

Obsah

Rozhodnutie č. 59/2007 ministra hospodárstva Slovenskej republiky z 27. júna 2007.....	2
Príloha č. 1: Zoznam utajovaných skutočností v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky.....	4
Príloha č. 2: Zoznam funkcií (pozícií) v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky, pri ktorých výkone sa môžu oprávnené osoby oboznamovať s utajovanými skutočnosťami.....	9
Správa o výsledku monitorovania bezpečnosti dodávok elektriny.....	18
Správa o výsledku monitorovania bezpečnosti dodávok plynu.....	28
Správa o hospodárení Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi k 30.06.2007.....	38

Contents

Decree No. 59/2007 of the Minister of Economy of the Slovak Republic.....	2
Annex No. 1: List of classified information in the competence of the Ministry of Economy of the Slovak Republic.....	4
Annex No. 2: List of positions in the competence of the Ministry of Economy of the Slovak Republic, where authorised persons are allowed to be acquainted with classified information.....	9
Report on the outcome of electricity supplies security monitoring.....	18
Report on the outcome of gas supplies security monitoring.....	28
Financial report of National nuclear fund for nuclear equipment decommissioning and spent fuel and radioactive waste treatment as of June 30, 2007.....	38

MINISTERSTVO HOSPODÁRSTVA
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Číslo spisu: 1394/2007-1000-1020

ROZHODNUTIE č. 59/2007
ministra hospodárstva Slovenskej republiky

z 27. júna 2007

Podľa § 8 zákona Národnej rady Slovenskej republiky č. 215/2004 Z. z. o ochrane utajovaných skutočností a o zmene a doplnení niektorých zákonov a § 2 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 216/2004 Z. z., ktorým sa ustanovujú oblasti utajovaných skutočností

I.
vydávam

Zoznam utajovaných skutočností v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky – príloha č. 1

II.
určujem

Zoznam funkcií (pozícií) v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky, pri ktorých výkone sa môžu oprávnené osoby oboznamovať s utajovanými skutočnosťami – príloha č. 2

III.
u k l a d á m

Riaditeľovi bezpečnostného odboru

zabezpečiť zverejnenie Zoznamu utajovaných skutočností v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky a Zoznam funkcií (pozícií) v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky, pri ktorých výkone sa môžu oprávnené osoby oboznamovať s utajovanými skutočnosťami v najbližšom čísle Vestníka Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky a na webovej stránke Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky.

IV.
z á v e r e č n é u s t a n o v e n i a

- 1. Zrušuje sa rozhodnutie č. 41/2006 ministra hospodárstva Slovenskej republiky zo dňa
31. marca 2006.**
- 2. Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. júla 2007.**

Ľubomír Jahnátek v. r.
minister

Príloha č. 1 k rozhodnutiu ministra č. 59/2007

Zoznam utajovaných skutočností v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky

Por. číslo	Utajovaná skutočnosť	Oblasť podľa nariadenia vlády Slovenskej republiky ods. 1 písm.	Stupeň utajenia
1.	Plány riadenia a dokumentácia rezortu v čase vojny, vojnového stavu, výnimočného stavu a núdzového stavu.	a)	T, D, V
2.	Plány riadenia a dokumentácia riadenia rezortu v krízových situáciách mimo času vojny a vojnového stavu.	a)	D, V
3.	Analytické, koncepčné a realizačné materiály v oblasti ochrany prvkov kritickej infraštruktúry.	a)	D, V
4.	Databáza Krízového plánu hospodárskej mobilizácie v elektronickej forme za rezort, ktorá obsahuje komplexné (súhrnné) údaje o mobilizačných alebo hmotných rezervách.	a)	V
5.	Údajové dokumenty hospodárskej mobilizácie na úrovni ústredných orgánov štátnej správy v elektronickej forme alebo tlačenej forme, ktoré obsahujú komplexné (súhrnné) údaje o mobilizačných alebo hmotných rezervách, o objektoch osobitnej dôležitosti alebo o ďalších dôležitých objektoch za rezort alebo Slovenskú republiku.	a)	D, V
6.	Prezentačné objekty agregované z databázy z Krízového plánu hospodárskej mobilizácie alebo údajových dokumentov v tlačenej forme alebo elektronickej forme, pokiaľ obsahujú komplexné resp. čiastkové údaje o mobilizačných alebo hmotných rezervách, o objektoch osobitnej dôležitosti alebo o ďalších dôležitých objektoch za rezort alebo Slovenskú republiku.	a)	D, V
7.	Súhrnné údaje o sortimentnej a množstvovej skladbe mobilizačných rezerv pre potreby obrany alebo údaje o sortimentnej a množstvovej skladbe strategických položiek hmotných rezerv za rezort pre potreby obrany v elektronickej alebo tlačenej forme.	a)	V
8.	Rokovania (obsah ústneho vyjadrenia) a dokumentácia z rokovania Útvoru krízového riadenia ministerstva, pokiaľ obsahujú informácie/údaje spadajúce do zoznamu utajovaných skutočností za rezort podľa tohto zoznamu.	a)	T, D, V
9.	Bezpečnostná dokumentácia fyzickej bezpečnosti a objektovej bezpečnosti objektu ministerstva a chránených priestorov a riadiace akty týkajúce sa ochrany utajovaných skutočností, ak to ich charakter vyžaduje.	a), e), h)	D, V
10.	Analytické, koncepčné materiály týkajúce sa ochrany utajovaných skutočností.	a) až v)	D, V
11.	Súhrnný prehľad utajovaných skutočností evidovaných alebo uložených v registri utajovaných skutočností.	a) až v)	D, V

12.	Stanoviská, pripomienky, podklady k utajovaným dokumentom vlády SR, Bezpečnostnej rady SR, Národnej rady SR, Ústredného krízového štábu SR, iných ústredných a ostatných orgánov štátnej správy SR, orgánov (výborov) NATO a EÚ.	a) až v)	T, D, V
13.	Príprava kontrolnej činnosti až do jej začatia, výsledný materiál a opatrenia z vykonanej kontroly a vyhodnotenie ich plnenia, ak to jej charakter vyžaduje.	a), b), c), e), g), h), i), k), m), o), p), v)	T, D, V
14.	Rokovania, ktorých obsahom sú utajované skutočnosti a s nimi súvisiaca dokumentácia.	a), b), c), e), g), h), i), k), m), o), p), v)	T, D, V
15.	Spolupráca rezortu MH SR s bezpečnostnými zložkami SR	b)	T, D, V
16.	Písomné podania (alebo ich časti) fyzických osôb a právnických osôb, z ktorých vyšli najavo skutočnosti, ktoré sú utajovanými skutočnosťami.	c)	T, D, V
17.	Súhrnný zoznam objektov osobitnej dôležitosti v pôsobnosti rezortu v tlačenej alebo v elektronickej forme.	e)	V
18.	Bezpečnostný projekt ochrany ¹⁾ a dokumentácia o stave a spôsobe zabezpečenia ochrany strategických objektov obrannej infraštruktúry v pôsobnosti rezortu v tlačenej alebo v elektronickej forme.	e)	T, D, V
19.	Bezpečnostný projekt ochrany a dokumentácia o stave a spôsobe zabezpečenia ochrany objektu ¹⁾ osobitnej dôležitosti v tlačenej alebo v elektronickej forme..	e)	V
20.	Súhrnný zoznam ďalších dôležitých objektov v pôsobnosti rezortu v tlačenej alebo v elektronickej forme.	e)	V
21.	Zoznam členov Stálej expertnej skupiny pre posudzovanie žiadostí o udelenie licencií na zahraničnoobchodnú činnosť s vojenským materiálom.	g)	D
22.	Stanoviská ústredných orgánov štátnej správy a členov zastúpených v Stálej expertnej skupine pre posudzovanie žiadostí o udelenie licencií na zahraničnoobchodnú činnosť s vojenským materiálom.	g)	D, V
23.	Záznam z rokovania Stálej expertnej skupiny pre posudzovanie žiadostí o udelenie licencií na zahraničnoobchodnú činnosť s vojenským materiálom.	g)	D, V
24.	Stanoviská členov Rady ministra hospodárstva pre problematiku obchodovania s vojenským materiálom k prejednávanej podkladom a výsledky rokovania Rady.	g)	T, D, V
25.	Údaje obsahujúce informácie týkajúce sa vývozu, prepravy, kúpy a predaja vojenského materiálu a údaje o sprostredkovateľskej činnosti s vojenským materiálom ²⁾ .	g)	D, V
26.	Vybrané informácie o udelených vývozných a dovozných licenciách a licenciách na intrakomunitárnu prepravu vojenského materiálu (druh vojenského materiálu, počet,	g)	V

	celková cena vyvezeného, dovezeného a intrakomunitárne prepraveného vojenského materiálu, identifikácia krajiny určenia a konečného užívateľa vojenského materiálu).		
27.	Zoznam zamietnutých žiadostí o udelenie povolení na obchodovanie s vojenským materiálom v členení podľa kritérií stanovených v § 11 zákona č. 179/1998 Z. z. v platnom znení.	g)	V
28.	Zoznam zamietnutých žiadostí o udelenie licencií na vývoz a dovoz vojenského materiálu a licencií na intrakomunitárnu prepravu vojenského materiálu v členení podľa kritérií stanovených v § 19 zákona č. 179/1998 Z. z. v platnom znení vrátane informácií o konečnom užívateľovi, krajiny určenia, druhu, počte a celkovej cene vojenského materiálu.	g)	V
29.	Stanoviská Úradu jadrového dozoru k zaslaným žiadostiam o udelenie licencie na vývoz tovaru a technológií podliehajúcich medzinárodným kontrolným režimom.	h)	T, D, V
30.	Údaje obsahujúce informácie o vývoze tovaru a technológií podliehajúcich medzinárodným kontrolným režimom ³⁾ .	h)	T, D, V
31.	Databáza odboru riadenia obchodovania s citlivými tovarmi v elektronickej forme.	h)	D, V
32.	Súhrnné a čiastkové údaje o zabezpečení fyzickej ochrany počas prepravy jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov zaradených do I. kategórie.	h)	T
33.	Súhrnné údaje o preprave jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov zaradených do I. kategórie a o zabezpečení fyzickej ochrany počas prepravy jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov zaradených do II. kategórie a čiastkové údaje o zabezpečení fyzickej ochrany počas prepravy jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov zaradených do I. kategórie.	h)	D
34.	Súhrnné a čiastkové údaje o preprave jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov zaradených do II. a III. kategórie a o zabezpečení fyzickej ochrany počas prepravy jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov zaradených do III. kategórie a čiastkové údaje o zabezpečení fyzickej ochrany počas prepravy jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov zaradených do II. kategórie.	h)	V
35.	Súhrnné údaje o zabezpečení fyzickej ochrany jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov, stavebných objektov a technologických zariadení zaradených do I. kategórie.	h)	T
36.	Súhrnné údaje o zabezpečení fyzickej ochrany jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov, stavebných objektov a technologických zariadení zaradených do II. kategórie. Čiastkové údaje o zabezpečení fyzickej ochrany jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov, ako aj stavebných objektov a technologických zariadení zaradených do I. kategórie.	h)	D

37.	Súhrnné údaje o zabezpečení fyzickej ochrany jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov, stavebných objektov a technologických zariadení zaradených do III. kategórie. Čiastkové údaje o zabezpečení fyzickej ochrany jadrových materiálov a rádioaktívnych odpadov a stavebných objektov a technologických zariadení zaradených do II. kategórie.	h)	V
38.	Evidencia ministerstva súvisiaca s ochranou utajovaných skutočností.	i)	PT, T, D, V
39.	Súhrnné prehľady utajovaných skutočností evidovaných alebo uložených v registri rezortu.	i)	V
40.	Evidencia a zoznamy osôb, ktorým bolo vydané osvedčenie o bezpečnostnej previerke.	i)	V
41.	Zmluvy, technická dokumentácia, protokoly a súhrnné údaje dotýkajúce sa úloh výskumu, vývoja, výroby výzbroje a špeciálnej techniky v rámci riešenia technického rozvoja a podmienok ich uvádzania do praxe, ak to ich charakter vyžaduje.	k)	D, V
42.	Bezpečnostná dokumentácia technických prostriedkov pre stupeň utajenia Dôverné a Vyhradené, ak to ich charakter vyžaduje.	m)	V
43.	Súhrnné údaje o organizácií a prevádzke utajovanej komunikácie.	m)	V
44.	Súhrnné a čiastkové údaje o druhu a umiestnení prostriedkov šifrovej ochrany informácií v rezorte.	m)	D, V
45.	Prostriedky šifrovej ochrany informácií, údaje a dokumenty týkajúce sa šifrovej ochrany informácií, generovania, prevádzky a hospodárenia s šifrovacími kľúčmi, metód a zásad šifrovej ochrany informácií.	o)	T, D, V
46.	Dokumentácia prostriedkov šifrovej ochrany informácií, pravidiel pre ich používanie a návody na obsluhu ak to ich charakter vyžaduje.	o)	T, D, V
47.	Nosiče technických prostriedkov určené na spracúvanie utajovaných skutočností stupňa utajenia Vyhradené a Dôverné.	o)	D, V
48.	Medzinárodné rokovania, zmluvy, dohody, protokoly a ich príprava, vrátane zápisov, analytických materiálov, koncepcií alebo informácií z oblasti medzinárodnej spolupráce, ak to ich charakter vyžaduje, alebo ak sa na tom zmluvné strany dohodnú.	p)	T, D, V
49.	Dokumentácia národného orgánu SR pre zákaz chemických zbraní (deklarácie, inšpekčné správy OPCW, a iné písomnosti). Koncepcie a správy, špecializované databázy, prevzaté a vlastné súhrnné údaje o zákaze chemických zbraní v elektronickej i písomnej podobe.	p)	T, D, V
50.	Pracovné informácie, dokumenty a skutočnosti z diplomatického pôsobenia v rámci medzinárodných stykov, ak to ich charakter vyžaduje.	s)	T, D, V

51.	Dokumentácia týkajúca sa patentov a vynálezov v oblasti špeciálnej výroby.	v)	D, V
-----	----------------------------------------------------------------------------	----	------

- 1) Bezpečnostný projekt ochrany podľa Smernice č. 10/2005 Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky o spôsobe ochrany a obrany objektov osobitnej dôležitosti a ďalších dôležitých objektov v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky.
- 2) Údajmi obsahujúcimi informácie o dovoze, vývoze, kúpe, predaji vojenského materiálu a sprostredkovateľskej činnosti s vojenským materiálom sú identifikačné údaje o dovozcovi, predajcovi, kupujúcom, predávajúcom a sprostredkovateľovi v kombinácii s údajmi o druhu, množstve a cene vojenského materiálu a konečnom užívateľovi vojenského materiálu. Žiadosť o udelenie úradného povolenia na niektorú z uvedených činností, ako aj úradné povolenie, takto charakterizovanou utajovanou skutočnosťou nie sú.
- 3) Údajmi obsahujúcimi informácie o vývoze tovaru a technológií, podliehajúcimi medzinárodným kontrolným režimom sú údaje o vývozcovi v kombinácii s údajmi o druhu, množstve a cene takéhoto tovaru a technológií a ich konečnom užívateľovi. Žiadosť o udelenie úradného povolenia na vývoz tovaru a technológií, podliehajúcim medzinárodným kontrolným režimom, ako aj udelené úradné povolenie, takto charakterizovanou utajovanou skutočnosťou nie sú.

Príloha č. 2 k rozhodnutiu ministra č. 59/2007

Zoznam funkcií (pozícií) v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky, pri ktorých výkone sa môžu oprávnené osoby oboznamovať s utajovanými skutočnosťami.

Kód org. útvaru	Číslo pozície	Funkcia	Stupeň utajenia			Rozsah oprávnenia utajovaných skutočností
			SR	Certi EÚ	Certi-NATO	
1010	454	GŠR	D			1-8, 12 –16, 48, 50
1011	516	Ra	D			1-8, 12 –16, 48, 50
	83	SR	D			12 –16, 48, 50
1012	433	HŠR	V			12, 14, 48
	214	HŠR	V			12, 14, 48
	422	HŠR	V			12, 14, 48
	418	ŠRa	V			12, 14, 48
	291	Ra	V			12, 14, 48
	425	Ra	V			12, 14, 48
1013	353	GŠR	V			12-14, 16, 41, 48, 50
	186	GŠR	V			12-14, 16, 24-25, 30, 41, 48, 50
	25	GŠR	D			9, 12-31, 41-43, 48-51
	27	GŠR	V			12-16, 29-37, 48, 50
	235	Ra	V			12-14, 16, 41, 48, 50
	EXT		T			12, 18-19, 24-28, 30, 41, 48, 50-51
1020	383	GŠR	PT	T	T	Celý rozsah zoznamu
	381	ORa	PT	T	T	Celý rozsah zoznamu
	603	HŠR	PT			4-7, 9-31, 35-40, 42-51
	382	HŠR	PT			4-7, 9-31, 35-40, 42-51
	297	Šra	T			9-14, 16, 38-40, 48, 50
1030	142	GŠR	T			1-8, 12-16, 41, 48, 50
	238	ŠRa	V			12-16, 41, 48, 50
	132	HŠR	V			12-16, 41, 48, 50
	84	HŠR	V			12-16, 41, 48, 50
	220	R	V			12-16, 41, 48, 50
1031	237	HŠR	T			12-16, 41, 48, 50
	251	HŠR	T			12-16, 41, 48, 50
	110	HŠR	V			12-16, 41, 48, 50
	221	HŠR	D			12-16, 41, 48, 50
	200	ŠRa	V			12-16, 41, 48, 50
	541	ŠRa	V			12-16, 41, 48, 50
	223	ŠRa	V			12-16, 41, 48, 50
	98	ŠRa	V			12-16, 41, 48, 50

Kód org. útvaru	Číslo pozície	Funkcia	Stupeň utajenia			Rozsah oprávnenia utajovaných skutočností
			SR	Certi EÚ	Certi-NATO	
1040	283	GŠR	T	T	T	9, 12-16, 21-31, 42, 44, 46-51
	37	R	V			12, 48
1041	287	HŠR	D	D		9, 12, 14-16, 20-25, 29-31, 42, 46-48, 50-51
	602	Ra	D			16, 30-31, 51
	438	ŠRa	D	D		12, 16, 29-31, 48
	89	HŠR	D	D		9, 12, 14, 16, 29-31, 42, 44, 46-48
	124	HŠR	D	D		9, 12, 14, 16, 21-27, 42, 44, 46-48, 51
	400	HŠR	D	D		12, 14-16, 21-26, 28, 30-31, 48, 51
	509	HŠR	D	D		9, 12, 14, 16, 21-26, 28, 30-31, 42, 44, 46, 48, 51
	148	HŠR	D	D		12, 16, 30-31, 48
36	HŠR	D	D		12-14, 16, 21-28, 30-31, 48	
1042	404	HŠR	T	T	T	4-7, 12-14, 16, 30-31, 48-49
	431	ŠRa	T	T	T	4-7, 12-14, 16, 30-31, 48-49
	377	ŠRa	T	T	T	4-7, 12-14, 16, 30-31, 48-49
	564	HŠR	T	T	T	4-7, 12-14, 16, 30-31, 48-49
	392	HŠR	T	T	T	4-7, 12-14, 16, 30-31, 48-49
1043	67	HŠR	V			12-14, 16, 48

1050	141	GŠR	V			12-14, 16, 41, 48, 50
	140	HŠR	V			12-14, 16, 41, 48, 50

Kód org. útvaru	Číslo pozície	Funkcia	Stupeň utajenia			Rozsah oprávnenia utajovaných skutočností
			SR	Certi EÚ	Certi-NATO	
2000	175	GŠR	T			1-9, 12-14, 16-20, 41, 42-43, 48, 50-51
	86	HŠR	D			12-14, 16, 41, 48
	90	SR	V			12-14, 16, 41, 48

2020	613	GŠR	D			9, 12-14, 16, 18-19, 42, 48
2022	434	HŠR	D			9, 12-14, 16, 18-19, 42, 48
	205	HŠR	D			9, 12-14, 16, 18-19, 42, 48
	320	HŠR	D			9, 12-14, 16, 18-19, 42, 48

2030	443	GŠR	D			1-9, 12-14, 16, 42, 48
2031	611	HŠR	V			9, 12-14, 16, 42
	236	ORa	V			9, 42
	92	SR	V			9, 42

2040	612	HŠR	D			1-8, 12-14, 16, 31, 42, 48-49
	614	ŠRa	D			4-7, 12, 14, 31, 42, 49
	615	ŠRa	V			4-7, 12, 14, 31, 42, 49

2050	621	GŠR	T	D	T	1-8, 12-20, 42, 48
	478	SRa	V			1-8, 12-20, 42, 48
	165	ORa	D			1-8, 12-20, 42, 48
	48	ORa	D			1-8, 12-20, 42, 48
	167	ORa	D			1-8, 12-20, 42, 48
	166	ORa	T			1-8, 12-20, 42, 48
	619	HRa	T		T	1-8, 12-20, 42, 48
	475	HRa	T			1-8, 12-20, 42, 48
	618	HRa	D			1-8, 12-20, 42, 48
	477	ŠRa	T			1-8, 12-20, 42, 48
	483	ŠRa	T			1-8, 12-20, 42, 48
	468	OAZ	D			1-8, 12-20, 42, 48
	413	SR	D			1-8, 12-20, 42, 48
	472	HŠR	T		T	1-8, 12-20, 42, 48
	1	HŠR	T	D	T	1-8, 12-20, 42, 48

2100	384	GŠR	D			1-8, 12-14, 16, 48, 50
	574	HŠR	D			1-8, 12-14, 16, 48, 50
	206	HŠR	D			1-8, 12-14, 16, 48, 50

Kód org. útvaru	Číslo pozície	Funkcia	Stupeň utajenia			Rozsah oprávnenia utajovaných skutočností
			SR	Certi EÚ	Certi-NATO	
2200	308	GŠR	T		T	1-9, 12-14, 16, 18-19, 41, 48, 50
2210	333	GŠR	D			9, 12-14, 16, 18-19, 41, 48, 50
	387	ORa	V			9, 12-14, 41, 48
2220	144	GŠR	D			9, 12-14, 16, 18-19, 41, 48, 50
	348	ŠRa	V			9, 12-14, 41, 48

Kód org. útvaru	Číslo pozície	Funkcia	Stupeň utajenia			Rozsah oprávnenia utajovaných skutočností
			SR	Certi EÚ	Certi-NATO	
3000	176	GŠR	T	T	T	1-8, 12-20, 32-37, 41, 48, 50-51
	115	HŠR	V			12-16, 34, 37, 48, 50-51

3100	191	GŠR	T			1-8, 12-14, 16-20, 22-30, 41, 48-50
3110	183	HŠR	V			12-14, 16, 41, 48, 50
	187	HŠR	V			12, 14, 41, 48, 50
3120	50	GŠR	T			12-14, 16, 22-30, 41, 48
	517	HŠR	T			12-14, 16, 22-30, 41, 48
	18	GŠR	V			12-14, 16, 22-30, 41, 48
3130	35	GŠR	V			12-14, 16, 41, 48
	31	GŠR	V			12-14, 16, 41, 48
3140	17	HŠR	V			12-14, 16, 41, 48

3200	203	GŠR	D	D	D	1-8, 12-20, 41, 48, 50
	474	HŠR	V			12, 14, 48
3210	529	HŠR	D	D	D	4-7, 12-20, 41, 48, 50
3211	190	HŠR	D	D	D	12-14, 16, 48
	361	ŠRa	D			12, 14, 48
	605	ŠRa	D			12, 14, 48
	358	HŠR	V			12, 14, 48
3212	130	HŠR	D			12-14, 16, 48, 50
	62	HŠR	D			12, 14, 48
3220	446	GŠR	D			4-7, 12-15, 34, 40, 43
3221	427	HŠR	D	D		12-15, 34, 40, 43
	436	HŠR	D	D		12-15, 40
	408	ŠRa	D	D		12-15, 40, 43
3222	423	HŠR	D			4-7, 12-16, 41, 48, 51
	364	ŠRa	V			4-7, 12-14, 41, 48, 43
3230	156	HŠR	D			12-14, 48
	407	HŠR	V			12, 14, 48
	198	HŠR	V			12, 14, 48

3300	412	GŠR	D	D		1-9, 12-16, 48, 50
3310	267	HŠR	D	D		12-16, 48, 50
3311	127	HŠR	D	D		12-16, 48, 50
	268	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	563	HŠR	D			12, 14, 48, 50
	280	HŠR	V			12, 14, 48, 50
	271	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	263	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	430	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	601	ŠRa	D	D		12, 14, 48, 50
	275	ŠRa	D			12, 14, 48, 50

Kód org. útvaru	Číslo pozície	Funkcia	Stupeň utajenia			Rozsah oprávnenia utajovaných skutočností
			SR	Certi EÚ	Certi-NATO	
3312	276	HŠR	D	D		12-16, 48, 50
	253	ORa	V			12, 14, 48, 50
	259	HŠR	V			12, 14, 48, 50
	262	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	281	ŠRa	V			12, 14, 48, 50
3313	70	HŠR	D	D		12-16, 48, 50
	71	HŠR	V			12, 14, 48, 50
	570	HŠR	V			12, 14, 48, 50
3314	246	HŠR	D			48, 50
	66	HŠR	D			48, 50
	248	GŠR	D			48, 50
3320	202	GŠR	V			12-16, 48, 50
	120	HŠR	V			12, 14, 48, 50
	207	HŠR	V			12, 14, 48, 50
	610	HŠR	V			12, 14, 48, 50
3330	126	HŠR	V			12-14, 16, 48,
3340	356	HŠR	D	D		12-16, 48, 50
3341	321	HŠR	D	D		12-16, 48, 50
	378	ŠRa	D			12, 14, 48, 50
	129	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	363	ŠRa	D	D		12, 14, 48, 50
	12	ŠRa	D	D		12, 14, 48, 50
	538	HŠR	D			12, 14, 48, 50
	546	ŠRa	D			12, 14, 48, 50
	567	HŠR	D			12, 14, 48, 50
	261	HŠR	D			12, 14, 48, 50
	565	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	548	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	470	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	373	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	514	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	571	HŠR	D			12, 14, 48, 50
	572	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	607	HŠR	D			12, 14, 48, 50
	369	HŠR	D			12, 14, 48, 50
	285	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
	116	HŠR	D	D		12, 14, 48, 50
3342	118	HŠR	D			12-14, 16, 48, 50
	545	ŠRa	D			12-14, 16, 48, 50
	284	ŠRa	V			12-14, 16, 48, 50
	414	HŠR	D			12-14, 16, 48, 50
	274	HŠR	D			12-14, 16, 48, 50
	466	HŠR	V			12-14, 16, 48, 50
	2	HŠR	D	D		12-14, 16, 48, 50

Kód org. útvaru	Číslo pozície	Funkcia	Stupeň utajenia			Rozsah oprávnenia utajovaných skutočností
			SR	Certi EÚ	Certi-NATO	
3343	458	ŠRa	D			48, 50
	556	ŠRa	D			48, 50
	486	ŠRa	D			48, 50
	551	ŠRa	D			48, 50
	452	ŠRa	D			48, 50
	500	ŠRa	D			48, 50
	507	ŠRa	D			48, 50
	464	ŠRa	D			48, 50
	553	ŠRa	D			48, 50
	289	ŠRa	D			48, 50
	552	ŠRa	D			48, 50
	558	ŠRa	D			48, 50
	490	ŠRa	D			48, 50
	550	ŠRa	D			48, 50
	453	ŠRa	D			48, 50
	555	ŠRa	D			48, 50
	557	ŠRa	D			48, 50
	505	ŠRa	D			48, 50
	493	ŠRa	D			48, 50
	445	HŠR	D			48, 50
	487	HŠR	D			48, 50
	562	HŠR	D			48, 50
	241	HŠR	D			48, 50
	457	HŠR	V			48, 50
	219	HŠR	D			48, 50
	503	HŠR	D			48, 50
	162	HŠR	D			48, 50
	549	HŠR	D			48, 50
	448	HŠR	D			48, 50
	455	HŠR	D			48, 50
	491	ŠRa	D			48, 50
	559	HŠR	V			48, 50
	498	HŠR	D			48, 50
450	HŠR	D			48, 50	

		Funkcia	Stupeň utajenia	
--	--	---------	-----------------	--

Kód org. útvaru	Číslo pozície		SR	Certi EÚ	Certi-NATO	Rozsah oprávnenia utajovaných skutočností
3344	495	ŠRa	D			48, 50
	502	ŠRa	D			48, 50
	482	ŠRa	D			48, 50
	489	ŠRa	D			48, 50
	488	ŠRa	D			48, 50
	494	ŠRa	D			48, 50
	492	ŠRa	D			48, 50
	566	ŠRa	D			48, 50
	506	ŠRa	D			48, 50
	537	ŠRa	D			48, 50
	511	ŠRa	V			48, 50
	461	ŠRa	V			48, 50
	65	HŠR	V			48, 50
	560	HŠR	V			48, 50
	451	HŠR	D			48, 50
	301	HŠR	D			48, 50
	496	HŠR	D			48, 50
	302	HŠR	D			48, 50
	480	HŠR	D			48, 50
	64	HŠR	V			48, 50
504	HŠR	D			48, 50	

Kód org.	Číslo pozície	Funkcia	Stupeň utajenia	Rozsah oprávnenia utajovaných skutočností
----------	---------------	---------	-----------------	-------------------------------------------

Kód org. útvaru	Číslo pozície	Funkcia	Stupeň utajenia			Rozsah oprávnenia utajovaných skutočností
			SR	Certi EÚ	Certi-NATO	
4000	293	ŠT2	T	T	T	1-8, 12-14, 16, 48, 50
	149	HŠR	D			12-14, 16, 48, 50
4010	213	HŠR	D	D		12-14, 48, 50
	409	GŠR	V			12-14, 48, 50
	406	GŠR	V			12-14, 48, 50
4100	533	GŠR	V			12-14, 16, 48, 50
4110	523	HŠR	V			12-14, 16, 48, 50
	131	HŠR	V			12-14, 16, 48, 50
	513	HŠR	V			12-14, 16, 48, 50
4120	386	GŠR	V			12-14, 16, 48, 50
	100	HŠR	V			12-14, 16, 48, 50
4130	57	GŠR	V			12-14, 16, 48, 50
	396	HŠR	V			12-14, 16, 48, 50
	244	HŠR	V			12-14, 16, 48, 50
4200	432	GŠR	D			12-14, 16, 48, 50
4210	354	HŠR	D			12-14, 16, 48, 50

Správa o výsledku monitorovania bezpečnosti dodávok elektriny júl 2007

Úvod

Správu o monitorovaní bezpečnosti dodávky elektriny Ministerstvo hospodárstva SR uverejňuje každoročne do 31. júla na základe ustanovenia § 3 ods. 2 písm. m) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a zmene niektorých zákonov (ďalej „zákon o energetike“). Podľa § 3 ods. 6 písm. d) zákona o energetike ministerstvo informuje o výsledkoch monitorovania bezpečnosti dodávok elektriny a o prijatých a predpokladaných opatreniach na riešenie bezpečnosti dodávok elektriny aj Komisiu a to každé dva roky.

Správa je vypracovaná v súlade so štruktúrou podľa článku 4 smernice Európskeho parlamentu a rady 2003/54/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou.

Od 1. januára 2005 je stanovená kompetencia Ministerstva hospodárstva SR vo vzťahu k sledovaniu dodržiavania bezpečnosti dodávok elektriny a uverejneniu správy o výsledkoch monitorovania bezpečnosti dodávok elektriny. Na základe uvedeného je vypracovaná táto správa, ktorá však berie do úvahy aj dodávky elektriny v uplynulom období.

Bezpečnosť dodávky elektriny je zákonom o energetike definovaná ako zabezpečenie rovnováhy ponuky a dodávky elektriny na jednej strane, a dopytu a spotreby elektriny na strane druhej na vymedzenom území Slovenskej republiky (SR) alebo časti vymedzeného územia; bezpečnosťou dodávky je aj zabezpečenie technickej bezpečnosti energetických zariadení.

1. Vývoj dopytu a spotreby elektriny

Celková spotreba elektriny v SR je stabilizovaná s miernym nárastom v posledných rokoch. Celková spotreba v roku 2006 zaznamenala v porovnaní s rokom 2005 nárast o takmer 3,7 %, ktorý bol spôsobený najmä vysokým hospodárskym rastom slovenskej ekonomiky. Pokrývanie spotreby sa realizovalo aktivovaním výroby na disponibilných domácich zdrojoch a čiastočne importom elektriny pre zabezpečenie vyrovnanej bilancie elektrizačnej sústavy. Disponibilita zdrojovej časti umožnila v roku 2006 ešte umiestňovať elektrinu na zahraničnom trhu s udržiavaním aktívneho salda exportu a importu SR od roku 1998. Vývozné saldo elektriny predstavovalo 5,13 % z celkovej výroby Slovenska, v roku 2005 bolo vo výške 8,7 %. V tabuľke č.1 sú uvedené údaje „Výroba, spotreba a zaťaženie elektrizačnej sústavy (ES) SR v rokoch 2002 až 2006 a prognóza na rok 2007“.

Tabuľka č. 1

Rok	Výroba	Celková spotreba	Priemerné zaťaženie	Maximálne zaťaženie
	[GWh]	[GWh]	[MW]	[MW]
2002	32 830	28 674	3273	4421
2003	31 147	28 892	3298	4338
2004	30 543	28 682	3274	4349
2005	31 294	28 572	3262	4346
2006	31 227	29 624	3382	4423
2007*	26 176	29 790	3401	4450

* Pre rok 2007 je uvedená prognóza

Zdroj: Slovenská elektrizačná prenosová sústava (SEPS), a. s.

2. Prognóza dopytu na roky 2008 - 2017

Na základe údajov v tabuľkách č. 1 a č. 4 bol spracovaný scenár spotreby a zaťaženia (dopytu) SR pre roky 2008, 2012 a 2017, ktorý uvažuje s referenčným scenárom rastu zaťaženia so zohľadnením regionálnych maximálnych zaťažení počas roka (koeficient súdobosti).

V tabuľke č.2 je uvedená „Prognóza spotreby a zaťaženia ES SR“ v nižšie uvedených časových rezochoch.

Tabuľka č. 2

Časový horizont	Zaťaženie [MW]	Spotreba SR [TWh]
zima 2008/2009	4568,2	30,1
leto 2008	2729	
zima 2012/2013	5165	31,7
leto 2012	3002,4	
zima 2017/2018	5652,3	33,6
leto 2017	3129,5	

Zdroj: SEPS, a. s.

3. Pokrytie zaťaženia ES na roky 2007- 2010, výhľad do r. 2020

Obdobie rokov 2006 až 2010 prinesie mnohé zmeny do štruktúry elektroenergetiky SR. Z dôvodu splnenia záväzkov SR vyplývajúcich z prístupových rokovanií s EÚ a z dôvodov zastaranosti a neplnenia ekologických požiadaviek bude postupne v tomto období dochádzať na Slovensku ku kumulácii vyradenia veľkých elektrárenských kapacít. Do roku 2010 sa má vyradiť cca. 1370 MW elektrických výkonov, ktoré zabezpečujú výrobu okolo 6,6 TWh elektriny. Tento pokles bude predstavovať na Slovensku do 16,8 % pri výkonoch a 21,1 % pri výrobe oproti súčasnému stavu. V tabuľke č. 3 sú uvedené „údaje o predpokladanom vyradovaní zdrojov z prevádzky“.

Tabuľka č. 3

Elektrárň	Zariadenie	Výkon [MW]	Výroba [GWh]	Rok vyradenia
Nováky A	TG3	50	190	2008-2010
Vojany 1	3.a 4. blok	220	700	2006
Vojany 2	25. a 26. blok	220	100	2006
Jasl. Bohunice	V1 - 1. blok*	440	2 800	2006
Jasl. Bohunice	V1 - 2. blok*	440	2 800	2008
SPOLU		1 370	6 590	2006-2010

* Vyčlenenie JE V1 z SE, a.s. - marec 2006

TG - turbogenerátor

Zdroj: SE, a. s.

V dokumente „Program rozvoja hlavných technologických zariadení SEPS, a. s., na roky 2008 až 2017“, sa uvažuje s nasledujúcimi „zdrojmi pre pokrytie očakávaného zaťaženia“ (tabuľka č. 4):

Tabuľka č. 4

	Celkom inštalovaný výkon k roku 2008/09 [MW]	Celkom inštalovaný výkon k roku 2012/13 [MW]	Celkom inštalovaný výkon k roku 2017/18 [MW]	Napätie [kV]
Jasl. Bohunice V1	---	---	---	---
Jasl. Bohunice V2	942	942	942	400
Mochovce 1,2	880	942	942	400
Mochovce 3,4	---	942	942	400
Gabčíkovo	720	720	720	110/400
Nováky A	46	46	46	110
Nováky B	330	330	330	110
Nováky – fluid	125	125	125	110
Čierny Váh	730	730	730	400
Vojany 1	440	440	440	110/220
Vojany 1 - fluid 2x125 MW	---	250	250	400
Vojany 2	440	440	440	400
Vojany 2 – PPC	---	---	400	400
TE Košice	121	155	155	110
PPC Bratislava	222	222	222	110
PPC Žilina	---	500	500	400
PPC Levice	80	80	80	110
PT Poprad	30	30	30	110
SPOLU	5106	7294	7294	

PPC - paroplynový cyklus
TE - tepláreň

PT – parná turbína

Zdroj: SEPS, a. s.

Skutočné nasadzovanie zdrojov do prevádzky bude závisieť od ponuky jednotlivých vlastníkov výrobných zdrojov a rozhodnutia dispečingu prevádzkovateľa sústavy. Skutočné termíny ukončenia životnosti existujúcich výrobných zariadení budú závisieť od rozhodnutí vlastníkov.

Základné kontroly dostatočnosti zdrojov pre potreby pokrytia základného pásma spotreby a regulácie sa realizovali pomocou výpočtov na matematických modeloch ES SR v rámci spracovania „Programu rozvoja hlavných technologických zariadení SEPS, a.s., na roky 2008 až 2017“. Skúmali sa tri charakteristické časové rezy - zima 2008/9 s očakávaným importom 1712 MW do ES SR, zima 2012/13 s očakávaným importom 2200 MW do ES SR a zima 2017/18 s očakávaným importom 2900 MW do ES SR. Vykonané výpočty preukázali, že deficitnú elektrinu v základnom pásme spotreby/výroby je možné fyzicky do SR importovať. Taktiež je možné v relevantných rokoch zabezpečiť zdrojmi vo vnútri SR primárnu reguláciu výkonu/frekvencie v rozsahu podľa pravidiel prevádzky UCTE. Výpočtami sa taktiež overilo, že objemy podporných služieb vychádzajúce z nevyhnutných potrieb ES SR pre zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky v budúcnosti je v zásade možné fyzicky zabezpečiť. Avšak na základe simulácií pomocou matematických modelov je potrebné

konštatovať, že zložitá, až riziková situácia môže nastať v oblasti fyzickej dostatočnosti sekundárnej regulácie výkonu a v oblasti regulácie napätia vo vnútri ES SR.

4. Plánované a budované zdroje, zahraničná spolupráca v oblasti dodávok elektriny

V tabuľke č. 5 sú uvedené „údaje o predpokladanom budovaní nových zdrojov na území SR“. Údaje sú od potenciálnych investorov, ako aj na základe v zmysle energetickej legislatívy vydaných predchádzajúcich súhlasov na výstavbu zariadení na výrobu elektriny a osvedčení o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky (autorizácie).

Tabuľka č. 5

Projekt	Prírastok výkonu [MW]	Výroba [GWh]	Uvedenie do prevádzky
Zvyšovanie jadr. bezp. a seizm. odolnosti Jasl. Bohunice V2	92	nespresnené	2010
Dokončenie Mochovce 3,4	880	nespresnené	2012,2013
Zvýš. výkonu Mochovce 1,2	44	nespresnené	2008
Nová jadrová elektrárňa	1000 - 1200	nespresnené	po 2015
Nováky – fluid	125	630	2011
Vojany – fluid	440	nespresnené	2010
PPC Vojany	390	1900	2013
Obnoviteľné zdroje	700	2100	postupne do 2015
PPC Malženice	385	neupresnené	2010
PPC Žilina	495	2590	2010
PPC Poprad	36	300	neupresnené
Trebišov - PT, PPC	885 (165+3x240)	nespresnené	2011,2012
SPOLU	5672	-	2008-2015

PPC - paroplynový cyklus

PT – parná turbína

Zdroj: SE, a.s. a Ministerstvo hospodárstva SR

Skutočné termíny uvedenia nových kapacít na území SR do prevádzky budú závisieť od rozhodnutí investorov. Z pozície prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa uvažuje o všeobecnom princípe pokrývania zaťaženia ES tak, že v prvom rade sa využijú domáce zdroje a nedostatok sa zabezpečí dovozom elektrickej energie zo zahraničia. Tento prístup však budú ovplyvniť aj cenové relácie elektriny v jednotlivých štátoch a vplyv obchodu na liberalizovanom trhu s elektrickou energiou v EÚ. Objemy importu budú závisieť aj od dostatočnosti zdrojov elektriny v EÚ, od prípadného prepojenia UCTE s krajinami IPS/UPS (štáty patriace k bývalému Sovietskemu zväzu) a od dostupnosti prenosových kapacít v zahraničí.

Z pohľadu výstavby nových vedení sa v období rokov 2007 až 2011 uvažuje v rámci prenosovej sústavy s výstavbou vedenia 2x400 kV pre transformátor 400/110 kV Medzibrod, vedenia 2x400 kV Lemešany – Moldava a vedenia 2x400 kV Gabčíkovo – V. Ďur. Taktiež je v strednodobom horizonte uvažované s posilnením cezhraničných prepojení 400 kV na profile SR – Maďarsko, SR – Česká republika, SR – Rakúsko, SR – Poľsko a SR – Ukrajina.

Rozvoj hlavných technologických zariadení prenosovej sústavy sa dotýka aj posilnenia 400 kV rozvodní (konštrukčné systémy a elektrické prístroje, transformátory, kompenzačné zariadenia, elektrické ochrany).

5. Úloha orgánov štátnej správy

Ministerstvo hospodárstva SR vykonáva štátnu správu v oblasti energetiky v rozsahu, ktorý je ustanovený zákonom o energetike. V súvislosti s bezpečnosťou dodávky elektriny:

- zabezpečuje sledovanie dodržiavania bezpečnosti dodávky elektriny,
- vypracúva návrh opatrení zameraných na zabezpečenie bezpečnosti dodávok elektriny,
- určuje rozsah kritérií technickej bezpečnosti sústavy,
- určuje povinnosti pri stave núdze alebo pri predchádzaní stavu núdze a vo všeobecnom hospodárskom záujme,
- rozhoduje o uplatnení povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme,
- rozhoduje o uplatnení opatrení, ktoré súvisia s predchádzaním stavu núdze alebo stavom núdze; s ohrozením celistvosti a integrity sústavy a siete; s ohrozením bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky sústavy a siete; s ohrozením života a zdravia ľudí alebo majetku fyzických osôb a právnických osôb,
- odsúhlasuje návrh regulačnej politiky regulačného úradu.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky vydalo 30. 11. 2006 rozhodnutie, ktorým vzhľadom na ohrozenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky elektrizačnej sústavy vo východoslovenskom regióne, v záujme zachovania bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky sústavy uplatnilo voči výrobcovi elektriny - spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., počnúc dňom 1. januára 2007 do 31. decembra 2007 opatrenie:

- prevádzkovať 2 bloky, resp. 3 bloky elektrárne Vojany 1.

Rozhodnutie bolo vydané na základe podnetu prevádzkovateľa prenosovej sústavy - spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. a rieši bezpečné a spoľahlivé zásobovanie oblasti východného Slovenska pri dodržaní kritéria (n-1).

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky vydalo 21. 11. 2005 podobné rozhodnutie s opatrením voči Slovenským elektrárnám pre rok 2006 prevádzkovať 3 bloky, resp. 4 bloky elektrárne Vojany 1 a navyše uložilo:

- prevádzkovateľovi prenosovej sústavy - spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava (SEPS), a.s.:
 - realizovať výstavbu transformátorov za účelom priamej transformácie 400/110 kV Lemešany,
- a prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vo východoslovenskom regióne - spoločnosti Východoslovenská energetika, a.s.:
 - za účelom priamej transformácie 400/110 kV Lemešany zabezpečiť rekonštrukciu 110 kV časti elektrickej stanice.

Po uvedení druhého nového transformátora v Lemešanoch v termíne od 7.12.2007 sa nepredpokladá z hľadiska kritéria (n-1) požiadavka zo strany SEPS, a.s. na prevádzku blokov v elektrárni Vojany 1.

6. Opatrenia na krytie špičkového dopytu, riešenie výpadkov jedného alebo viac zdrojov.

Reštrukturalizácia energetického sektora v SR je charakteristická striktným odčlenením výroby, prenosu a distribúcie elektriny. Tento proces, ktorý sa organizačne a právne už završil, zmenil zodpovednosť a vyžaduje nové metódy pre plánovanie, rozvoj ako aj prevádzku ES. Realitou sa stáva fakt, že rozvoj zdrojov a dostatok regulačnej energie je ponechaný na vnútorné sily a mechanizmy trhu. Základné pásmo spotreby elektriny sa zabezpečuje medzi výrobcom a spotrebiteľom buď priamo alebo prostredníctvom obchodníkov s elektrinou. Regulačnú energiu obstaráva prevádzkovateľ prenosovej sústavy.

Spoločnosť SEPS, a. s. vykonáva činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy a zabezpečuje prenos elektriny prostredníctvom svojich 400 kV a 220 kV vedení na území Slovenskej republiky a na spojovacích vedeniach. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy je bezprostredne zodpovedný za vyrovnanú bilanciu spotreba/výroba v reálnom čase. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy prostredníctvom dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy operatívne riadi ES SR z pohľadu zabezpečenia vyrovnanej bilancie spotreba/výroba. Interné materiály prevádzkovateľa prenosovej sústavy obsahujú aj postupy a informácie ako pokrývať zaťaženie sústavy, ako riešiť neočakávané situácie, krízové stavy, výpadok jedného či viac zdrojov. Pre prípady veľkých výpadkov typu tzv. „black-out“ má prevádzkovateľ prenosovej sústavy pripravené prevádzkové postupy a inštrukcie typu Obranných plánov proti šíreniu veľkých porúch (tzv. „Defence Plan“) v zmysle metodiky UCTE, frekvenčné odľahčovanie a pod.

Ak v priebehu prevádzky dôjde v sústave k takým zmenám, ktoré vyvolajú jej náhle preťaženie, prevádzkovateľ sústavy s cieľom odstrániť preťaženie:

- a) zmení zapojenie svojich elektroenergetických zariadení,
- b) zmení nasadenie zariadení na výrobu elektriny,
- c) vyvezie alebo dovezie regulačnú elektrinu z alebo do prenosovej sústavy.

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy zabezpečuje z dôvodu udržania prevádzkyschopnosti elektrizačnej sústavy, kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny z prenosovej sústavy a obnovy synchronnej prevádzky pri rozpade ES systémové služby (najmä regulačný a rezervný výkon pre zabezpečenie eliminácie odchýlok od plánovaného diagramu spotreby/výroby, ktoré spôsobujú jednotlivé subjekty vytvárajúce trh s elektrinou).

Podporné služby potrebné pre zabezpečenie systémových služieb zabezpečuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy nákupom od poskytovateľov podporných služieb (ktorých zariadenia sú schopné poskytovať niektoré, prípadne všetky druhy podporných služieb). Zabezpečenie spoľahlivej a bezpečnej prevádzky ES SR z hľadiska pokrytia diagramu zaťaženia v obdobiach špičkového dopytu alebo v prípade výpadkov zdrojov rieši dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy pokrývaním odchýlok a to aktivovaním podporných služieb.

Pri stanovení optimálneho objemu jednotlivých druhov podporných služieb sa uplatňuje kritérium spoľahlivostné i ekonomické. Pri stanovovaní optimálneho objemu podporných služieb sa uplatňuje princíp časového rozvrstvenia a sezónnosti a východzími údajmi sú najmä očakávané maximálne zaťaženia regulačnej oblasti pre sledovaný časový úsek podľa časového rozvrstvenia a štatistické údaje podľa sezónnosti, pod ktorú daný časový úsek spadá.

Ďalej sa pri stanovení jednotlivých objemov podporných služieb vychádza s nasledovných údajov:

- odporúčanie UCTE,
- predpokladané maximálne zaťaženie pre príslušné časové obdobie,
- dynamické zmeny zaťaženia v regulačnej oblasti (ES SR).

Opatrenia na riešenie výpadkov v dodávkach jedného dodávateľa alebo viacerých dodávateľov elektriny alebo obchodníkov s elektrinou za roky 2005 a 2006 sú:

- zmluva na havarijný nákup regulačnej elektriny u dvoch poskytovateľov,
- nákup hodinovej terciálnej regulácie (TRVHOD) rozdelenej na dvoch dodávateľov.

Problematika stanovenia potrebného objemu podporných služieb pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky ES SR samozrejme zasahuje aj do tvorby ceny elektriny. Od objemu jednotlivých druhov podporných služieb potrebných v danej regulačnej oblasti sa odvodzuje poplatok za tieto služby. Keďže poplatok za podporné služby predstavuje jednu z položiek, z ktorých pozostáva cena elektriny pre koncového spotrebiteľa, náklady na obstaranie regulačnej energie ovplyvňujú výšku koncovej ceny elektriny. Oblasť cenotvorby reguluje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO).

7. Spôľahlivosť elektrizačnej sústavy

Spôľahlivosť možno definovať ako schopnosť sústavy vzdorovať vonkajším vplyvom, ktoré na ňu pôsobia v danom čase a rozsahu. Pokiaľ zmeny parametrov uzlov sústavy sú dostatočne malé a nedochádza k ich väčšiemu narušeniu, je možné hovoriť o dostatočnej spoľahlivosti sústavy. Stupeň spoľahlivosti ES je daný závažnosťou a veľkosťou, resp. rozsahom havárie, po ktorej dôjde k takému ustálenému pohavarijnému stavu, ktorý je z hľadiska jej parametrov ešte prijateľný. Rozlišujeme spoľahlivosť sústavy vo vzťahu k pomalým zmenám jej stavov, čo pokladáme za statickú stabilitu a spoľahlivosť sústavy pri rýchlych zmenách, čo pokladáme za dynamickú stabilitu.

K zaisteniu spoľahlivosti prevádzky sa vykonávajú v rámci ES SR opatrenia, ktoré by sa dali rozdeliť do oblastí preventívnych opatrení, dispečerských opatrení v prípade výpadku a technických opatrení v prípade výpadku:

- v rámci preventívnych opatrení sú to napr. výpočty chodu siete, výpočty nastavení ochrán, skratových výpočtov, optimalizácie vypínacieho plánu, pravidelnej údržby a spracovaní opatrení na riešenie havarijných situácií,
- v rámci dispečerských opatrení sú to napr. havarijná výpomoc, prerušenie prác na zariadeniach prenosovej sústavy, koordinácia s prevádzkovateľmi distribučných sústav, využívanie podporných a systémových služieb, využitie opatrení pre riešenie havarijných situácií atď.,
- v rámci technických opatrení ide hlavne o pôsobenie ochrán, využívanie podporných služieb, pôsobenie frekvenčných charakteristík, automatická regulácia napätia atď.

Preventívne opatrenia na zaistenie spoľahlivosti ES SR sa vykonávajú ako:

- opatrenia v oblasti ochrán a automatík,
- opatrenia v oblasti prípravy prevádzky,
- opatrenia v oblasti optimalizácie údržby a rozvoja prenosovej sústavy.

V rámci opatrení v oblasti prípravy prevádzky ide najmä o:

- opatrenia pre optimalizáciu vypínacieho plánu zariadení prenosovej sústavy (PS), výpočty chodu siete, zabezpečenie systémových a podporných služieb,
- opatrenia pre riešenie havarijných situácií.

Obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike sa uplatňujú ako:

- plán obmedzovania spotreby,
- havarijný vypínací plán,
- frekvenčný plán.

Dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy aktualizuje každoročne plán frekvenčného odľahčovania. V rámci odporúčení UCTE sú definované určité prahové hodnoty frekvencie a prislúchajúce množstvo zaťaženia (v %), ktoré treba v daných stupňoch vypnúť. V rámci odporúčení UCTE prvá fáza automatického odľahčovania nemá začať pri nižšej frekvencii ako 49 Hz. V prípade poklesu pod 49 Hz začína vypínanie zaťaženia pre minimálne 10 - 20 % zaťaženia. Ďalšie odľahčovanie by sa malo spustiť pri frekvencii 48,7 Hz - 10 - 15 % zaťaženia a 48,4 Hz 10 - 15 % zaťaženia.

V prenosovej sústave SR je nastavené frekvenčné odľahčenie v nasledujúcich stupňoch (tabuľka č. 6):

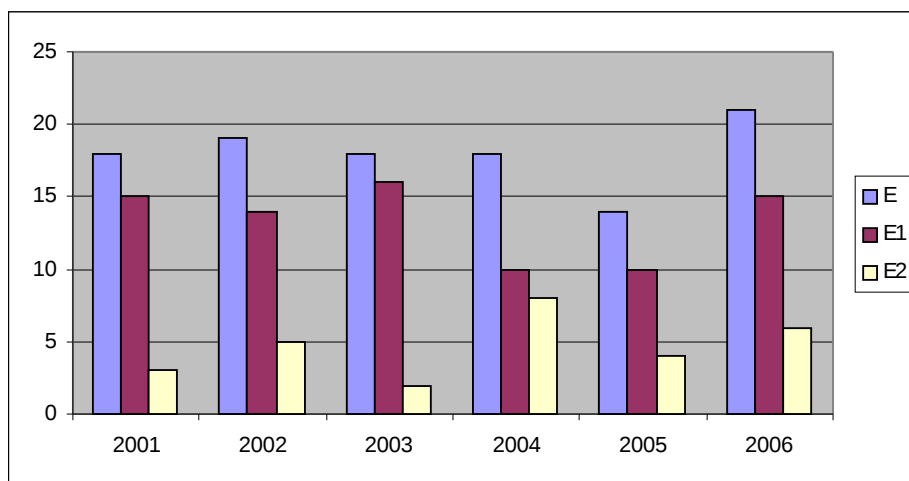
Tabuľka č. 6

Stupne vypínania	Prahová frekvencia	Vypínaná časť zaťaženia v PS SR	Odporúčenie UCTE
1. stupeň	49,0 Hz	13,5%	10 – 20%
2. stupeň	48,7 Hz	12,5%	10 – 15%
3. stupeň	48,4 Hz	12,5%	10 – 15%
4. stupeň	48,1 Hz	14,8%	-

Zdroj: UCTE

V graf č. 1 a tabuľka č. 7 obsahuje výsledky monitoringu jedného z faktorov ovplyvňujúceho technickú spoľahlivosť elektrizačnej sústavy „vývoj poruchovosti hlavných technologických zariadení prenosovej sústavy SR za roky 2001 až 2006“. Z údajov je zrejmy ustálený ráz poruchovosti. Celkový počet porúch sa mení minimálne. Treba však podotknúť, že vzhľadom na neustále sa zvyšujúci priemerný fyzický vek hlavných technologických zariadení prenosovej sústavy, je potrebné do budúcich rokov uvažovať s finančnými investíciami, ktoré zabezpečia jednoduchú reprodukciu/obnovu zariadení a udržanie ich prevádzkyschopnosti.

Graf č. 1



E - počet všetkých porúch

E1 - poruchy bez poškodenia zariadenia

E2 - poruchy s poškodením zariadenia

	E	E1	E2
2001	18	15	3
2002	19	14	5
2003	18	16	2
2004	18	10	8
2005	14	10	4
2006	21	15	6

Zdroj: SEPS, a. s.

8. Kvalita a úroveň údržby sústavy

Údržba zariadení PS v predchádzajúcom roku sa zabezpečovala kontinuálne na základe zistených potrieb. Investičnou činnosťou sa nedarí znížiť priemerný vek hlavných technologických zariadení PS SR. Faktor neustále sa zvyšujúceho priemerného veku hlavných technologických zariadení PS SR poukazuje na viaceré riziká. Je potrebné očakávať v budúcnosti zvyšovanie náročnosti údržby a opráv a vyššie vklady prevádzkových nákladov do tejto oblasti.

V rámci prípravy prevádzky dochádza k maximálnej koordinácii vypínacích plánov s odstávkami výrobných zariadení. V čo najväčšej miere je snaha zabrániť zníženiu spoľahlivosti vyvedenia výkonov z jednotlivých výrobní. Táto oblasť je zvlášť náročná pri vyvedení výkonu z jadrových elektrární (JE). Ďalšou dôležitou časťou je zabezpečenie vlastnej spotreby elektrární pri výpadku napájania z odbočkového transformátora elektrární. V súčasnej dobe z dôvodu definitívnej odstávky JE Jaslovske Bohunice V1 dochádza v spolupráci s JE k definovaniu základnej schémy v rozvodni (Rz) 220 kV Križovany a následne všetkých údržbových schém tak, aby po tejto odstávke nedošlo k zníženiu spoľahlivosti vyvedenia výkonu z JE V1, zabezpečenia vlastnej spotreby pre JE a k zníženiu spoľahlivosti samotnej prenosovej sústavy. Takisto sa kladie dôraz na koordináciu vypínacích plánov s prevádzkovateľmi distribučných sústav.

V oblasti východného Slovenska pretrváva problém závislosti zásobovania na prevádzke blokov v elektrárni Vojany 1 (EVO1). Ide o problém zásobovania niektorých uzlových oblastí z jedného transformátora 400/220 kV a vedení 220 kV. V základnom zapojení je nutná prevádzka minimálne 2 blokov EVO1 – vynútená výroba v tepelnej elektrárni Vojany. Pri výpadku transformátora by pri menšom počte blokov dochádzalo k preťaženiu vedení 220 kV. Túto závislosť viacerých uzlových oblastí v prenosovej sústave od jedného transformátora 400/220 kV a vedení 220 kV odstráni až montáž transformátorov 400/110 kV v Rz Lemešany, Križovany a Sučany. V decembri 2006 bol uvedený v rozvodni Lemešany do prevádzky prvý nový transformátor. Koncom roku 2007 je plánované uviesť v Lemešanoch do prevádzky ďalší transformátor 400/110 kV.

Predmetný stav je dôsledkom historického budovania sústavy na východnom Slovensku, keď prevádzka blokov EVO 1 bola logicky uvažovaná ako súčasť spoľahlivej konfigurácie, zabezpečujúcej prevádzku sústavy vo východoslovenskom regióne.

Problém v prípade údržbových prác v prenosovej sústave je aj v prípade tých rozvodní 400 kV a 220 kV, ktoré sú napájané v základnom zapojení len z dvoch vedení. V prípade plánovaného vypnutia jedného z nich z dôvodu údržbových prác zostávajú napájané len z jedného vedenia. V prípade vypínania v týchto rozvodniach je nutná väčšia koordinácia s prevádzkovateľmi distribučných sústav.

Záver:

Na základe dosiahnutých výsledkov za uplynulé obdobie možno konštatovať, že ES SR plnila svoju prioritnú úlohu. Napriek tomu bolo nevyhnutné vykonať preventívne opatrenia z pozície štátnej správy vzhľadom na ohrozenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky elektrizačnej sústavy vo východoslovenskom regióne.

V budúcich rokoch bude ES SR musieť reagovať na niektoré nové faktory, predovšetkým:

- rast spotreby vo všetkých sektoroch ekonomiky a obyvateľstva,
- odstavenie viacerých zdrojov,
- morálnu a fyzickú zastaranosť mnohých energetických zariadení prenosovej a distribučnej sústavy a z nej vyplývajúca potreba obnovy,
- význam výstavby nových zariadení v súlade s rozvojom a narastajúcimi potrebami liberalizujúceho sa trhu s elektrinou,
- potrebu zvyšovania bezpečnosti a kvality dodávok pre všetky kategórie odberateľov,
- rastúci význam prenosovej sústavy v rámci spolupráce členských i susediacich krajín EÚ a s tým súvisiacu komplementárnosť budovania nových spojovacích a nadväzujúcich vnútorných vedení.

Kontaktná osoba: Mgr. Martin Sliva
odbor energetickej politiky

Správa o výsledku monitorovania bezpečnosti dodávok plynu

júl 2007

1. Úvod

Správu o monitorovaní bezpečnosti dodávky zemného plynu Ministerstvo hospodárstva SR uverejňuje každoročne do 31. júla na základe ustanovenia § 3 ods. 2 písm. m) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a zmene niektorých zákonov (ďalej „zákon o energetike“).

Správa je vypracovaná v súlade so štruktúrou podľa článku 5 smernice Európskeho parlamentu a Rady č. 2003/55/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh so zemným plynom.

2. Dodávka a spotreba plynu, očakávaná spotreba a dostupné dodávky

Spotreba zemného plynu v Slovenskej republike (SR) v roku 2006 predstavovala 6,6 mld. m³. V segmente veľkoodberateľov a maloodberateľov bol zaznamenaný mierny rast spotreby na úrovni 2,8 % (resp. 2,4 %). Pri domácnostiach prišlo k poklesu spotreby o približne 9,4 % oproti roku 2005. Naďalej pokračovalo uskutočňovanie úsporných opatrení, racionalizácia ako aj modernizácia technologických zariadení, v segmente domácností okrem iného prichádzalo aj k zmene používaného paliva. Hlavnou príčinou bola cena zemného plynu pre odberateľov v domácnosti. Vyššia cena plynu naďalej zvyhodňuje iné palivá ako sú napr. uhlie či drevo.

Podnikom s najväčším podielom na slovenskom trhu so zemným plynom zostáva aj v roku 2006 Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Bratislava. Služby poskytoval 1 462 tis. zákazníkom v jednotlivých spotrebiteľských segmentoch.

Domáca ťažba zemného plynu v roku 2006 bola na úrovni 120 mil. m³. V dlhodobom horizonte je možné predpokladať pokračovanie ťažby zemného plynu zo súčasných zdrojov s klesajúcim trendom. Prípadné zmeny do tohto trendu môžu priniesť len novoobjavené ložiská – ťažba však bude závisieť od rozsahu, charakteru a lokalizácie prípadných nových ložísk.

Zhruba 98% domácej spotreby plynu sa importuje z Ruskej federácie. Dodávka zemného plynu pre potreby Slovenskej republiky je zabezpečená na základe dlhodobej zmluvy medzi spoločnosťou Slovenský plynárenský priemysel, a.s. a ruskou spoločnosťou Gazexport. Uvedená zmluva v plnom rozsahu pokrýva domáci dopyt po zemnom plyne. Zmluva je platná do konca roku 2008, v súčasnosti na úrovni spoločností prebiehajú rokovania o novej zmluve.

V období nasledujúcich cca 3 až 5 rokov je možné predpokladať mierny rast spotreby v súvislosti s novými zdrojmi na výrobu elektriny a tepla z plynu, nakoľko sú v zmysle energetickej legislatívy vydané autorizácie zariadení na výrobu elektriny a tepla, resp. osvedčenia na výstavbu energetických zariadení. Ako ďalšie faktory, ktoré takisto budú vplývať na spotrebu, je možné uviesť priemernú ročnú teplotu a pokračovanie v úsporných opatreniach.

Predpoklad spotreby zemného plynu v SR s cieľovým rokom 2008 s výhľadom do roku 2020:

Spotreba zemného plynu [mld. m ³]	2008	2010	2020
Celková spotreba	6,3	6,9	7,1

3. Úloha orgánov štátnej správy

Ministerstvo hospodárstva SR vykonáva štátnu správu v oblasti plynárenstva v rozsahu, ktorý je ustanovený zákonom o energetike. V súvislosti s bezpečnosťou dodávky plynu:

- zabezpečuje sledovanie dodržiavania bezpečnosti dodávky plynu
- vypracúva návrh opatrení zameraných na zabezpečenie bezpečnosti dodávok elektriny a plynu
- určuje rozsah kritérií technickej bezpečnosti siete
- určuje povinnosti pri stave núdze alebo pri predchádzaní stavu núdze a vo všeobecnom hospodárskom záujme
- rozhoduje o uplatnení povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme
- rozhoduje o uplatnení opatrení, ktoré súvisia s predchádzaním stavu núdze alebo stavom núdze; s ohrozením celistvosti a integrity sústavy a siete; s ohrozením bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky sústavy a siete; s ohrozením života a zdravia ľudí alebo majetku fyzických osôb a právnických osôb.
- môže rozhodnutím určiť rozsah pohotovostnej zásoby palív pre držiteľov povolenia na dodávku plynu.

Zákon o energetike upravuje aj kompetencie Ministerstva hospodárstva SR v oblasti dodávky plynu pre odberateľov, ktorí nie sú oprávnenými odberateľmi. Ministerstvo hospodárstva SR rozhodnutím určí držiteľa povolenia na dodávku plynu, ktorý bude týmto odberateľom plyn dodávať, ak je na vymedzenom území SR viacero držiteľov povolenia, ktorí majú právo dodávať plyn koncovým odberateľom plynu.

Podľa zákona o energetike, všeobecným hospodárskym záujmom v energetike na účely tohto zákona sa rozumie aj zabezpečenie bezpečnosti sústavy alebo siete, vrátane zabezpečenia pravidelnosti, kvality a ceny dodávok elektriny a plynu, ochrany životného prostredia a energetickej efektívnosti.

Všeobecný hospodársky záujem v energetike schvaľuje vláda Slovenskej republiky na návrh Ministerstva hospodárstva SR. Ministerstvo hospodárstva SR môže vo všeobecnom hospodárskom záujme uložiť povinnosť prevádzkovateľovi plynárenskej siete, dodávateľovi plynu a prevádzkovateľovi zásobníka zabezpečiť aj bezpečnosť, pravidelnosť, kvalitu a cenu dodávky elektriny a plynu a energetickú efektívnosť dodávok elektriny. Takto uložené povinnosti musia byť jednoznačné, vykonateľné, kontrolovateľné, transparentné, nediskriminačné a musia zabezpečiť rovnosť prístupu pre plynárenské spoločnosti v členských štátoch Európskej únie ku koncovým odberateľom na vymedzenom území Slovenskej republiky.

Z pohľadu zabezpečenia bezpečnosti plynárenskej siete a bezpečnosti dodávok plynu nebolo v sledovanom období nutné prijať opatrenia vo všeobecnom hospodárskom záujme.

Ministerstvo hospodárstva SR zároveň uverejňuje každoročne do 31. júla správu o výsledkoch monitorovania bezpečnosti dodávok elektriny a plynu a o všetkých prijatých a predpokladaných opatreniach na riešenie bezpečnosti dodávok elektriny a plynu; správu uverejňuje vo vestníku ministerstva a na internetovej stránke ministerstva.

Ministerstvo hospodárstva SR stanovilo systém monitorovania a zbierania údajov pre zabezpečenie sledovania dodržiavania bezpečnosti dodávky plynu vyhláškou č. 156/2005 Z.z., ktorou boli pre subjekty pôsobiace v energetike ustanovené podrobnosti o rozsahu a postupe pri poskytovaní informácií nevyhnutných na výkon štátnej správy. Prevádzkovatelia prepravnej siete a distribučnej siete, výrobcovia plynu ako aj dodávateľia plynu poskytujú Ministerstvu hospodárstva SR podľa zákona o energetike a tejto vyhlášky informácie o stave sietí, o výrobe plynu a dodávkach plynu, prepravenom a distribuovanom množstve plynu, počte pripojených koncových odberateľov plynu, kvalite a úrovni údržby sietí, opatreniach na pokrytie špičkovej spotreby plynu a riešenie výpadku v dodávkach plynu. Takisto informujú aj o nepredpokladaných a neplánovaných výpadkoch a prerušeníach prepravy, distribúcie a dodávok plynu. Tieto informácie sa priebežne vyhodnocujú a budú zohľadnené v ďalších správach o monitorovaní bezpečnosti dodávok plynu.

4. Kvalita a úroveň údržby plynárenských sietí, predpokladaná ďalšia kapacita plynárenských sietí

Plynárenskú sústavu SR tvorí prepravná sieť, distribučné siete a podzemné zásobníky zemného plynu. Tieto zohrávajú významnú úlohu pri zabezpečovaní bezpečnosti dodávky plynu. Plynárenská sústava SR je vzájomne prepojená so sústavami susedných krajín – Ukrajinou, Českou republikou a Rakúskom. V blízkosti slovensko-rakúskej hranice sa nachádza aj významný HUB Baumgarten, ktorý je križovatkou viacerých prepravných sietí, ktoré sú v prevádzke (Rakúsko, Nemecko, Taliansko, Slovinsko a Maďarsko) a je aj predpokladaným konečným bodom plánovaného plynovodu Nabucco.

V prevádzke prepravnej siete neboli počas roka 2006 zaznamenané žiadne výpadky, ktoré by mali vplyv na dodávku zemného plynu pre odberateľov v SR alebo užívateľov siete, ktorí zemný plyn cez územie SR prepravujú do ďalších krajín.

S cieľom zabezpečiť integritu, spoľahlivosť a bezpečnosť prepravnej siete Slovenskej republiky sa vykonávali inšpekcie, preventívne opravy a údržba plynárenských zariadení podľa stanovených kritérií. Údržba sa vykonávala na základe výsledkov diagnostických prác na úrovni kompresorových staníc ako aj na líniovej časti siete v kvalite zodpovedajúcej európskym štandardom. Taktiež sa odstraňovali poruchy zistené vonkajšou a vnútornou inšpekciou plynovodov opravami alebo rekonštrukciami plynárenských zariadení.

K 1.1.2007 tvorí prepravnú sieť takmer 2 270 km plynovodov a 4 kompresorové stanice. Kapacita prepravnej siete je na úrovni vyše 90 mld. m³ ročne. Slovenská prepravná sieť je významnou súčasťou európskej plynárenskej siete a predstavuje spoľahlivú a bezpečnú prepravnú cestu, ktorou sa zemný plyn prepravuje do štátov strednej a západnej Európy. V prípade zvýšeného záujmu o prepravu je možné s relatívne nižšími nákladmi oproti novým projektom zvýšiť súčasnú kapacitu prepravnej siete. Na obdobie najbližších 3 rokov sa však s významnejším rozširovaním kapacity prepravnej siete neuvažuje.

V prevádzke distribučných sietí neboli zaznamenané žiadne výpadky, ktoré by mali vplyv na dodávku zemného plynu pre odberateľov v SR.

Počas sledovaného obdobia sa vyskytlo niekoľko krátkodobých a časovo obmedzených (niekoľko hodín) úzko lokálnych výpadkov v dodávke plynu spôsobených nutnosťou prerušiť dodávku z bezpečnostných dôvodov. Príčinami boli najmä poškodenia lokálnej plynárenskej infraštruktúry napr. pri povodniach, ktoré postihli niektoré regióny SR, pri stavebnej činnosti či iných prácach, pričom v týchto prípadoch išlo vo väčšine prípadov o zlyhanie ľudského faktora.

V rámci distribučnej siete tvorenej komplexom plynárenských rozvodných zariadení, ktoré zahrňujú potrubný plynárenský systém a technologické zariadenia sa vykonávali inšpekcie, preventívne opravy a údržba plynárenských zariadení podľa stanovených kritérií, ktoré prispievali k zabezpečeniu jej integrity, spoľahlivosti a bezpečnosti. Realizovalo sa odstraňovanie väd zistených vonkajšou a vnútornou inšpekciou plynovodov opravami alebo rekonštrukciami plynárenských zariadení.

K 1.1.2007 je evidovaný nasledovný stav distribučnej siete: vysokotlakové VTL plynovody predstavovali 6 323 km, strednotlakové STL a nízkotlakové NTL plynovody 24 456 km a v činnosti bolo 1847 regulačných staníc. Za účelom bezpečnej a efektívnej prevádzky regulačných staníc majú tieto stanice monitorovací systém umožňujúci prenos údajov pre potreby plynárenského dispečingu. Monitorovací systém umožňuje v prípade poruchy alebo havárie okamžitý zásah s optimalizáciou riadenia siete až po odstránenie závady.

Distribučná sieť sa v období nasledujúcich 3 rokov bude rozširovať len minimálne. Predpokladá sa jej rozšírenie v dĺžke asi 75 km, pričom plánované rozšírenie kapacity distribučnej siete je na úrovni cca 100 mil. m³ ročne.

SR disponuje podzemnými zásobníkmi plynu, ktoré sú situované v juhozápadnej časti krajiny a zohrávajú významnú úlohu pri vyrovnávaní nerovnomernosti dodávok a odberov plynu, ako aj v prípade špičkových odberov a v súčasnosti ich prevádzkovatelia poskytujú služby uskladňovania zemného plynu aj pre viaceré zahraničné plynárenské spoločnosti.

Celková kapacita zásobníkov na území Slovenskej republiky je cca 2,5 mld. m³, pričom maximálny denný ťažobný výkon je cca 32 mil. m³, maximálny denný vtlačný výkon cca 27 mil. m³. Pre potreby SR je využívaná kapacita na úrovni 1,5 mld. m³.

Využívaný je aj podzemný zásobník na území Českej republiky - Dolní Bojanovice s kapacitou približne 0,5 mld. m³. Tento zásobník je napojený na slovenskú plynárenskú sieť a je nezávislý od spojovacích technológií využívaných spoločnosťami POZAGAS a.s. a NAFTA a.s. Zásobník Dolní Bojanovice zároveň ponúka možnosti dodatočného zabezpečenia bezpečnosti dodávok plynu pre odberateľov plynu v domácnosti.

V roku 2006 neboli zaznamenané žiadne závažné poruchy, ktoré by mali vplyv na prevádzku zásobníkov.

Spoločnosť POZAGAS, a. s. na obdobie najbližších 3 rokov neplánuje rozširovanie kapacity zásobníka, spoločnosť NAFTA a.s. plánuje v období 3 rokov rozširovanie kapacity zásobníkov o cca 0,25 mld. m³.

5. Opatrenia na pokrytie špičkovej spotreby, riešenie výpadku v dodávke

Zákonom o energetike boli stanovené podmienky riadenia plynárenských sietí.

Distribučnú sieť na vymedzenom území SR riadi „plynárenský dispečing“, ktorý je zodpovedný za operatívne riadenie distribučnej siete. Úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území SR na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva SR plní dispečing prevádzkovateľa distribučnej siete – SPP – distribúcia, a.s..

Plynárenský dispečing na vymedzenom území SR plní tieto úlohy:

- operatívne riadi prepojené distribučné siete na vymedzenom území,
- riadi prepojené prepravné siete a distribučné siete na vymedzenom území pri stave núdze a pri činnostiach, ktoré bezprostredne zamedzujú jeho vzniku,
- technicky riadi využívanie zdrojov plynu a plynárenských zariadení siete na vymedzenom území,
- vypracováva bilancie odberu plynu a dodávky plynu prepojených distribučných sústav na vymedzenom území,
- predkladá Ministerstvu hospodárstvu SR a Úradu pre regulácie sieťových odvetví štvrt'ročne správy o stave siete, využiteľnosti kapacity distribučnej siete a vyhodnotenie distribúcie distribučnou sieťou,
- navrhuje Ministerstvu hospodárstva SR vyhlásenie stavu núdze,
- vyhlasuje obmedzujúce opatrenia pri stave núdze,
- určuje opatrenia zamerané na odstránenie stavu núdze.

Prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorý neplní úlohy plynárenského dispečingu je povinný na zabezpečenie plnenia úloh dispečerského riadenia zriadiť vlastný dispečing. Prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorý nezriadil vlastný dispečing je povinný zabezpečiť plnenie úloh prostredníctvom plynárenského dispečingu.

Významnú úlohu v prípade špičkových odberov a v prípade vyrovnávania nerovnomernosti dodávok a odberov plynu zohrávajú podzemné zásobníky plynu (viď bod 4 na str. 5), ktoré sú situované v západnej časti Slovenska, a ktoré sú využívané pre zabezpečenie plynulého zásobovania odberateľov plynom počas celého roka.

Dňa 7. apríla 2005 nadobudlo účinnosť nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 123/2005 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom. Uvedené nariadenie vlády bolo vydané na základe zmocňovacieho ustanovenia zákona č. 658/2004 Z.z.. Toto nariadenie ustanovuje pravidlá pre fungovanie trhu s plynom, a to okrem iného aj podmienky určenia spôsobu predchádzania vzniku a riešenia preťaženia prepravnej siete a distribučnej siete a podmienky vyvažovania siete.

Predchádzanie vzniku a riešenie preťaženia prepravnej siete

Ak súčet požadovaných prepravných kapacít je vyšší ako technická kapacita pre príslušný vstupný bod alebo výstupný bod prepravnej siete, dochádza k preťaženiu prepravnej siete.

Prevádzkovateľ prepravnej siete predchádza preťaženiu prepravnej siete

- vyhodnocovaním žiadostí o prístup do prepravnej siete a následným obmedzením prístupu poskytovania prepravnej kapacity v prepravnej sieti v súlade s podmienkami prevádzkovateľa prepravnej siete,
- koordináciou pri zostavovaní plánu opráv a údržbárskych prác, kde sa zohľadňujú požiadavky užívateľov siete, pokiaľ ide o termín, trvanie a rozsah prác,
- nomináciou prepravy plynu v rámci dohodnutej a dostupnej prepravnej kapacity,
- možnosťou účastníka trhu s plynom poskytnúť svoju nevyužitú voľnú prepravnú kapacitu inému účastníkovi trhu s plynom.

Nedostatok voľnej prepravnej kapacity v prepravnej sieti rieši prevádzkovateľ prepravnej siete uzatvorením zmluvy o preprave plynu s prerušiteľnou prepravnou kapacitou s účastníkom trhu s plynom.

Predchádzanie vzniku a riešenie preťaženia distribučnej siete

Ak súčet požadovaných distribučných kapacít je vyšší ako technická kapacita distribučnej siete, dochádza k preťaženiu distribučnej siete.

Prevádzkovateľ distribučnej siete predchádza vzniku preťaženia distribučnej siete vyhodnocovaním žiadostí o prístup do distribučnej siete a následným obmedzením prístupu poskytovania distribučnej kapacity v distribučnej sieti v súlade s podmienkami prevádzkovateľa distribučnej siete.

V prípade, že súčet požadovaných distribučných kapacít je vyšší ako technická kapacita distribučnej siete, prevádzkovateľ distribučnej siete vyzve účastníkov trhu s plynom na úpravu výšky nimi požadovanej kapacity v žiadosti o prístupe do distribučnej siete.

Ak súčet požadovaných distribučných kapacít v žiadostiach o prístup do distribučnej siete bude stále vyšší ako technická kapacita distribučnej siete, pridelí prevádzkovateľ distribučnej siete distribučnú kapacitu zostupne podľa priorít:

- a) pri predlžovaní existujúcej zmluvy o distribúcii plynu bez zvýšenia dohodnutej distribučnej kapacity,
- b) pri dlhodobej zmluve o distribúcii plynu alebo zmluve o distribúcii plynu uzatvorenej na obdobie dlhšie ako tri roky,
- c) pri ročnej zmluve o distribúcii plynu,
- d) pri krátkodobej zmluve o distribúcii plynu.

V prípade, že súčet požadovaných distribučných kapacít uvádzaných v žiadostiach o prístup do distribučnej siete, ktoré majú rovnakú prioritu, je vyšší ako technická kapacita distribučnej siete, prevádzkovateľ distribučnej siete uprednostní žiadosti o prístup do distribučnej siete pre dodávky plynu odberateľom plynu v domácnosti a zostávajúcu kapacitu rozdelí prevádzkovateľ siete systémom pro-rata.

Vyvažovanie siete

Vyvažovanie siete predstavuje súbor činností, ktorými prevádzkovateľ siete riadi prevádzku siete na vymedzenom území SR v reálnom čase tak, aby v každom okamihu zabezpečil dopravu plynu zo vstupných bodov siete na vymedzenom území do výstupných bodov siete a aby sa sieť na vymedzenom území prevádzkovala správne, bezpečne a nediskriminačne pre všetkých účastníkov trhu s plynom a náklady na prevádzku sa spravodlivo priradovali

jednotlivým účastníkom trhu s plynom. Vyvažovanie siete sa vykonáva na účely dodržania rovnováhy medzi množstvom plynu vstupujúcim do siete pre účastníka trhu s plynom a množstvom plynu odoberaným zo siete účastníkom trhu s plynom. Zásady vyvažovania v preprave budú stanovené aj v pripravovaných prepojavacích dohodách s prevádzkovateľmi susedných prepravných sietí, ktoré zohľadňujú európske štandardy (good practice guidelines).

Za vyvažovanie siete zodpovedá prevádzkovateľ siete. Zúčtovanie odchýlok vyhodnocuje prevádzkovateľ siete. Účastník trhu s plynom zodpovedá za odchýlku, pričom môže svoju zodpovednosť za odchýlku vrátane všetkých s tým spojených finančných záväzkov zmluvne preniesť na svojho dodávateľa v súlade s podmienkami prevádzkovateľa siete. Výrobca plynu môže svoju zodpovednosť za odchýlku vrátane všetkých s tým spojených finančných záväzkov zmluvne preniesť na svojho odberateľa v súlade s podmienkami prevádzkovateľa siete. Vyvažovacia zóna je oblasť daná vymedzeným územím prevádzkovateľa siete.

Prevádzkovateľ distribučnej siete má vyhradenú časť kapacity zásobníkov najmä na krytie denných odchýlok účastníkov trhu s plynom; náklady na túto kapacitu sa zahrňajú do ceny za distribúciu plynu.

Ak vyhradená kapacita zásobníkov nie je dostatočná na vyvažovanie distribučnej siete, prevádzkovateľ distribučnej siete požiada účastníkov trhu s plynom, aby upravili množstvo vtláčaného alebo ťaženého plynu zo zásobníka až do výšky ich dohodnutej uskladňovacej kapacity. Ak toto opatrenie nepostačuje, prevádzkovateľ distribučnej siete vyzve prevádzkovateľa zásobníka, aby mu poskytol voľnú kapacitu zásobníkov potrebnú na vyvažovanie distribučnej siete. Ak to umožňujú technické podmienky, prevádzkovateľ zásobníka požiadavke vyhovie.

Riešenie stavov núdze

Zákomom o energetike je definovaný stav núdze v energetike ako náhly nedostatok alebo hroziaci nedostatok jednotlivých druhov energie, ktorý môže spôsobiť zníženie alebo prerušenie dodávok energie alebo vyradenie energetických zariadení z činnosti na vymedzenom území SR alebo na časti vymedzeného územia po dobu dlhšiu ako 24 hodín v dôsledku zákonom stanovených stavov.

Stav núdze na vymedzenom území SR alebo na časti vymedzeného územia vyhlasuje a odvoláva Ministerstvo hospodárstva SR svojim rozhodnutím.

Ak bol vyhlásený stav núdze, sú držiteľia povolení na podnikanie v energetike povinní podieľať sa na odstránení príčin a dôsledkov stavov núdze a na obnove dodávok plynu.

Pri stave núdze je každý účastník trhu povinný podrobiť sa obmedzujúcim opatreniam, opatreniam zameraným na predchádzanie stavu núdze a opatreniam zameraným na odstránenie stavu núdze. Obmedzujúce opatrenia sa uplatňujú v tomto poradí

- a) obmedzenie odberu energie u odberateľov, ktorí prevádzkujú výrobu alebo poskytujú služby náročné na spotrebu energie,
- b) prerušenie dodávok energie pre odberateľov podľa písm. a),
- c) obmedzenie a prerušenie dodávok energie pre ostatných odberateľov mimo domácností,
- d) obmedzenie a prerušenie dodávok energie pre zariadenia verejnoprospešných služieb,

- e) obmedzenie a prerušenie dodávok energie pre odberateľov elektriny v domácnosti a odberateľov plynu v domácnosti.

V súvislosti s rizikami vyplývajúcimi z možnosti prerušenia dodávok plynu bola vydaná na základe zákona o energetike vyhláška Ministerstva hospodárstva SR č. 206/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní stavu núdze, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení pri stavoch núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze. Táto vyhláška ustanovuje postup v prípade situácie, že nastane či bude hroziť nedostatok plynu. Opatrenia, ktoré majú prispieť k odstráneniu rozdielu medzi zdrojmi plynu a spotrebou sú definované obmedzujúcimi odberovými stupňami, havarijným odberovým stupňom a obmedzujúcimi vykurovacími krivkami.

Obmedzujúce odberové stupne sa uplatňujú pre odberateľov, u ktorých viac ako 50% ročného odberu plynu nezávisí od vonkajšej teploty ovzdušia. Vykurovacie krivky sa uplatňujú v prípade, že viac ako 50% ročného odberu závisí od vonkajšej teploty ovzdušia. Havarijný odberový stupeň je špecifickým stupňom, ktorého využitie sa predpokladá len v extrémnych podmienkach a predstavuje nulový odber plynu pre všetkých odberateľov.

Opatrenia na odstránenie stavu núdze v plynárenstve sa vykonávajú ako osobitné postupy na obnovenie riadnej prevádzky prepravnej a distribučnej siete v čo najkratšom čase. Pri odstraňovaní stavov núdze postupujú plynárenské podniky podľa schválených havarijných plánov, pokynov nadriadeného plynárenského dispečingu a pokynov vlastného dispečingu.

Od 1. augusta 2006 nadobudla účinnosť vyhláška Ministerstva hospodárstva SR č. 465/2006, ktorou sa dopĺňa vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 206/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní stavu núdze, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení pri stavoch núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze. Touto vyhláškou bola do právneho poriadku SR transponovaná smernica Rady 2004/67/ES o opatreniach na zaistenie bezpečnosti dodávok zemného plynu. Bol stanovený štandard bezpečnosti dodávok ako aj postup jednotlivých účastníkov trhu vo vzťahu k bezpečnosti dodávok.

Ďalšími možnosťami ako prispieť k bezpečnosti dodávky je využívanie LNG, či diverzifikácia dodávok plynu (diverzifikácia trás a diverzifikácia zdrojov). V súčasnom období v SR nie je prevádzkované žiadne zariadenie LNG a ani v horizonte najbližších 3 rokov sa s využívaním takýchto zariadení neuvažuje. SR však podrobne sleduje vývoj v oblasti plánovaných terminálov LNG predovšetkým v oblasti pobrežia Jadranského mora (uvažovaný terminál LNG Adria).

Diverzifikácia zdrojov je v podmienkach SR obmedzená existujúcou infraštruktúrou. Isté obmedzené možnosti ponúka rakúsky plynárenský uzol Baumgarten. Ďalšiu alternatívu pre región predstavuje uvažovaný plynovod Nabucco, ktorý má do Európy dopravovať zemný plyn z krajín v oblasti Kaspického mora príp. z Iránu. Mal by byť ukončený v rakúskom Baumgartene, s ktorým už existuje vzájomné prepojenie so SR. Podľa posledných dostupných informácií za predpokladu úspešného priebehu všetkých potrebných činností súvisiacich s výstavbou je možné očakávať sprevádzkovanie plynovodu v rokoch 2011-2012. Podpora tomuto projektu je vyjadrená aj v rámci energetickej politiky Slovenskej republiky, pričom je považovaný za jednu z významných možností pre diverzifikáciu dodávok.

Závery:

V roku 2006 sa neudiali žiadne incidenty, ktoré by narušili dodávku zemného plynu pre odberateľov plynu na vymedzenom území SR. Boli zabezpečené plynulé a bezpečné dodávky plynu pre všetkých odberateľov.

Najvýznamnejším hráčom na trhu dodávky plynu zostáva Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Bratislava.

Prepravná sieť, distribučná sieť a podzemné zásobníky plynu v monitorovanom období boli prevádzkované spoľahlivo a bezpečne, pričom plne pokrývali dopyt domáceho trhu.

Kontaktná osoba: Ing. Ľubomír Čačaný
odbor energetickej politiky

**Národný jadrový fond na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie
s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi**

Správa o hospodárení NJF k 30.06. 2007

Predkladá:

Ing. Štefan Schmidt
predseda Rady správcov

Materiál obsahuje:

- Správu o hospodárení
- Tabuľky

Spracovala:

Ing. Lívia Bieliková

júl 2007

SPRÁVA O HOSPODÁRENÍ

Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi k 30.06.2007

Správa o hospodárení Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej len „NJF“) k 30.06.2007 sa predkladá v zmysle ustanovení § 3 a § 5 zákona č. 238/2006 Z.z. o Národnom jadrovom fonde (ďalej len „zákon o jadrovom fonde“).

PRÍJMY

Celková tvorba zdrojov NJF za obdobie I. polroka 2007 bola nasledovná :

Stav finančných prostriedkov NJF k 01.01.2007 bol 16.259.881.848,21 Sk, ako zostatok finančných prostriedkov k 31.12. 2006.

Finančné prostriedky boli rozdelené v súlade s § 7 zákona o jadrovom fonde na tieto podúčty a analytické účty :

A	Jadrová elektrárň A-1 Jaslovské Bohunice	1.262.483.000,00 Sk
A	Jadrová elektrárň V-1 Jaslovské Bohunice	6.282.610.873,97 Sk
A	Jadrová elektrárň V-2 Jaslovské Bohunice	6.303.155.627,22 Sk
B	Jadrová elektrárň EMO-1,2 Mochovce	2.003.920.347,02 Sk
C	Jadrová elektrárň EMO-3,4 Mochovce	0,00 Sk
D	Nakladanie s JM a RAO neznámeho pôvodu	0,00 Sk
E	Úložisko RAO alebo VJP	117.424.000,00 Sk
F	Inštitucionálna kontrola úložísk	0,00 Sk
G	Skladovanie VJP v samostatných JZ	280.288.000,00 Sk
H	Správa NJF	10.000.000,00 Sk

— Spolu : 16.259.881.848,21 Sk

Rozpočtované zdroje spolu na rok 2007 sú plánované vo výške 19.565.800.000,- Sk. Skutočnosť k 30.06.2007 predstavuje 17.730.463.741,19 Sk. Prírastok zdrojov za obdobie I. polroka tvorí 1.470.581.892,98 Sk.

Povinné príspevky od držiteľov povolenia na prevádzku jadrových zariadení na rok 2007 sú plánované vo výške 2.570.000.000,- Sk. V skutočnosti bola k 30.06.2007 odvedená suma 1.281.579.185,73 Sk, čo je plnenie rozpočtu na 50 %. Tieto finančné prostriedky predstavujú uhradené povinné príspevky za 2. polrok 2006 vo výške 1.178.244.254,- Sk, doplatok vo výške 1.003.205,73 Sk z ročného zúčtovania povinných príspevkov a povinný príspevok JAVYS, a.s. za I. štvrtrok 2007 vo výške 102.331.726,- Sk.

Povinné príspevky od držiteľov povolenia na prevádzku jadrových zariadení boli po odrátaní 1 % na Správu NJF pridelené na podúčty a analytické účty jadrových elektrární podľa výšky odvodených príspevkov :

A	Jadrová elektráreň A-1 Jaslovské Bohunice		0,00 Sk
A	Jadrová elektráreň V-1 Jaslovské Bohunice		490.808.053,62 Sk
A	Jadrová elektráreň V-2 Jaslovské Bohunice		374.793.457,50 Sk
B	Jadrová elektráreň EMO-1,2 Mochovce		403.161.882,75 Sk
C	Jadrová elektráreň EMO-3,4 Mochovce		0,00 Sk
D	Nakladanie s JM a RAO neznámeho pôvodu		0,00 Sk
E	Úložisko RAO alebo VJP		0,00 Sk
F	Inštitucionálna kontrola úložísk		0,00 Sk
G	Skladovanie VJP v samostatných JZ		0,00 Sk
H	Správa NJF		12.815.791,86 Sk
— Spolu :			1.281.579.185,73 Sk

Úroky z finančných prostriedkov ukladaných na termínované účty v Štátnej pokladnici k 30.06.2007 boli po odrátaní 1 % na Správu NJF rozdelené na podúčty a analytické účty podľa percentuálneho podielu :

A	Jadrová elektráreň A-1 Jaslovské Bohunice		0,00 Sk
A	Jadrová elektráreň V-1 Jaslovské Bohunice	47,5966 %	88.876.687,13 Sk
A	Jadrová elektráreň V-2 Jaslovské Bohunice	39,7621 %	74.247.398,93 Sk
B	Jadrová elektráreň EMO-1,2 Mochovce	12,6413 %	23.604.981,56 Sk
C	Jadrová elektráreň EMO-3,4 Mochovce		0,00 Sk
D	Nakladanie s JM a RAO neznámeho pôvodu		0,00 Sk
E	Úložisko RAO alebo VJP		0,00 Sk
F	Inštitucionálna kontrola úložísk		0,00 Sk
G	Skladovanie VJP v samostatných JZ		0,00 Sk
H	Správa NJF		1.886.152,17 Sk
— Spolu :			188.615.219,25 Sk

Úroky sú pre rok 2007 plánované vo výške 460.000.000,- Sk, skutočnosť k 30.06.2007 je 188.615.219,25 Sk, čo je plnenie plánu na 41 %.

Transfér finančných prostriedkov, ktoré NJF požadoval zo štátneho rozpočtu na zachytené rádioaktívne materiály neznámeho pôvodu (ďalej len ZRAM) v sume 5.500.000,- Sk na rok 2007 nebol vládou schválený.

Výnosy z finančných prostriedkov zo štátneho rozpočtu sa nevytvorili, pretože nebola NJF odsúhlasená žiadna finančná dotácia zo štátneho rozpočtu.

Na účet NJF bola v I. polroku 2007 pripísaná suma 300.000,- Sk ako uhradená pokuta uložená ÚJD SR Slovenským elektrárňam, a.s.

Príjmy NJF z dobropisov, vratky a ostatné príjmy predstavujú za I. polrok 2007 finančnú čiastku 87.488,- Sk (vyúčtovanie za časopisy, zrušené poisťné zmluvy).

Vyššie uvedený prehľad tvorby zdrojov NJF možno zosumarizovať nasledovne:

Stav prostriedkov k 01.01.2007	16.259.881.848,21 Sk
Príspevky od držiteľov povolenia na prevádzkovanie jadrových zariadení	1.281.579.185,73 Sk
Dotácia zo štátneho rozpočtu	0,00 Sk
Úroky z termínovaných vkladov na účtoch (NJF)	188.615.219,25 Sk
Výnosy z finančných prostriedkov zo ŠR	0,00 Sk
Pokuty a penále	300.000,00 Sk
Ostatné príjmy	87.488,00 Sk
Zdroje spolu:	17.730.463.741,19 Sk

V súhrne možno konštatovať, že celkový stav finančných zdrojov NJF k 30.06.2007 je vo výške **17.730.463.741,19** Sk. Zostatok disponibilných zdrojov k 30.06.2007 je 17.724.575.249,79 Sk.

VÝDAVKY

Výdavky NJF boli na rok 2007 rozpočtované vo výške 1.695.600.000,- Sk. Skutočné výdavky NJF za I. polrok 2007 sú 5.888.491,40 Sk, čo predstavuje plnenie plánu na 0,35 % .

Štruktúra výdavkov NJF za I. polrok 2007 je :

- výdavky pre držiteľov povolenia na prevádzku JZ: 0,00 Sk
- výdavky na správu NJF: 5.888.491,40 Sk

Bilancia príjmov a výdavkov NJF za obdobie I. polroka 2007 a ich klasifikácia je podrobnejšie rozpísaná v tabuľkách v prílohe.

1. Výdavky pre držiteľov povolenia na prevádzku jadrových zariadení Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len SE, a.s.) a JAVYS, a.s.

Finančné prostriedky NJF budú poskytnuté v súlade s rozhodnutím Rady správcov a písomne uzatvorenou zmluvou v súlade so zákonom.

Z dôvodu dodržania výšky schválených žiadostí bolo nevyhnutné prerozdelenie schválených finančných prostriedkov tak, aby nebol prevýšený súčet

celkových investičných a prevádzkových nákladov. Vzhľadom na nepridelenú dotáciu zo štátneho rozpočtu vo výške 5.500.000,- Sk na podúčet D bolo potrebné presunúť túto požiadavku do inej rozpočtovej klasifikácie (bežné výdavky NJF). Prostriedky v sume 2.205.000,- Sk na podúčet H sa požadujú z prostriedkov na Správu NJF, je tu však predpoklad, že tieto prostriedky budú zaplatené organizáciou JAVYS, a.s.

Použitie finančných prostriedkov v členení podľa jednotlivých podúčov a analytických účtov popisuje nasledujúca tabuľka (údaje v Sk) :

A1	Vyraďovanie JZ v lokalite J. Bohunice JE A-1	0,00
A2	Vyraďovanie JZ v lokalite J. Bohunice JE V-1	0,00
A3	Vyraďovanie JZ v lokalite J. Bohunice JE V-2	0,00
B	Vyraďovanie JE v lokalite Mochovce 1,2	0,00
C	Vyraďovanie JZ uvedených do prevádzky po 1.7.2006 - Mochovce 3,4	0,00
D	Nakladanie s JM a RAO neznámeho pôvodu	0,00
E	Úložisko RAO alebo VJP	0,00
F	Inštitucionálna kontrola úložísk	0,00
G	Skladovanie VJP v samostatných JZ	0,00
S p o l u :		0,00

V I. polroku 2007 neboli držiteľmi povolenia na prevádzkovanie jadrových zariadení čerpané prostriedky z NJF (viď tabuľka č. 6).

Prostriedky NJF použité na financovanie investičných a neinvestičných akcií v týchto objemoch:

Investičné akcie	0,00 Sk
Neinvestičné akcie	0,00 Sk
S p o l u :	0,00 Sk

2. Výdavky na správu NJF

V rámci výdavkov na správu NJF boli v priebehu I. polroka 2007 hradené náklady na služby spojené s užívaním priestorov, náklady na mzdy, odmeny členom Rady správcov, odmeny členom Dozornej rady, odvody, opravy kancelárskej a výpočtovej techniky, aktualizáciu software, stravovanie zamestnancov, spotrebný materiál, poštovné, opravy strojov, pohonné hmoty, náhradné diely, poisťné zmluvy, školenia a iné služby.

Štruktúra výdavkov na správu NJF je detailne rozpísaná v tabuľke č. 5 v prílohe.

REKAPITULÁCIA PRÍJMOV A VÝDAVKOV NJF - I. polrok 2007

Príjmy spolu:	17.730.463.741,19 Sk
Výdavky spolu :	5.888.491,40 Sk
- z toho JAVYS, a.s.	0,00 Sk

- z toho správa NJF

5.888.491,40 Sk

Zostatok prostriedkov

NJF k 30.06.2007 :

17.724.575.249,79 Sk

Bilancia príjmov a výdavkov NJF za I. polrok 2007 je uvedená v tabuľke č. 1. V tabuľkách č. 2 a 3 je vyúčtovanie príjmov a výdavkov NJF za obdobie od 01.01.2007 do 30.06.2007, v tabuľke č. 4 je rozpísaná tvorba a použitie zdrojov NJF za rovnaké obdobie.

DOPLŇUJÚCE INFORMÁCIE

NJF eviduje k 31.03.2007 neuhradenú pohľadávku voči Slovenským elektrárňam, a.s. vo finančnej výške 459.182.551,- Sk (EBO V-2 - 224.364.910,- Sk, EMO - 234.817.641,- Sk), a k 30.06.2007 eviduje pohľadávky voči JAVYS, a.s. vo výške 101.372.920,- Sk (EBO V-1) a voči Slovenským elektrárňam, a.s. vo výške 385.058.242,- Sk (EBO V-2 - 185.262.024,- Sk, EMO - 199.796.218,- Sk). Pohľadávky spolu predstavujú 945.613.713,- Sk.

Ostatné pohľadávky - poskytnuté preddavky na časopisy NJF evidoval v sume 8.584,- Sk.

Závazky NJF eviduje v sume 1.744.886,- Sk - mzdy zamestnancov, odmeny členom Rady správcov, odmeny členom Dozornej rady, daň zo mzdy a odvody na poisťovňu do poisťovní za obdobie jún/2007.

Zostatok finančných prostriedkov NJF, ako saldo príjmov a výdavkov k 30.06.2007 vo výške 17.724.575.249,79 Sk, súhlasí s výpismi z účtu NJF vedenom v Štátnej pokladnici (viď vyúčtovanie za I. polrok 2007, tabuľka č. 2 a 3 v prílohe).

Finančné prostriedky v uvedenom objeme 17.724.575.249,79 Sk sú zdrojmi pre Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi, ktorý bol zriadený zákonom č. 238/2006 Z.z. o Národnom jadrovom fonde na nasledujúce obdobie.

Záverom konštatujeme, že finančné prostriedky NJF boli vynaložené účelovo podľa plánu a odporúčaní Rady správcov NJF a spĺňali podmienky zákona.

Vypracovala: Ing. Bieliková
V Bratislave, 11.07.2007

Schválil:

riaditeľ
Národný jadrový fond

Predseda Rady správcov
Národný jadrový fond

**Bilancia príjmov a výdavkov Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie
jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a
rádioaktívnymi odpadmi (NJF) za I. polrok 2007**

(v tis.Sk)

Ukazovateľ	Skutočnosť roku 2006	Schválený rozpočet 2007	Upravený rozpočet 2007	Skutočnosť od 01.01.2007 do 30.06.2007	%
Zdroje					
Počiatočný stav účtu NJF k 01.01.2007	14 956 150	16 535 800	16 535 800	16 259 882	98,33%
Príjmy: - náhrady a odvody	1 809 377	2 570 000	2 570 000	1 281 579	49,87%
- splátky pôžičiek	0	0	0	0	0,00%
- úroky z vkladov a pôžičiek	134 848	460 000	460 000	188 615	41,00%
- príspevok zo štátneho rozpočtu	0	0	0	0	0,00%
- prijaté úvery	0	0	0	0	0,00%
- pokuty a penále	0	0	0	300	0,00%
- ostatné príjmy	58	0	0	87	0,00%
Zdroje spolu	16 900 433	19 565 800	19 565 800	17 730 463	90,62%
Výdavky					
- Neinvestičné dotácie	347 250	1 110 400	1 110 400	0	0,00%
- Investičné dotácie	284 828	555 200	555 200	0	0,00%
- Poskytnuté pôžičky	0	0	0	0	0,00%
- Splátky úverov	0	0	0	0	0,00%
- Ostatné výdavky (správa NJF)	8 473	30 000	30 000	5 888	19,63%
Výdavky spolu	640 551	1 695 600	1 695 600	5 888	0,35%
Konečný stav prostriedkov	16 259 882	17 870 200	17 870 200	17 724 575	99,19%

VYÚČTOVANIE

Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (NJF) podľa zúčtovaných príjmov a výdajov
za obdobie od 01.01.2007 do 30.06.2007 (v Sk)

ZDROJE:	
Finančný stav na účte NJF k 01.01.2007	16 259 881 848,21
Príspevok držiteľov povolenia na prevádzku JZ (SE, a.s. a JAVYS, a.s.)	1 281 579 185,73
Dotácia zo štátneho rozpočtu (ŠR)	0,00
Úroky z vkladov	188 615 219,25
Výnosy z FP zo ŠR	0,00
Pokuty a penále	300 000,00
Ostatné príjmy - dobropisy	87 488,00
ZDROJE SPOLU:	17 730 463 741,19
VÝDAVKY:	
Investičné spolu:	0,00
Z toho: - JAVYS, a.s.	0,00
- Správa NJF	0,00
Neinvestičné spolu:	5 888 491,40
Z toho: - JAVYS, a.s.	0,00
- Správa NJF	5 888 491,40
- Transfer zo ŠR pre JAVYS, a.s.	0,00
Výdavky spolu pre JAVYS, a.s.	0,00
Výdavky spolu pre Správu NJF:	5 888 491,40
VÝDAVKY SPOLU:	5 888 491,40
ZOSTATOK K 30.06.2007	17 724 575 249,79

VYÚČTOVANIE

Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (NJF) podľa zúčtovaných príjmov a výdajov

za obdobie od 01.01.2007 do 30.06.2007 (v tis. Sk)

ZDROJE:	
Finančný stav na účte NJF k 01.01.2007	16 259 882
Príspevok držiteľov povolenia na prevádzku JZ (SE, a.s. a JAVYS, a.s.)	1 281 579
Dotácia zo štátneho rozpočtu (ŠR)	0
Úroky z vkladov	188 615
Výnosy z FP zo ŠR	0
Pokuty a penále	300
Ostatné príjmy - dobropisy	87
ZDROJE SPOLU:	17 730 463
VÝDAVKY:	
Investičné spolu:	0
Z toho: - JAVYS, a.s.	0
- Správa NJF	0
Neinvestičné spolu:	5 888
Z toho: - JAVYS, a.s.	0
- Správa NJF	5 888
- Transfer zo ŠR pre JAVYS, a.s.	0
Výdavky spolu pre JAVYS, a.s.	0
Výdavky spolu pre Správu NJF:	5 888
VÝDAVKY SPOLU:	5 888
ZOSTATOK K 30.06.2007	17 724 575

Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (NJF)

POLROČNÝ VÝKAZ

O TVORBE A POUŽITÍ ZDROJOV NJF k 30. 06. 2007

(v tis. Sk)

Druh príjmov a výdavkov	Skutočnosť od 01.07.2006 do 31.12.2006	Skutočnosť za rok 2006	Schválený rozpočet na rok 2007	Upravený rozpočet na rok 2007	Skutočnosť od 01.01.2007 do 30.06.2007	%
Tvorba zdrojov						
Poč. stav účtu k 01.01.2007 spolu	15 951 509	14 956 150	16 535 800	16 535 800	16 142 458	97,6%
Poč. stav JE A-1 A	0	0	0	0	1 262 483	0,0%
Poč. stav JE V-1 47,5966 % A	7 366 599	0	0	0	6 282 611	0,0%
Poč. stav JE V-2 39,7621 % A	6 154 041	0	0	0	6 303 156	0,0%
Poč. stav EMO-1,2 12,6413 % B	1 956 514	0	0	0	2 003 920	0,0%
Poč. stav EMO-3,4 C	0	0	0	0	0	0,0%
Nakl. s JM a RAO nez. pôvodu D	0	0	0	0	0	0,0%
Úložiská RAO a VJP E	0	0	0	0	117 424	0,0%
Inštitucionálna kontr. úložisk F	0	0	0	0	0	0,0%
Skladovanie VJP v samost. JZ G	0	0	0	0	280 288	0,0%
Správa NJF 1 % H	474 355	0	0	0	10 000	0,0%
Dobropisy	0	0	0	0	0	0,0%
Pokuty a penále spolu					300	
Pokuta JE A-1 A					0	
Pokuta JE V-1 A					0	
Pokuta JE V-2 A					297	
Pokuta JE EMO-1,2 B					0	
Pokuta JE EMO-3,4 C					0	
Penále ZRAM neznámeho pôvodu D					0	
Penále Úložisko RAO a VJP E					0	
Penále Inštituc.kontr.úložisk F					0	
Penále Skladov.VJP a sam.JZ G					0	
Penále Správa NJF H					3	
Príjmy od držiteľov povolenia spolu	539 777	1 809 377	2 570 000	2 570 000	1 281 579	49,9%
Povinný príspevok JE V-1 A	194 734	0	0	0	490 808	0,0%
Povinný príspevok JE V-2 A	160 563	0	0	0	374 793	0,0%
Povinný príspevok EMO-1,2 B	179 082	0	0	0	403 162	0,0%
Správa NJF 1 % H	5 398	0	0	0	12 816	0,0%
Úroky z fin. prostr. NJF spolu:	111 933	134 848	460 000	460 000	188 615	41,0%
Úroky JE V-1 47,5966 % A	52 744	0	0	0	88 877	0,0%
Úroky JE V-2 39,7621 % A	44 062	0	0	0	74 247	0,0%
Úroky EMO-1,2 12,6413 % B	14 008	0	0	0	23 605	0,0%
Správa NJF 1,00 % H	1 119	0	0	0	1 886	0,0%
Ostatné príjmy - dobropisy	7	58	0	0	87	0,0%
Dotácia zo SR spolu:	0	0	0	0	0	0,0%
Dotácia zo SR na ZRAM					0	0,0%
Výnosy z fin. prostr. zo SR	0	0	0	0	0	0,0%
Ďalšie zdroje, ak to stan. os. predpis	0	0	0	0	0	0,0%
Tvorba zdrojov spolu	16 603 226	16 900 433	19 565 800	19 565 800	17 613 039	90,0%
Výdavky						
Investičné výdavky (SE, JAVYS)	103 749	284 828	555 200	555 200	0	0,0%
Jadrová elektrárň A-1 A	0	0	0	245 412	0	0,0%
Jadrová elektrárň V-1 A	32 820	0	0	0	0	0,0%
Jadrová elektrárň V-2 A	0	0	0	0	0	0,0%
Jadrová elektrárň EMO-1,2 B	0	0	0	0	0	0,0%
Nové JZ po 1.7.2006: EMO-3,4 C	0	0	0	0	0	0,0%
ZRAM neznámeho pôvodu D	0	0	0	0	0	0,0%
Úložiská RAO a VJP E	711	0	0	46 700	0	0,0%
Inštitucionálna kontrola úložisk F	0	0	0	0	0	0,0%
Skladovanie VJP v samost. JZ G	70 218	0	0	263 088	0	0,0%
Invest. výdavky (NJF pre JAVYS) H	0	0	0	0	0	0,0%
Investičné výdavky (NJF)	0	133	250	250	0	0,0%
Neinv. výdavky (SE, JAVYS)	234 789	347 250	1 110 400	1 110 400	0	0,0%
Jadrová elektrárň A-1 A	216 700	0	0	1 028 995	0	0,0%
Jadrová elektrárň V-1 A	1 074	0	0	0	0	0,0%
Jadrová elektrárň V-2 A	1 075	0	0	0	0	0,0%
Jadrová elektrárň EMO-1,2 B	1 075	0	0	0	0	0,0%
Nové JZ po 1.7.2006: EMO-3,4 C	0	0	0	0	0	0,0%
ZRAM neznámeho pôvodu D	1 338	0	0	5 500	0	0,0%
Úložiská RAO a VJP E	13 527	0	0	56 500	0	0,0%
Inštitucionálna kontrola úložisk F	0	0	0	0	0	0,0%
Skladovanie VJP v samost. JZ G	0	0	0	17 200	0	0,0%
Neinv. výdavky (NJF - JAVYS) H	0	0	0	2 205	0	0,0%
Neinv. výdavky NJF H	0	0	0	0	0	0,0%
Transfér zo SR (SE, JAVYS) spolu	0	0	0	0	0	0,0%
Transfér zo SR na ZRAM	0	0	0	0	0	0,0%
Neinv. výdavky NJF	4 806	8 340	29 750	29 750	5 888	19,8%
Výdavky spolu SE, JAVYS	338 538	632 078	1 665 600	1 665 600	0	0,0%
Výdavky spolu NJF	4 806	8 473	30 000	30 000	5 888	19,6%
Výdavky spolu	343 344	640 551	1 695 600	1 695 600	5 888	0,3%
Konečný stav účtu	16 259 882	16 259 882	17 870 200	17 870 200	17 607 151	98,5%

VÝDAVKY NA SPRÁVU NJF OD 01.01.2007 DO 30.06.2007

Výdavky	Skutočnosť roku 2006	Schválený rozpočet na rok 2007	Upravený rozpočet na rok 2007	Skutočnosť od 01.01.2007 do 30.06.2007	%
610 mzdy, platy	3 163 945,00	4 045 000,00	4 045 000,00	1 307 690,00	32,33
620 poisťné a príspevkok do poisťovní	1 250 853,00	2 165 000,00	2 165 000,00	688 644,00	31,81
631 cestovné náhrady	36 387,88	240 000,00	140 000,00	0,00	0,00
632 energia, voda a komunikácie	194 536,60	280 000,00	240 000,00	96 343,90	40,14
633 materiál a dodávky	394 766,00	444 000,00	544 000,00	403 083,30	74,10
634 dopravné	151 431,30	425 000,00	555 000,00	280 285,00	50,50
635 rutinná a štand. údržba	115 251,50	490 000,00	400 000,00	67 026,70	16,76
636 nájomné za kancelárie	488 246,00	720 000,00	720 000,00	241 733,80	33,57
637 služby	2 537 494,10	20 532 000,00	20 532 000,00	2 690 785,70	13,11
642 bežné transfery	5 880,00	409 000,00	409 000,00	112 899,00	27,60
711 software	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
713 nábytok a kancel. zariad.	133 255,50	250 000,00	250 000,00	0,00	0,00
714 dopravný prostriedok	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
716 prípravná a proj. dokum.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
716 rekonštr. a modernizácia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Spolu:	8 472 046,88	30 000 000,00	30 000 000,00	5 888 491,40	19,63

VÝDAVKY PRE DRŽITEĽOV POVOLENIA NA PREVÁDZKU JZ - JAVYS, a.s.

Výdavky	Skutočnosť roku 2006	Schválený rozpočet na rok 2007	Upravený rozpočet na rok 2007	Skutočnosť od 01.01.2007 do 30.06.2007	%
644 Bežné výdavky spolu:	415 869 022,22	1 110 400 000,00	1 110 400 000,00	0,00	0,00
644 Jadrová elektráreň A-1 A	0,00	0,00	1 028 995 000,00	0,00	0,00
644 Jadrová elektráreň V-1 A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
644 Jadrová elektráreň V-2 A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
644 Jadrová elektráreň EMO-1,2 B	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
644 Nové JZ po 1.7.2006 C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
644 ZRAM neznámeho pôvodu D	0,00	0,00	5 500 000,00	0,00	0,00
644 Úložiská RAO a VJP E	0,00	0,00	56 500 000,00	0,00	0,00
644 Inštitucion. kontr. úložisk F	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
644 Sklad. VJP v samost. JZ G	0,00	0,00	17 200 000,00	0,00	0,00
644 Výdavky na správu H	0,00	0,00	2 205 000,00	0,00	0,00
641 Transfér zo SR D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
723 Kapit. výdavky spolu:	216 209 611,67	555 200 000,00	555 200 000,00	0,00	0,00
723 Jadrová elektráreň A-1 A	0,00	0,00	245 412 000,00	0,00	0,00
723 Jadrová elektráreň V-1 A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
723 Jadrová elektráreň V-2 A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
723 Jadrová elektráreň EMO-1,2 B	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
723 Nové JZ po 1.7.2006 C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
723 ZRAM neznám. pôvodu D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
723 Úložiská RAO a VJP E	0,00	0,00	46 700 000,00	0,00	0,00
723 Inštitucion. kontr. úložisk F	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
723 Sklad. VJP v samost. JZ G	0,00	0,00	263 088 000,00	0,00	0,00
723 Výdavky na správu H	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Spolu:	632 078 633,89	1 665 600 000,00	1 665 600 000,00	0,00	0,00

Výdavky spolu od 01. 01. 2007 do 30. 06. 2007

Výdavky - Správa NJF	8 472 046,88	30 000 000,00	30 000 000,00	5 888 491,40	19,63
Výdavky JAVYS, a.s.	632 078 633,89	1 665 600 000,00	1 665 600 000,00	0,00	0,00
Výdavky spolu:	640 550 680,77	1 695 600 000,00	1 695 600 000,00	5 888 491,40	0,35

Stav finančných prostriedkov na podúčtoch a analytických účtoch NJF 01.01.2007 - 30.06.2007

Stav finančných prostriedkov na podúčtoch 01.01.2007-30.06.2007		k 01.01.2007				k 30.06.2007 (v Sk)	
PRIJMY		Rozdelenie prostriedkov	Penále	Úroky	Odvody	Ostatné príjmy	Zdroje spolu
Jadrová elektrárň A-1	A	1 262 483 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 262 483 000,00
Jadrová elektrárň V-1	A	6 282 610 873,97	0,00	88 876 687,13	490 808 053,62	0,00	6 862 295 614,72
Jadrová elektrárň V-2	A	6 303 155 627,22	297 000,00	74 247 398,39	374 793 457,50	0,00	6 752 493 483,11
Jadrová elektrárň EMO-1,2	B	2 003 920 347,02	0,00	23 604 981,56	403 161 882,75	0,00	2 430 687 211,33
Jadrová elektrárň EMO-3,4	C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nakl. s JM a RAO nez. pôvodu	D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Úložiská RAO a VJP	E	117 424 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	117 424 000,00
Inštitucionálna kontrola úložísk	F	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Skladovanie VJP v samost. JZ	G	280 288 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280 288 000,00
Správa NJF	H	10 000 000,00	3 000,00	1 886 152,17	12 815 791,86	87 488,00	24 792 432,03
S p o l u :		16 259 881 848,21	300 000,00	188 615 219,25	1 281 579 185,73	87 488,00	17 730 463 741,19
VÝDAVKY		Investičné	Neinvestičné	Spolu			
1/ Jadrová elektrárň A-1	A	0,00	0,00	0,00			
2/ Jadrová elektrárň V-1	A	0,00	0,00	0,00			
3/ Jadrová elektrárň V-2	A	0,00	0,00	0,00			
4/ Jadrová elektrárň EMO-1,2	B	0,00	0,00	0,00			
5/ Jadrová elektrárň EMO-3,4	C	0,00	0,00	0,00			
6/ JM a RAO neznámeho pôvodu	D	0,00	0,00	0,00			
7/ Úložiská RAO a VJP	E	0,00	0,00	0,00			
8/ Inštitucionálna kontrola úložísk	F	0,00	0,00	0,00			
9/ Skladovanie VJP v samost. JZ	G	0,00	0,00	0,00			
S p o l u :		0,00	0,00	0,00			
10/ Správa NJF	H	0,00	5 888 491,40	5 888 491,40			
Spolu JAVYS a NJF		0,00	5 888 491,40	5 888 491,40			
Finančné prostriedky za obdobie od 01.01.2007 - 30.06.2007		Príjmy	Výdavky	Konečný stav k 30.06.2007			
		17 730 463 741,19	-5 888 491,40	17 724 575 249,79			

Vydavateľ: Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava, tel. ústredňa 4854 1111, fax - podateľňa 4333 7827

Redakcia: tajomník PhDr. Pavol Richtarčík, právna ochrana JUDr. Milan Orsáry, jazyková korektúra Mgr. Dagmar Hlavatá, redaktorka Viera Remayová, grafická úprava Stanislav Pálka.

Vychádza: podľa potrieb ministerstva, 3 až 5 častok do roka

Tlač: SÚVAHA, spol. s r. o., Prievozska 14/A, 821 09 Bratislava 26

Objednávky na predplatné, priamy predaj a distribúciu zabezpečuje SÚVAHA, spol. s r.o., tel. č. 02/534 14 778, tel./fax: 02/534 14 135. Cena predplatného na rok 2007 je 700,- Sk.

Vyúčtovanie sa uskutoční na konci roka.

Registračné číslo MK SR: 1514/1996 zo dňa 2. 8.1998, náklad: 150 ks