

ZBIERKA ZÁKONOV SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2016

Vyhlásené: 27. 7. 2016 Časová verzia predpisu účinná od: 20.10.2021 do: 31.12.2022

Obsah dokumentu je právne záväzný.

223

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 19. júla 2016,

ktorou sa ustanovuje cenová regulácia 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 (ďalej len „zákon“) ustanovuje:

§ 1

Základné pojmy

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

- a) regulačným obdobím obdobie od roku 2017 do roku 2022,
- 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 2015,
- f) množstvom plynu množstvo plynu v jednotkách SI sústavy vyjadrené v metroch kubických alebo v jednotkách energie v kilowatthodinách alebo megajouloch a ich násobkoch.

§ 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) dodávku plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberateľ plynu v domácnosti a malý podnik,
- h) dodávku plynu dodávateľom poslednej inštalácie,
- i) výkup plynárenského zariadenia,
- j) 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 pevnej ceny, ktorá je maximálnou cenou za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu, porovnaním s cenou za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu¹⁾ v členských štátoch Európskej únie,
- f) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu,
- g) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za dodávku plynu zraniteľným odberateľom,
- h) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za dodávku plynu dodávateľom poslednej inštancie,
- i) priamym určením maximálnej ceny za výkup plynárenského zariadenia,
- j) priamym určením maximálnej ceny za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu.

§ 4**Rozsah, štruktúra a výška ekonomicky oprávnených nákladov**

(1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi²⁾ sú:

- a) náklady na obstaranie plynu pri dodávke plynu zraniteľným odberateľom v primeranej výške,
- b) náklady na obstaranie plynu na vlastnú spotrebu plynu a krytie strát pri distribúcii plynu v sieti najviac vo výške podľa § 11 ods. 6 a 7 a náklady na obstaranie plynu pre potreby vyvažovania distribučnej siete v primeranej výške,
- c) náklady na nákup energií, tovarov a služieb súvisiacich s výkonom regulovaných činností v primeranej výške,
- d) osobné náklady a priemerné osobné náklady³⁾ na jedného zamestnanca na rok t, ktoré môžu byť zvýšené oproti priemerným osobným nákladom na rok t-1 najviac o výšku aritmetického priemeru hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za obdobie posledných 12 mesiacov predchádzajúcich predloženiu návrhu ceny⁴⁾ zverejnených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- e) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,⁵⁾
- f) regulačné odpisy majetku; pri hmotnom aj nehmotnom majetku sa za ekonomicky oprávnené náklady považuje rovnomerné odpisovanie majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti, zohľadňujúc dobu technickej životnosti majetku; životnosti jednotlivých tried majetku sú uvedené v prílohe č. 12,
- g) časti splátok za finančný prenájom hmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti podľa zmlúv o finančnom prenájme najviac vo výške odpisov podľa písmena f),
- h) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku od tretích osôb, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac vo výške odpisov podľa písmena f),
- i) náklady na opravu a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti

v primeranej výške okrem nákladov vynaložených na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,⁶⁾

- j) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky⁷⁾ na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť,
- k) 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,
- l) náklady na projekty spoločného záujmu podľa osobitného predpisu.⁸⁾

(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,⁹⁾
- d) odmeny členov štatutárneho orgánu a iných orgánov regulovaného subjektu za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) platby poisťného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov regulovaného subjektu,
- f) príspevky na životné poistenie, príspevky na účelové sporenie zamestnanca a príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie¹⁰⁾ platené zamestnávateľom okrem príspevkov na doplnkové dôchodkové sporenie podľa odseku 1 písm. e),
- g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,¹¹⁾
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹²⁾
- i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹³⁾
- j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁴⁾
- k) náklady na poskytovanie osobných ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁵⁾
- 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 rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁶⁾
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,¹⁷⁾
- s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich 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 a rekreačné zariadenia,

- v) štipendiá poskytnuté študentom vysokých škôl a žiakom stredných odborných škôl,
- w) odpis nedobytnnej pohľadávky,
- x) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁸⁾
- y) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,¹⁹⁾
- 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,²⁰⁾
- ag) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené na základe overovania primeranosti vynaložených nákladov podľa osobitného predpisu,²¹⁾ ktorá je zabezpečovaná regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,²²⁾
- ah) straty z obchodov s finančnými a komoditnými derivátmi,
- ai) úrazové dávky poskytované podľa osobitného predpisu,²³⁾
- aj) vyplatené kompenzačné platby podľa osobitného predpisu,²⁴⁾
- ak) náklady vynaložené na obstaranie materiálov, služieb a činnosti súvisiace s prevádzkovaním, údržbou a rozvojom siete vynaložené v rozpore s osobitným predpisom,²⁵⁾
- al) náklady, ktorých vynaložením sa nezabezpečí udržanie alebo zlepšenie energetickej efektívnosti,²⁶⁾
- am) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.

(3) Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

- a) opravou súhrn činností, ktorými sa odstraňujú následky poškodenia, opotrebenia celku, skupín alebo dielcov na účel uvedenia plynárenského zariadenia do prevádzkyschopného stavu,
- b) 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 chyby, spravidla bez demontáže dielov a bez výmeny súčiastok.

§ 5

Spôsob určenia výšky primeraného zisku

(1) Primeraný zisk zohľadňuje rozsah potrebných investícií na zabezpečenie dlhodobej spoľahlivej, bezpečnej a efektívnej prevádzky siete, primeranú návratnosť prevádzkových aktív a stimuláciu stabilného dlhodobého podnikania.

(2) Výška primeraného zisku je určená ako reálna miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie (WACC) vypočítaná podľa vzorca

$$WACC = \frac{E}{E + D} \times \frac{R_E}{1 - T} + \frac{D}{E + D} \times R_D,$$

kde

T je sadzba dane z príjmov,

E je vlastné imanie v eurách k 31. decembru 2015,

D sú cudzie zdroje v eurách k 31. decembru 2015,

R_D je reálna cena cudzích zdrojov (priemerná výška úverov poskytnutých nefinančným spoločnostiam na obdobie piatich a viac rokov s výškou úveru nad jeden milión eur), ustanovuje sa vo výške 3,73 %,

R_E je reálna cena vlastného kapitálu a vlastných zdrojov vypočítaná podľa vzorca

$$R_E = R_F + \beta_{LEV} \times (R_M - R_F),$$

kde

R_F je výnosnosť bezrizikového aktíva, ustanovuje sa vo výške 3,03 %,

β_{LEV} je vážený koeficient β , ktorý definuje citlivosť akcie spoločnosti na riziko trhu so zohľadnením sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov, vypočítaný podľa vzorca

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

kde

β_{UNLEV} je nevážený koeficient bez vplyvu sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov, ustanovuje sa vo výške 0,53,

D/E je pomer cudzích zdrojov k vlastnému imaniu, ustanovuje sa vo výške 60 % v prospech cudzieho kapitálu,

$(R_M - R_F)$ je celková riziková prémie, ustanovuje sa vo výške 4,54.

(3) Reálna miera výnosnosti regulačnej bázy aktív (WACC) pred zdanením sa na celé regulačné obdobie ustanovuje v maximálnej výške 6,47 %.

(4) Reálna miera výnosnosti regulačnej bázy aktív (WACC) je určená konštantne na celé regulačné obdobie. Ak bude v jednotlivých parametroch odchýlka vyššia ako 10 %, miera výnosnosti regulačných aktív sa prehodnotí a zmena sa zverejní na webovom sídle úradu do 30. júna kalendárneho roku.

(5) Ustanovenia odseku 1 až 4 sa nevzťahujú na ustanovenia § 6 až 8.

Prístup do prepravnej siete a preprava plynu

§ 6

(1) Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu sa vzťahuje na prevádzkovateľa prepravnej siete, ktorý prepravuje plyn prepravnou sieťou v roku t.

(2) Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu pre vstupné body, ktoré sú prepojovacími bodmi,^{26a)} sa vykonáva v súlade s osobitným predpisom.^{26b)}

(3) Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu pre výstupné body, ktoré sú prepojavacími bodmi,^{26a)} sa vykonáva v súlade s osobitným predpisom.^{26b)}

(4) Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu pre iné prepojavacie body ako prepojavacie body uvedené v odsekoch 2 a 3 sa vykonáva podľa § 3 písm. e) a v súlade s osobitným predpisom.^{26b)}

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

- a) návrh druhov taríf, ktoré regulovaný subjekt bude fakturovať jednotlivým užívateľom prepravnej siete, vrátane podmienok priznania jednotlivých druhov taríf,
- b) údaje potrebné na preverenie taríf vrátane analýzy podľa § 7,
- c) vyplnené tabuľky uvedené v prílohách č. 1 až 6; vyplnené tabuľky sa predkladajú v každom roku regulačného obdobia do 31. júla,
- d) návrh neutralizačného poplatku podľa osobitného predpisu,²⁷⁾
- e) iné podklady potrebné na posúdenie návrhu ceny.

(6) Súčasťou návrhu neutralizačného poplatku sú:

- a) výška neutralizačného poplatku podľa § 8 ods. 12 a postup pri výpočte tohto poplatku,
- b) údaje potrebné na výpočet neutralizačného poplatku,
- c) údaje potrebné na preverenie výpočtu neutralizačného poplatku, najmä množstvo plánovanej pridelennej prepravnej kapacity podliehajúcej platbe neutralizačného poplatku.

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

§ 7

(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 (ďalej len „analýza“) vypracovaná regulovaným subjektom.

(2) Analýza zahŕňa najmä prevádzkovateľov prepravných sietí, ktorí používajú vstupno-výstupný tarifný systém, a prevádzkovateľov prepravných sietí v členských štátoch Európskej únie susediacich so Slovenskou republikou.

(3) Kritériá porovnávania použité v analýze zohľadňujúce parametre terajších užívateľov, ako aj vybraných potenciálnych užívateľov prepravnej siete na vymedzenom území, ktorí predstavujú užívateľov prepravnej siete v jednotlivých tarífach za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu podľa § 8 ods. 3, sú najmä:

- a) plánované prepravené množstvo plynu,
- b) dohodnuté denné maximum a dĺžka platnosti zmluvy.

(4) Výsledkom analýzy 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

- a) nákladov na vyvažovanie,
- b) nákladov na prevádzku sietí,
- c) odpisov,
- d) výnosov za poskytnutie služieb 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, ktorý nie je prepojovacím bodom podľa § 6 ods. 2 a 3, sa určuje alebo schvaľuje úpravou referenčnej ceny^{26b)} na základe porovnania cien za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok t primerane zohľadňujúc výsledky porovnania cien z analýzy vo forme taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.

§ 8

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 vstupno-výstupného tarifyného systému (ďalej len „tarifný systém“), ktorý obsahuje osobitné tarify pre vstupné body do prepravnej siete a osobitné tarify pre výstupné body z prepravnej siete.²⁸⁾ Výsledná tarifa je tým nižšia, čím je vyššia zmluvne dohodnutá denná prepravná kapacita.

(2) Tarifný systém je zložený z

- a) taríf vzťahujúcich sa na objednanú dennú prepravnú kapacitu,
- b) taríf vzťahujúcich sa na množstvo skutočne prepraveného plynu, určených podľa osobitného predpisu,^{26b)}
- c) ceny za prerušiteľnú kapacitu,
- d) neutralizačného poplatku,
- e) platby za prekročenie dennej prepravnej kapacity na príslušnom vstupnom bode alebo výstupnom bode.

(3) Ustanovenia odsekov 4 až 12 sa vzťahujú na iné prepojovacie body ako prepojovacie body uvedené v § 6 ods. 2 a 3.

(4) Tarify vzťahujúce sa na objednanú dennú prepravnú kapacitu sa navrhujú pre dennú prepravnú kapacitu objednanú na obdobie jedného roka a pre dennú prepravnú kapacitu objednanú na obdobie kratšie ako jeden rok a členia sa takto:

- a) tarifa T_{en1} , ktorá sa používa na ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou do 18 200 MWh/d vrátane,
- b) tarifa T_{en2} , ktorá sa používa na ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane,
- c) tarifa T_{en3} , ktorá sa používa na ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane,
- d) tarifa T_{en4} , ktorá sa používa na ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane,
- e) tarifa T_{en5} , ktorá sa používa na ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 1 372 800 MWh/d,
- f) tarifa T_{ex1} , ktorá sa používa na ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou do 18 200 MWh/d vrátane,
- g) tarifa T_{ex2} , ktorá sa používa na ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane,
- h) tarifa T_{ex3} , ktorá sa používa na ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane,

- i) tarifa $T_{\text{ex}4}$, ktorá sa používa na ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane,
- j) tarifa $T_{\text{ex}5}$, ktorá sa používa na ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 1 372 800 MWh/d.

(5) Výsledná tarifa na vstupnom bode do prepravnej siete na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$P_{\text{en}(n)(t)} = T_{\text{ent}} \times (1 - \alpha_t / 1\,000\,000 \times C_{\text{ent}}) \times I_{y/m/d},$$

kde

T_{ent} je východisková sadzba tarify na vstupnom bode do prepravnej siete na rok t v eurách/(MWh/d)/y podľa odseku 3,

α_t je faktor dennej kapacity určený v rozmedzí 0 až 1 pre jednotlivé tarifné skupiny podľa odseku 3 pre vstupný bod do prepravnej siete na rok t tak, že zohľadňuje pokles ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu v závislosti od rastúceho množstva prepraveného plynu,

C_{ent} je zmluvne dohodnutá denná kapacita na vstupnom bode do prepravnej siete na rok t v MWh/d,

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

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

$$I_y = 1,006 - 0,006 \times D_y,$$

kde

D_y je doba vykonávania prepravy plynu podľa zmluvy v rokoch.

(7) 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.

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

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

kde

D_d je doba vykonávania prepravy plynu podľa zmluvy v dňoch.

(9) Pri zmluvách o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu v dĺžke trvania jeden rok je hodnota I_y rovná 1. Hodnota I_y klesá v závislosti od dohodnutého počtu rokov trvania vykonávania prepravy plynu dohodnutej na základe zmluvy, pričom výsledná tarifa pre zmluvu s trvaním 20 a viac rokov je najviac vo výške 0,886-násobku výslednej tarify pre zmluvu s trvaním jeden rok. 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.

(10) Výsledná tarifa na výstupnom bode z prepravnej siete na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$P_{\text{ex}(n)(t)} = T_{\text{ext}} \times (1 - \alpha_t / 1\,000\,000 * C_{\text{ext}}) \times I_{y/m/d},$$

kde

T_{ext} je východisková sadzba tarify na výstupnom bode z prepravnej siete na rok t v eurách/(MWh/d)/y podľa odseku 3,

α_t je faktor dennej kapacity určený v rozmedzí od 0 až 1 pre jednotlivé tarifné skupiny podľa odseku 3 pre výstupný bod z prepravnej siete na rok t tak, že zohľadňuje pokles ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu v závislosti od rastúceho množstva prepraveného plynu,

C_{ext} je zmluvne dohodnutá denná kapacita na výstupnom bode z prepravnej siete na rok t v MWh/d,

$I_{y/m/d}$ je faktor doby trvania zmluvy o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu v rokoch/mesiach/dňoch.

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

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

kde

$P_{\text{an-}t}$ je ročná platba za prepravnú kapacitu bez prerušenia,

y je celkový počet dní v príslušnom roku,

L_I je faktor odrážajúci mieru prerušenia a vypočítaný podľa vzorca

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

kde

C_S je dostupná hodnota prerušiteľnej prepravnej kapacity pri prerušení alebo obmedzení prepravy plynu prevádzkovateľom prepravnej siete,

C_I je zmluvná denná prerušiteľná prepravná kapacita.

(12) 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.

(13) Neutralizačný poplatok pre každý rok regulačného obdobia vyjadrený v eurách na energetickú jednotku pridelenú 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 $t-2$.

(14) Prevádzkovateľ prepravnej siete vedie neutralizačný účet, na ktorom 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 vyváženého prepravnej siete podľa § 4 ods. 1 okrem nákladov podľa § 4 ods. 1 písm. a), b) a l),
- c) výnosy prevádzkovateľa prepravnej siete z predaja plynu predaného ako výsledok vyvažovacej činnosti vyváženého siete,
- d) náklady prevádzkovateľa prepravnej siete na nákup plynu pre zabezpečenie vyváženého siete.

Prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu

§ 9

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

(1) Cenová regulácia prístupu do distribučnej siete a distribúcie plynu podľa § 9 až 11 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 určenej podľa § 11 a postup pri výpočte 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 druhoch taríf 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 maxim 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) vyplnené tabuľky uvedené v prílohách č. 7 až 11 a 13 a iné skutočnosti ovplyvňujúce priamo alebo nepriamo náklady regulovaného subjektu; vyplnené tabuľky v prílohách č. 7 až 11 a 13 a všetky parametre vzorca na výpočet ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sa predkladajú v každom roku regulačného obdobia do 31. júla,
- h) iné podklady potrebné 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 69 485 kWh 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).

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).

§ 10**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 navrhujú tak, že celkové plánované tržby z taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v roku *t* regulačného obdobia v eurách na jednotku množstva plynu neprekročia maximálnu cenu za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok *t* vypočítanú podľa § 11 ods. 1. Súčasťou taríf 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.^{28a)}

(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 aj pri krátkodobých zmluvách o prístupe do distribučnej siete a distribúciu plynu sa 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 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. 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.

(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 1,5 % z množstva plynu nameraného na vstupe do siete za cenu podľa § 11 ods. 8, prevádzkové náklady určené ako priemerné ročné prevádzkové náklady nevyhnutne vynaložené na regulovanú činnosť a započítané do cien v predchádzajúcom regulačnom období za roky 2012 až 2016 a primeraný zisk v maximálnej výške 10 % 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 1,5 % z množstva plynu nameraného na vstupe do siete za cenu podľa § 11 ods. 8, prevádzkové náklady určené ako priemerné ročné prevádzkové náklady nevyhnutne vynaložené na regulovanú činnosť a započítané do cien v predchádzajúcom regulačnom období za roky 2012 až 2016 a primeraný zisk v maximálnej výške 10 % 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, vrátane podmienok pridelenia taríf podľa § 9 ods. 3.

(9) Návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa odseku 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 príloh č. 7 až 10.

(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

- tarify neobsahujú krížové dotácie medzi jednotlivými skupinami odberateľov plynu,
- tarify zohľadňujú príslušnú tlakovú úroveň distribučnej siete,
- použije primerane ustanovenia pre prevádzkovateľa distribučnej siete, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov.

§ 11

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

$$PCD_t = O_{2015} + PN \times \left(1 + \frac{JPI_t - X}{100} \right) + PZ \times (1 \times IMDS_{t-2}) + \frac{Y_t + SO_{t-2} - VPS_{t-2} - VDMAX_{t-2}}{Q_t}$$

kde

O_{2015} je ročná hodnota regulačných odpisov regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva distribuovaného plynu Q_{2015} na základe hodnoty regulovanej bázy aktív regulovaného subjektu RAB nevyhnutne využívaných na výkon regulovanej činnosti k 31. decembru 2015, zohľadňujúca dobu technickej životnosti aktív podľa prílohy č. 12,

PN sú ročné prevádzkové náklady regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva distribuovaného plynu Q_{2015} súvisiace s regulovanou činnosťou určené podľa § 4 ods. 1, okrem odpisov a nákladov na krytie strát a vlastnej spotreby v distribučnej sieti a určené ako priemerné ročné prevádzkové náklady nevyhnutne vynaložené na regulovanú činnosť za predchádzajúce regulačné obdobie za roky 2012 až 2016, pričom PN sú určené na celé regulačné obdobie a výpočet PN sa predloží regulovaným subjektom ako súčasť návrhu ceny na prvý rok regulačného obdobia spolu s odôvodnením výpočtu jednotlivých nákladových položiek; pre regulovaný subjekt bez histórie PN za predchádzajúce regulačné obdobie sa použijú pri návrhu ceny plánované PN na rok t ,

PZ je hodnota primeraného zisku regulovaného subjektu, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ = \frac{(RAB_{2015} \times WACC)}{Q_{2015}},$$

kde

RAB_{2015} je hodnota regulovanej bázy aktív vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách používaného výhradne na regulovanú činnosť určená k 31. decembru 2015; ak regulovaný subjekt využíva na regulovanú činnosť majetok zaradený do účtovnej evidencie po 31. decembri 2015, použije sa v návrhu ceny hodnota majetku využívaného na regulovanú činnosť od dátumu zaradenia majetku do účtovnej evidencie podľa prílohy č. 12.

WACC je určená miera výnosnosti regulačnej bázy aktív podľa § 5 ods. 2 a 3,

Q_{2015} je celkový objem množstva distribuovaného plynu vypočítaný z priemerného množstva distribuovaného plynu v rokoch $t-4$ až $t-2$ a očakávanej skutočnosti v roku $t-1$,

JPI_t je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za obdobie posledných 12 mesiacov predchádzajúcich predloženiu návrhu ceny podľa osobitného predpisu⁴⁾ uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,

X je faktor efektivity, ustanovuje sa pre celé regulačné obdobie vo výške 3,5 %; ak je hodnota rozdielu JPI_t a X nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t sa hodnota rozdielu rovná 0,

$IMDS_{t-2}$ 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 až 1,04;

$IMDS_{t-2}$ sa určí podľa vzorca

$$\frac{INV_{t-2}}{DispZdr_{t-2}},$$

pričom, ak je výsledok podielu

vyšší alebo sa rovná 0,8, tak $IMDS_{t-2} = 1,04$,

menší ako 0,8 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,7, tak $IMDS_{t-2} = 1,03$,

menší ako 0,7 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,6, tak $IMDS_{t-2} = 1,02$,

menší ako 0,6 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,5, tak $IMDS_{t-2} = 1,01$,

menší ako 0,5 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,4, tak $IMDS_{t-2} = 1,00$,

menší ako 0,4 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,3, tak $IMDS_{t-2} = 0,99$,

menší ako 0,3 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,2, tak $IMDS_{t-2} = 0,98$,

menší ako 0,2 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,1, tak $IMDS_{t-2} = 0,97$,

menší ako 0,1, tak $IMDS_{t-2} = 0,96$,

kde

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 $t-2$,

$DispZdr_{t-2}$ je hodnota schválených alebo určených regulačných odpisov regulovaného subjektu v eurách na základe hodnoty regulovanej bázy aktív regulovaného subjektu RAB nevyhnutne využívaných na výkon regulovanej činnosti k 31. decembru 2015, zohľadňujúc dobu technickej životnosti aktív podľa prílohy č. 12 v roku $t-2$,

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

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

Y_t je hodnota nákladov na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti vyjadrená v eurách podľa odsekov 6 a 7; pre rok 2017 sa hodnota Y_t vypočíta podľa odseku 6, pre roky 2018 až 2022 sa hodnota Y_t vypočíta podľa odseku 7,

SO_{t-2} je hodnota odpisov v eurách zo skutočne zaradeného nového dlhodobého majetku nevyhnutne potrebného na zabezpečenie prevádzkyschopnosti siete zohľadňujúca technickú dobu životnosti zaradeného majetku v roku $t-2$ podľa tabuľky v prílohe č. 12; pre rok 2017 sa hodnota SO_{t-2} rovná 0,

Q_t je plánované množstvo distribuovaného plynu na rok t .

(2) Na účely cenovej regulácie za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre prevádzkovateľa distribučnej siete, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov, je O_{2015} určená na základe hodnoty regulovanej bázy aktív regulovaného subjektu nevyhnutne využívaných na výkon regulovanej činnosti k 31. decembru 2015 zohľadňujúca dobu technickej životnosti aktív podľa prílohy č. 12.

(3) Regulačné odpisy O_{2015} pre prevádzkovateľa distribučnej siete, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou, 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. 12 a 20, zníženej o dobu od zaradenia do účtovnej evidencie do 31. decembra 2015. Zostatková cena hmotného a nehmotného majetku je rozdiel obstarávacej ceny hmotného 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, je hodnota aktív slúžiaca výhradne na vykonávanie regulovaných činností, ktorá sa určí ako suma zostatkovej ceny hmotného a nehmotného majetku podľa prílohy č. 20 a nájomného podľa § 4 ods. 1 písm. h), alebo na základe znaleckého posudku na stanovenie všeobecnej hodnoty zariadení prevádzkovateľa distribučnej siete slúžiacich výhradne na výkon regulovanej činnosti k 31. decembru 2015 podľa osobitného predpisu.²⁹⁾

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

(6) Hodnota nákladov na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti Y_{2017} v eurách sa vypočíta ako súčin ceny plynu na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti v eurách na jednotku množstva plynu podľa odseku 8 a priemerného ročného množstva plynu vstupujúceho do distribučnej siete za predchádzajúce regulačné obdobie za roky 2012 až 2015 v jednotkách množstva plynu a počiatočnej percentuálnej výšky strát v distribučnej sieti, najviac vo výške 2 %. 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 .

(7) Hodnota nákladov na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti pre roky 2018 až 2022 sa vypočíta ako súčin ceny plynu na krytie strát plynu a vlastnej spotreby plynu v distribučnej sieti v eurách na jednotku množstva plynu podľa odseku 8 a povoleného množstva strát v distribučnej sieti $PMSD_t$. 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 Y_t pre roky 2018 až 2022 sa vypočíta podľa vzorca

$$PMSD_t = VSMD_t * PPSD * \prod_{n=2018}^t \left(1 - \frac{PS_n}{100}\right),$$

kde

$VSMD_t$ je množstvo plynu vstupujúceho do distribučnej siete za rok t v jednotkách množstva plynu,

$PPSD$ je počiatočná percentuálna výška strát v distribučnej sieti z priemerného množstva plynu vstupujúceho do distribučnej siete určená podľa odseku 6,

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

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

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

kde

$CE_{NCG,t}$ je aritmetický priemer denných cien burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.powernext.com/futures-market-data v časti All contracts, Settlement prices on Seasons and Calendars, produktu NCG Calendar +1 v eurách na megawatthodinu za obdobie 12 kalendárnych mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa predkladá návrh ceny,

kspd je koeficient zohľadňujúci medzinárodnú prepravu plynu na územie Slovenskej republiky, ustanovuje sa vo výške 1,25 eura na megawatthodinu.

(9) Na účely prepočtu jednotiek množstva plynu vyjadrených v metroch kubických na jednotky energie sa použije hodnota spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,69 kWh/m³.

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

§ 12

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 potrebné 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 prepojitelnosti 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.³⁰⁾

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

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

§ 13

(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) iné podklady potrebné na posúdenie návrhu ceny.

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

(3) Maximálna cena za pripojenie do distribučnej siete sa vypočíta podľa odseku 4 na základe priemerných ekonomicky oprávnených nákladov v primeranej výške na pripojenie plynového zariadenia do distribučnej siete na rok t-2, vynaložených prevádzkovateľom distribučnej siete.

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

- a) s 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) s 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) s montážou meradla 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.

§ 14

(1) Cena za pripojenie ťažobnej siete výrobcu plynu do distribučnej siete sa určí individuálne ako maximálna cena na základe skutočne vynaložených ekonomicky oprávnených nákladov v primeranej výške na

- a) prípravu, projektovanie a určenie podmienok pripojenia do distribučnej siete,
- b) obstaranie technických zariadení potrebných na úpravu distribučnej siete pre zabezpečenie prepojitelnosti 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.³⁰⁾

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

(3) Maximálna cena za pripojenie výrobcu biometánu do distribučnej siete sa určí na základe skutočne vynaložených a preukázaných nákladov prevádzkovateľa distribučnej siete v súlade s osobitným predpisom.³¹⁾

Dodávka plynu zraniteľným odberateľom plynu

§ 15

Dodávka plynu odberateľom plynu v domácnosti

(1) Cenová regulácia dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu, 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 za dodávku plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, 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, počet odberných miest,
- c) vyplnené tabuľky uvedené v prílohách č. 14 až 17,
- d) maximálna cena za dodávku plynu vypočítaná podľa § 16,
- e) iné podklady potrebné na posúdenie návrhu ceny.

(3) Tarify pre odber plynu zraniteľnými odberateľmi, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, sa členia na základe množstva odobratého plynu za 12 po sebe nasledujúcich mesiacov pre každé jednotlivé odberné miesto samostatne takto:

- a) tarifa 1, ktorá sa používa od 0 kWh do 2 138 kWh vrátane (približne od 0 m³ do 200 m³ vrátane),
- b) tarifa 2, ktorá sa používa nad 2 138 kWh do 18 173 kWh vrátane (približne nad 200 m³ do 1 700 m³ vrátane),
- c) tarifa 3, ktorá sa používa nad 18 173 kWh do 42 760 kWh vrátane (približne nad 1 700 m³ do 4 000 m³ vrátane),
- d) tarifa 4, ktorá sa používa nad 42 760 kWh do 69 485 kWh vrátane (približne nad 4 000 m³ do 6 500 m³ vrátane),
- e) tarifa 5, ktorá sa používa nad 69 485 kWh do 85 000 kWh vrátane (približne nad 6 500 m³ do 7 951 m³ vrátane),
- f) tarifa 6, ktorá sa používa nad 85 000 kWh do 100 000 kWh vrátane (približne nad 7 951 m³ do 9 355 m³ vrátane).

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

§ 16**Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti**

(1) Maximálna cena za dodávku plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, $CDODP_t$ v eurách na jednotku množstva plynu bez nákladov obchodnej činnosti dodávateľa plynu sa vypočíta podľa vzorca

$$CDODP_t = CKP_t + CPZ_t,$$

kde

CKP_t sú náklady na nákup plynu v eurách na jednotku množstva plynu na rok t podľa vzorca

$$CKP_t = CE_{NCG,t} + kspd,$$

kde

$CE_{NCG,t}$ je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.powernext.com/futures-market-data, v časti All contracts, Settlement prices on Seasons and Calendars, produktu NCG Calendar + X v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. októbra roku $t-2$ do 30. septembra roku $t-1$, pričom X je 2 pre každý deň tohto obdobia v roku $t-2$ okrem posledných dvoch dní roku $t-2$, v ktorých sa obchoduje na burze, a X je 1 pre každý deň tohto obdobia v roku $t-1$ a posledné dva dni roku $t-2$, v ktorých sa obchoduje na burze.

$kspd$ je koeficient korigujúci rozdiel medzi cenou $CE_{NCG,t}$ a diagramom dodávky plynu zraniteľným odberateľom, ktorý zohľadňuje medzinárodnú prepravu plynu na územie Slovenskej republiky, určený vo výške 1,25 eura na megawatthodinu,

CPZ_t je najvyššia miera primeraného zisku, ktorý je možné zahrnúť do maximálnej ceny za dodávku plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, a ktorého hodnota je 10 % z CKP_t , maximálne však 2 eura za 1 megawatthodinu.

(2) Cena za dodávku plynu v jednotlivých tarifách podľa § 15 ods. 3 je určená ako maximálna cena. Maximálna cena sa skladá z dvoch zložiek, a to z fixnej maximálnej mesačnej sadzby a z maximálnej sadzby za odobratý plyn. Fixná maximálna mesačná sadzba obsahuje náklady obchodnej činnosti dodávateľa plynu v eurách na jednotku množstva plynu na rok t , najviac vo výške 1,10 eura na odberné miesto odberateľa plynu a mesiac. Maximálna cena za dodávku plynu pre zraniteľných odberateľov plynu v domácnosti na rok t sa navrhuje tak, že vážený priemer maximálnych cien za dodávku plynu neprekročí maximálnu cenu za dodávku plynu na rok t , vypočítanú ako súčet maximálnej sadzby za odobratý plyn vypočítaný podľa odseku 1 a fixnej maximálnej mesačnej sadzby za odobratý plyn podľa predchádzajúcej vety.

(3) Ak je odberné miesto zraniteľného odberateľa plynu, ktorým je odberateľ 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, pričom cena za prístup do distribučnej siete prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, 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. Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, sa

vypočíta podľa vzorca

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

kde

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,

$PDPK_{ZO,t}$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na vymedzenom území na rok t ,

$PDPK_t$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre koncových odberateľov plynu na vymedzenom území na rok t ,

$Q_{ZO,t}$ je plánované množstvo dodaného plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na rok t .

(4) Ak je odberné miesto zraniteľného odberateľa plynu, ktorým je odberateľ 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 zabezpečovala pokrytie požadovanej prepravy plynu na zabezpečenie dodávky plynu pre všetkých jeho zraniteľných odberateľov plynu, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, samostatným objednaním prepravnej kapacity a z tohto dôvodu nevie vyčísliť celkové náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na zabezpečenie dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorými sú odberatelia 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 prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CPS_t = PN_t / Q_{Pot},$$

kde

CPS_t je cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, v eurách na megawatthodinu,

PN_t sú plánované ročné náklady dodávateľa plynu v eurách za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na vymedzenom území na rok t , ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$PN_t = [(EUS1_t + EUS2_t) \times DMM_{DOMt}] + (CE_{NCG,t} \times FG \times Q_{Pot}) + (NPt \times DMM_{DOMt} \times 365),$$

kde

$EUS1_t$ je cena tarify v tarifnej skupine T_{en1} prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s. na vstupnom bode „Veľké Kapušany“ pre rok t podľa cenového rozhodnutia úradu vo výške 168,82 eura na MWh/d,

$EUS2_t$ je cena tarify v tarifnej skupine T_{ex1} prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s. na výstupnom bode „Domáci bod“ pre rok t podľa cenového rozhodnutia úradu vo výške 86,08 eura

na MWh/d,

$CE_{NCG,t}$ je aritmetický priemer denných cien burzy EEX, navýšený o koeficient k_{spd} podľa odseku 1, najviac vo výške 20,89 eura na megawatthodinu,

FG je náklad na plyn na prevádzkové účely prepravnej siete pre vstupný bod „Veľké Kapušany“ a výstupný bod „Domáci bod“ určený podľa cenového rozhodnutia úradu vo výške 0,6 %,

NP_t je výška neutralizačného poplatku uplatňovaného pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, podľa cenového rozhodnutia úradu pre rok t ,

DMM_{DOMt} je plánovaná denná maximálna spotreba zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnostiach, v megawatthodinách, ktorá zohľadňuje plánované množstvo dodaného plynu v roku t a koeficient vplyvu typového diagramu a počasia, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$DMM_{DOMt} = Q_{Pot} \times KfX_t,$$

kde

KfX_t je koeficient vplyvu typového diagramu a výkyvu počasia, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KfX_t = MaxTDD_{DOMt} \times KfPoc,$$

kde

$MaxTDD_{DOMt}$ je denná maximálna hodnota typových diagramov „domo1“ pre tarifnú skupinu 1 a „domo3“ pre tarifné skupiny 2 až 6 za posledných 8 rokov vrátane roku t vyjadrená v percentách, zverejnených na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej siete SPP – distribúcia, a.s. vo výške 0,47 % pre tarifnú skupinu 1 a vo výške 0,74 % pre tarifné skupiny 2 až 6 podľa § 15 ods. 3,

$KfPoc$ je koeficient na zohľadnenie výkyvov chladného počasia na dennú spotrebu plynu zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, pričom hodnota sa určuje ako najvyššia hodnota vykonanej korekcie normálového typového diagramu dodávky, ktorú prevádzkovateľ siete vykoná v súvislosti so zmenou reálnej vonkajšej teploty voči pôvodnej meteorologickej predpovedi, a to za obdobie 8 rokov vo výške 1,6 pre tarifnú skupinu 1 a vo výške 1,45 pre tarifné skupiny 2 až 6 podľa § 15 ods. 3,

Q_{Pot} je plánované množstvo dodaného plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na rok t v megawatthodinách.

(5) Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu CPS_t pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, podľa odseku 4 sa určí osobitne pre tarifnú skupinu 1 a osobitne pre tarifné skupiny 2 až 6. Maximálna cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre tarifu podľa § 15 ods. 3 písm. a) je 2,03 eura na megawatthodinu a pre tarify podľa § 15 ods. 3 písm. b) až f) je 2,86 eura na megawatthodinu.

(6) Ak sa zmení cena za dodávku plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, v priebehu roka, ustanovenia odsekov 4 a 5 sa pri výpočte ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúcej pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, použijú primerane.

(7) 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 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 distribúciu plynu a zmlúv o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu. Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

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,

$PDPK_{ZO,t}$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na vymedzenom území na rok t ,

$PDPK_t$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre koncových odberateľov plynu na vymedzenom území na rok t ,

$Q_{ZO,t}$ je plánované množstvo dodaného plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na rok t .

(8) Ak dodávateľ plynu pri dodávke plynu, ktorá je zabezpečovaná prostredníctvom distribúcie plynu cez viacero distribučných sietí, 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 zraniteľných odberateľov plynu, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, samostatným objednaním prepravnej kapacity a z tohto dôvodu nevie vyčísliť celkové náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre zabezpečenie dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorými sú odberatelia 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 vypočítanej podľa odseku 11 aj cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CPS_t = PN_t / Q_{POt},$$

kde

CPS_t je cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, v eurách na megawatthodinu,

PN_t sú plánované ročné náklady dodávateľa plynu v eurách za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na vymedzenom území na rok t , ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$PN_t = [(EUS1_t + EUS2_t) \times DMM_{DOMt}] + (CE_{NCG,t} \times FG \times Q_{POt}) + (NP_t \times DMM_{DOMt} \times 365),$$

kde

$EUS1_t$ je cena tarify v tarifnej skupine T_{en1} prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s. na

vstupnom bode „Velké Kapušany“ pre rok t podľa cenového rozhodnutia úradu, vo výške 168,82 eura na MWh/d,

$EUS2_t$ je cena tarify v tarifnej skupine T_{ex1} prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s. na výstupnom bode „Domáci bod“ pre rok t podľa cenového rozhodnutia úradu, vo výške 86,08 eura na MWh/d,

$CE_{NCG,t}$ je aritmetický priemer denných cien burzy EEX, navýšený o koeficient $kspd$ podľa odseku 1 najviac vo výške 20,89 eura na megawatthodinu,

FG je náklad na plyn na prevádzkové účely prepravnej siete pre vstupný bod „Velké Kapušany“ a výstupný bod „Domáci bod“, určený podľa cenového rozhodnutia úradu vo výške 0,6 %,

NP_t je výška neutralizačného poplatku uplatňovaného pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, podľa cenového rozhodnutia úradu pre rok t ,

DMM_{DOMt} je plánovaná denná maximálna spotreba zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, v megawatthodinách, ktorá zohľadňuje plánované množstvo dodaného plynu v roku t a koeficient vplyvu typového diagramu a počasia, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$DMM_{DOMt} = Q_{POt} \times KfX_t,$$

kde

KfX_t je koeficient vplyvu typového diagramu a výkyvu počasia, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KfX_t = MaxTDD_{DOMt} \times KfPoc,$$

kde

$MaxTDD_{DOMt}$ je denná maximálna hodnota typových diagramov „domo1“ pre tarifnú skupinu 1 a „domo3“ pre tarifné skupiny 2 až 6 za posledných 8 rokov vrátane roku t vyjadrená v percentách, zverejnených na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej siete SPP – distribúcia, a.s. vo výške 0,47 % pre tarifnú skupinu 1 a vo výške 0,74 % pre tarifné skupiny 2 až 6 podľa § 15 ods. 3,

$KfPoc$ je koeficient na zohľadnenie výkyvov chladného počasia na dennú spotrebu plynu zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, pričom hodnota sa určuje ako najvyššia hodnota vykonanej korekcie normálového typového diagramu dodávky, ktorú prevádzkovateľ siete vykoná v súvislosti so zmenou reálnej vonkajšej teploty voči pôvodnej meteorologickej predpovedi, a to za obdobie 8 rokov vo výške 1,6 pre tarifnú skupinu 1 a vo výške 1,45 pre tarifné skupiny 2 až 6 podľa § 15 ods. 3.

Q_{POt} je plánované množstvo dodaného plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na rok t v megawatthodinách.

(9) Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu CPS_t pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, podľa odseku 8 sa určí osobitne pre tarifnú skupinu 1 a osobitne pre tarifné skupiny 2 až 6. Maximálna cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre tarifu podľa § 15 ods. 3 písm. a) je 2,03 eura na megawatthodinu a pre tarify podľa § 15 ods. 3 písm. b) až f) je 2,86 eura na megawatthodinu.

(10) Ak sa má zmeniť cena za dodávku plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, v priebehu roka, ustanovenia odsekov 8 a 9 sa pri výpočte ceny za prístup do

prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúcej pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, použijú primerane.

(11) Cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, sa vypočíta podľa vzorca

$$CDS_t = (PN_t / Q_{ent,t}) / Q_{ZO,t},$$

kde

PN_t sú plánované náklady za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre koncových odberateľov plynu na vymedzenom území na rok t podľa cenového rozhodnutia úradu na vstupe do nadväzujúcej distribučnej siete, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberateľov plynu,

$Q_{ent,t}$ je celkové plánované množstvo vstupujúce do nadväzujúcej distribučnej siete, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberateľov plynu,

$Q_{ZO,t}$ je plánované množstvo dodaného plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na rok t .

§ 16a

Dodávka plynu malým podnikom

(1) Cenová regulácia dodávky plynu sa vzťahuje na dodávateľa plynu, ktorý dodáva plyn zraniteľným odberateľom plynu, ktorí sú malými podnikmi, v roku t . Malý podnik je koncový odberateľ plynu s ročnou spotrebou plynu za všetky jeho odberné miesta najviac 100 000 kWh za rok, ktorý predchádza roku predkladania návrhu ceny. Rokom na zaradenie do kategórie malý podnik sa na účely tejto vyhlášky rozumie rok $t-2$.

(2) Zraniteľní odberatelia plynu, ktorí sú malými podnikmi, sa zaradia do tarifných skupín určených na základe odberných pásiem zohľadňujúcich predpokladané ročné množstvo odobratého plynu podľa zaradenia do príslušných distribučných taríf v súlade s § 9 ods. 3 písm. a) až f). Maximálna cena za dodávku plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorí sú malými podnikmi, podľa odseku 3 sa skladá z dvoch zložiek, a to z fixnej maximálnej mesačnej sadzby a z maximálnej sadzby za odobratý plyn. Fixná maximálna mesačná sadzba obsahuje náklady dodávateľa plynu podľa odseku 3 písm. b) v eurách na odberné miesto odberateľa plynu za mesiac. Maximálna cena za dodávku plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorí sú malými podnikmi, na rok t sa navrhuje tak, že vážený priemer maximálnych sadzieb za odobratý plyn neprekročí maximálnu cenu za odobratý plyn na rok t , vypočítanú ako súčet nákladov podľa odseku 3 písm. a) a primeraného zisku podľa odseku 3 písm. c).

(3) Maximálna cena za dodávku plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorí sú malými podnikmi, sa skladá z

a) nákladov na nákup plynu pre zabezpečenie dodávky plynu pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$CDOMP_t = CE_{NCG,t} + ksmp,$$

kde

$CE_{NCG,t}$ je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.powernext.com/futures-market-data, v časti All contracts, Settlement prices on Seasons and Calendars, produktu NCG Calendar + X v eurách

na megawatthodinu za obdobie od 1. októbra roku $t-2$ do 30. septembra roku $t-1$, pričom X je 2 pre každý deň tohto obdobia v roku $t-2$ okrem posledných dvoch dní roku $t-2$, v ktorých sa obchoduje na burze, a X je 1 pre každý deň tohto obdobia v roku $t-1$ a posledné dva dni roku $t-2$, v ktorých sa obchoduje na burze,

k_{smp} je koeficient korigujúci rozdiel medzi cenou $CE_{NCG,t}$ a diagramom dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorí sú malými podnikmi, ktorý zohľadňuje medzinárodnú prepravu plynu na územie Slovenskej republiky určený vo výške 1,25 eura na megawatthodinu,

- b) nákladov dodávateľa plynu nevyhnutne vynaložených na zabezpečenie regulovanej činnosti dodávky plynu pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, určených podľa § 4 ods. 1 v eurách na odberné miesto za mesiac pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi a sú zaradení v tarifných skupinách podľa § 9 ods. 3 písm. d) až f); pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi a sú zaradení v tarifných skupinách podľa § 9 ods. 3 písm. a) až c), sú náklady dodávateľa plynu na zabezpečenie regulovanej činnosti dodávky plynu pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, najviac vo výške 1,10 eura na odberné miesto za mesiac,
- c) primeraného zisku z dodávky plynu pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, ktorého hodnota je 10 % z nákladov na nákup plynu podľa písmena a), maximálne však 2 eurá za 1 megawatthodinu.

(4) Súčasťou návrhu ceny za dodávku plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú malé podniky, sú

- a) ceny za dodávku plynu podľa odsekov 2 a 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) vyplnené tabuľky podľa príloh č. 14 až 17,
- d) maximálna cena za dodávku plynu vypočítaná podľa odsekov 2 a 3,
- e) iné podklady potrebné na posúdenie návrhu ceny.

(5) Ak je odberné miesto zraniteľného odberateľa plynu, ktorým je malý podnik, pripojené do distribučnej siete, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov plynu, k maximálnej cene vypočítanej podľa odsekov 2 a 3 sa pripočítajú

- a) cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, 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 6; 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 zraniteľných odberateľov plynu, ktorými sú malé podniky, samostatným objednaním prepravnej kapacity a z tohto dôvodu nevie vyčíslíť celkové náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre zabezpečenie dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorými sú malé podniky, 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 prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, sa vypočíta podľa odseku 7,
- b) náklady na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre zraniteľných odberateľov plynu,

ktorí sú malými podnikmi, 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 prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, 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 plynu, ktorí sú malými podnikmi, v súlade s výškou zmluvne dohodnutej uskladňovacej kapacity a s cenami uvedenými v zmluve o uskladňovaní plynu, pričom cena za uskladňovanie plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, 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) Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

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,

$PDPK_{MP,t}$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, na vymedzenom území na rok t ,

$PDPK_t$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre koncových odberateľov plynu na vymedzenom území na rok t ,

$Q_{MP,t}$ je plánované množstvo dodaného plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorí sú malými podnikmi, na rok t .

(7) Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, sa vypočíta podľa vzorca

$$CPS_t = PN_t / Q_{POt},$$

kde

CPS_t je cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, v eurách na megawatthodinu,

PN_t sú plánované ročné náklady dodávateľa plynu v eurách za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, na vymedzenom území na rok t , ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$PN_t = [(EUS1_t + EUS2_t) \times DMM_{DOMt}] + (CE_{NCG,t} \times FG \times Q_{POt}) + (NPt \times DMM_{DOMt} \times 365),$$

kde

$EUS1_t$ je cena tarify v tarifnej skupine T_{en1} prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s. na vstupnom bode „Veľké Kapušany“ pre rok t podľa cenového rozhodnutia úradu vo výške 168,82 eura na MWh/d,

$EUS2_t$ je cena tarify v tarifnej skupine T_{ex1} prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s. na výstupnom bode „Domáci bod“ pre rok t podľa cenového rozhodnutia úradu vo výške 86,08 eura na MWh/d,

$CE_{NCG,t}$ je aritmetický priemer denných cien burzy EEX, navýšený o koeficient $kspd$ podľa odseku 1 najviac vo výške 20,89 eura na megawatthodinu,

FG je náklad na plyn na prevádzkové účely prepravnej siete pre vstupný bod „Veľké Kapušany“ a výstupný bod „Domáci bod“, určený podľa cenového rozhodnutia úradu vo výške 0,6 %,

NP_t je výška neutralizačného poplatku uplatňovaného pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, podľa cenového rozhodnutia úradu pre rok t ,

DMM_{DOMt} je plánovaná denná maximálna spotreba zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, v megawatthodinách, ktorá zohľadňuje plánované množstvo dodaného plynu v roku t a koeficient vplyvu typového diagramu a počasia, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$DMM_{DOMt} = Q_{Pot} \times KfX_t,$$

kde

KfX_t je koeficient vplyvu typového diagramu a výkyvu počasia, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KfX_t = MaxTDD_{DOMt} \times KfPoc,$$

kde

$MaxTDD_{DOMt}$ je denná maximálna hodnota typových diagramov „domo1“ pre tarifnú skupinu 1 a „domo3“ pre tarifné skupiny 2 až 6 za posledných 8 rokov, vrátane roku t vyjadrená v percentách, zverejnených na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej siete SPP – distribúcia, a.s. vo výške 0,47 % pre tarifnú skupinu 1 a vo výške 0,74 % pre tarifné skupiny 2 až 6 podľa § 9 ods. 3,

$KfPoc$ je koeficient na zohľadnenie výkyvov chladného počasia na dennú spotrebu plynu zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, pričom hodnota sa určuje ako najvyššia hodnota vykonanej korekcie normálového typového diagramu dodávky, ktorú prevádzkovateľ siete vykoná v súvislosti so zmenou reálnej vonkajšej teploty voči pôvodnej meteorologickej predpovedi, a to za obdobie 8 rokov vo výške 1,6 pre tarifnú skupinu 1 a vo výške 1,45 pre tarifné skupiny 2 až 6 podľa § 9 ods. 3,

Q_{Pot} je plánované množstvo dodaného plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorí sú malými podnikmi, na rok t v megawatthodinách.

(8) Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu CPS_t pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, sa určí osobitne pre tarifnú skupinu 1 a osobitne pre tarifné skupiny 2 až 6. Maximálna cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre tarifnú skupinu 1 podľa § 9 ods. 3 písm. a) je 2,03 eura za megawatthodinu a pre tarifné skupiny 2 až 6 podľa § 95 ods. 3 písm. b) až f) je 2,86 eura na megawatthodinu.

(9) Ak sa má zmeniť cena za dodávku plynu pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými

podnikmi, v priebehu roka, ustanovenia odsekov 7 a 8 sa pri výpočte ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúcej pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, použijú primerane.

(10) Pri dostatočnej zmluvne dohodnutej uskladňovacej kapacite dodávateľa plynu u prevádzkovateľa zásobníka pokrývajúcej dodatočnú požiadavku na uskladňovaciu kapacitu sa náklady na uskladňovanie plynu pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, určia podľa výšky ich podielu na celkových nákladoch dodávateľa plynu na uskladňovanie plynu pre všetkých odberateľov plynu na základe plánovaných denných maximálnych množstiev plynu odberateľov plynu.

(11) Ak je dodávka plynu zabezpečovaná prostredníctvom distribúcie plynu cez viacero nadväzujúcich distribučných sietí, k maximálnej cene podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom plynu pripočíta podľa cenového rozhodnutia úradu na rok t cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu podľa odseku 5 písm. a) 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 distribúciu plynu a ak je to potrebné, aj náklady prislúchajúce pre zraniteľných odberateľov plynu, ktorí sú malými podnikmi, podľa odseku 5 písm. c).

§ 17

Dodávka plynu dodávateľom poslednej inštancie

(1) Cenová regulácia dodávky plynu dodávateľom poslednej inštancie sa vzťahuje na dodávku plynu, ktorú uskutočňuje dodávateľ poslednej inštancie podľa osobitného predpisu.³²⁾

(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 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

$$\text{CNDPI}_t = \text{CE}_{\text{NCG},t} + \text{ksdpi},$$

kde

$\text{CE}_{\text{NCG},t}$ je vážený priemer produktov Month platných pre obdobie, na ktoré sa určuje cena za dodávku plynu dodávateľom poslednej inštancie v tomto režime, vyjadrená v eurách na jednotku množstva plynu, pričom tieto ceny sú zverejnené na webovom sídle www.powernext.com/futures-market-data v časti All contracts, Settlement prices on Months and Quarters,

ksdpi je koeficient zohľadňujúci medzinárodnú prepravu plynu na územie Slovenskej republiky, ako aj navýšenie $\text{CE}_{\text{NCG},t}$ z dôvodu pokrytia dodávky plynu pre príslušných odberateľov plynu v režime poslednej inštancie a z dôvodu obmedzenia rizika dodávateľa plynu súvisiaceho s dodávkou poslednej inštancie určený vo výške 2 eurá na megawatthodinu,

- b) nákladov na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštalácie 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) nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštalácie v súlade s cenami uvedenými v zmluve o prístupe do distribučnej siete a distribúcií plynu s pôvodným dodávateľom plynu a s príslušným cenovým rozhodnutím úradu pre prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu,
- d) nákladov na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštalácie v súlade s výškou 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 inštalácie určených podľa § 4 ods. 1,
- f) primeraného zisku z dodávky plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštalácie, najviac vo výške 2 eurá za 1 megawatthodinu.

(5) Pri dostatočnej zmluvne dohodnutej prepravnej kapacite dodávateľa plynu poslednej inštalácie 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 inštalácie 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.

(6) Pri dostatočnej zmluvne dohodnutej uskladňovacej kapacite dodávateľa plynu poslednej inštalácie u prevádzkovateľa zásobníka pokrývajúcej dodatočnú požiadavku na uskladňovaciu kapacitu sa náklady na uskladňovanie plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštalácie určia podľa výšky ich podielu na celkových nákladoch dodávateľa poslednej inštalácie na uskladňovanie plynu pre všetkých odberateľov plynu na základe plánovaných denných maximálnych množstiev plynu odberateľov plynu v režime poslednej inštalácie.

§ 18

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.³³⁾

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

Prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu

§ 19

(1) Cenová regulácia prístupu do zásobníka a uskladňovania plynu sa uplatňuje, ak úrad rozhodne o zmene dohodnutého prístupu na regulovaný prístup podľa osobitného predpisu.³⁴⁾

(2) Cenová regulácia prístupu do zásobníka a uskladňovania plynu sa vzťahuje na prevádzkovateľa zásobníka, ktorý uskladňuje plyn v zásobníku v roku t.

(3) Na účely cenovej regulácie podľa odseku 2 sa každoročne do 31. októbra predkladajú tieto podklady:

- a) prehľad porovnateľných cien za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu podľa § 20 ods. 5 vrátane spôsobu indexácie cien v zmluvách o uskladňovaní plynu uzatváraných na obdobie dlhšie ako jeden rok a vrátane podmienok ich uplatňovania,
- b) údaje podľa § 20 ods. 2 až 5,
- c) prehľad o všetkých užívateľoch zásobníka s ich príslušným využitím zásobníka podľa uzatvorených zmlúv o prístupe do zásobníka a uskladňovaní plynu v roku t-1,
- d) vyplnené tabuľky uvedené v prílohách č. 18, 19 a 21.

§ 20

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

(2) Analýza podľa odseku 1 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,³⁵⁾
- b) vtlačný výkon,³⁶⁾
- c) ťažobný výkon,³⁷⁾
- d) obdobie účinnosti zmluvy.

(3) Výsledkom analýzy je porovnanie cien za poskytovanie služby uskladňovacej kapacity³⁸⁾ zahŕňajúcej pracovný objem, vtlačný výkon a ťažobný výkon, ale aj ceny za poskytovanie každej služby jednotlivo, ktoré regulovaný subjekt bude ponúkať v roku t. Súčasťou analýzy je aj prehľad o využívaných produktoch ponúkaných prevádzkovateľmi zásobníkov a porovnanie

- a) všetkých nákladov na prevádzku zásobníka,
- b) odpisov,
- c) výnosov za poskytovanie služieb v zásobníkoch porovnávaných prevádzkovateľov zásobníkov.

(4) Prehľad nákladov, odpisov a výnosov sa predkladá v absolútnych číslach, ako aj prepočítané na jednotku maximálneho množstva uskladneného plynu v zásobníku.

(5) Porovnateľná cena za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu na rok t sa navrhuje ako

- a) maximálna cena za pevnú uskladňovaciu kapacitu,³⁹⁾ ktorá je určená pracovným objemom v kilowatthodinách za rok, príslušným maximálnym ťažobným výkonom v kilowatthodinách za deň a príslušným maximálnym vtlačným výkonom v kilowatthodinách za deň,
- b) maximálna cena za poskytnutie jednotlivej služby, ktorou je pracovný objem v kilowatthodinách za rok, ťažobný výkon v kilowatthodinách za deň a vtlačný výkon v kilowatthodinách za deň,
- c) maximálna cena za iné služby, ktoré sú poskytované prevádzkovateľom zásobníka v súlade s osobitným predpisom.⁴⁰⁾

Spoločné, prechodné a záverečné ustanovenia**§ 21**

Peňažné hodnoty a jednotkové ceny sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta, pričom fixné mesačné sadzby alebo fixné ročné sadzby sa zaokrúhľia na dve desatinné miesta.

§ 22

Pri zmene ceny sa ustanovenia o priamom určení ceny alebo spôsobe výpočtu ceny použijú primerane podľa zodpovedajúceho regulačného roku, v ktorom prichádza k zmene ceny.

§ 23

(1) Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017.

(2) Cenová regulácia podľa § 19 ods. 1 a 2 sa nevzťahuje na prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu, ktoré sa uskutočňujú na základe zmlúv o prístupe do zásobníka a uskladňovaní plynu uzatvorených do 27. júla 2016.

(3) Ak sa cena na rok 2017 v konaní o cenovej regulácii neschváli do 31. decembra 2016, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok 2017 uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na roky 2014 až 2016; rovnako sa postupuje, ak cena nebude určená.

§ 23a**Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 20. júla 2018**

Podľa úprav účinných od 20. júla 2018 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2019.

§ 23b**Prechodné ustanovenia k úpravám účinným od 20. októbra 2021**

(1) Podľa úprav účinných od 20. októbra 2021 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2022.

(2) Ak v konaní o cenovej regulácii nie je schválená cena na rok 2022 do 31. decembra 2021, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok 2022 uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na roky 2017 až 2021; rovnako sa postupuje, ak cena nie je určená alebo zmenená.

§ 24

Zrušuje sa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 193/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení vyhlášky č. 187/2014 Z. z.

§ 25

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 27. júla 2016 okrem § 24, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2017.

v z. Miroslav Čelinský v. r.

- 1) § 12 ods. 1 písm. d) a ods. 9 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.
- 2) § 2 písm. e) zákona č. 250/2012 Z. z.
- 3) § 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.
- 4) § 14 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z.
- 5) 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, zákon 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, zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a § 13 ods. 3 zákona č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 6) § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov.
- 7) § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 213/2014 Z. z.
- 8) 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).
- 9) § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 10) Zákon č. 650/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 11) § 76 a 76a Zákonníka práce v znení neskorších predpisov.
- 12) § 152 Zákonníka práce v znení neskorších predpisov.
- 13) Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.
- 14) 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.
- 15) Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov.
- 16) 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.
- 17) Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 18) § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 19) § 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.).
- 20) § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z.
- 21) § 31 ods. 3 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z.
- 22) § 3 písm. a) šiesty bod zákona č. 251/2012 Z. z.
- 23) § 13 ods. 3 zákona č. 461/2003 Z. z. o sociálnom poistení.
- 24) 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.
- 25) § 32 ods. 3 písm. c) zákona č. 251/2012 Z. z.

26) § 31 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 321/2014 Z. z.

26a) 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).

26b) 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).

27) 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).

28) § 47 ods. 3 a 4 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom.

28a) 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) a 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).

29) Vyhláška Ministerstva spravodlivosti Slovenskej republiky č. 492/2004 Z. z. o stanovení všeobecnej hodnoty majetku v znení neskorších predpisov.

30) 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.

31) § 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.

32) § 18 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 102/2014 Z. z.

33) § 64 ods. 13 zákona č. 251/2012 Z. z.

34) § 9 ods. 1 písm. b) bod 3, § 10 písm. k) a § 16 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z.

35) § 2 písm. b) bod 11 vyhlášky č. 24/2013 Z. z.

36) § 2 písm. b) bod 28 vyhlášky č. 24/2013 Z. z.

37) § 2 písm. b) bod 23 vyhlášky č. 24/2013 Z. z.

38) § 2 písm. b) bod 24 vyhlášky č. 24/2013 Z. z.

39) § 2 písm. b) bod 5 vyhlášky č. 24/2013 Z. z.

40) Čl. 15 ods. 2 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 o podmienkach prístupu do prepravných sietí pre zemný plyn, ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 1775/2005.

Príloha č. 1
k vyhláške č. 223/2016 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.

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

Príloha č. 2
k vyhláške č. 223/2016 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.

Schválil:	Vypracoval:
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 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.

Schválil:	Vypracoval:
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 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.

Schválil:	Vypracoval:
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.

Schválil:	Vypracoval:
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:

Obdobie:	Prevádzkové náklady v tisícoch eur	Odpisy v tisícoch eur	Výnosy z predaja služieb v tisícoch eur
VsB Veľké Kapušany/PS			
VsB Lanžhot/PS			
VsB Baumgarten/PS			
VsB Veľké Zlievce			
VsB Budince			
VsB Domáci bod/PS			
Celkom			

Vysvetlivky k tabuľke:

VsB – vstupný bod,

PS – prepravná sieť.

Tabuľka sa vypracuje za rok t-2.

Schválil:	Vypracoval:
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.

Schválil:	Vypracoval:
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.

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

Ročná bilancia vlastnej spotreby a strát v 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.

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

Príloha č. 10
k vyhláške č. 223/2016 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.

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

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.

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok,
ON – oprávnené náklady,
CN – celkové náklady.

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

Životnosť DHM, DNM a technologických zariadení	Životnosť (v rokoch)
Akumulátory (batérie)	8
Analýzátor sietí	8
Anténne stožiare	40
Armatúry iné (najmä závitové, prírubové a pod.)	12
Armatúry plynové (najmä závitové, prírubové a pod.)	15
Armatúry vodné (najmä závitové, prírubové a pod.)	10
Betónové základy	80
Bleskozvody a uzemnenia	40
Budovy malých staníc – betónové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice a pod.)	50
Budovy administratívne	50
Budovy malých staníc – kioskové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice a pod.)	50
Budovy malých staníc – murované (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice a pod.)	60
Budovy malých staníc – plechové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice a pod.)	30
Budovy malých staníc – vstavané (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice a pod.)	60
Bunky z plastu a sklolaminátu a pod. (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice, telemetrické skrinky a pod.)	50
Čerpadlá (najmä čerpadlá kvapalín oleja, vody, kondenzátu, vysávače, vývevy a pod.)	15
Čistiace komory (najmä v rozvodoch plynu, tepla, vody a pod. – nie stavebné časti)	10
Čistička ultrazvuková	10
Čistiarne odpadových vôd (ČOV) – stavebná časť	50
Čistiarne odpadových vôd (ČOV) – technologická časť	25
Defektoskop	10

Dopravníky a dopravné zariadenia (najmä pásové, závitovkové, korčekové a pod.)	12
Elektrické motory (najmä synchronne, asynchronne, krokové, derivačné, iné ako generátory a pod.)	20
Elektrické prípojky NN (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné a pod.)	35
Elektrické prípojky VN (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné a pod.)	40
Elektrické prípojky VVN	40
Elektrocentrály prenosné (najmä zážihové, vznetové a pod.)	12
Elektroinštalácia v objektoch (najmä v regulačných staniciach, rozvodniach, výmenníkových staniciach, zariadeniach na úpravu vody a pod.)	25
Elektronické prístroje kancelárske (najmä faxy, písacie stroje, tlačiarne, kopírovacie stroje, fotoaparáty, skenery, chladničky, TV prijímače, videokonferenčné zariadenia, prevodníky, čítačky a pod.)	8
Elektronické zariadenia s individuálnymi funkciami (najmä kalibrátory, termokamery, analyzátory spalín, tlaku a iných neelektrických veličín a pod.)	12
Energomosty	40
Filtre (najmä pieskové, zariadenia s aktívnym uhlím, s vymeniteľnými kartušami, samočistiace a pod.)	15
Garáže betónové	40
Garáže inej konštrukcie	25
Generátory, alternátory	20
Hasiace prístroje	12
Havarijné jamy	50
Hydraulické zdvíhaky	20
Kanalizácia	60
Kompresory bez pohonnej jednotky	17
Komunikácie nespevnené	20
Komunikácie spevnené – cesty	50
Kondenzačné nádrže	20
Kontajnery na odpad	10
Kotly na pevné palivo, kvapalné palivo, elektrokotly	20
Kotolne – celé zostavy, najmä na plyné palivo, pevné palivo a iné, okrem tých, ktoré sa využívajú na podnikanie v tepelnej energetike	25
Lesné kolesové traktory	15

Malotraktory	15
Meracie a diagnostické prístroje so špeciálnymi funkciami	17
Meracie transformátory napätia	30
Meracie transformátory prúdu	30
Montážne plošiny mechanické	17
Montážne plošiny v motorovom vozidle	17
Motory s iným ako elektrickým pohonom (najmä zážihové, vznetové, plynové a pod.)	17
Nabíjačky	17
Nábytok	15
Nábytok dielenský	12
Nákladné automobily	12
Navštavacie súpravy (najmä pre pripojenie plynových prípojok, vodovodných prípojok a pod.)	20
Obrábacie stroje stacionárne, všeobecne (najmä sústruhy, frézy, vŕtačky, brúsky a pod.)	20
Oceľové konštrukcie	30
Oceľové montované sklady	30
Oceľové prístrešky	25
Odlučovače oleja	30
Ochrany – elektronické	17
Ochrany – neelektronické	20
Olejové nádrže	30
Oplotenia	30
Oporné múry	80
Optické vedenia	50
Osobné automobily	15
Paletové vozíky	17
Prepínacie hodiny	12
Priemyselné váhy	17
Prívesy	12
Rádioreléové zariadenia (najmä vysielачky, prijímacie zariadenia a iné komunikačné nástroje a pod.)	17
Rozvodná istiacia skriňa	25

Rozvádzače skriňové NN	30
Rozvádzače skriňové VN	30
Rozvádzače zapúzdrené NN	40
Rozvádzače zapúzdrené VN	40
Rozvádzače zapúzdrené VVN	40
Rozvody NN	30
Rozvody VN	40
Ručné elektrické náradie	10
Ručné mechanické náradie	8
Skladové kontajnery	20
Sklady betónové	50
Sklady plechové	20
Snežné skútre	12
Softvér krabicový generický	5
Softvér s individuálnym určením	8
Studne	80
Svetelné zdroje (najmä svetelné reklamy, svetelné znaky, značky, svetelné oznamovacie tabule, svietidlá pre osvetlenie hál, rozvodní, regulačných staníc a pod.)	10
Systém ústredného kúrenia	25
Systémy SCADA, HDO a MaR	10
Systémy synchronizácie reálneho času	20
Špeciálne podvozky	15
Špeciálne prívesy	15
Štúdie a modely	10
Technická dokumentácia	10
Technológia regulačných staníc	30
Telemetrické zariadenia	17
Tlakové nádoby	25
Traktorové prívesy	15
Traktory	15

Trasové uzávery	50
Trezory	50
UPS zdroje (záložné zdroje)	5
Vaňa z nehrdzavejúcej ocele	60
Vedenia NN káblové podzemné	40
Vedenia NN káblové vzdušné	35
Vedenia NN vzdušné	35
Vedenia VN káblové podzemné	40
Vedenia VN káblové vzdušné	35
Vedenia VN vzdušné	35
Vodovodné potrubia	60
Vonkajšie osvetlenie (najmä na stĺpoch, vonkajších konštrukciách a pod.)	25
Vozidlá so špeciálnou nadstavbou	15
Vozíky štartovacie	17
Vozíky vrtacie	17
Vyklápač plastových nádob	17
Výpočtová technika	5
Výsledky meraní	10
Vysokozdvížné vozíky	15
Zariadenia na úpravu vody (najmä filtračné, zmäkčovacie stanice, úprava kondenzátu, úprava demineralizovanej vody a pod.)	14
Závesné montážne rebríky	12
Zdroj Rittal	8
Zdviháky – ručné	17
Zváracie agregáty	15
Žeriavy mostové	25
Žeriavy na vozidlách	17
Žeriavy portálové	25
Žumpy	50

Elektroenergetika	
Elektromery	10
Elektromery – inteligentné meracie systémy	10
Káblové bubny	8
Rozvodne VVN 110/22 kV	40
Stanovištia transformátorov	40
Trafostanice VN/NN betónové vrátane technológie a objektu bez transformátora	50
Trafostanice VN/NN kioskové vrátane technológie a objektu bez transformátora	50
Trafostanice VN/NN murované vrátane technológie a objektu bez transformátora	60
Trafostanice VN/NN stĺpové vrátane technológie a objektu bez transformátora	30
Trafostanice VN/NN stožiarové vrátane technológie a objektu bez transformátora	30
Trafostanice VN/NN vstavané bez transformátora a stavebnej časti	60
Trafostanice zapúzdrené a objektu bez transformátora	60
Transformátory (VN, VVN)	30
Úsekové odpojovače	30
Vedenia VVN káblové podzemné	40
Vedenia VVN vzdušné	40
Plynárenstvo	
Aktívna protikorózna ochrana	30
Etalónový plynomer	12
Gasodor	10
Havarijný vak	12
Plynometry	20
Plynovody oceľové	40
Plynovody polyetylénové	50
Prípojky plynu oceľové	40
Prípojky plynu polyetylénové	50
Regulátory tlaku plynu	25
Stanica katódovej ochrany	30

Súprava balónovacia	10
Tepelná energetika	
Armatúry	10
Čerpadlá, pumpy	12
Ekonomizéry, rekuperátory, ohrievače	25
Horáky na kvapalné palivo	15
Horáky na plynové palivo	20
Horáky na práškové palivo	15
Chladiace veže	40
Chladiace veže – betónové	60
Chladiče kondenzátu (dochladzovače kondenzátu)	15
Kolektory pre rozvod tepla	50
Komíny	80
Kondenzátory pary	20
Kotly na biomasu	15
Meracia a regulačná technika	6
Mlyny	12
Odlučovače popolčeka	30
Odovzdávacie stanice tepla	25
Odškvarovací systém (bez dopravníka)	10
Potrubia na rozvod tepla – oceľové	25
Potrubia na rozvod tepla – predizolované	30
Redukčné stanice pary	15
Riadiace systémy, servery	10
Spalinovody	30
Sušičky a triedičky uhoľného prachu	15
Turbíny (najmä parné, plynové a pod.)	25
Vzduchové a dymové ventilátory	15
Vzduchovody	25

Zásobníky na sypké hmoty (škvara, vápno a iné)	20
Vodné hospodárstvo	
Čerpacie a prečerpávacie stanice – stavebná časť	60
Čerpacie a prečerpávacie stanice – technologická časť	25
Dotlačacie stanice	15
Kanalizačné šachty, odľahčovacie komory, dažďové nádrže	50
Úpravne vody – stavebná časť	50
Úpravne vody – technologická časť (deionizácia, demineralizácia, dekarbonizácia vody)	25
Vodojem – stavebná časť	80
Vodojem – technologická časť	25
Vodomerné, armatúrne šachty	50
Vodomerné uzávery	50
Vodomery, prietokomery	12
Vyhnívacie nádrže	40

Vysvetlivky k tabuľke:

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok,

ZP – zemný plyn,

NN – nízke napätie,

VN – vysoké napätie,

VVN – veľmi vysoké napätie,

SCADA – informačný a merací systém,

HDO – hromadné diaľkové ovládanie,

MaR – meranie a regulácia.

Príloha č. 13
k vyhláške č. 223/2016 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.

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

Príloha č. 14
k vyhláške č. 223/2016 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 kWh
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9	Spolu		

Tabuľka sa vypracuje 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 mesiace január až september a predpokladané údaje na mesiace 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.

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

Príloha č. 15
k vyhláške č. 223/2016 Z. z.

Údaje o dodávke plynu zraniteľným odberateľom

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Rok:

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

Tabuľka sa vypracuje za roky t-2, t-1 a t pre odberateľov plynu v domácnosti alebo malé podniky v závislosti od návrhu ceny podľa § 16 alebo § 16a.

Vysvetlivky k tabuľke:

Za rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

Za rok t-1 sa uvádzajú skutočné údaje za mesiace január až september a predpokladané údaje na mesiace 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 kilowatthodinu bez dane z pridanej hodnoty.

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

Príloha č. 16
k vyhláške č. 223/2016 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 kWh	Priemerná cena (euro/kWh)
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8	Nákup spolu		
9	– z toho dovoz spolu		

Tabuľka sa vypracuje 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 mesiace január až september a predpokladané údaje na mesiace október až december roku t-1.

Za rok t sa uvádzajú plánované údaje.

Priemerná cena sa uvádza bez dane z pridanej hodnoty.

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

Príloha č. 17
k vyhláške č. 223/2016 Z. z.

Údaje o spoločných nákladoch dodávateľa plynu zraniteľným odberateľom

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

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		
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				

Tabuľka sa vypracuje za rok t-2 a rok t, pričom za rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje a za rok t sa uvádzajú plánované údaje. Tabuľka sa vypracuje pre odberateľov plynu v domácnosti alebo malé podniky, v závislosti od návrhu ceny podľa § 16 alebo podľa § 16a.

Vysvetlivky k tabuľke:

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok,

ON – oprávnené náklady,

CN – celkové náklady.

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

Príloha č. 18
k vyhláške č. 223/2016 Z. z.

Súhrnný tok plynu v zásobníku

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Rok: t-2 a t-1

Mesiac	Objem zemného plynu vtlačeného do zásobníka v tis. kWh	Objem zemného plynu vyťaženého zo zásobníka v tis. kWh	Maximálny vtláčny výkon v sledovanom období v tis. kWh	Maximálny ťažobný výkon v sledovanom období v tis. kWh
Máj				
Jún				
Júl				
August				
September				
Október				
November				
December				
Január				
Február				
Marec				
Apríl				
Spolu				

Vysvetlivky k tabuľke:
v tis. kWh – v tisícoch kWh.

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

Príloha č. 19
k vyhláške č. 223/2016 Z. z.

Prehľad o pridelenej uskladňovacej kapacite užívateľom zásobníka

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Užívateľia zásobníka	Objem pridelenej uskladňovacej kapacity v tis. kWh					
	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 – pracovný objem,

MVV – maximálny vtlačný výkon,

MŤV – maximálny ťažný výkon,
v tis. kWh – v tisícoch kWh.

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

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

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Druh majetku podľa prvého stĺpca tabuľky v prílohe č. 12	Rok zaradenia majetku do účtovníctva	Príslušná technická životnosť majetku podľa druhého stĺpca tabuľky v prílohe č. 12	Obstarávacía cena majetku zaradeného do účtovníctva do 31. decembra 2015 (v tisícoch eur)	Suma odpisov majetku zaradeného do účtovníctva do 31. decembra 2015 (v tisícoch eur)	Zostatková cena majetku k 31. decembru 2015 (v tisícoch eur)

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

Prehľad nákladov a výnosov prevádzkovateľa zásobníka

Názov, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Obdobie:

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.

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

