



## SÚČASNÝ STAV A PERSPEKTÍVY ŤAŽBY ZEMNÉHO PLYNU NA SLOVENSKU A JEJ VPLYV NA ŽIVOTNÉ PROSTREDIE

Ján Pinka<sup>1</sup>

**Current status and look-out of natural gas extraction in Slovakia and its impact on the environment**

*Abstract: The article deals with natural gas extraction in Slovakia over the last five years. The article describes the so-called natural gas deposits and prospectively three newly-discovered natural gas deposits in eastern Slovakia. The article also takes into account the interaction of natural gas extraction with the environment.*

**Keywords:** Natural gas, extraction of gas, gas deposits, environment

### Úvod

Zemný plyn je zmes plynných uhljovodíkov, ktorého hlavnou zložkou je metán. Obsahuje aj propan, bután a ďalšie látky. Je bezfarebný, je ľahší ako vzduch a nemá prirodzený zápach. Z hľadiska bezpečnosti sa doň pridáva látka (tzv. odorant), ktorá vytvára typický, ľahko identifikovateľný zápach a slúži na odhalenie prípadného úniku zemného plynu. Pri spaľovaní sa uvoľňuje zo zemného plynu značné množstvo tepelnej energie, preto má veľký význam aj ako palivo. Zemný plyn sa viac používa tiež ako základná surovina pre výrobu rôznych syntetických polymérov a iných chemických produktov, napríklad pri výrobe dusíkatých hnojív. Zemný plyn sa využíva ako palivo na vykurovanie, varenie a prípravu teplej užívateľovej vody a vo forme stlačeného zemného plynu (CNG) ako alternatívne palivo pre motorové vozidlá. Ťažobný priemysel má u nás viac než storočnú tradíciu, ale už menej optimistickú budúcnosť. Ťažba zemného plynu na Slovensku v roku 2015 dosiahla 90,6 miliónov metrov kubických (m<sup>3</sup>), čo bolo najmenej za posledných päť rokov. Takmer 95 % z toho objemu vytážila spoločnosť Nafia a.s., ktorá sa primárne zaobrába skladovaním zemného plynu. Zvyšných 4,97 miliónov m<sup>3</sup> pochádza z ložiska spoločnosti Engas v obci Golianovo v blízkosti mesta Nitry. Tento vytážený objem sa využíva na výrobu tepla v teplární Chrenová Nitra.

### Zemný plyn a životné prostredie

Vďaka rozvoju plynofikácie dochádzalo postupne k nahradzaniu tuhých a kvapalných palív zemným plynom, čo malo pozitívny vplyv na zníženie emisií skleníkových plynov. Pri spaľovaní zemného plynu vzniká najmenší podiel oxidu uhličitého v porovnaní s ostatnými fosilnými palivami. Prakticky neobsahuje zložky podmienujúce vznik škodlivín (napr. sira, fluór, chlór a ich zlúčeniny). Plynné splidiny vznikajúce zo spaľovania zemného plynu sú bez zápachu, nejedovaté, bez dymu a sadzi. Na základe týchto faktov je zrejmé, že ide o najčistejší fossilný zdroj [4], [7], [8]. Aj preto nachádzá čoraz širšie uplatnenie v doprave. Zemný plyn má množstvo možností využitia. V domácnostach je to vykurovanie, príprava teplej vody a varenie. Používanie plynu na tieto úkony je pre spotrebiteľa nanajvýš pohodlné. Moderné plynové spotrebiče sú inteligentné, plne automatizované a ľahko regulovateľné podľa špecifických potrieb užívateľa. V hospodárstve slúži aj ako zdroj energie pre zabezpečenie priebehu rôznych výrobných technologických procesov. Práve vďaka svojmu viestranému využitiu zastáva zemný plyn významné miesto tak v odvetviach národného hospodárstva ako aj v domácnostach. Ďalšie využitie zemného plynu je v kogeneračných jednotkách. Pojem kogenerácia označuje

<sup>1</sup> prof. Ing. Ján Pinka, CSc., Ústav zemských zdrojov, Fakulta BERG, Technická univerzita v Košiciach, Letná 9, 042 00 Košice, Slovenská republika, e-mail: [jan.pinka@tuke.sk](mailto:jan.pinka@tuke.sk), tel.: 055/6023150

modernú technológiu kombinovanej výroby elektrickej energie a tepla. Na rozdiel od klasických elektrární, v ktorých je teplo vzniknuté pri výrobe elektrickej energie vypušťané do okolia, využíva kogeneračná jednotka toto teplo na vykurovanie. Šetri tak palivo i finančné prostriedky potrebné na jeho nákup. Uplatnenie kogenerácie, pripadne trigenerácie je možné všade tam, kde je potreba tepla na vykurovanie a prípravu teplej vody, elektrickej energie, pripadne chladu. Kogeneračná jednotka je schopná pokrýť viaceré energetické potreby zákazníka jedným zariadením. Motory v kogeneračných jednotkách sú štandardne konštruované na zemný plyn, môžu však spaľovať i kvapalné alebo plynné palivá. Tieto zariadenia sú dostupné v mnohých výkonových úrovniach tak, aby presne zodpovedali potrebám zákazníka. Vďaka svojej variabilite má kogenerácia široké možnosti využitia v priemysle, v komunálnej sfere, v zdravotníckych zariadeniach, školach, kúpaliskach či plaváriach. Pri modernom kombinovanom spôsobe výroby energie dochádza k šetreniu primárnej energie v porovnaní s oddelenou výrobou [1], [2], [3], [9].

### Výhody zemného plynu

Výhodon zemného plynu sú tieto skutočnosti:

- nemá nepriaznivý vplyv na životné prostredie,
- je hospodárny a prináša komfort,
- je bezpečný v prevádzke,
- je spoločalivý a prakticky po úprave ihneď pripravený na jeho použitie,
- má vysokú využiteľnú energetickú hodnotu.

Zemný plyn patrí medzi tie palivá, ktoré majú vysokú výhrevnosť. Výhrevnosť zemného plynu je približne  $33,84 \text{ MJ/m}^3$  a energetická hodnota  $1 \text{ m}^3$  zemného plynu pri uvedenej výhrevnosti predstavuje približne  $9,4 \text{ kWh}$  ( $1 \text{ MJ} = 0,27778 \text{ kWh}$ ) (Tab.1).

Tab. 1. Porovnanie výhrevnosti zemného plynu a jednotlivých druhov palív.

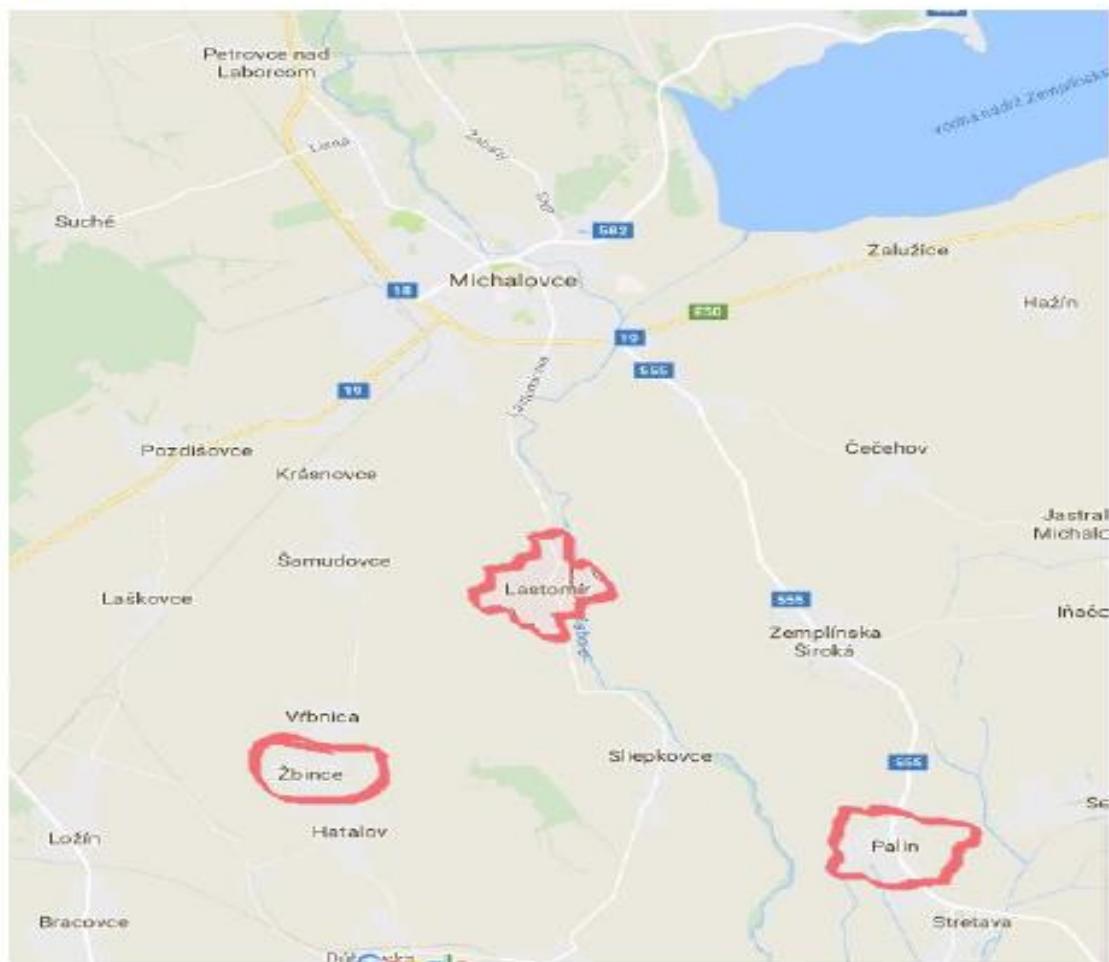
$1 \text{ m}^3$ zemného plynu má rovnakú energetickú hodnotu ako:	Výhrevnosť paliva	Pri vykurovaní so zahrnutou účinnosťou spotrebičov zodpovedá $1 \text{ m}^3$ spotrebe:	Účinnosť kotla (zemný plyn 90%)
1,22 kg koksu	28,07 MJ/kg	1,37 kg koksu	80%
2,01 kg hnedejho uhlia	17,00 MJ/kg	2,59 kg hnedejho uhlia	70%
3,86 kg lignitu	8,88 MJ/kg	5,34 kg lignitu	65%
0,80 kg Tahkého vykurovacího oleja	42,83 MJ/kg	0,81 kg Tahkého vykurovacího oleja	89%
0,83 kg ťažkého vykurovacího oleja	41,27 MJ/kg	0,88 kg ťažkého vykurovacího oleja	85%
1,84 kg drevených	18,60 MJ/kg	1,95 kg drevených peletiek	85%
2,74 kg drevnej štiepkyc	12,48 MJ/kg	3,09 kg drevnej štiepkyc	80%
2,35 kg palivového dreva	14,59 MJ/kg	2,82 kg palivového dreva	75%
0,74 kg propánu	46,35 MJ/kg	0,74 kg propánu	90%
9,51 kWh elektrickej energie	3,60 MJ/kWh	8,74 kWh elektrickej energie	98%
1,78 kg čierneho uhlia (prachové)	19,20 MJ/kg	2,01 kg čierneho uhlia (prachové)	80%
1,32 kg čierneho uhlia (energetické)	25,90 MJ/kg	1,49 kg čierneho uhlia (energetické)	80%

Na Slovensku je domáca ťažba zemného plynu pomerne nízka, no onedlho by sa mala zvýšiť. Na východe krajiny sú tri výhradne ložiská horľavého zemného plynu v obciach Lastomír, Žbince a Palín v okrese Michalovce (obr. 1). Spoločnosť Nafta a.s. tam v najbližšej dobe plánuje ťažiť zemný plyn.

S ťažbou horľavého zemného plynu v michalovskom okrese v ložiskách Lastomír, Žbince a Palín spoločnosť Nafta a.s. plánuje začať už v tomto alebo v budúcom roku 2018. Ložisko horľavého zemného plynu Žbince, Lastomír a Palín bolo overené geologickým prieskumom a na základe jeho výsledkov bolo preukázané, že je to ložisko zemného plynu, ktorého ťažba bude rentabilná.

Ložiská majú podobné parametre, bohatšie je však ložisko Žbince, kde sa celkové počiatočné geologicke zásoby plynu pohybovali na úrovni 28,5 milióna metrov kubických. Ložisko Lastomír na

začiatku disponovalo geologickými zásobami plynu v objeme 20 miliónov metrov kubických. Okrem plynu chce spoločnosť Nafta vyťažiť z ložisk aj gazolinu. V ložisku Lastomír ho bolo na začiatku 602 ton a v ložisku Žbinice takmer 234 ton. Ročná ťažba plynu v lokalite Lastomír je naplánovaná na štyri milióny metrov kubických a v lokalite Žbinice na tri milióny metrov kubických. Ročne by sa malo z oboch ložísk vyťažiť aj 135 ton gazolínu. Experti Nafty, ktorá sa okrem prieskumu a ťažby uhl'ovodíkov zaoberá aj skladovaním zemného plynu, zistili, že celkové počiatocné geologické zásoby horľavého zemného plynu v ložisku Palin boli na úrovni 45,5 milióna metrov kubických. Ročne chce Nafta a.s. vyťažiť pri obci Palin 5 miliónov metrov kubických plynu. Okrem toho sa v ložisku Palin nachádza aj 628 ton gazolínu. Toho by mala spoločnosť Nafta za rok vyťažiť približne 70 ton.



Obr. 1. Nové ložiská zemného plynu pri označených obciach na východnom Slovensku.

Avšak aj táto skutočnosť nič nemení na tom, že Slovensko bude aj ďalej závislé na dovoze zemného plynu. Domáca ťažba zemného plynu sa na celkovej spotrebe podieľa približne dvoma percentami. Experti pripomínajú, že ročná spotreba plynu na Slovensku sa pohybuje na úrovni okolo 5 miliárd metrov kubických. Za celú približne storočnú história ťažby uhl'ovodíkov na Slovensku sa celkovo vyťažilo niečo vyše 26 miliárd metrov kubických plynu. Firma Nafta predpokladá, že aj v nasledujúcich rokoch sa bude ťažba plynu na Slovensku pohybovať pod hranicou 100 miliónov metrov kubických. Faktom však je, že aj keď na Slovensku je pomerne nízka domáca ťažba plynu, predsa pokračuje (Tab. 2).



Obr. 2. Ložiská zemného plynu na Slovensku (podľa [10] upravil autor).

Legenda: 1 - Madunice, 2 - Trakovce, 3 - Jakubov - Dubrava, 4 - Gajary - báden, 5 - Jakubov, Jakubov - juh, 6 - Láb, 7 - Malacky, 8 - Suchohrad - Gajary, 9 - Šamorín, 10 - Vysoká, 11 - Závod (3 ložiská), 12 - Bánovce nad Ondavou, 13 - Ptujská, 14 - Rakovec nad Ondavou, 15 - Senné, 16 - Stretava, 17 - Trhovište - Pozdišovce, 18 - Ivanka pri Nitre, 19 - Madunice, 20 - Nižná, 21 - Lipany, 22 - Borský Jur, 23 - Kúty, 24 - Studienka, 25 - Cunin, 26 - Gbely B - pole, 27 - Kravany, 28 - Trebišov, 29 - Višňov, 30 - Čífer, 31 - Horná Krupá, 32 - Špačince (4 ložiská), 33 až 35 sú ložiská Palin, Lastomír a Žbince (nie sú zobrazené na uvedenej mape Slovenska).

Tab. 2. Celkové množstvo vydobytých nerastov na Slovensku za roky 2012 – 2016.

Nerast	Merná jednotka	2012	2013	2014	2015	2016
Hnedé uhlí a lignit	kt	2 093,80	2 275,33	2 078,96	1 939,33	1 956,51
Ropa vrátane gazolínu	kt	15,20	13,31	11,74	12,01	9,07
Zemný plyn	tis. m <sup>3</sup>	97 846,00	100 382,00	91 070,00	90 594,75	92 725,10
Rudy	kt	63,81	63,24	42,39	43,63	45,30
Magnezit	kt	1 008,46	933,20	887,50	878,40	683,40
Sof	kt	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Stavebný kameň	kt	12 076,80	11 826,56	14 339,20	18 290,40	15 607,40
Štrkopiesky a piesky	kt	10 170,70	8 997,02	9 956,41	10 518,18	9 440,76
Tehliarske suroviny	kt	455,30	184,54	318,00	447,10	507,80
Vápence a cementárske suroviny	kt	2 293,30	2 163,60	2 436,50	3 320,00	3 366,80
Vápenec pre špeciálne účely	kt	1 386,80	984,60	1 135,80	1 087,20	1 261,90
Vápenec vysokopercentný	kt	3 455,00	3 416,60	3 762,50	4 390,00	4 112,60
Ostatné suroviny	kt (podzemie)	90,50	69,90	88,80	87,10	76,10
	kt (povrch)	1 799,60	1 635,40	1 716,70	1 854,40	2 040,25
<b>SPOLU</b>	<b>kt</b>	<b>34 894,1</b>	<b>32 550,0</b>	<b>36 762,8</b>	<b>42 857,0</b>	<b>39 098,9</b>

Mnohí obyvatelia na Slovensku ani netušia, že aj na Slovensku sa ťaží zemný plyn. Ide sice o povestnú kvapku v mori, ale predsa. V minulom roku, a to v roku 2016 sa na Slovensku vyťažilo 92,7 miliónov metrov kubických zemného plynu. Pri celoročnej slovenskej spotrebe plynu na úrovni 5,1 miliárd metrov kubických však ide o nezanedbateľné množstvo. Preto zhruba 98 % domácej spotreby plynu musíme nadálej zabezpečovať importom. Dovoz zemného plynu je v súčasnosti závislý na ložiská zemného plynu mimo územie Slovenska a prevláda dovoz najmä z Ruska.

Na vlastnú ťažbu zemného plynu sa nebudem môcť spoľahnúť ani v budúcnosti. Aj keď spoločnosti u nás realizujú prieskumné vrty, nájsť nové náležiská plynu na našom území je z roka na rok ťažšie. Ťažba plynu na Slovensku tak pomaly, ale isto klesá. Kým v minulom roku sa v našej krajine vyťažilo spominaných 92,7 miliónov metrov kubických, rok predtým to bolo ešte menej, a to 90,6 miliónov metrov kubických (pozri tabuľku č.2). Podľa Ministerstva hospodárstva SR sa v dlhodobom horizonte dá predpokladať, že pokračovanie ťažby zemného plynu zo súčasných zdrojov bude mať klesajúci trend. Prípadné zmeny do tohto trendu môžu priniesť len novoobjavene ložiská. Ťažené objemy však budú závisieť od rozsahu, charakteru a lokalizácie pripadných nových ložisk. Nezanedbateľným faktorom bude aj ekonomická náročnosť ťažby z takýchto ložisk [4], [5], [6].

Ťažba zemného plynu na Slovensku dosiahla svoj vrchol v rokoch 1958 až 1962, keď sa ťažilo 1,1 až 1,3 miliárd metrov kubických plynu ročne. Začiatkom 70. rokov sa ťažba plynu znižila, pričom sa ročne ťažilo 900 až 700 miliónov metrov kubických plynu. Za sto rokov rozvoja plynárenstva boli na území Slovenska objavené ložiská s celkovým objemom viac ako 25 miliárd metrov kubických geologických zásob zemného plynu. Firma Nafta a.s., ktorá patrí na Slovensku medzi najznámejšie spoločnosti zaobrajúce sa ťažbou a skladovaním plynu, objavila na našom území viac ako 35 ložisk ropy a zemného plynu, pričom prevažná väčšina zásob ropy a plynu bola objavená v období od 50. do 80. rokov minulého storočia.

Zemný plyn na Slovensku sa ťaží najmä v Záhorskej nížine, hlavne v okoli miest Malacky a Gbely. Plyn môžeme nájsť aj na východe republiky. V roku 2012 firma Nafta a.s. na území Viedenskej panvy a Východoslovenskej nížiny realizovala spolu sedem prieskumných vrtov, ktoré v súčasnosti testuje. „Dalšie vŕtmé projekty sú plánované v blízkej dobe na základe dát získaných z už realizovaných prieskumných aktivít. Spoločnosť Nafta a.s. má v súčasnosti povolenie na prieskumnú činnosť pokryvajúcu dva tisíc kilometrov štvorcových a povolenie na ťažbu s výmerou viac ako tristo kilometrov štvorcových.“

## Záver

Uhl'ovodíkový potenciál Slovenska v minulosti bol, ale aj v súčasnosti je značne obmedzený. Súvisí to jednak s geologickými danosťami Slovenska, jednak s jeho malou rozlohou. Podobne ako v iných krajinách strednej Európy je uhl'ovodíkový potenciál Slovenska nedostatočný na to, aby uspokojoval domáci dopyt po ropy a zemnom plyne. Najvýznamnejšie ložiská ropy a zemného plynu na Slovensku sa nachádzajú v slovenskej časti viedenskej panvy a vo východoslovenskej panve (obr. 1 a obr. 2). Oblasti spišsko-šarišského paleogénu a malé ložiská v podunajskej panve majú z hľadiska výskytu uhl'ovodíkov len okrajový význam. Slovenská časť viedenskej panvy je najznámejšia, najpreskúmanejšia a doteraz najvýznamnejšia ropenosná a plyninosná oblasť Slovenska. Patrí do nej väčšina preskúmaných a ťažených ložisk. Ložiská a výskyty ropy a zemného plynu sa nachádzajú vo všetkých stupňoch neogénej výplne panvy (s výnimkou pestreho ponatu), ale aj v mezozoických a flyšových jednotkach podložia. Najvýznamnejšimi ropenosnými a plyninosnými súvrstiami sú báden a sarmat. Kolektorové horniny predstavujú prevažne piesky, menej slabo stmelené pieskovce, ojedinele aj zlepence a vápence. Vo východoslovenskej panve - druhej najvýznamnejšej plyninosnej a ropenosnej oblasti Slovenska sú najprodukívnejšie piesčité horizonty bádenu a sarmatu v hĺbke od 500 - 2000 m. Na ložiskách východného Slovenska prevládajú gazolinické typy horľavého zemného plynu.

## Literatúra

- [1] Pinka, J. a kol.: Projekt vrtna Oľka a Projekt vrtna Stromy, FPP F BERG TU Košice, 2015.
- [2] Pinka, J., Kucirková, L.: The importance of the formation and fracture pressures for the selection of the depths for casing setting in Slovakia. In: AGH Drilling, Oil, Gas. Vol. 32, (2015), No. 2, 381–394.
- [3] Pinka, J.: Vyhľadávanie a ťažba nekonvenčných zdrojov ropy a zemného plynu. Monografia. TU VŠB Ostrava, Ostrava, 2013, s. 1 – 135, ISBN: 978-80-248-3243-5
- [4] Pinka, J.: Fundamentals of Petroleum Engineering. Monografia. TU VŠB Ostrava, Ostrava, 2013, s. 1 – 189, ISBN: 978-80-248-3243-2
- [5] Pinka, J.: Spôsoby vŕtania s vinutými stúpačkami na cievke, výhody a obmedzenia CTD, TU Košice 2010
- [6] Pinka, J.: Technické zariadenia používané pri technológií vŕtania s vinutými stúpačkami na cievke, TU v Košiciach, Košice 2010

- [7] Pinka, J. a kol. : Nové technológie rozpojovania hornín pri vŕtaní, Vysokoškolská učebnice, Vydavatelstvo Elfa, Košice, 2001, ISBN 80-89066-17-8.
- [8] Pinka, J. a kol. : Vŕtanie priamych a usmernených vrtov, VŠB-Technická univerzita, Ostrava, 2004
- [9] Pinka, J., Plučinský, I.: Zhadnotenie a perspektívy ťažby ropy na východnom Slovensku. In: Zborník z vedeckého sympózia s medzinárodnou účasťou s názvom: „Situácia v ekologicky zaťažených regiónoch Slovenska a strednej Európy“. Hrádok 2015: Slovenská banička spoločnosť pri ÚGt SAV Košice, 2015, s. 108-112. - ISBN 978-80-970034-8-7
- [10] Rudinec, R.: Zdroje ropy, zemného plynu a geotermálnej energie na východnom Slovensku. ALFA Bratislava, 1989, ISBN 80-05-00272-6.