC – polyvinylchlorid,

SKAO – stanica katódovej ochrany.

Príloha č. 2
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Bilancia fyzických tokov plynu prevádzkovateľa prepravnej siete na vstupe do prepravnej siete

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Ročné množstvo plynu na vstupe do PS v MWh	
	rok t	rok t-2
Zahraničie/PS		
Výroba/PS		
Zásobník/PS		
DS/PS		
LDS/PS		
Celkom plyn na vstupe		

Vysvetlivky k tabuľke:
PS – prepravná sieť,
DS – distribučná sieť,
LDS – lokálna distribučná sieť (distribučná sieť, ktorej počet odberných miest nepresahuje 100 000).
V stĺpci pre rok t sa uvádzajú plánované údaje.
V stĺpci pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

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

Príloha č. 3
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Bilancia fyzických tokov plynu prevádzkovateľa prepravnej siete na výstupe z prepravnej siete

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Ročné množstvo plynu na výstupe z PS v MWh	
	rok t	rok t-2
PS/Zahraničie		
PS/Výroba		
PS/Zásobník		
PS/DS		
PS/LDS		
Celkom plyn na výstupe		

Vysvetlivky k tabuľke:
PS – prepravná sieť,
DS – distribučná sieť,
LDS – lokálna distribučná sieť (distribučná sieť, ktorej počet odberných miest nepresahuje 100 000).
V stĺpci pre rok t sa uvádzajú plánované údaje.
V stĺpci pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

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

Bilancia prepravných kapacít prevádzkovateľa prepravnej siete na výstupe z prepravnej siete

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Priemerná denná kapacita na výstupných bodoch PS v MWh					
	rok t			rok t-2		
	TK	VK	ZK	TK	VK	ZK
PS/ VB Veľké Kapušany						
PS/VB Lanžhot						
PS/VB Baumgarten						
PS/VB Veľké Zlievce						
PS/VB Budince						
PS/VB Výrava						
PS/VB Domáci bod						
Celkom prepravná kapacita na VB						

Vysvetlivky k tabuľke:
TK – technická kapacita prepravnej siete na výstupnom bode,
VK – voľná prepravná kapacita na výstupnom bode,
ZK – zmluvne dohodnutá prepravná kapacita na výstupnom bode,
VB – výstupný bod z prepravnej siete,
PS – prepravná sieť.
V stĺpcoch pre rok t sa uvádzajú plánované údaje.
V stĺpcoch pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

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

Bilancia prepravných kapacít prevádzkovateľa prepravnej siete na vstupe do prepravnej siete

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Priemerná denná kapacita na vstupných bodoch PS v MWh					
	rok t			rok t-2		
	TK	VK	ZK	TK	VK	ZK
VsB Veľké Kapušany/PS						
VsB Lanžhot/PS						
VsB Baumgarten/PS						
VsB Veľké Zlievce						
VsB Budince						
VsB Výrava						
VsB Domáci bod/PS						
Celkom prepravná kapacita na VsB						

Vysvetlivky k tabuľke:
TK – technická kapacita prepravnej siete na vstupnom bode,
VK – voľná prepravná kapacita na vstupnom bode,
ZK – zmluvne dohodnutá prepravná kapacita na vstupnom bode,
VsB – vstupný bod do prepravnej siete,
PS – prepravná sieť.
V stĺpcoch pre rok t sa uvádzajú plánované údaje,
V stĺpcoch pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

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

Ročná bilancia vlastnej spotreby plynu a strát plynu pri preprave plynu

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	rok t	rok t-2
Vlastná spotreba v MWh		
Straty v MWh		
Ročná priemerná cena plynu pre krytie vlastnej spotreby a strát v eur/MWh		

Vysvetlivky k tabuľke:
V stĺpci pre rok t sa uvádzajú plánované údaje.
V stĺpci pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

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

Prehľad nákladov a výnosov prevádzkovateľa prepravnej siete

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:
Rok:

Vstupné a výstupné body :	Prevádzkové náklady v tisícoch eur	Odpisy v tisícoch eur	Výnosy z predaja služieb v tisícoch eur
Veľké Kapušany			
Lanžhot			
Baumgarten			
Veľké Zlievce			
Budince			
Výrava			
Domáci bod			
Celkom			

Tabuľka sa vypracúva za rok t-2.

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

Bilancia fyzických tokov plynu prevádzkovateľa distribučnej siete na vstupe do distribučnej siete

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	rok t		rok t-2	
	Ročné množstvo plynu vstupujúceho do DS v kWh	Počet vstupných bodov do DS	Ročné množstvo plynu vstupujúceho do DS v kWh	Počet vstupných bodov do DS
PS/DS				
Výroba/DS				
Zásobník/DS				
Zahraničie/DS				
LDS/DS				
DS/LDS				
Celkom na vstupe				

Vysvetlivky k tabuľke:
PS – prepravná sieť,
DS – distribučná sieť,
LDS – lokálna distribučná sieť.
V stĺpcoch pre rok t sa uvádzajú plánované údaje.
V stĺpcoch pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

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

Bilancia fyzických tokov plynu prevádzkovateľa distribučnej siete na výstupe z distribučnej siete

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	rok t		rok t-2	
	Ročné množstvo plynu vystupujúceho z DS v kWh	Počet výstupných bodov z DS	Ročné množstvo plynu vystupujúceho z DS v kWh	Počet výstupných bodov z DS
DS/Odberatelia				
DS/Z toho Domácnosti				
DS/Zásobník				
DS/Zahraničie				
DS/PS				
DS/Výroba				
Celkom na výstupe				

Vysvetlivky k tabuľke:
PS – prepravná sieť,
DS – distribučná sieť.
V stĺpcoch pre rok t sa uvádzajú plánované údaje.
V stĺpcoch pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

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

Ročná bilancia vlastnej spotreby a strát plynu pri distribúcii plynu

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	rok t	rok t-2
Vlastná spotreba v m^3		
Straty v m^3		
Ročná priemerná cena plynu pre krytie vlastnej spotreby a strát v eur/m^3		

Vysvetlivky k tabuľke:
V stĺpci pre rok t sa uvádzajú plánované údaje.
V stĺpci pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

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

Príloha č. 11
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Údaje o spoločných nákladoch prevádzkovateľa distribučnej siete

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Obdobie: rok t-2	Podiel distribúcie plynu v tisícoch eur		Podiel ostatných činností v tisícoch eur	Celkom v tisícoch eur
	ON	CN		
Spotreba materiálu (501)				
Spotreba energií (502)				
Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok (503)				
Služby (51x)				
- z toho opravy a údržba (511)				
Osobné náklady (52x)				
Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)				
- z toho dane a poplatky(53x)				
ostatné prevádzkové náklady (54x)				
Odpisy DHM a DNM (551)				
Finančné náklady (56x)				
- z toho úroky z úverov (562)				
Mimoriadne náklady (58x)				
Ostatné prvotné náklady				
Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)				
- z toho vlastné opravy				
vlastná doprava a mechanizácia				
režijné náklady				
Celkové druhotné náklady				
Náklady spolu vrátane odpisov				

Vysvetlivky k tabuľke:
V tabuľke sa uvádzajú skutočné údaje za rok t-2.
DHM – dlhodobý hmotný majetok,
DNM – dlhodobý nehmotný majetok,
ON – oprávnené náklady,
CN – celkové náklady.

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

Príloha č. 12
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Údaje o nákladoch prevádzkovateľa distribučnej siete

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Obdobie: rok t-2	Plynovody a prípojky v tisícoch eur		Meranie v tisícoch eur		Plynárenské zariadenia v tisícoch eur		- z toho regulačné stanice v tisícoch eur		Ostatné v tisícoch eur	Celkom v tisícoch eur
	ON	CN	ON	CN	ON	CN	ON	CN		
Spotreba materiálu (501)										
Spotreba energií (502)										
Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok (503)										
Služby (51x)										
- z toho opravy a údržba (511)										
Osobné náklady (52x)										
Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)										
- z toho dane a poplatky(53x)										
ostatné prevádzkové náklady (54x)										
Finančné náklady (56x)										
- z toho úroky z úverov (562)										
Mimoriadne náklady (58x)										
Ostatné prvotné náklady										
Celkové prvotné náklady										
- z toho vlastné opravy										
vlastná doprava a mechanizácia										
režijné náklady										
Celkové druhotné náklady										
Náklady spolu										

Vysvetlivky k tabuľke:
V tabuľke sa uvádzajú skutočné údaje za rok t-2.
ON – oprávnené náklady,

CN – celkové náklady.

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

Príloha č. 13
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Údaje potrebné na určenie osobných nákladov za distribúciu plynu - priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Distribúcia plynu			
	Priemerný počet zamestnancov	Priemerná mesačná mzda na zamestnanca	Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca	Ročné osobné náklady celkom
Rok t				
Rok t-1				

Vysvetlivky k tabuľke:
V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje.
V riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až máj roku t-1 a plánované údaje za mesiace jún až december roku t-1.
V stĺpci „Priemerný počet zamestnancov“ sa uvedie priemerný počet zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu plynu.
V stĺpci „Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca“ sa uvádzajú ročné osobné náklady v eurách na zamestnanca, ktorý zabezpečuje výlučne distribúciu plynu.
V stĺpci „Priemerná mesačná mzda na zamestnanca“ sa uvedie priemerná mesačná mzda zamestnanca v eurách, ktorý zabezpečuje výlučne distribúciu plynu. V stĺpci „Ročné osobné náklady celkom“ sa uvádzajú celkové ročné osobné náklady regulovaného subjektu v eurách na všetkých zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu plynu.

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

Prehľad o hmotnom majetku a nehmotnom majetku využívanom na distribúciu plynu a odpisoch

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Druh majetku podľa prvého stĺpca tabuľky v prílohe č. 1	Rok zaradenia majetku do účtovníctva	Príslušná technická životnosť majetku podľa druhého stĺpca tabuľky v prílohe č. 1	Obstarávacia cena majetku zaradeného do účtovníctva do 31.decembra 2021 (v tisícoch eur)	Suma odpisov majetku zaradeného do účtovníctva do 31.decembra 2021 (v tisícoch eur)	Zostatková cena majetku k 31.decembru 2021 (v tisícoch eur)

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

Príloha č. 15
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Údaje dodávateľa plynu o dodávke plynu všetkým odberateľom plynu

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Rok:

	Označenie tarifnej skupiny prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej je odberateľ plynu pripojený	Počet odberných miest zaradených do tarifnej skupiny	Množstvo v MWh
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9	Spolu		

Tabuľka sa vypracúva za roky t-2, t-1 a t.

Vysvetlivky k tabuľke:
Za rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
Za rok t-1 sa uvádzajú skutočné údaje za mesiac január až september a predpokladané údaje na mesiac október až december roku t-1.
Za rok t sa uvádzajú plánované údaje.

V tabuľke sa uvádzajú všetci odberatelia plynu, pre ktorých dodávateľ plynu v príslušnom roku zabezpečuje dodávky plynu, v členení podľa ich zaradenia do tarifných skupín prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej sú odberné miesta pripojené.

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

Príloha č. 16
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Údaje o dodávke plynu zraniteľným odberateľom

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Rok:

	Ukazovateľ	Počet odberných miest	Množstvo v MWh	Tržby (Výnosy) spolu	Priemerná cena (euro/MWh)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13	Predaj plynu, dodávka plynu spolu				

Tabuľka sa vypracúva za roky t-2, t-1 a t pre zraniteľných odberateľov plynu v domácnosti podľa § 17 alebo zraniteľných odberateľov plynu mimo domácnosti podľa § 19, v závislosti od skupiny zraniteľných odberateľov mimo domácnosti podľa § 2 písm. k) štvrtého, šiesteho alebo siedmeho bodu zákona.

Vysvetlivky k tabuľke:
Za rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
Za rok t-1 sa uvádzajú skutočné údaje za mesiac január až september a predpokladané údaje na mesiac október až december roku t-1.
Za rok t sa uvádzajú plánované údaje.

Tržby (výnosy) sa uvádzajú v eurách bez dane z pridanej hodnoty a priemerná cena sa uvádza v eurách za megawatthodinu bez dane z pridanej hodnoty.

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

Príloha č. 17
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Údaje o nákupe plynu pre všetkých odberateľov plynu

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Rok:

	Nákup plynu, dovoz plynu od (názov spoločnosti, štát nákupu plynu alebo dovozu plynu)	Množstvo v MWh	Priemerná cena (euro/MWh)
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8	Nákup spolu		
9	- z toho dovoz spolu		

Tabuľka sa vypracúva za roky t-2, t-1 a t.

Vysvetlivky k tabuľke:
Za rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
Za rok t-1 sa uvádzajú skutočné údaje za mesiac január až september a predpokladané údaje na mesiac október až december roku t-1.
Za rok t sa uvádzajú plánované údaje.
Priemerná cena sa uvádza bez dane z pridanej hodnoty.

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

Príloha č. 18
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Údaje o spoločných nákladoch dodávateľa plynu zraniteľným odberateľom

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:
Rok:

	Obdobie	Podiel dodávky plynu pre zraniteľných odberateľov na spoločných nákladoch v tisícoch eur		Podiel ostatných činností v tisícoch eur	Celkom v tisícoch eur
		ON	CN		
1	Spotreba materiálu (501)				
2	Spotreba energií (502)				
3	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok (503)				
4	Služby (51x)				
5	- z toho opravy a údržba (511)				
6	Osobné náklady (52x)				
7	Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)				
8	- z toho dane a poplatky(53x)				
9	ostatné prevádzkové náklady (54x)				
10	Odpisy DHM a DNM (551)				
11	Finančné náklady (56x)				
12	- z toho úroky z úverov (562)				
13	Mimoriadne náklady (58x)				
14	Ostatné prvotné náklady				
15	Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
16	Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)				
17	- z toho vlastné opravy				
18	vlastná doprava a mechanizácia				
19	režijné náklady				
20	Celkové druhotné náklady				
21	Náklady spolu vrátane odpisov				

Tabuľka sa vypracúva za rok t-2, rok t-1 a rok t, pričom za rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje, za rok t-1 sa uvádzajú skutočné údaje za mesiac január až september a predpokladané údaje na mesiac október až december roku t-1 a za rok t sa uvádzajú plánované údaje. Tabuľka sa vypracuje za roky t-2, t-1 a t pre zraniteľných odberateľov plynu v domácnosti podľa § 17 alebo zraniteľných odberateľov plynu mimo domácnosti podľa § 19, v závislosti od skupiny zraniteľných odberateľov mimo domácnosti podľa § 2 písm. k) štvrtého, šiesteho alebo siedmeho bodu zákona .

Vysvetlivky k tabuľke:
DHM – dlhodobý hmotný majetok,
DNM – dlhodobý nehmotný majetok,
ON – oprávnené náklady,
CN – celkové náklady.
Náklady a odpisy sa uvádzajú v eurách bez dane z pridanej hodnoty.

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

Príloha č. 19
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Údaje o nákladoch a výnosoch prevádzkovateľa zásobníka

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:
Rok:

Údaje sa uvádzajú v tisícoch eur.

	Výroba plynu	Uskladňovanie plynu	Ostatné činnosti	Celkom
Spotreba materiálu				
Spotreba energií				
Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok				
Služby				
z toho opravy a údržba				
Osobné náklady celkom				
z toho mzdové náklady				
Odpisy a opravné položky				
z toho odpisy k DNM				
z toho odpisy k DHM				
Dane a poplatky				
Ostatné náklady na hospodársku činnosť				
Finančné náklady				
z toho úroky z úverov				
Náklady celkom				
Výnosy celkom				
z toho tržby z vlastnej výroby				
z toho tržby z predaja služieb				
z toho ostatné výnosy				

Tabuľka sa vypracuje za rok t-2, t-1 a t, pričom za rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje, za rok t-1 sa uvádzajú skutočné údaje a predpokladané údaje a za rok t sa uvádzajú plánované údaje.
Vysvetlivky k tabuľke:
DHM – dlhodobý hmotný majetok,
DNM – dlhodobý nehmotný majetok.

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

Príloha č. 20
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Súhrnný tok plynu v zásobníku

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Rok:

Mesiac	Objem zemného plynu vtlačeného do zásobníka v MWh	Objem zemného plynu vyťaženého zo zásobníka v MWh	Maximálny poskytnutý vtlačný výkon v sledovanom období v MWh/deň	Maximálny poskytnutý ťažobný výkon v sledovanom období v MWh/deň
Január				
Február				
Marec				
Apríl				
Máj				
Jún				
Júl				
August				
September				
Október				
November				
December				
Spolu				

Tabuľka sa vypracuje za rok t-2, za alikvotnú časť roku t-1 a za rok t.

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

Príloha č. 21
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Prehľad o pridelenej maximálnej uskladňovacej kapacite užívateľom zásobníka

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Užívatelia zásobníka	Objem pridelenej uskladňovacej kapacity v MWh					
	Rok t		Rok t-1		Rok t-2	
1.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
2.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	

3.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
4.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
5.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
6.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
7.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
8.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
9.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
Zmluvne dohodnutá uskladňovacia kapacita spolu	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
Celková uskladňovacia kapacita spolu	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	

Vysvetlivky k tabuľke:
PO – maximálny pracovný objem,
MVV – maximálny vtlačný výkon,
MŤV – maximálny ťažný výkon.
Údaje sa poskytujú za pevnú uskladňovaciu kapacitu na obdobie minimálne jedného roka len s výstupom do distribučnej siete na vymedzenom území.

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

Príloha č. 22
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Prehľad nákladov a výnosov prevádzkovateľa zásobníka

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:
Rok:

Zásobník:	Prevádzkové náklady v tisícoch eur	Odpisy v tisícoch eur	Výnosy z predaja služieb v tisícoch eur
Celkom			

Tabuľka sa vypracuje za rok t-2, t-1 a t, pričom za rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje, za rok t-1 sa uvádzajú skutočné údaje a predpokladané údaje a za rok t sa uvádzajú plánované údaje.

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

Príloha č. 23
k vyhláške č. 147/2024 Z. z.

Vzor

Žiadosť o potvrdenie o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme alebo žiadosť o potvrdenie o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

1. Údaje o žiadateľovi o potvrdenie o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme alebo žiadateľovi o potvrdenie o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

Obchodné meno:

Sídlo:

IČO:

Kontaktné údaje (e-mail, kontaktné telefónne číslo zodpovednej osoby):

2. **Charakteristika poskytovania povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme žiadateľa o potvrdenie o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme alebo žiadateľa o potvrdenie o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.**

   Číslo rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme:

   Popis poskytovania povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme:

3. **Vyčíslenie čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme žiadateľa o vydanie potvrdenia o výške nákladov za predchádzajúci kalendárny rok alebo vyčíslenie predpokladanej výšky čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.**

   Podrobný popis jednotlivých nákladov a údaje potrebné na preukázanie vyčíslenia nákladov:

   3a. Údaje o dodávke plynu poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme

   Tabuľka č. 1

	Označenie tarifnej skupiny prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej je odberateľ plynu pripojený	Počet odberných miest zaradených do tarifnej skupiny	Množstvo v MWh	Výnosy z dodávky plynu	Priemerná cena v (eur/MWh)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10...					
SPOLU					

   Poznámka:
   Tabuľka sa vypracúva samostatne za jednotlivé mesiace kalendárneho roka.

   3b. Údaje o nákladoch na nákup plynu poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pre zabezpečenie dodávky plynu zazmluvneným odberateľom pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 2

	Nákup plynu, dovoz plynu od (názov spoločnosti, štát nákupu plynu alebo dovozu plynu)	Január		Február		.....	
		Množstvo v MWh	Priemerná cena (eur/MWh)	Množstvo v MWh	Priemerná cena (eur/MWh)	Množstvo v MWh	Priemerná cena (eur/MWh)
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7	Nákup spolu						
8	z toho dovoz spolu						

3c. Údaje o nákladoch poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 3

	Náklady na činnosti poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme	Január	Február	Marec	.....
		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1	Spotreba materiálu (501)				
2	Spotreba energií (502)				
3	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok (503)				
4	Služby (51x)				
5	z toho opravy a údržba (511)				
6	Osobné náklady (52x)				
7	Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)				
8	z toho dane a poplatky(53x)				
9	ostatné prevádzkové náklady (54x)				
10	Odpisy DHM a DNM (551)				
11	Finančné náklady (56x)				
12	z toho úroky z úverov (562)				
13	Mimoriadne náklady (58x)				
14	Ostatné prvotné náklady				
15	Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
16	Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)				
17	z toho vlastné opravy				
18	vlastná doprava a mechanizácia				
19	režijné náklady				

20	Celkové druhotné náklady				
21	Náklady spolu vrátane odpisov				

3d. Údaje o dodávke plynu poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme, ak by povinnosť uloženú vo všeobecnom hospodárskom záujme neposkytoval

Tabuľka č. 4

	Označenie tarifnej skupiny prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej je odberateľ plynu pripojený	Počet odberných miest zaradených do tarifnej skupiny	Množstvo v MWh	Výnosy z dodávky plynu	Priemerná cena v (eur/MWh)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10...					
SPOLU					

Poznámka:
Tabuľka sa vypracúva samostatne za jednotlivé mesiace kalendárneho roka.

3e. Údaje o nákladoch na nákup plynu poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pre zabezpečenie dodávky plynu zazmluvneným odberateľom, ak by povinnosť uloženú vo všeobecnom hospodárskom záujme neposkytoval

Tabuľka č. 5

	Nákup plynu, dovoz plynu od (názov spoločnosti, štát nákupu plynu alebo dovozu plynu)	Január		Február		.....	
		Množstvo v MWh	Priemerná cena (eur/MWh)	Množstvo v MWh	Priemerná cena (eur/MWh)	Množstvo v MWh	Priemerná cena (eur/MWh)
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7	Nákup spolu						
8	z toho dovoz spolu						

3f. Údaje o nákladoch poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme, ak by povinnosť uloženú vo všeobecnom hospodárskom záujme neposkytoval

Tabuľka č. 6

	Náklady na činnosti poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme	Január	Február	Marec	.....
		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1	Spotreba materiálu (501)				
2	Spotreba energií (502)				
3	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok (503)				
4	Služby (51x)				
5	z toho opravy a údržba (511)				
6	Osobné náklady (52x)				
7	Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)				
8	z toho dane a poplatky(53x)				
9	ostatné prevádzkové náklady (54x)				
10	Odpisy DHM a DNM (551)				
11	Finančné náklady (56x)				
12	z toho úroky z úverov (562)				
13	Mimoriadne náklady (58x)				
14	Ostatné prvotné náklady				
15	Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
16	Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)				
17	z toho vlastné opravy				
18	vlastná doprava a mechanizácia				
19	režijné náklady				
20	Celkové druhotné náklady				
21	Náklady spolu vrátane odpisov				

4. Vyčíslenie celkových nákladov žiadateľa o vydanie potvrdenia o výške nákladov za predchádzajúci kalendárny rok.

Podrobný popis celkových nákladov a údaje potrebné na preukázanie vyčíslenia nákladov:

4a. Údaje o dodávke plynu poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 7

	Označenie tarifnej skupiny prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej je odberateľ plynu pripojený	Počet odberných miest zaradených do tarifnej skupiny	Množstvo v MWh	Výnosy z dodávky plynu	Priemerná cena v (eur/MWh)
1					
2					
3					
4					
5					
6					

7					
8					
9					
10...					
SPOLU					

Poznámka:
Tabuľka sa vypracúva samostatne za jednotlivé mesiace kalendárneho roka.

4b. Údaje o celkových nákladoch na nákup plynu poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pre zabezpečenie dodávky plynu zazmluvneným odberateľom

Tabuľka č. 8

	Nákup plynu, dovoz plynu od (názov spoločnosti, štát nákupu plynu alebo dovozu plynu)	Január		Február		.....	
		Množstvo v MWh	Priemerná cena (eur/MWh)	Množstvo v MWh	Priemerná cena (eur/MWh)	Množstvo v MWh	Priemerná cena (eur/MWh)
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7	Nákup spolu						
8	z toho dovoz spolu						

4c. Údaje o celkových nákladoch poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 9

	Celkové náklady poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme	Január	Február	Marec	.....
		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1	Spotreba materiálu (501)				
2	Spotreba energií (502)				
3	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok (503)				
4	Služby (51x)				
5	z toho opravy a údržba (511)				
6	Osobné náklady (52x)				
7	Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)				
8	z toho dane a poplatky(53x)				
9	ostatné prevádzkové náklady (54x)				
10	Odpisy DHM a DNM (551)				
11	Finančné náklady (56x)				
12	z toho úroky z úverov (562)				
13	Mimoriadne náklady (58x)				
14	Ostatné prvotné náklady				

15	Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
16	Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)				
17	z toho vlastné opravy				
18	vlastná doprava a mechanizácia				
19	režijné náklady				
20	Celkové druhotné náklady				
21	Náklady spolu vrátane odpisov				

5. Ďalšie údaje a podklady

Počet uzavretých zmlúv o dodávke plynu a zmlúv o združenej dodávke plynu k prvému dňu a poslednému dňu poskytovania povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme v členení podľa odberateľov

a) odberatelia plynu v domácnosti,
b) ostatní zraniteľní odberatelia plynu mimo domácnosti,
c) odberatelia plynu s cenou za dodávku plynu nepodliehajúcou cenovej regulácii úradu.

Zoznam externých dodávateľov tovaru a služieb pre poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vrátane predmetu uzavretých zmlúv o dodávke tovaru alebo poskytovania služieb potrebných na zabezpečenie regulovanej činnosti a cenami vyplývajúcich z týchto zmlúv:

Doplňujúce údaje k tabuľkám v bodoch 3 a 4 a popis prípadných dokladov preukazujúcich požadovanú výšku nákladov v bodoch 3 a 4, ktoré tvoria prílohy k tejto žiadosti:

Kópia rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme:

6. Prílohy k žiadosti

Zoznam príloh a stručný opis ich obsahu:

Vysvetlenie k vypĺňaniu tabuliek: V tabuľkách sa uvádzajú skutočné údaje potrebné na vydanie potvrdenia o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme za predchádzajúci rok a v prípade žiadosti o vydanie potvrdenia o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme sa v tabuľkách uvádzajú skutočné údaje a predpokladané údaje za kalendárny rok v závislosti od dátumu podania žiadosti o vydanie potvrdenia o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

Dátum:

Meno a podpis zodpovednej osoby:

Vydavateľ Zbierky zákonov Slovenskej republiky, správca obsahu a prevádzkovateľ právneho a informačného portálu Slov-Lex dostupného na webovom sídle www.slov-lex.sk je
Ministerstvo spravodlivosti Slovenskej republiky, Račianska 71, 813 11 Bratislava,
tel.: +421 2 888 91 864, +421 2 888 91 865, e-mail: helpdesk@slov-lex.sk.