

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0131/2009/E

Bratislava, 31.12.2008

Číslo spisu: 2671-2008-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Letisko Poprad - Tatry, a.s., Na letisko 100, 058 98 Poprad, IČO 35 912 651** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 pre regulovaný subjekt Letisko Poprad - Tatry, a.s., Na letisko 100, 058 98 Poprad, IČO 35 912 651 schvaľuje na obdobie od 1.1.2009 do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy Letisko Poprad – Tatry, a. s., IČO 35 912 651 (ďalej len „PDS“).

2. Pre prepočet cien v Sk a Eur je použitý konverzný kurz 1 Eur = 30,1260 Sk.

3. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (nn).

4. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom s výnimkou odberných miest s tarifným produktom pre nemerané odbery. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.

5. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku PDS (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný PDS a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo medzi PDS a odberateľom elektriny (ďalej „medzi PDS a zmluvnými partnermi“).

6. PDS fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná PDS na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi PDS a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať PDS o preverenie jeho správnosti.

7. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí adekvátne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.

8. Pokiaľ je odberateľ elektriny fakturovaný na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny v Sk/mesiac (Eur/mesiac). V prípade, ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.7 tohto článku.

Ak je odberateľ elektriny fakturovaný na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.7 tohto článku.

9. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok PDS jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkováním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy PDS. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu osobitne dohodne medzi PDS a zmluvnými partnermi.

10. Definovanie pojmov

10.1. MRK a RK na napäťovej úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom alebo prepočítanou hodnotou výkonu v kW na prúd v ampéroch ak sa s PDS nedohodne inak. V prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou, musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom

za MRK a RK sa bude považovať nominálna In amperická hodnota ističa. Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.

10.2. Pre trojfázové odbery pripojené k DS nn sa RK a MRK pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$ (kde: I je amperická hodnota hlavného ističa pred elektromerom; $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)

10.3. Ak odberné miesto odberateľa elektriny na napätovej úrovni nn nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a RK sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.

10.4. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre PDS záväzné oznámenie o výške RK od jeho dodávateľa elektriny. V prípade, že dodávateľ hodnotu RK neoznámil, za RK sa bude považovať RK platná v predchádzajúcom kalendárnom roku alebo RK oznámená odberateľom elektriny.

10.5. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť RK a/alebo MRK.

10.6. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené do DS nn, môže požiadať o zmenu hodnoty rezervovanej kapacity na tomto odbernom mieste najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny.

10.7. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.

10.8. Doba platnosti nízkej tarify (NT) je PDS stanovené časové pásmo najmä s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy. Stanovenie doby platnosti NT môže PDS operatívne meniť a zmenu neoznamuje. PDS je povinný dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT. Časové vymedzenie platnosti tejto tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania.

10.9. Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.

10.10. Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 NN je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení pásma nízkej tarify do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiaden z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.

10.11. Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 20 NN je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne, pričom doba platnosti vysokej tarify (VT) je v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako jedna hodina.

10.12. V tarifných produktoch, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.

10.13. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- Priamo výhrevný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
- Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

Produkt	Hladina spotreby elektriny	Veľkosť hlavného ističa							Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
		Od hodnoty	–	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A			
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A			
			Sk / mes.						VT	NT	
Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	2,27		0,48998
	Vysoká	Pevná zložka tarify	400,00	800,00	1 200,00	2 400,00	3 300,00	4 000,00	1,10		0,48998
	Bod zlomu v kWh		3 692	7 385	11 077	22 154	30 462	36 923			
Dvojtarif 8 NN (NT 8 h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	240,00	460,00	680,00	1 020,00	1 360,0	1 690,0	1,47	0,88	0,48998
	Vysoká	Pevná zložka tarify	860,00	1 590,00	2 225,00	3 260,0	4 160,00	4 730,00	0,57	0,48	0,48998
	Bod zlomu v kWh		10 406	18 965	26 434	37 594	46 993	51 021			
Dvojtarifný20 NN (NT 20 h/deň)		Pevná zložka tarify	695,00	1 030,00	1 480,00	2 595,00	4 160,00	6 750,00	0,68	0,37	0,48998
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A.											
Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A - 3x25A .											
Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri produkte Dvojtarif 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (33%) a VT (67%). Pre veľkosť hlavného ističa nad 3x230A je bod zlomu prepočítaný na kWh/1A, t.j. pri objeme distribúcie elektriny prepočítanom na 1A vyššom ako je bod zlomu v kWh na 1A je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny.											

Produkt	Hladina spotreby elektriny	Veľkosť hlavného ističa							Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Eur/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Eur /kWh)
		Od hodnoty	_	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A			
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A			
			Eur / mes.						VT	NT	
Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	1,3278	2,6555	3,9833	7,9665	10,9540	13,2776	0,0754		0,01626
	Vysoká	Pevná zložka tarify	13,2776	26,5551	39,8327	79,6654	109,5399	132,7757	0,0365		0,01626
	Bod zlomu v kWh		3 686	7 373	11 059	22 118	30 412	36 863			
Dvojtarif 8 NN (NT 8 h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	7,9665	15,2692	22,5719	33,8578	45,1437	56,0977	0,0488	0,0292	0,01626
	Vysoká	Pevná zložka tarify	28,5468	52,7783	74,8523	108,2122	138,0867	157,0072	0,0189	0,0159	0,01626
	Bod zlomu v kWh		10 395	18 946	26 406	37 556	46 945	50 969			
Dvojtarifný 20 NN (NT 20 h/deň)		Pevná zložka tarify	23,0698	34,1897	49,1270	86,1382	138,0867	224,0590	0,0226	0,0123	0,01626

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta v DS nn (okrem produktu Nemeraná spotreba) sa určí na základe rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná v zmysle článku I. bodu 10.1. alebo 10.3. pre príslušné pásmo ističov a aktuálneho zaradenia do hladiny spotreby.

2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa aktuálneho zaradenia do hladiny spotreby (Sk/kWh, Eur/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.

3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (Sk/kWh, Eur/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.

4. Odberné miesto odberateľa elektriny s ročným zúčtovacím obdobím je zaradené do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) podľa zaradenia v predchádzajúcom období.

5. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s ročným zúčtovacím obdobím je zmluvný partner oprávnený požiadať o zaradenie do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) raz v roku a to do 20. kalendárneho dňa mesiaca pre nasledujúce obdobie, pričom platba podľa tarif novej hladiny spotreby bude nastavená od 1. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.

6. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s mesačným zúčtovacím obdobím je zmluvný partner oprávnený požiadať o zaradenie do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) raz mesačne a to do 20. kalendárneho dňa mesiaca pre nasledujúce obdobie.

7. V prípadoch odberných miest, v zmysle článku I. bodu 10.3, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami PDS a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy PDS novú zmluvu o pripojení, PDS bude fakturovať odberateľovi elektriny výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle článku I. bodu 10.1.

8. Pre výrobcu elektriny v prípade, že odoberá elektrinu z DS nn iba pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny sa za hodnotu RK pre účely platby za rezervovanú kapacitu, t.j. za prístup do distribučnej sústavy považuje zmluvne dohodnutá RK primeraná jeho odberu.

9. Podmienky pre distribučné tarify:

9.1. **Dvojtarif 8 NN** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín

9.2. **Dvojtarif 20 NN** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním, kde:

- podiel inštalovaného elektrického príkonu v priamo výhrevnom vykurovaní, v príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod s blokováním tepelných spotrebičov v dobe platnosti VT;
- príklady vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek;
- odberateľ elektriny je povinný prevádzkovateľovi distribučnej sústavy umožniť kontrolu plnenia podmienok pre priznanie tohto produktu. Dodávateľ zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať PDS o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do produktu Dvojtarif 8 NN.

III. Ostatné tarify fakturované PDS

1. Tarifa 282,00 Sk/MWh (9,3607 Eur/MWh) (SPK₂₀₀₉) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,

2. tarifa 82,00 Sk/MWh (2,7219 Eur/MWh) (TNS₂₀₀₉) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 22.9.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 9826/2008/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Letisko Poprad - Tatry, a.s., Na letisko 100, 058 98 Poprad, IČO 35 912 651 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Podľa § 14 ods. 2 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 o regulácii“) úrad listom č. 9950/2008/BA zo dňa 23.9.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 9951/2008/BA zo dňa 23.9.2008 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt v lehote 7 dní odo dňa doručenia oznámenia úradu o schválení návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s., na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 037/2671-2008-BA/02/PK zo dňa 23.9.2008 prerušil.

Úrad listom č. 14273/2008/BA zo dňa 28.11.2008 oznámil regulovanému subjektu schválenie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 pre Východoslovenská distribučná, a.s., ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal na úrad pod podacím číslom úradu č. 16364/2008/BA zo dňa 19.12.2008 upravený návrh ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 16510/2008/BA zo dňa 22.12.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z.z.) a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

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

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. Letisko Poprad - Tatry, a.s., Na letisko 100, 058 98 Poprad
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava