

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0015/2019/S-AP
Č.sp.: 4242-2019-BA

Bratislava 02. 12. 2019

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie, ako orgán príslušný na konanie podľa § 13 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 16 ods. 4 písm. b) a ods. 5 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov vo veci schvaľovania pravidiel pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov

rozhodol

podľa § 15 ods. 1 až 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že regulovanému subjektu TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske, IČO: 36 766 763 zrušuje rozhodnutie č. 0092/2013/S-AP zo dňa 19. 09. 2013 a **schvaľuje** na neurčitý čas pravidlá pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov:

Pravidlá pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov

I. INFORMÁCIE O ČINNOSTI

Spoločnosť TP 2, s.r.o., IČO: 36766763, sídlo: Priemyselná 720 Strážske, začala podnikat' v zmysle Zákona č.251/2012 Z.z. dňa 14.07.2008 na základe povolení:

- č. 2008E0321 (výroba, distribúcia a dodávka elektriny)
- č. 2008P0110 (distribúcia a dodávka plynu)
- č. 2008T0396 (výroba a rozvod tepla)

Dátum zmeny rozsahu podnikania: 01.01.2020.

Dôvodom na zmenu rozsahu podnikania je skutočnosť, že od 01.01.2020 sa výrazne mení množstvo dodávanej elektriny. Dodávka elektriny sa zníži o 40 %.

II. ŠTRUKTÚRA PRAVIDIEL

Spoločnosť TP 2, s.r.o. je účtovne delená na jednotlivé prevádzky (oblasť elektroenergetika, plynárenstvo, oblasť teplo, oblasť vody, vedenie úseku GR) podľa činnosti, ktoré vykonávajú.

Interné náklady prvotné, interné a externé výnosy a aktíva (za výrobu, rozvod a distribúciu) sa účtujú adresne na jednotlivé prevádzky. Interné náklady druhotné (režijné náklady vedené na prevádzke 1000 – vedenie úseku GR), pasíva a aktíva (dodávka plynu a elektriny)

sú sledované len za celú spoločnosť. Percentuálne podiely uvedené pre jednotlivé kapitoly sú stanovené ako podiel pomeru výnosov z jednotlivých kapitol k celkovým externým výnosom spoločnosti.

III. EVIDENCIA NÁKLADOV, VÝNOSOV, AKTÍV a PASÍV.

Pre oblasť elektroenergetiky sú vytvorené samostatné prevádzky:

Výroba elektriny – prevádzka 3310

Distribúcia elektriny – prevádzka 3320

Dodávka elektriny – prevádzka 3330

Pre oblasť plynárenstva sú vytvorené samostatné prevádzky:

Distribúcia zemného plynu – prevádzka 3210

Dodávka zemného plynu – prevádzka 3220

1. VÝROBA ELEKTRINY

Výkaz prevádzky 3310 – Výroba elektrickej energie je rozčlenený podľa jednotlivých účtov na :

Externé výnosy: žiadne

Interné výnosy: Výnosy za dodávku elektrickej energie pre prevádzku 3320 – Distribúcia elektriny

Externé náklady prvotné: Osobné náklady, náklady na údržbu, služby, odpisy a ostatné režijné náklady.

Interné náklady prvotné: Náklady na elektrickú energiu používanú na výrobu elektrickej energie – vlastná spotreba, náklady na paru jednicovú a náklady na vodu chladiacu. Náklady sú účtované vo VNV.

Interné náklady druhotné: Náklady obsahujú pomernú časť režijných nákladov prevádzky 1000 - Vedenie úseku GR, vo výške 1 %.

Aktíva: Vlastné aktíva – majetok priamo súvisiaci z výrobou elektrickej energie vedený na prevádzke 3310 – Výroba elektrickej energie.

Pasíva: Základne imanie spoločnosti, záväzky a ostatné pasíva, sledované len za celú spoločnosť spolu. Percentuálny podiel na prevádzku 3310 – Výroba elektrickej energie je 1 %.

2. DISTRIBÚCIA ELEKTRINY

Distribúcia elektriny je zahrnutá pod prevádzkou 3320.

Výkaz prevádzky 3320 je rozčlenený podľa jednotlivých účtov na :

Externé výnosy za distribúciu: Distribúcia elektrickej energie externým odberateľom, ktorá obsahuje poplatky schvaľované ÚRSO (vlastná distribúcia, distribúcia nadradenej distribučnej sústavy, poplatky prenosovej sústavy).

Interné výnosy za distribúciu: Distribučné poplatky za elektrinu distribuovanú pre vnútropodnikové prevádzky.

Externé náklady prvotné za distribúciu: Náklady na distribúciu nadradenej distribučnej sústavy, prenosovej sústavy a ostatné poplatky schvaľované ÚRSO-m, náklady, ktoré obsahujú systémový poplatok a poplatok za prevádzkovanie systému a režijné náklady na údržbu, služby, osobné náklady a ostatné režijné náklady.

Interné náklady prvotné za distribúciu: Náklady na elektrinu na vlastnú spotrebu rozvodní a náklady na elektrinu na pokrytie strát v rozvodoch.

Interné náklady druhotné za distribúciu: Náklady obsahujú pomernú časť režijných nákladov prevádzky 1000 - Vedenie úseku GR, vo výške 35 %.

Aktíva pre distribúciu: - vlastné aktíva, majetok priamo súvisiaci z distribúciou elektriny vedený na prevádzke 3320 – Rozvody elektrickej energie.

Pasíva pre distribúciu: Základne imanie spoločnosti, záväzky a ostatné pasíva, sledované len za celú spoločnosť spolu. Percentuálny podiel pre distribúciu elektriny je 35 %.

3. DODÁVKA ELEKTRINY

Dodávka elektriny je zahrnutá pod prevádzku 3330.

Výkaz prevádzky 3330 je rozčlenený podľa jednotlivých účtov na :

Externé výnosy za dodávku: Dodávka elektrickej energie externým odberateľom, ktorá obsahuje hodnotu silovej elektriny.

Interné výnosy za dodávku: Dodávka silovej elektriny pre vnútropodnikové prevádzky.

Externé náklady prvotné za dodávku: Nákup silovej elektriny od dodávateľov, medzi ktorých patria aj obchodníci a náklady, ktoré obsahujú systémový poplatok a poplatok za prevádzkovanie systému.

Interné náklady prvotné za dodávku: Náklady za odber elektrickej energie z prevádzky 3310.

Interné náklady druhotné za dodávku: Náklady obsahujú pomernú časť režijných nákladov prevádzky 1000 - Vedenie úseku GR vo výške 3 %.

Aktíva pre dodávku: 3 % z aktív prevádzky 1000 – Vedenie úseku GR.

Pasíva pre dodávku: Základne imanie spoločnosti, záväzky a ostatné pasíva, sledované len za celú spoločnosť spolu. Percentuálny podiel pre dodávku elektriny je 3 %.

4. DISTRIBÚCIA ZEMNÉHO PLYNU

Výkaz prevádzky 3210 je rozčlenený podľa jednotlivých účtov na :

Externé výnosy za distribúciu: Distribúcia plynu externým odberateľom, ktorá obsahuje poplatky schvaľované ÚRSO (vlastná distribúcia, distribúcia nadradenej distribučnej siete, poplatky prenosovej siete).

Interné výnosy za distribúciu: Distribučné poplatky za plyn distribuovaný pre vnútropodnikové prevádzky.

Externé náklady prvotné za distribúciu: Náklady na distribúciu nadradenej distribučnej siete, prenosovej siete a ostatné poplatky schvaľované ÚRSO-m a patria tu aj externé režijné náklady na údržbu, služby, osobné náklady, odpisy a ostatné režijné náklady.

Interné náklady prvotné za distribúciu: Náklady na zemný plyn na pokrytie strát a zemný plyn spotrebovaný na ohrev distribuovaného zemného plynu na požadovanú teplotu.

Interné náklady druhotné za distribúciu: Náklady obsahujú pomernú časť režijných nákladov prevádzky 1000 - Vedenie úseku GR vo výške 2 %.

Aktíva pre distribúciu: - vlastné aktíva, majetok priamo súvisiaci z distribúciou plynu vedený na prevádzke 3210 – Distribúcia zemného plynu.

Pasíva pre distribúciu: Základne imanie spoločnosti, záväzky a ostatné pasíva, sledované len za celú spoločnosť spolu. Percentuálny podiel pre distribúciu plynu je 2 %.

5. DODÁVKA ZEMNÉHO PLYNU

Výkaz prevádzky 3220 je rozčlenený podľa jednotlivých účtov na :

Externé výnosy za dodávku: Dodávka plynu externým odberateľom, ktorá obsahuje hodnotu plynu ako komodity.

Interné výnosy za dodávku: Dodávka plynu ako komodity pre vnútropodnikové prevádzky.

Externé náklady prvotné za dodávku: Náklady na nákup plynu ako komodity od dodávateľov, medzi ktorých patria aj obchodníci.

Interné náklady prvotné za dodávku: Náklady, ktoré obsahujú odber zemného plynu z prevádzky 3210.

Interné náklady druhotné za dodávku a distribúciu: Náklady obsahujú pomernú časť režijných nákladov prevádzky 1000 - Vedenie úseku GR, vo výške 4 %.

Aktíva pre dodávku: 4 % z aktív strediska 1000 – Vedenie úseku GR.

Pasíva pre dodávku: Základne imanie spoločnosti, záväzky a ostatné pasíva, sledované len za celú spoločnosť spolu. Percentuálny podiel pre dodávku plynu je 4 %.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, sekcii ekonomiky a vecnej regulácie (ďalej len „úrad“) bol dňa 18. 11. 2019 doručený a zaevidovaný pod číslom 40499/2019/BA návrh pravidiel pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov pre účely vedenia oddelenej evidencie spoločnosti TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske, IČO: 36 766 763 (ďalej len „TP 2, s.r.o.“).

Podľa § 15 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) konanie o vecnej regulácii začalo na návrh spoločnosti TP 2, s.r.o.

Podľa § 15 ods. 3 zákona o regulácii účastníkom konania vo veci schvaľovania pravidiel pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov je navrhovateľ - spoločnosť TP 2, s.r.o.

Zákon o regulácii v ustanovení § 13 ods. 2 písm. d) upravuje pôsobnosť úradu vo veci schvaľovania pravidiel pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov.

Podľa § 16 ods. 1 zákona č. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „zákon č. 251/2012 Z. z.“) v záujme zabránenia vzniku diskriminácie a krížových dotácií sú výrobca elektriny, výrobca plynu, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, prevádzkovateľ prepravnej siete, prevádzkovateľ distribučnej siete prevádzkovateľ zásobníka podľa uvedeného paragrafu povinní viesť oddelenú evidenciu skutočností, ktoré sú predmetom účtovníctva, oddelenú evidenciu o nákladoch, výnosoch, aktívach, pasívach, a určiť pravidlá na rozvrhovanie aktív, pasív, nákladov, výnosov a určiť pravidlá na odpisovanie samostatne za každú jednu z činností, ktorú vykonáva v rámci podnikania.

Podľa § 16 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z. dodávateľ elektriny a dodávateľ plynu je povinný viesť evidenciu skutočností podľa odseku 1 oddelene pre dodávku elektriny alebo pre dodávku plynu odberateľovi elektriny alebo odberateľovi plynu mimo domácnosti a oddelene pre dodávku elektriny alebo pre dodávku plynu odberateľovi elektriny alebo odberateľovi plynu v domácnosti a oddelene za inú činnosť, ktorú vykonáva v rámci podnikania.

Podľa § 16 ods. 4 písm. b) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov osoby uvedené v odsekoch 1 až 3 sú povinné predložiť na schválenie pravidiel pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov v lehote do 30 dní odo dňa začatia výkonu činnosti.

Podľa § 16 ods. 4 písm. c) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov osoby uvedené v odsekoch 1 až 3 sú povinné predložiť úradu nové pravidlá pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov v lehote do 30 dní odo dňa zmeny rozsahu podnikania v energetike podľa § 8 alebo do 30 dní odo dňa zmeny v spôsobe rozvrhovania aktív, pasív, nákladov, výnosov.

Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.

Podľa § 41 ods. 1 písm. a) zákona o regulácii na konanie podľa tohto zákona sa vzťahuje všeobecný predpis o správnom konaní okrem § 33 ods. 2, ak sa v konaní vychádzalo iba z podkladov predložených účastníkom konania a zároveň sa účastníkovi konania vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu pravidiel na rozvrhovanie aktív, pasív, nákladov, výnosov spoločnosťou TP 2, s.r.o. tento schválil v takom znení, ako ho predložila a ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

JUDr. Renáta Pisárová
generálna riaditeľka

Rozhodnutie sa doručí:

TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske