

ZBIERKA ZÁKONOV SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2002

Vyhlásené: 31.12.2002

Časová verzia predpisu účinná od: 01.01.2003

Obsah tohto dokumentu má informatívny charakter.

746

ROZHODNUTIE

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 26. novembra 2002

o rozsahu regulácie cien pre regulovaný subjekt, ktorého distribúcia a dodávka elektriny odberateľom v roku t-1 bola nižšia ako 1 500 000 MWh, a pre regulovaný subjekt, ktorého preprava a rozvod zemného plynu odberateľom v roku t-1 bola nižšia ako 100 000 000 m³

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 12 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon“) ustanovuje:

Článok 1

Na účely tohto rozhodnutia sa rozumie

- a) jednotkou množstva elektriny 1 MWh elektriny,
- b) jednotkou množstva zemného plynu 1 m³ zemného plynu,
- c) regulačným rokom obdobie začínajúce sa 1. januárom a končiace sa 31. decembrom kalendárneho roka,
- d) rokom t regulačný rok, pre ktorý sa určuje maximálna cena,
- e) rokom t-1 regulačný rok predchádzajúci roku t,
- f) maximálnou cenou maximálny prípustný výnos na jednotku množstva dodanej alebo distribuovanej elektriny alebo dodaného alebo prepraveného zemného plynu v roku t,
- g) tarifou cena, ktorá sa fakturuje jednotlivým skupinám odberateľov, vrátane podmienok priznania danej tarify,
- h) návrhom cien návrh maximálnej ceny a taríf.

Článok 2

(1) Regulácii cien podľa tohto rozhodnutia podliehajú ceny za

- a) dodávku elektriny odberateľom,¹⁾
- b) distribúciu elektriny oprávneným odberateľom²⁾ (ďalej len „distribúcia elektriny“),
- c) rozvod zemného plynu odberateľom,³⁾
- d) prepravu zemného plynu oprávneným odberateľom⁴⁾ (ďalej len „preprava zemného plynu“).

(2)

Regulácia cien podľa tohto rozhodnutia sa vzťahuje na držiteľa licencie na rozvod elektriny, ktorého objem dodávky a distribúcie elektriny odberateľom v roku t-1 bol nižší ako 1 500 000 MWh, a držiteľa licencie na rozvod zemného plynu, ktorého objem rozvodu a prepravy zemného plynu odberateľom v roku t-1 bol nižší ako 100 000 000 m³ (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Článok 3

(1)

Regulovaný subjekt použije v roku t tarify držiteľa licencie na rozvod elektriny, na ktorého verejný rozvod elektriny⁵⁾ je napojený, alebo tarify držiteľa licencie na rozvod zemného plynu, na ktorého verejný rozvod zemného plynu⁶⁾ je napojený, s výnimkou prípadov uvedených v odsekoch 10 a 11. Túto skutočnosť oznámi úradu. Toto oznámenie sa považuje za návrh cien podľa článku 5.

(2)

Ak výnosy regulovaného subjektu pri použití taríf podľa odseku 1 nepokrývajú jeho ekonomicky oprávnené náklady a primeraný zisk, ktoré vzniknú pri dodávke a distribúcii elektriny alebo rozvoze zemného plynu v nevyhnutnej výške, môže požiadať úrad o určenie maximálnej ceny a taríf.

(3)

Maximálna cena za distribúciu elektriny v Sk na jednotku množstva a maximálna cena za prepravu zemného plynu v Sk na jednotku množstva sa vypočíta podľa vzorca

$$A_t = \frac{EON_t}{QP_t + QD_t + QS_t} - \frac{NPV_t}{QP_t + QD_t} + PZ_t - K_t \times (1 + I),$$

kde

EON_t - plánované ekonomicky oprávnené náklady v Sk na dodávku elektriny alebo rozvod zemného plynu v roku t určené podľa článku 4; do EON_t sa nezahrnú plánované obstarávacie náklady na zemný plyn alebo elektrinu v roku t vrátane nákladov spojených s vlastnou výrobou elektriny,

NPV_t - neoprávnený prebytok výnosov v Sk, ktorý predstavuje celkovú sumu neoprávnených výnosov, ktorá sa vypočíta ako rozdiel skutočných výnosov z regulovanej činnosti a celkových výnosov z regulovanej činnosti, ktoré bol regulovaný subjekt oprávnený dosiahnuť; takto určený neoprávnený prebytok výnosov sa použije na účely stanovenia maximálnej ceny na nasledujúci regulačný rok po roku, v ktorom úrad dodatočne zistí, že regulovaný subjekt fakturoval nesprávnu cenu alebo že úrad určil regulovanému subjektu maximálnu cenu alebo tarify na základe nesprávnych údajov, čím sa mu neoprávnene zvýšili výnosy,

PZ_t - primeraný zisk v Sk na jednotku množstva elektriny alebo zemného plynu, ktorý sa vypočíta podľa odseku 4 alebo 5,

K_t - korekčný faktor v Sk na jednotku množstva na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku príjmov v roku $t-2$, ktorý sa vypočíta podľa odseku 7,

I - úroková sadzba určená podľa odseku 8,

QP_t - plánované množstvo dodanej elektriny v jednotkách množstva znížené o plánované množstvo distribuovanej elektriny oprávneným odberateľom na základe zmluvy o distribúcii elektriny (ďalej len „distribuovaná elektrina“) alebo plánované množstvo dodaného zemného plynu v jednotkách množstva znížené o plánované množstvo prepraveného zemného plynu oprávneným odberateľom na základe zmluvy o preprave zemného plynu (ďalej len „prepravený zemný plyn“),

QD_t - plánované množstvo distribuovanej elektriny alebo prepraveného zemného plynu v jednotkách množstva,

QS_t - plánované množstvo elektriny alebo zemného plynu pre vlastnú spotrebu v jednotkách množstva.

(4)

Na účely výpočtu maximálnej ceny za distribúciu elektriny sa primeraný zisk v Sk na jednotku množstva vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = 83,45 + 0,090194 \times \frac{ME_t}{QP_t + QS_t + QD_t},$$

kde

ME_t - plánovaná účtovná zostatková cena investičného majetku v Sk používaného výhradne na dodávku a distribúciu elektriny k 31. decembru roku t-1.

Maximálna výška primeraného zisku za distribúciu elektriny je 250,35 Sk na jednotku množstva.

(5)

Na účely výpočtu maximálnej ceny za prepravu zemného plynu sa primeraný zisk v Sk na jednotku množstva vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = 0,31205 + 0,337258 \times \frac{MP_t}{QP_t + QS_t + QD_t},$$

kde

MP_t - plánovaná účtovná zostatková cena investičného majetku v Sk používaného výhradne na rozvod zemného plynu k 31. decembru roku t-1.

Maximálna výška primeraného zisku za prepravu zemného plynu je 0,936 Sk na jednotku množstva.

$$B_t = A_t + \frac{ON_t - UNN_t}{QP_t + QS_t},$$

kde

A_t - maximálna cena za distribúciu elektriny v Sk na jednotku množstva alebo maximálna cena za prepravu zemného plynu v Sk na jednotku množstva určená podľa odseku 3,

ON_t - celkové plánované obstarávacie náklady v Sk v roku t na elektrinu vrátane nákladov na vlastnú výrobu elektriny určených podľa článku 4 alebo celkové plánované obstarávacie náklady na zemný plyn v Sk v roku t vrátane nákladov na ťažbu zemného plynu určených podľa článku 4,

UNN_t - úradom nepovolené obstarávacie náklady v Sk na elektrinu vrátane vlastnej výroby elektriny alebo na zemný plyn, pri ktorých regulovaný subjekt nepreukáže úradu, že nákup elektriny a vlastnú výrobu elektriny alebo nákup zemného plynu realizoval za najnižšie možné ceny.

(7)

Korekčný faktor v Sk na jednotku množstva v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$K_t = \frac{TR_{t-2} - PA_{t-2} \times QD_{t-2} - PB_{t-2} \times QP_{t-2}}{QP_t + QD_t},$$

kde

TR_{t-2} - celkové výnosy v Sk v roku t-2 za rozvod elektriny vrátane distribúcie elektriny alebo za rozvod zemného plynu vrátane prepravy zemného plynu,

PA_{t-2} - prepočítaná maximálna cena v Sk na jednotku množstva distribuovanej elektriny alebo prepočítaná maximálna cena v Sk na jednotku množstva prepraveného zemného plynu podľa odseku 3 v roku t-2; regulovaný subjekt vypočíta hodnotu PA_{t-2} tak, že dosadí do vzorca podľa odseku 3 skutočné údaje za rok t-2,

PB_{t-2} - prepočítaná maximálna cena v Sk na jednotku množstva dodanej elektriny alebo dodaného zemného plynu podľa odseku 6 v roku t-2; regulovaný subjekt vypočíta hodnotu PB_{t-2} tak, že dosadí do vzorca podľa odseku 6 skutočné údaje za rok t-2,

QP_{t-2} - celkové množstvo elektriny v jednotkách množstva dodanej odberateľom znížené o celkové množstvo distribuovanej elektriny alebo celkové množstvo zemného plynu dodaného odberateľom v jednotkách množstva znížené o celkové množstvo prepraveného zemného plynu v roku t-2,

QD_{t-2} - celkový objem distribuovanej elektriny alebo prepraveného zemného plynu v jednotkách množstva v roku t-2.

(8)

Hodnota úrokovej sadzby I je dvojnásobok úrokovej sadzby 12M BRIBOR (predaj), ktorú publikuje Národná banka Slovenska ku dňu podania návrhu cien, zníženej o štyri percentá, ak je korekčný faktor K_t väčší ako nula. Ak je korekčný faktor K_t menší ako nula, hodnota úrokovej sadzby I je dvojnásobok úrokovej sadzby 12M BRIBOR (predaj), ktorú publikuje Národná banka Slovenska ku dňu podania návrhu cien, zvýšenej o štyri percentá.

(9)

V prípade, ak je neoprávnený prebytok výnosov (NPV_t) väčší ako N, kde

$$N = \frac{EON_t \times (QP_t + QD_t)}{QP_t + QS_t + QD_t} + PZ_t \times (QP_t + QD_t) - K_t \times (1+I) \times (QP_t + QD_t),$$

do výpočtu maximálnej ceny na rok t podľa odseku 3 sa zahrnie iba časť neoprávneného prebytku výnosov vo výške rovnjej N. Časť neoprávneného prebytku výnosov vo výške prevyšujúcej hodnotu N sa zahrnie do výpočtu maximálnej ceny pre ďalšie regulačné roky. Každý regulačný rok je možné zahrnúť do výpočtu maximálnej ceny pre rok t neoprávnený prebytok výnosov (NPV_t) vo výške N.

(10)

Ak neoprávnený prebytok výnosov nebol v plnej výške zahrnutý do výpočtu maximálnej ceny na rok t podľa odseku 3, v roku t+1 regulovaný subjekt nepoužije tarify podľa odseku 1, ale požiada úrad o určenie maximálnej ceny podľa odsekov 3 a 6 a taríf podľa odsekov 12 a 13.

(11)

Ak regulovaný subjekt v roku t-2 požiadal o určenie maximálnej ceny za distribúciu alebo dodávku elektriny podľa odseku 3 alebo 6 alebo o určenie maximálnej ceny za prepravu alebo rozvod zemného plynu podľa odseku 3 alebo 6 a hodnota K_t určená podľa odseku 7 je väčšia ako 5

% hodnoty A_t určenej podľa odseku 3, regulovaný subjekt v roku t nepoužije tarify podľa odseku 1, ale požiada úrad o určenie maximálnej ceny podľa odsekov 3 a 6 a taríf podľa odsekov 12 a 13.

(12)

Regulovaný subjekt navrhuje tarify za distribúciu elektriny alebo tarify za prepravu zemného plynu tak, aby sa priemer taríf vážený plánovaným množstvom distribuovanej elektriny alebo prepraveného zemného plynu v jednotkách množstva v jednotlivých tarifách rovnal maximálnej cene podľa odseku 3. V návrhu taríf sa zohľadnia ekonomicky oprávnené náklady a primeraný zisk na distribúciu elektriny alebo prepravu zemného plynu. Regulovaný subjekt fakturuje oprávnenému odberateľovi tarify za distribúciu elektriny zvýšené o náklady spôsobené stratami elektriny vyvolanými distribúciou elektriny pre tohto odberateľa.

(13)

Regulovaný subjekt navrhuje tarify za dodávku elektriny a tarify za rozvod zemného plynu tak, aby sa priemer taríf vážený plánovaným množstvom dodanej elektriny alebo dodaného zemného plynu v jednotkách množstva v jednotlivých tarifách rovnal maximálnej cene podľa odseku 6. V návrhu taríf sa zohľadnia ekonomicky oprávnené náklady a primeraný zisk na dodávku elektriny alebo rozvod zemného plynu.

Článok 4

(1)

Ekonomicky oprávnené náklady sú náklady nevyhnutne vynaložené na výrobu a dodávku elektriny alebo na rozvod zemného plynu.

(2)

Do ekonomicky oprávnených nákladov na účely určenia cien podľa článku 3 je možné zahrnúť

- a) technologické náklady,
- b) osobné náklady,
- c) náklady z plnenia povinností vyplývajúcich z osobitných predpisov,⁷⁾
- d) odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku určené podľa osobitného predpisu,⁸⁾
- e) časti splátok na lízingové obstaranie hmotného majetku a nehmotného majetku najviac vo výške odpisov podľa písmena d),
- f) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť najviac vo výške odpisov podľa písmena d),
- g) náklady na opravy a údržbu okrem nákladov na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,⁹⁾
- h) ostatné náklady, ktoré sú nevyhnutne potrebné na vykonávanie regulovanej činnosti.

(3)

Úrad môže stanoviť maximálnu prípustnú zmenu priemerných osobných nákladov na jedného pracovníka regulovaného subjektu v roku t oproti roku $t-1$ podľa ukazovateľa „Priemerná mesačná mzda v hospodárstve Slovenskej republiky“ publikovaného Štatistickým úradom Slovenskej republiky, ktorú je možné zohľadniť pri výpočte ekonomicky oprávnených nákladov na účely určenia cien podľa článku 3.

(4)

Úrad môže stanoviť maximálnu výšku nákladov uvedených v odseku 2 písm. g) a h), ktorú regulovaný subjekt zahrnie do výpočtu ekonomicky oprávnených nákladov na účely určenia cien podľa článku 3.

(5)

Do ekonomicky oprávnených nákladov na účely určenia cien podľa článku 3 je možné zahrnúť podiel režijných nákladov podľa pomeru dosiahnutých tržieb z jednotlivých regulovaných činností k celkovým tržbám v roku t-2.

(6)

Do ekonomicky oprávnených nákladov na účely určenia cien podľa článku 3 nie je možné zahrnúť

- a) zmluvné pokuty a náklady sankčného charakteru,
- b) náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,
- c) odmeny členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb za výkon funkcie, doplnkové dôchodkové poistenie hradené zamestnávateľom, odstupné a s tým súvisiace odvody do fondov,
- d) stravné tuzemské a zahraničné nad limit určený osobitným predpisom,¹⁰⁾
- e) zavinené manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužitelných zásob a likvidácie zásob,
- f) náklady vyplývajúce z chýb v počtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,
- g) náklady na reprezentáciu a dary,
- h) odmeny a dary pri životných jubileách, pri odchode do dôchodku,
- i) príspevky na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty,
- j) štipendiá študentom a učňom.

Článok 5

(1) Návrh cien za dodávku a distribúciu elektriny obsahuje

- a) identifikačné údaje predkladateľa návrhu cien,
- b) účtovné výkazy¹¹⁾ za regulovaný subjekt za rok t-2 a výkaz ziskov a strát za dodávku a distribúciu elektriny za roky t-1 a t-2,
- c) návrh výšky maximálnej ceny za distribúciu elektriny určenú podľa článku 3 ods. 3 a návrh výšky maximálnej ceny za dodávku elektriny určenú podľa článku 3 ods. 6,
- d) návrh taríf, ktoré bude regulovaný subjekt fakturovať jednotlivým skupinám odberateľov, určených podľa článku 3 ods. 12 a 13 vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf,
- e) údaje potrebné na preverenie taríf, najmä predpokladaný objem elektriny v jednotlivých tarífach v jednotkách množstva, počet odberných miest, výšku zmluvných alebo nameraných technických maxim v jednotlivých tarífach v MW, prípadne ďalšie potrebné údaje podľa požiadaviek úradu,
- f) údaje uvedené v prílohách č. 1, 3, 5 až 12, 18,
- g) súpis investičného majetku, ktorý sa používa výhradne na distribúciu a dodávku elektriny, ktorý obsahuje názov investičného majetku, obstarávaciu cenu, plánovanú výšku oprávok k 31. decembru roku t-1 a zostatkovú cenu k 31. decembru roku t-1,
- h) údaje uvedené v článku 6.

(2)

Návrh cien za dodávku a distribúciu elektriny regulovaného subjektu, ktorý podáva návrh cien podľa článku 3 ods. 1, obsahuje iba identifikačné údaje regulovaného subjektu a tarify, ktoré bude regulovaný subjekt fakturovať jednotlivým skupinám odberateľov, vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf a údaje uvedené v článku 6.

(3)

Návrh cien za rozvod a prepravu zemného plynu obsahuje

- a) identifikačné údaje predkladateľa návrhu cien,
- b) účtovné výkazy¹¹⁾ za regulovaný subjekt za rok t-2 a výkaz ziskov a strát za rozvod a prepravu zemného plynu za roky t-1 a t-2,
- c) návrh výšky maximálnej ceny za prepravu zemného plynu určenú podľa článku 3 ods. 3 a výšku maximálnej ceny za rozvod zemného plynu určenú podľa článku 3 ods. 6,
- d) návrh taríf, ktoré bude regulovaný subjekt fakturovať jednotlivým skupinám odberateľov, určených podľa článku 3 ods. 12 a 13 vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf,
- e) údaje potrebné na preverenie taríf, najmä predpokladaný objem v jednotlivých tarifách v jednotkách množstva, počet odberných miest, výšku denných maxím v jednotkách množstva, prípadne ďalšie potrebné údaje podľa požiadaviek úradu,
- f) údaje uvedené v prílohách č. 2, 4, 5, 13 až 17, 19,
- g) súpis investičného majetku, ktorý sa používa výhradne na prepravu a rozvod zemného plynu, ktorý obsahuje názov investičného majetku, obstarávaciu cenu, plánovanú výšku oprávok k 31. decembru roku t-1 a zostatkovú cenu k 31. decembru roku t-1.

(4)

Návrh cien za rozvod a prepravu zemného plynu regulovaného subjektu, ktorý podáva návrh cien podľa článku 3 ods. 1, obsahuje iba identifikačné údaje regulovaného subjektu a tarify, ktoré bude regulovaný subjekt fakturovať jednotlivým skupinám odberateľov, vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf.

(5)

Návrh cien na rok t sa predkladá najneskôr jeden mesiac pred koncom roku t-1.

(6)

Úrad schváli návrh cien do 30 dní od jeho doručenia. Úrad návrh cien neschváli, ak výpočty obsahujú matematické chyby alebo ak navrhované ceny sú v rozpore s týmto rozhodnutím.

(7)

V prípade, ak úrad návrh cien neschváli z dôvodov uvedených v odseku 6, vyzve regulovaný subjekt, aby predložil nový návrh cien. Ak do konca roku t-1 úrad neschváli návrh cien pre rok t, regulovaný subjekt bude fakturovať v roku t ceny platné v roku t-1, vynásobené ročnou mierou inflácie publikovanou Štatistickým úradom Slovenskej republiky k 31. decembru roku t-1. Ak úrad neschváli nový návrh cien do konca tretieho mesiaca roku t, úrad určí do konca piateho mesiaca roku t maximálnu cenu pre rok t a tarify na základe spôsobu výpočtu maximálnej ceny a taríf podľa článku 3. Takto určená maximálna cena a tarify budú účinné od prvého dňa siedmeho mesiaca roku t.

(8)

Regulovaný subjekt môže predložiť návrh na zmenu cien počas regulačného roka, ak nastanú najmä nasledujúce skutočnosti:

- a) výrazná zmena nákupnej ceny elektriny alebo zemného plynu oproti plánovanej nákupnej cene elektriny alebo zemného plynu,
- b) výrazná zmena objemu predaja elektriny alebo zemného plynu oproti plánovanému objemu predaja elektriny alebo zemného plynu,
- c) zmeny daňového systému,
- d) živelné udalosti.

Článok 6

Regulovaný subjekt, ktorý je držiteľom licencie na rozvod elektriny, oznámi držiteľom licencie na rozvod elektriny, s ktorými má uzatvorenú zmluvu o distribúcii alebo dodávke elektriny, nasledujúce údaje:

- a) objem elektriny dodanej odberateľom, ktorí majú s regulovaným subjektom uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny, z jeho distribučnej sústavy,
 - b) objem elektriny distribuovanej oprávneným odberateľom, ktorí majú s regulovaným subjektom uzatvorenú zmluvu o distribúcii elektriny, z jeho distribučnej sústavy,
 - c) objem elektriny vyrobený vo vlastnom zariadení a dodaný priamo odberateľom bez použitia prenosovej alebo distribučnej sústavy iného držiteľa licencie,
 - d) objem elektriny vyrobený vo vlastnom zariadení, ktorú spotrebuje regulovaný subjekt pre vlastnú potrebu, znížený o objem elektriny, ktorá je spotrebovaná priamo pri výrobe elektriny alebo tepla alebo pri čerpaní prečerpávacích vodných elektrární,
- a to najneskôr štyri mesiace pred koncom roka t-1 pre príslušné plánované objemy v roku t a do 15-teho dňa každého mesiaca v roku t pre príslušné skutočné objemy v predchádzajúcom mesiaci roku t.

Článok 7

(1)

Hodnoty koeficientov sú stanovené takto:

- a) $K_{2003} = 0$, $UNN_{2003} = 0$, $NPV_{2003} = 0$,
- b) $K_{2004} = 0$.

(2)

Úrad môže určiť hodnotu koeficientov K_t , UNN_t , NPV_t regulovanému subjektu, ktorý prvýkrát podáva návrh cien.

Článok 8

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. januára 2003.

Peter Čarakčiev v. r.

Príloha č. 1

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

ÚDAJE POTREBNÉ NA VÝPOČET MAXIMÁLNEJ CENY ZA DISTRIBÚCIU ELEKTRINY

**Príloha č. 1
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Čiastka 281

Zbierka zákonov č. 746/2002

Strana 7991

ÚDAJE POTREBNÉ NA VÝPOČET MAXIMÁLNEJ CENY ZA DISTRIBÚCIU ELEKTRINY

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	A (Sk/MWh)	EON (tis. Sk)	QP (MWh)	QD (MWh)	QS (MWh)	NPV	PZ (Sk/MWh)	ME (tis. Sk)
Rok t								
Rok t-1								
Rok t-2								

V riadku „Rok t“ regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

A – maximálna cena za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom na jednotku množstva podľa článku 3 ods. 3,

EON – súčet ekonomicky oprávnených nákladov na distribúciu elektriny určených podľa článku 4,

QP – plánované množstvo dodanej elektriny v jednotkách množstva znížené o plánované množstvo distribuovanej elektriny,

QD – plánované množstvo distribuovanej elektriny v jednotkách množstva,

QS – plánované množstvo elektriny pre vlastnú spotrebu v jednotkách množstva,

NPV – neoprávnený prebytok výnosov podľa článku 3 ods. 3,

PZ – primeraný zisk na jednotku množstva určený podľa článku 3 ods. 4,

ME – účtovná zostatková cena investičného majetku používaného výhradne na dodávku a distribúciu elektriny na konci roku.

Príloha č. 2

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

ÚDAJE POTREBNÉ NA VÝPOČET MAXIMÁLNEJ CENY ZA PREPRAVU ZEMNÉHO PLYNU

**Príloha č. 2
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Strana 7992

Zbierka zákonov č. 746/2002

Čiastka 281

ÚDAJE POTREBNÉ NA VÝPOČET MAXIMÁLNEJ CENY ZA PREPRUVU ZEMNÉHO PLYNU

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	A (Sk/m ³)	EON (tis. Sk)	QP (tis. m ³)	QD (tis. m ³)	QS (tis. m ³)	NPV	PZ (Sk/m ³)	MP (tis. Sk)
Rok t								
Rok t-1								
Rok t-2								

V riadku „Rok t“ regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

A – maximálna cena za prepravu zemného plynu oprávneným odberateľom na jednotku množstva podľa článku 3 ods. 3,

EON – súčet ekonomicky oprávnených nákladov na prepravu zemného plynu určených podľa článku 4,

QP – plánované množstvo dodaného zemného plynu v jednotkách množstva znížené o plánované množstvo prepraveného zemného plynu,

QD – plánované množstvo prepraveného zemného plynu v jednotkách množstva,

QS – plánované množstvo zemného plynu určeného na vlastnú spotrebu regulovaného subjektu v jednotkách množstva,

NPV – neoprávnený prebytok výnosov podľa článku 3 ods. 3,

PZ – primeraný zisk na jednotku množstva určený podľa článku 3 ods. 4,

MP – účtovná zostatková cena investičného majetku používaného výhradne na prepravu a rozvod zemného plynu na konci roku.

Príloha č. 3

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

ÚDAJE POTREBNÉ NA VÝPOČET MAXIMÁLNEJ CENY ZA DODÁVKU ELEKTRINY

**Príloha č. 3
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Čiastka 281

Zbierka zákonov č. 746/2002

Strana 7993

ÚDAJE POTREBNÉ NA VÝPOČET MAXIMÁLNEJ CENY ZA DODÁVKU ELEKTRINY

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	B (Sk/MWh)	Nákup (tis. Sk)	Vlast. výr. (tis. Sk)	ON (tis. Sk)	QN (MWh)	QVV (MWh)	UNN (tis. Sk)
Rok t							
Rok t-1							
Rok t-2							

V riadku „Rok t“ regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

B – maximálna cena za dodávku elektriny na jednotku množstva podľa článku 3 ods. 6,

Nákup – obstarávacie náklady na elektrinu okrem nákladov na vlastnú výrobu elektriny,

Vlast. výr. – náklady na vlastnú výrobu elektriny určené podľa článku 4,

ON – celkové obstarávacie náklady na elektrinu vrátane nákladov na vlastnú výrobu (súčet stĺpcov Nákup a Vlast. výr.),

QN – množstvo nakúpenej elektriny v jednotkách množstva,

QVV – množstvo vyrobenej elektriny v jednotkách množstva,

UNN – úradom nepovolené náklady na obstaranie elektriny podľa článku 3 ods. 6.

Príloha č. 4

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

ÚDAJE POTREBNÉ NA VÝPOČET MAXIMÁLNEJ CENY ZA ROZVOD ZEMNÉHO PLYNU

**Príloha č. 4
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Strana 7994

Zbierka zákonov č. 746/2002

Čiastka 281

ÚDAJE POTREBNÉ NA VÝPOČET MAXIMÁLNEJ CENY ZA ROZVOD ZEMNÉHO PLYNU

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	B (Sk/m³)	ON (tis. Sk)	UNN (tis. Sk)
Rok t			
Rok t-1			
Rok t-2			

V riadku „Rok t“ regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

B – maximálna cena za rozvod zemného plynu na jednotku množstva podľa článku 3 ods. 6,

ON – celkové obstarávacie náklady na zemný plyn,

UNN – úradom nepovolené náklady na obstaranie zemného plynu podľa článku 3 ods. 6.

Príloha č. 5

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

ÚDAJE POTREBNÉ NA VÝPOČET KOREKČNÉHO FAKTORA PODĽA ČLÁNKU 3 ODS. 7

**Príloha č. 5
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Čiastka 281

Zbierka zákonov č. 746/2002

Strana 7995

ÚDAJE POTREBNÉ NA VÝPOČET KOREKČNÉHO FAKTORA PODĽA ČLÁNKU 3 ODS. 7

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Činnosť:

	TR (tis. Sk)	PA (Sk/MWh)	PB (Sk/MWh)	K (Sk/MWh)	I (%)
Rok t		xxx	xxx		
Rok t-1				xxx	xxx
Rok t-2				xxx	xxx

V riadku „Rok t“ regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

TR – celkové výnosy za dodávku elektriny vrátane distribúcie elektriny alebo celkové výnosy za rozvod zemného plynu vrátane prepravy zemného plynu,

PA – prepočítaná maximálna cena na jednotku množstva distribuovanej elektriny alebo prepraveného zemného plynu; regulovaný subjekt vypočíta hodnotu PA tak, že dosadí do vzorca podľa článku 3 ods. 3 predpokladané údaje za rok t-1 (na výpočet hodnoty PA_{t-1}) a skutočné údaje za rok t-2 (na výpočet hodnoty PA_{t-2}),

PB – prepočítaná maximálna cena na jednotku množstva dodanej elektriny alebo dodaného zemného plynu; regulovaný subjekt vypočíta hodnotu PB tak, že dosadí do vzorca podľa článku 3 ods. 6 predpokladané údaje za rok t-1 (na výpočet hodnoty PB_{t-1}) a skutočné údaje za rok t-2 (na výpočet hodnoty PB_{t-2}),

K – korekčný faktor vypočítaný podľa článku 3 ods. 7,

I – úroková sadzba určená podľa článku 3 ods. 8.

Regulovaný subjekt vyplňa tabuľku osobitne za distribúciu a dodávku elektriny a osobitne za prepravu a rozvod zemného plynu, v riadku „Činnosť:“ uvedie, za ktorú činnosť tabuľku vyplňa.

Príloha č. 6

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRÁVNENÉ NÁKLADY NA DISTRIBÚCIU ELEKTRINY V ČLENENÍ PODĽA
ČLÁNKU 4 (v tis. Sk)

Príloha č. 6
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRÁVNENÉ NÁKLADY NA DISTRIBÚCIU ELEKTRINY V ČLEENÍ PODĽA ČLÁNKU 4 (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	VVN (rok t)	VN (rok t)	NN (rok t)	Spolu (rok t)	VVN (rok t-1)	VN (rok t-1)	NN (rok t-1)	Spolu (rok t-1)	VVN (rok t-2)	VN (rok t-2)	NN (rok t-2)	Spolu (rok t-2)
Technologické náklady												
Osobné náklady												
Náklady z plnenia povinností												
Odpisy												
Lízing												
Nájomné												
Náklady na opravy a údržbu												
Ostatné náklady												
Náklady spolu												

V stĺpcoch pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpcoch pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpcoch pre rok t-2 skutočné údaje. V stĺpcoch VVN regulovaný subjekt uvedie náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN náklady súvisiace s vysokým napätím, v stĺpcoch NN náklady súvisiace s nízkym napätím. Náklady na transformačné stanice VVN/VN sa delia medzi napäťové úrovne VVN a VN v pomere 20 : 80, náklady na transformačné stanice VN/NN sa delia medzi napäťové úrovne VN a NN v pomere 15 : 85. Náklady na správnu réžiu, ktoré je možné zahrnúť do ekonomicky oprávnených nákladov vo výške podľa článku 4, sa delia medzi jednotlivé napäťové úrovne podľa množstva elektriny spotrebovanej, prepravenej a dodanej na jednotlivých napäťových úrovniach.

Príloha č. 7

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRAVNENÉ NÁKLADY NA DISTRIBÚCIU ELEKTRINY (v tis. Sk)

**Príloha č. 7
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Čiastka 281

Zbierka zákonov č. 746/2002

Strana 7997

EKONOMICKY OPRAVŇENÉ NÁKLADY NA DISTRIBÚCIU ELEKTRINY (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	VVN (rok t)	VVN (rok t-1)	VVN (rok t-2)	VN (rok t)	VN (rok t-1)	VN (rok t-2)	NN (rok t)	NN (rok t-1)	NN (rok t-2)
Elektrické stanice (110 kV)				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Vedenia									
Elektrické spínacie stanice									
Transformačné stanice									
- z toho VVN/VN							xxx	xxx	xxx
VN/NN	xxx	xxx	xxx						
Meranie a predaj									
- z toho náklady predaja									
elektromery a meranie									
Náklady odbytu									
Správna réžia									
Náklady spolu									

V stĺpcoch pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpcoch pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpcoch pre rok t-2 skutočné údaje. V stĺpcoch VVN regulovaný subjekt uvedie náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN náklady súvisiace s vysokým napätím, v stĺpcoch NN náklady súvisiace s nízkym napätím. Náklady na transformačné stanice VVN/VN sa delia medzi napäťové úrovne VVN a VN v pomere 20 : 80, náklady na transformačné stanice VN/NN sa delia medzi napäťové úrovne VN a NN v pomere 15 : 85. Náklady na správnu réžiu, ktoré je možné zahrnúť do ekonomicky oprávnených nákladov vo výške podľa článku 4, sa delia medzi jednotlivé napäťové úrovne podľa množstva elektriny spotrebovanej, prepravenej a dodanej na jednotlivých napäťových úrovniach.

Príloha č. 8

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRÁVNENÉ NÁKLADY NA DISTRIBÚCIU ELEKTRINY V ČLENENÍ PODĽA
ÚČTOVNEJ OSNOVY (v tis. Sk)

Príloha č. 8
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRAVNENÉ NÁKLADY NA DISTRIBÚCIU ELEKTRINY V ČLENENÍ PODĽA ÚČTOVEJ OSNOVY (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

		VVN (rok t)	VVN (rok t-1)	VVN (rok t-2)	VN (rok t)	VN (rok t-1)	VN (rok t-2)	NN (rok t)	NN (rok t-1)	NN (rok t-2)
501	Spotreba materiálu									
502	Spotreba energií									
503	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok bez nákupu elektriny									
511	Dodávateľské opravy									
518	Ostatné služby									
52x	Osobné náklady									
53x	Dane a poplatky									
54x	Ostatné prevádzkové náklady									
551	Odpisy HIM a NIM									
56x	Finančné náklady									
	- z toho úroky (562)									
	Ostatné náklady - prvotné									
	Celkové prvotné náklady									
	- z toho vlastné opravy									
	režijné náklady									
	vlastná doprava									
	Náklady spolu									

V stĺpcoch pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpcoch pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpcoch pre rok t-2 skutočné údaje. V stĺpcoch VVN regulovaný subjekt uvedie náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN náklady súvisiace s vysokým napätím, v stĺpcoch NN náklady súvisiace s nízkym napätím.

Príloha č. 9

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRAVNENÉ NÁKLADY NA VÝROBU ELEKTRINY V ČLEENÍ PODĽA ČLÁNKU 4
(v tis. Sk)

**Príloha č. 9
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Čiastka 281

Zbierka zákonov č. 746/2002

Strana 7999

EKONOMICKY OPRÁVNENÉ NÁKLADY NA VÝROBU ELEKTRINY V ČLENENÍ PODĽA ČLÁNKU 4 (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
Technologické náklady			
Osobné náklady			
Náklady z plnenia povinností			
Odpisy			
Lízing			
Nájomné			
Náklady na opravy a údržbu			
Ostatné náklady			
Náklady spolu			

V stĺpci pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpci pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpci pre rok t-2 skutočné údaje.

Príloha č. 10

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRÁVNENÉ NÁKLADY NA VÝROBU ELEKTRINY V ČLENENÍ PODĽA
ÚČTOVNEJ OSNOVY (v tis. Sk)

**Príloha č. 10
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Strana 8000

Zbierka zákonov č. 746/2002

Čiastka 281

EKONOMICKY OPRÁVNEŇÉ NÁKLADY NA VÝROBU ELEKTRINY V ČLENENÍ PODĽA ÚČTOVEJ OSNOVY (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

		Rok t	Rok t-1	Rok t-2
501	Spotreba materiálu			
502	Spotreba energií			
503	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok			
511	Dodávateľské opravy			
518	Ostatné služby			
52x	Osobné náklady			
53x	Dane a poplatky			
54x	Ostatné prevádzkové náklady			
551	Odpisy HIM a NIM			
56x	Finančné náklady			
	- z toho úroky (562)			
	Ostatné náklady - prvotné			
	Celkové prvotné náklady			
	- z toho vlastné opravy			
	režijné náklady			
	vlastná doprava			
	Náklady spolu			

V stĺpci pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpci pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpci pre rok t-2 skutočné údaje.

Príloha č. 11

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

KALKULÁCIA OSTARÁVACÍCH NÁKLADOV NA ELEKTRINU (v tis. Sk)

**Príloha č. 11
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Čiastka 281

Zbierka zákonov č. 746/2002

Strana 8001

KALKULÁCIA OBSTARÁVACÍCH NÁKLADOV NA ELEKTRINU (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
Nákup elektriny			
Náklady na vlastnú výrobu elektriny			
Poplatky prenosovej sústave			
Poplatky distribučnej sústave			
Systémový poplatok			
Poplatky za náklady systému			
Ostatné náklady súvisiace s nákupom elektriny			
Obstarávacie náklady spolu			

V stĺpci pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpci pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpci pre rok t-2 skutočné údaje.

Príloha č. 12

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

BILANCIA TOKOV ELEKTRINY (v tis. MWh)

Príloha č. 12
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

Strana 8002

Zbierka zákonov č. 746/2002

Čiastka 281

BILANCIA TOKOV ELEKTRINY (v MWh)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Plánované údaje na rok t

	Prenos z vyššej napäťovej úrovne	Nákup elektriny	Vlastná výroba elektriny	Distrib. elektrina - vstup	Spolu vstup	Vlastná spotreba elektriny	Dodávka elektriny	Distrib. elektrina - výstup	Prenos na nižšiu napäťovú úroveň	Spolu výstup	Straty
VVN	xxx										
VN											
NN											
Spolu									xxx		

Predpokladané údaje za rok t-1 (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1)

	Prenos z vyššej napäťovej úrovne	Nákup elektriny	Vlastná výroba elektriny	Distrib. elektrina - vstup	Spolu vstup	Vlastná spotreba elektriny	Dodávka elektriny	Distrib. elektrina - výstup	Prenos na nižšiu napäťovú úroveň	Spolu výstup	Straty
VVN	xxx										
VN											
NN											
Spolu									xxx		

Skutočné údaje za rok t-2

	Prenos z vyššej napäťovej úrovne	Nákup elektriny	Vlastná výroba elektriny	Distrib. elektrina - vstup	Spolu vstup	Vlastná spotreba elektriny	Dodávka elektriny	Distrib. elektrina - výstup	Prenos na nižšiu napäťovú úroveň	Spolu výstup	Straty
VVN	xxx										
VN											
NN											
Spolu									xxx		

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

Príloha č. 13

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRAVNENÉ NÁKLADY NA PREPRUVU ZEMNÉHO PLYNU V ČLEZENÍ PODLA
ČLÁNKU 4 (v tis. Sk)

**Príloha č. 13
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Čiastka 281

Zbierka zákonov č. 746/2002

Strana 8003

EKONOMICKY OPRAVNENÉ NÁKLADY NA PREPRUVU ZEMNÉHO PLYNU V ČLENENÍ PODĽA ČLÁNKU 4 (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
Technologické náklady			
Osobné náklady			
Náklady z plnenia povinností			
Odpisy			
Lízing			
Nájomné			
Náklady na opravy a údržbu			
Ostatné náklady			
Náklady spolu			

V stĺpci pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpci pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpci pre rok t-2 skutočné údaje.

Príloha č. 14

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRAVNENÉ NÁKLADY NA ROZVOD ZEMNÉHO PLYNU V ČLENENÍ PODĽA
ÚČTOVNEJ OSNOVY (v tis. Sk)

**Príloha č. 14
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Strana 8004

Zbierka zákonov č. 746/2002

Čiastka 281

EKONOMICKY OPRAVNENÉ NÁKLADY NA ROZVOD ZEMNÉHO PLYNU V ČLENENÍ PODĽA ÚČTOVEJ OSNOVY (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

		Rok t	Rok t-1	Rok t-2
501	Spotreba materiálu			
502	Spotreba energií			
503	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok bez nákupu zemného plynu			
511	Dodávateľské opravy			
518	Ostatné služby			
52x	Osobné náklady			
53x	Dane a poplatky			
54x	Ostatné prevádzkové náklady			
551	Odpisy HIM a NIM			
56x	Finančné náklady			
	- z toho úroky (562)			
	Ostatné náklady - prvotné			
	Celkové prvotné náklady			
	- z toho vlastné opravy			
	režijné náklady			
	vlastná doprava			
	Náklady spolu			

V stĺpci pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpci pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpci pre rok t-2 skutočné údaje.

Príloha č. 15

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRÁVNENÉ NÁKLADY NA ŤAŽBU ZEMNÉHO PLYNU V ČLENENÍ PODLA
ČLÁNKU 4 (v tis. Sk)

**Príloha č. 15
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Čiastka 281

Zbierka zákonov č. 746/2002

Strana 8005

EKONOMICKY OPRAVNEŇNÉ NÁKLADY NA ŤAŽBU ZEMNÉHO PLYNU V ČLENENÍ PODĽA ČLÁNKU 4 (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
Technologické náklady			
Osobné náklady			
Náklady z plnenia povinností			
Odpisy			
Lízing			
Nájomné			
Náklady na opravy a údržbu			
Ostatné náklady			
Náklady spolu			

V stĺpci pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpci pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpci pre rok t-2 skutočné údaje.

Príloha č. 16

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

EKONOMICKY OPRAVNENÉ NÁKLADY NA ŤAŽBU ZEMNÉHO PLYNU V ČLENENÍ PODĽA
ÚČTOVNEJ OSNOVY (v tis. Sk)

**Príloha č. 16
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Strana 8006

Zbierka zákonov č. 746/2002

Čiastka 281

EKONOMICKY OPRAVNEŇ NÁKLADY NA ŤAŽBU ZEMNÉHO PLYNU V ČLENENÍ PODĽA ÚČTOVEJ OSNOVY (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

		Rok t	Rok t-1	Rok t-2
501	Spotreba materiálu			
502	Spotreba energií			
503	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok			
511	Dodávateľské opravy			
518	Ostatné služby			
52x	Osobné náklady			
53x	Dane a poplatky			
54x	Ostatné prevádzkové náklady			
551	Odpisy HIM a NIM			
56x	Finančné náklady			
	- z toho úroky (562)			
	Ostatné náklady - prvotné			
	Celkové prvotné náklady			
	- z toho vlastné opravy			
	režijné náklady			
	vlastná doprava			
	Náklady spolu			

V stĺpci pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpci pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpci pre rok t-2 skutočné údaje.

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

KALKULÁCIA OBSTARÁVACÍCH NÁKLADOV NA ZEMNÝ PLYN (v tis. Sk)

**Príloha č. 17
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Čiastka 281

Zbierka zákonov č. 746/2002

Strana 8007

KALKULÁCIA OBSTARÁVACÍCH NÁKLADOV NA ZEMNÝ PLYN (v tis. Sk)

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
Nákup zemného plynu			
Náklady na vlastnú ťažbu zemného plynu			
Poplatky za prepravu zemného plynu			
Ostatné náklady súvisiace s nákupom zemného plynu			
Obstarávacie náklady spolu			

V stĺpci pre rok t regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v stĺpci pre rok t-1 predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v stĺpci pre rok t-2 skutočné údaje.

Príloha č. 18

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

ÚDAJE POTREBNÉ NA URČENIE OSOBNÝCH NÁKLADOV NA DISTRIBÚCIU A DODÁVKU
ELEKTRINY

**Príloha č. 18
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Strana 8008

Zbierka zákonov č. 746/2002

Čiastka 281

ÚDAJE POTREBNÉ NA URČENIE OSOBNÝCH NÁKLADOV NA DISTRIBÚCIU A DODÁVKU ELEKTRINY

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Distribúcia a dodávka elektriny				Výroba elektriny			
	Priemerný počet pracovníkov	Priem. ročné osobné náklady na pracovníka	Priemerná mesačná mzda na pracovníka	Produktivita práce (výnosy) na pracovníka	Priemerný počet pracovníkov	Priem. ročné osobné náklady na pracovníka	Priemerná mesačná mzda na pracovníka	Produktivita práce (výnosy) na pracovníka
Rok t								
Rok t-1								
Rok t-2								

V riadku „Rok t“ regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

V stĺpcoch „Distribúcia a dodávka elektriny“ regulovaný subjekt uvedie výlučne údaje, ktoré sa týkajú distribúcie a dodávky elektriny, v stĺpcoch „Výroba elektriny“ regulovaný subjekt uvedie výlučne údaje, ktoré sa týkajú výroby elektriny.

V stĺpci „Priemerný počet pracovníkov“ regulovaný subjekt uvedie priemerný počet pracovníkov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu a dodávku elektriny alebo výrobu elektriny, zvýšený o podiel režijných pracovníkov v pomere, v akom sú výnosy za dodávku a distribúciu elektriny alebo výnosy za výrobu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu.

V stĺpci „Priemerné ročné osobné náklady na pracovníka“ regulovaný subjekt uvedie ročné osobné náklady v Sk na pracovníkov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu a dodávku elektriny alebo výrobu elektriny, zvýšené o podiel ročných osobných nákladov na režijných pracovníkov v pomere, v akom sú výnosy za dodávku a distribúciu elektriny alebo výnosy za výrobu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu, prepočítané na priemerný počet pracovníkov podľa stĺpca „Priemerný počet pracovníkov“.

V stĺpci „Priemerná mesačná mzda na pracovníka“ regulovaný subjekt uvedie súčet mesačných miezd pracovníkov v Sk, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu a dodávku elektriny alebo výrobu elektriny, zvýšený o podiel súčtu mesačných miezd režijných pracovníkov v pomere, v akom sú výnosy za dodávku a distribúciu elektriny alebo výnosy za výrobu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu, prepočítaný na jeden mesiac a na priemerný počet pracovníkov podľa stĺpca „Priemerný počet pracovníkov“.

Príloha č. 19

k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.

ÚDAJE POTREBNÉ NA URČENIE OSOBNÝCH NÁKLADOV NA PREPRUVU A ROZVOZ
ZEMNÉHO PLYNU A ŤAŽBU ZEMNÉHO PLYNU

**Príloha č. 19
k rozhodnutiu č. 746/2002 Z. z.**

Čiastka 281

Zbierka zákonov č. 746/2002

Strana 8009

ÚDAJE POTREBNÉ NA URČENIE OSOBNÝCH NÁKLADOV NA PREPRAVU A ROZVOD ZEMNÉHO PLYNU A ŤAŽBU ZEMNÉHO PLYNU

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Preprava a rozvod zemného plynu				Ťažba zemného plynu			
	Priemerný počet pracovníkov	Priem. ročné osobné náklady na pracovníka	Priemerná mesačná mzda na pracovníka	Produktivita práce (výnosy) na pracovníka	Priemerný počet pracovníkov	Priem. ročné osobné náklady na pracovníka	Priemerná mesačná mzda na pracovníka	Produktivita práce (výnosy) na pracovníka
Rok t								
Rok t-1								
Rok t-2								

V riadku „Rok t“ regulovaný subjekt uvedie plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ predpokladané údaje (skutočné údaje za deväť mesiacov roku t-1 a plánované údaje za posledné tri mesiace roku t-1), v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

V stĺpcoch „Preprava a rozvod zemného plynu“ regulovaný subjekt uvedie výlučne údaje, ktoré sa týkajú prepravy a rozvodu zemného plynu, v stĺpcoch „Ťažba zemného plynu“ regulovaný subjekt uvedie výlučne údaje, ktoré sa týkajú ťažby zemného plynu.

V stĺpci „Priemerný počet pracovníkov“ regulovaný subjekt uvedie priemerný počet pracovníkov, ktorí zabezpečujú výlučne prepravu a rozvod zemného plynu alebo ťažbu zemného plynu, zvýšený o podiel režijných pracovníkov v pomere, v akom sú výnosy za prepravu a rozvod zemného plynu alebo výnosy za ťažbu zemného plynu k celkovým výnosom regulovaného subjektu.

V stĺpci „Priemerné ročné osobné náklady na pracovníka“ regulovaný subjekt uvedie ročné osobné náklady v Sk na pracovníkov, ktorí zabezpečujú výlučne prepravu a rozvod zemného plynu alebo ťažbu zemného plynu, zvýšené o podiel ročných osobných nákladov na režijných pracovníkov v pomere, v akom sú výnosy za prepravu a rozvod zemného plynu alebo výnosy za ťažbu zemného plynu k celkovým výnosom regulovaného subjektu, prepočítané na priemerný počet pracovníkov podľa stĺpca „Priemerný počet pracovníkov“.

V stĺpci „Priemerná mesačná mzda na pracovníka“ regulovaný subjekt uvedie súčet mesačných miezd pracovníkov v Sk, ktorí zabezpečujú výlučne prepravu a rozvod zemného plynu alebo ťažbu zemného plynu, zvýšený o podiel súčtu mesačných miezd režijných pracovníkov v pomere, v akom sú výnosy za prepravu a rozvod zemného plynu alebo výnosy za ťažbu zemného plynu k celkovým výnosom regulovaného subjektu, prepočítaný na jeden mesiac a na priemerný počet pracovníkov podľa stĺpca „Priemerný počet pracovníkov“.

- 1) § 13 písm. b) zákona č. 70/1998 Z. z. o energetike a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov v znení neskorších predpisov.
- 2) § 1 vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 548/2002 Z. z., ktorou sa ustanovuje najmenší objem ročnej spotreby elektriny a plynu pre oprávnených odberateľov a najvyšší prípustný podiel elektriny vyrobenej v zahraničí na ročnej spotrebe oprávneného odberateľa.
- 3) § 22 písm. c) zákona č. 70/1998 Z. z.
- 4) § 3 vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 548/2002 Z. z.
- 5) § 13 písm. d) zákona č. 70/1998 Z. z.
- 6) § 22 písm. e) zákona č. 70/1998 Z. z.
- 7) Napríklad zákon č. 317/1992 Zb. o dani z nehnuteľností v znení neskorších predpisov a zákon č. 442/2002 Z. z. o verejných vodovodoch a verejných kanalizáciách a o zmene a doplnení zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.
- 8) § 31 zákona č. 366/1999 Z. z. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov.
- 9) § 33 zákona č. 366/1999 Z. z.
- 10) Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách.
- 11) Zákon č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve.

