

**ÚZEMNÍ ENERGETICKÁ
KONCEPCE
PLZEŇSKÉHO KRAJE
- ENERGETICKÝ MANAGEMENT**

zákazník	Krajský úřad Plzeňského kraje
stupeň	III.
zakázkové číslo	4821-900-2
číslo dokumentu	2KK02
revize	0
datum	listopad 2003
autor	Ing. Miroslav Mareš a kolektiv

Tebodin Czech Republic, s.r.o.

Prvního pluku 224/20
186 59 Praha 8 - Karlín

telefon 2 510 38 216
telefax 2 510 38 219
e-mail mares@tebodin.cz

autorizace

zpracoval:

Ing. Miroslav Mareš
Doc. Ing. Roman Povýšil, CSc.
Ing. Tomáš Krásný
Ing. Pavel Zinburg

schválil:

Ing. Miroslav Mareš

Praha, listopad 2003

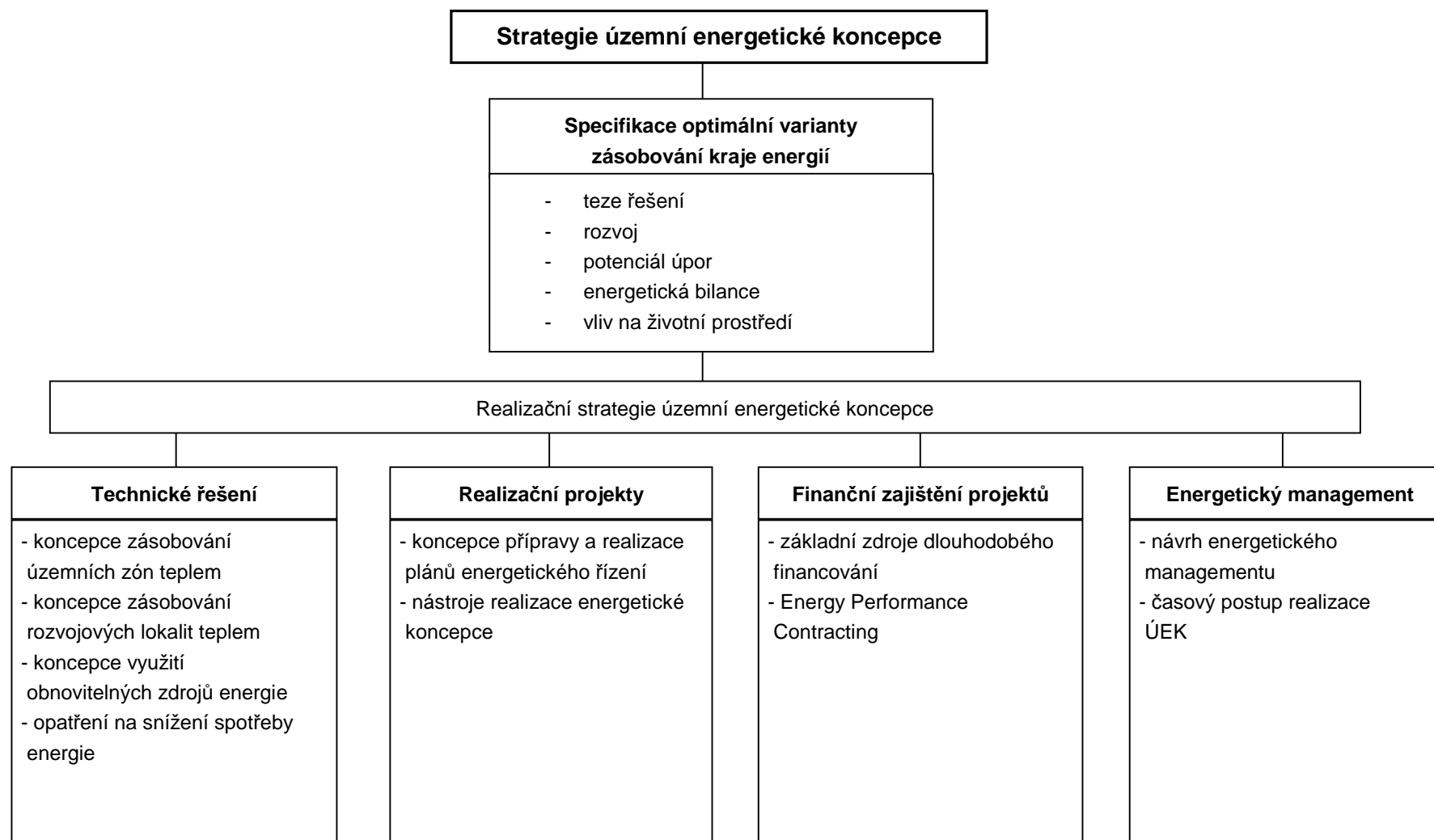
Obsah :	strana
1 Realizační strategie územní energetické koncepce	5
1.1 Specifikace optimální varianty zásobování území energií.	7
1.2 Technické řešení	12
1.3 Realizační projekty	24
1.4 Možnosti finančního zajištění projektů	45
1.5 Návrh energetického managementu	62
1.5.1 Předmět řízení	62
1.5.2 Faktory úspěchu v implementaci energetického managementu	64
1.6 Hierarchie řízení procesů územního energetického systému	66
1.7 Strategický management územního energetického systému	68
1.8 Taktický management	70
1.9 Operativní management	70
1.10 Plánovací proces	70
1.11 Obsahová náplň dalších manažerských funkcí	71
1.12 Strategie územního energetického systému	73
1.13 Taktické plánování	73
1.13.1 Akční programy – efektivní nástroj taktického plánování	77
1.13.2 Vyhodnocení užitelnosti programů	78
1.13.3 Optimalizace nákladů na realizaci akčních programů	78
1.13.4 Časový postup realizace	80
1.13.5 Informační programy, školení a poradenství	81
1.14 Organizování	81
Časový postup realizace ÚEK	84
2 Příloha č.1 – Porovnání různých způsobů vytápění rodinného domu	85
2.1 Výchozí stav a předpoklady	85
2.2 Varianty změn vytápění	86
2.2.1 A – Hnědé uhlí spalované v objektovém kotli	86
2.2.2 B - Biomasa na bázi pelet spalovaná v objektovém kotli	86
2.2.3 C - Biomasa na bázi briket spalovaná v objektovém kotli	87
2.2.4 D - Biomasa na bázi dřeva spalovaná v objektovém kotli	87
2.2.5 E - Černé uhlí spalované v objektovém kotli	87
2.2.6 F - Koks spalovaný v objektovém kotli	87
2.2.7 G - Tepelné čerpadlo voda-voda v kombinaci s elektrokotlem	87
2.2.8 H - Tepelné čerpadlo vzduch-voda v kombinaci s elektrokotlem	87
2.2.9 I - Tepelné čerpadlo země-voda v kombinaci s elektrokotlem	88
2.2.10 J - Zemní plyn spalovaný v objektovém kotli	88
2.2.11 K - Propan-butan (LPG) spalovaný v objektovém kotli	88
2.2.12 L - Extralehký nízkosirný olej spalovaný v objektovém kotli	88
2.2.13 M - Elektrokotel bez akumulace tepla	88
2.2.14 N - Elektrokotel s akumulací tepla	89
2.2.15 O - Elektrické přímotopné vytápění	89
2.2.16 P - Elektrické akumulární vytápění	89
2.3 Hodnocení variant	90

1 Realizační strategie územní energetické koncepce

Strategie územní energetické koncepce k cílovému roku, tj. roku 2022 vychází z nejvýhodnější varianty zásobování řešeného území energií a obsahuje :

- technické řešení,
- soubor realizačních projektů,
- možnosti finančního zajištění projektů,
- návrh energetického managementu.

Schematicky je strategie územní energetické koncepce znázorněna na následující straně.



1.1 Specifikace optimální varianty zásobování území energií.

a) Základní teze územní energetické koncepce :

- respektovat podmínky státní energetické koncepce
- respektovat platné legislativní předpisy související s územní energetickou koncepcí, tj. zejména:
 - zákon č. 406/2000 Sb. o hospodaření energií
 - zákon č. 458/2000 Sb. – energetický zákon
 - zákon č. 50/1976 Sb. – stavební zákon
 - zákon č. 86/2002 Sb. o ochraně ovzduší
 - zákon č. 76/2002 Sb. o integrované prevenci
 - zákon č. 185/2001 Sb. o odpadech
 - zákon č. 353/1999 Sb. o prevenci závažných havárií
- respektovat platné a schválené dokumenty, zejména
 - územní energetické koncepce měst a obcí zpracované podle zák. č. 406/2000 Sb.,
 - územní plány měst, obcí a vyšších územních celků,
 - krajskou koncepci odpadového hospodářství,
 - krajský program snižování emisí a zlepšování kvality ovzduší dle zák. č. 86/2002 Sb.,
 - program rozvoje Plzeňského kraje,
- neomezovat využití instalovaných kapacit výrobních energetických, průmyslových či zemědělských systémů, za předpokladu splnění zákonných požadavků (zák. č. 86/2002 Sb.),
- stabilizovat stávající systémy centrálního zásobování teplem, účelně je rozšiřovat a to zejména v rozvojových oblastech,
- vytvořit podmínky pro realizaci rozsáhlého programu úspor energie v oblastech výrobních, distribučních a spotřebních systémů,
- vytvořit podmínky pro realizaci rozsáhlého programu využití obnovitelných zdrojů energie a to zejména na bázi biomasy, větrné energie, geotermální energie, sluneční energie a energie vody,
- vytvořit podmínky pro substituci ekologicky nevhodných paliv ekologicky šetrnějšími primárními energetickými zdroji nebo obnovitelnými zdroji energie,
- v případě budování nových zvlášť velkých stacionárních zdrojů znečišťování respektovat podmínky nezvyšování produkce emisí a podmínky pro kvalitu ovzduší v ovlivňovaných územích,
- zajistit spolehlivost dodávek energie na celém území kraje,
- zajistit zásobování definovaných rozvojových a transformačních území energií,
- zvážit možnosti plošné plynofikace v obcích s vysokým podílem spalování hnědého uhlí, zejména v oblastech se zhoršenou kvalitou ovzduší,
- respektovat podmínky přípustnosti, tj. regulativy zásobování jednotlivých katastrálních území energie dle navržené koncepce.

b) Rozvoj území

V tabulce na následující straně uvádíme souhrnné údaje o plochách v řešeném území, na kterých očekáváme v uvažovaném období do roku 2022 realizaci zcela nových spotřeb energií, včetně odhadu konečných potřeb energií a způsobu jejich pokrytí. Doporučená strategie přitom vychází z realizace 50% všech záměrů v uvedených rozvojových zónách.

Územní energetická koncepce Plzeňského kraje

Plzeňský kraj – Rozvojové plochy

č.	Obec	Název plochy	Plocha	El. Energie Celkem		Teplo Celkem		Ze stávajících systémů CZT		Nové zdroje - CZT		Nové zdroje -		Plošné zdroje	
				kW	GJ/rok	kW	GJ/rok	kW	GJ/rok	uhlí, plyn		plyn, biomasa		plyn, biomasa	
-	-	-	(ha)							kW	GJ/rok	kW	GJ/rok	kW	GJ/rok
1	Blovce	Blovce	8	800	7 632	3 120	20 498		0		0	1 872	12 299	1 248	8 199
2	Bor	Exit 128 - Bor	45	4 500	42 930	17 550	115 304		0		0	14 040	92 243	3 510	23 061
3	Bor	Bor - Vysočany	11,4	1 140	10 876	4 446	29 210		0		0	2 668	17 529	1 778	11 681
4	Dobřany	Dobřany - Nad nádražím	19,0	1 900	18 126	7 410	48 684		0		0	4 446	29 210	2 964	19 473
5	Dobřany	Dobřany - Za stodolami	10	1 000	9 540	3 900	25 623		0		0	2 340	15 374	1 560	10 249
6	Domažlice	Domažlice - východ	13,5	1 350	12 879	5 265	34 591		0		0	3 159	20 755	2 106	13 836
7	Domažlice	Domažlice - Za kasárny	12	1 200	11 448	4 680	30 748		0		0	2 808	18 449	1 872	12 299
8	Ejpovice	Exit 67 - Ejpovice	8,5	850	8 109	3 315	21 780		0		0	1 989	13 068	1 326	8 712
9	Holýšov	Holýšov - sever	20	2 000	19 080	7 800	51 246		0		0	4 680	30 748	3 120	20 498
10	Horažďovice	Horažďovice	10	1 000	9 540	3 900	25 623		0		0	2 340	15 374	1 560	10 249
11	Horšovský Týn	Horšovský Týn	12,3	1 230	11 734	4 797	31 516		0		0	2 878	18 908	1 919	12 608
12	Hrádek	Hrádek	66,3	6 630	63 250	25 857	169 880		0		0	20 686	135 907	5 171	33 973
13	Klatovy	Klatovy - Pod Borem	32	3 200	30 528	12 480	81 994	7 488	49 196		0	2 496	16 399	2 496	16 399
14	Klatovy	Klatovy - Za tratí	21	2 100	20 034	8 190	53 808		0		0	4 914	32 285	3 276	21 523
15	Líně	Mezinárodní letiště Líně	400	40 000	381 600	156 000	1 024 920		0	140 400	922 428		0	15 600	102 492
16	Město Touškov	Průmyslová zóna Sever	21	2 100	20 034	8 190	53 808		0		0	4 914	32 285	3 276	21 523
17	Myslinka	Myslinka	16	1 600	15 264	6 240	40 997		0		0	3 744	24 598	2 496	16 399
18	Mýto	Mýto - Viessmann	19	1 900	18 126	7 410	48 684		0		0	4 446	29 210	2 964	19 473
19	Nepomuk	Nepomuk - Dvorec	8	800	7 632	3 120	20 498		0		0	1 872	12 299	1 248	8 199
20	Nýřany	Průmyslová zóna Jihozápad	399	39 900	380 646	155 610	1 022 358		0	140 049	920 122		0	15 561	102 236
21	Planá	Planá	6,7	670	6 392	2 613	17 167		0		0	1 568	10 302	1 045	6 866
22	Plzeň 1 - Košutka	Plzeň - Košutka	4	400	3 816	1 560	10 249	1 248	8 199		0		0	312	2 050
23	Plzeň 1 - Košutka	Plzeň - Karlovarská	30	3 000	28 620	11 700	76 869	9 360	61 495		0		0	2 340	15 374
24	Plzeň 2 - Božkov	Božkov - Siemens	3	300	2 862	1 170	7 687		0		0	936	6 150	234	1 537
25	Plzeň 3 - Bory	MIP Borská pole - západ	52,7	5 270	50 276	20 553	135 033	18 498	121 532		0		0	2 055	13 501
26	Plzeň 3 - Bory	MIP Borská pole	30	3 000	28 620	11 700	76 869	10 530	69 182		0		0	1 170	7 687
27	Plzeň 5 - Křimice	Křimice	10,7	1 070	10 208	4 173	27 417		0		0	2 504	16 451	1 669	10 965
28	Plzeň 6 - Litice	RZ Litice - Radobyčice	217	21 700	207 018	84 630	556 019		0	76 167	500 417		0	8 463	55 602
29	Přeštice	Přeštice - západ	19,3	1 930	18 412	7 527	49 452		0		0	4 516	29 670	3 011	19 782
30	Radnice	Radnice - Kruhovka	3,8	380	3 625	1 482	9 737		0		0	1 186	7 792	296	1 945
31	Rokycany	Rokycany - jih	29,8	2 980	28 429	11 622	76 357		0		0	9 298	61 088	2 324	15 269
32	Rokycany	Exit 62 - Rokycany	43	4 300	41 022	16 770	110 179		0		0	13 416	88 143	3 354	22 036
33	Rokycany	Spálené Poříčí	5,5	550	5 247	2 145	14 093		0		0	1 287	8 456	858	5 637
34	Starý Plzenec	OPZ Starý Plzenec	25,5	2 550	24 327	9 945	65 339		0		0	5 967	39 203	3 978	26 135
35	Stod	Stod	1,4	140	1 336	546	3 587		0		0		0	546	3 587
36	Stříbro	Stříbro - Siemens	9,8	980	9 349	3 822	25 111		0		0	3 058	20 091	764	5 019
37	Tachov	Tachov - Kasárna	8,8	880	8 395	3 432	22 548		0		0	2 059	13 528	1 373	9 021
38	Tachov	Tachov - U plynáren	5	500	4 770	1 950	12 812		0		0	1 170	7 687	780	5 125
Celkem :				1 658	165 800	1 581 732	646 620	47 124	309 605	356 616	2 342 967	133 257	875 498	109 623	720 223

c) Potenciál úspor energie

Zvyšování energetické účinnosti je nutno zajistit v těchto základních směrech :

Obyvatelstvo:

- substituce tuhých fosilních paliv ekologicky vhodnějšími zdroji energie,
- modernizace zdrojů tepla a regulace vytápění,
- zvýšení tepelné ochrany vytápěných domů,
- modernizace světelných zdrojů,
- modernizace el. spotřebičů,
- využití obnovitelných zdrojů energie, zvláště biomasy

Průmysl:

- modernizace otopných soustav,
- zvýšení tepelné ochrany budov,
- zvýšení úrovně energetického managementu,
- využití druhotných zdrojů tepla,
- modernizace technologických zařízení,
- zvýšení úrovně managementu výroby.

Občanská vybavenost:

- modernizace, resp. zvýšení efektivnosti systému vytápění,
- zvýšení tepelné ochrany budov,
- zvýšení efektivnosti systémů ventilace a klimatizace,
- modernizace systémů ventilace a klimatizace,
- modernizace osvětlovacích soustav.

Systémy CZT :

- modernizace, resp. zvýšení efektivnosti, distribučních systémů (primárních a sekundárních rozvodů (výměníkových a předacích stanic),
- zvýšení účinnosti při výrobě tepla a elektřiny.

d) Energetická bilance

Model vývoje energetické bilance byl zpracován na základě konkrétních předpokladů uvedených souhrnně jako „vysoký scénář“. Původně navržený vysoký scénář byl upraven pouze v oblasti rozvoje, který byl snížen na využití 50ti % ze specifikovaných rozvojových ploch. Shrnutí předpokladů ze kterých model vývoje vychází je následující :

Rozvojové oblasti

V rozvojových oblastech se předpokládá nárůst potřeb energie 3 470 tis. GJ /rok. Z tohoto množství bude 1 843 tis. GJ /rok kryto spalováním HU v moderních zdrojích tepla a el. energie s odsířením spalin. Nárůst emisí znečišťujících látek z těchto zdrojů proto očekáváme na poměrně nízké úrovni. Dále bude 622 tis. GJ /rok kryto spalováním zemního plynu, 769 tis. GJ /rok spalováním biomasy a přes 850 tis. GJ /rok připadá na užití el. Energie. V rozvojových oblastech přitom předpokládáme využívání kogenerační výroby el. Energie a tepla a tedy poměrně nižší nárůst spotřeby el. energie z vnější sítě.

Využití ekologických paliv ve stávající zástavbě

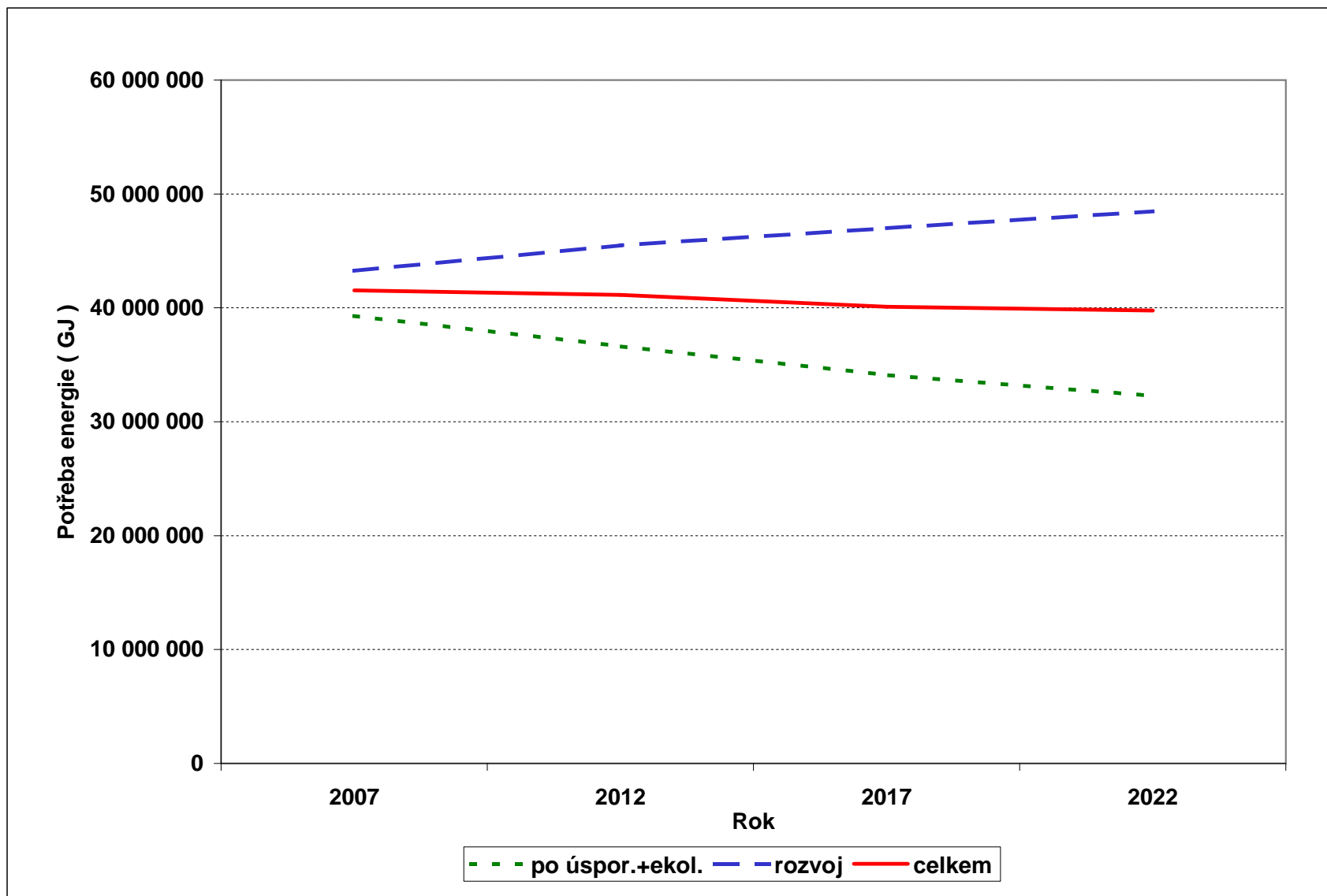
V rámci stávající zástavby dojde ke zvýšení krytí energetických potřeb biomasou ve výši 2 290,0 tis. GJ /rok, tepelnými čerpadly ve výši 700,0 tis. GJ /rok, zemním plynem ve výši 717,5 tis. GJ /rok a přímým slunečním zářením ve výši 117,5 tis. GJ /rok. Tato paliva nahradí zejména stávající spalování tuhých fosilních paliv.

Model energetické bilance dále vychází z předpokladu realizace velkého množství úsporných opatření ve všech energetických systémech v celkové úrovni cca 7 000 tis. GJ /rok. Výsledný očekávaný vývoj energetické bilance uvádíme na následujících stranách :

Vysoký scénář : Vývoj energetické bilance, s rozvojovými plochami - GJ v přivedeném palivu

	GJ/rok ČU	GJ/rok HU	GJ/rok KOKS	GJ/rok DŘEVO	GJ/rok TO	GJ/rok ZP	GJ/rok NZ, OZ	GJ/rok LPG	GJ/rok CZT	GJ/rok EL.	GJ/rok celkem
Stávající stav :	47 326	24 310 309	342 567	548 205	444 881	15 199 161	90 437	24 074	7 257 711	9 276 457	41 006 960
Vliv opatření k 2007 :	44 890	22 741 715	325 349	820 648	421 190	14 784 552	136 264	23 823	6 962 316	9 166 311	39 298 432
Vliv rozvoje k 2007 :	47 326	26 097 145	342 567	795 303	444 881	15 411 459	90 437	24 074	7 257 711	9 474 256	43 253 194
Celkem v roce 2007 :	44 890	24 528 551	325 349	1 067 746	421 190	14 996 851	136 264	23 823	6 962 316	9 364 110	41 544 665
Vliv opatření k 2012 :	41 847	20 274 823	295 098	1 372 263	387 259	14 021 598	227 917	21 924	6 507 134	9 085 310	36 642 729
Vliv rozvoje k 2012 :	47 326	27 883 981	342 567	1 042 402	444 881	15 623 758	90 437	24 074	7 257 711	9 672 055	45 499 427
Celkem v roce 2012 :	41 847	23 848 495	295 098	1 866 461	387 259	14 446 196	227 917	21 924	6 507 134	9 480 908	41 135 195
Vliv opatření k 2017 :	40 874	18 295 841	258 611	1 771 406	339 212	13 083 131	302 775	17 237	6 066 319	9 008 876	34 109 087
Vliv rozvoje k 2017 :	47 326	29 075 205	342 567	1 207 135	444 881	15 765 291	90 437	24 074	7 257 711	9 803 921	46 996 916
Celkem v roce 2017 :	40 874	23 060 736	258 611	2 430 336	339 212	13 649 261	302 775	17 237	6 066 319	9 536 340	40 099 043
Vliv opatření k 2022 :	37 024	15 983 101	225 923	2 238 647	296 337	13 089 494	387 145	15 754	5 642 020	8 926 948	32 273 424
Vliv rozvoje k 2022 :	47 326	30 266 429	342 567	1 371 867	444 881	15 906 824	90 437	24 074	7 257 711	9 935 787	48 494 406
Celkem v roce 2022 :	37 024	21 939 220	225 923	3 062 310	296 337	13 797 157	387 145	15 754	5 642 020	9 586 278	39 760 870

Vysoký scénář : Vývoj energetické bilance, s rozvojovými plochami - GJ v přivedeném palivu



Očekávaný vliv doporučeného scénáře na sledované emise do ovzduší

		ČU	HU	koks	Biomasa	TO	ZP	NZ	LPG	Celkem
GJ v palivu		47 326	24 310 309	342 567	548 205	444881	15 199 161	90 437	24 074	41 006 960
Stávající stav	tuhé	67,7	1 708,4	31,9	2,9	7,5	1 074,5	2,6	0,7	2 896
	SO ₂	164,9	2 459,9	20,2	5,1	173,0	8 291,2	23,3	12,9	11 151
	NOx	251,8	3 159,0	179,3	971,4	36,8	23,5	0,0	11,6	4 633
	CO	1 011,4	13 088,0	542,4	162,7	1 065,9	0,7	0,0	0,2	15 871
	CxHy	49,0	947,9	43,3	268,7	198,9	2 164,8	0,0	71,4	3 744
	CO ₂	788 408,5	848 108,4	697 438,3	48 088,3	6 300,8	232 435,0	0,0	7 351,0	2 628 130
										2 666 425

GJ v palivu		36 972	21 929 977	225 388	3 061 453	295 655	13 803 299	388 598	15 668	39 757 011
Vysoký scénář	tuhé	52,9	1 541,1	21,0	16,4	5,0	975,8	0,7	0,5	2 613
	SO ₂	128,8	2 219,1	13,3	28,3	115,0	7 529,8	0,1	8,4	10 043
	NO _x	196,7	2 849,7	117,9	5 424,8	24,4	21,3	62,0	7,6	8 705
	CO	790,1	11 806,5	356,8	908,8	708,4	0,7	6,5	0,1	14 578
	C _x H _y	38,2	855,1	28,5	1 500,7	132,2	1 966,0	3,9	46,5	4 571
	CO ₂	615 929,4	765 066,2	458 870,9	268 549,2	4 187,3	211 088,6	31 919,4	4 784,2	2 360 395
										2 400 905

1.2 Technické řešení

Specifikace technického řešení zvolené varianty územní energetické koncepce řešeného území spočívá :

- a) ve stanovení koncepce zásobování územních lokalit teplem,
- b) ve stanovení koncepce zásobování rozvojových lokalit energií,
- c) ve stanovení koncepce využití obnovitelných zdrojů energie,
- d) ve formulaci opatření na snížení spotřeby energie.

ad a) ve stanovení koncepce zásobování územních lokalit teplem

V souladu s podmínkami stanovenými v odst. 3.1.1 byly stanoveny základní meze přípustnosti energetického zásobování jednotlivých bilančních obvodů.

Tabulka regulativů vymezujících meze přípustnosti je uvedena na následující straně :

Obec	Potřeba energie GJ/rok									Regulativy pro stanovení způsobu energetického		
	ČU	HU	KO	BM	TO	ZP	OZ	LPG	CZT	zásobování územních jednotek		
-	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	připustné	připustné podmíněně	nepřipustné
Babylon	15	1 140	764	97	832	0	33	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bdeněves	15	1 369	69	216	0	4 664	36	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Běhařov	13	1 236	58	46	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bělá nad Radbuzou	114	9 664	1 772	1 218	0	22 995	230	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Benešovice	5	471	22	23	139	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Běšiny	0	0	0	467	0	13 280	53	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bezděkov KL	0	0	0	194	0	5 516	22	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bezděkov RO	10	939	44	35	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bezručice	97	12 348	1 301	609	0	797	180	0	2 644	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bezvěrov	66	6 006	282	226	0	0	76	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bílou	4	412	18	15	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Biřkov	14	1 152	62	2 079	0	57 893	246	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Blatnice	15	1 316	68	380	0	9 388	54	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Blažim	8	729	34	27	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Blížejov	78	6 382	331	2 228	350	56 160	310	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Blovce	615	12 077	637	14 221	1 234	83 351	519	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bohy	9	871	41	33	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bolešiny	59	5 300	249	203	0	96	67	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bolkov	6	549	26	21	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bor	986	363	1 415	74 649	0	121 888	735	0	36 700	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Borovno	11	1 023	48	38	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Borovy	23	2 118	100	80	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Brnřov	19	2 410	79	155	0	1 888	38	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Brod nad Tichou	16	1 589	70	59	0	0	20	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Brodslavi	7	659	31	25	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Broumov	7	713	33	27	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Břasy	186	16 058	789	3 178	0	64 342	463	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Březina	29	2 422	787	628	0	0	40	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Břežany	20	1 823	86	68	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Buči	7	651	31	42	0	509	10	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Budětice	34	3 058	144	115	0	0	39	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bujesily	6	618	29	23	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Buková	22	2 021	95	76	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bukovec	8	802	38	30	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bukovník	11	1 068	50	40	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bušovice	49	4 404	209	173	219	0	58	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Cebiv	26	2 326	109	87	0	0	29	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Cekov	2	243	12	84	0	2 134	12	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ctiboř	5	907	20	33	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čachrov	54	4 864	229	183	0	0	61	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Částkov	27	4 505	115	172	0	194	56	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čečovice	7	663	31	25	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čeminy	27	2 444	115	92	0	0	31	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čermná	24	2 204	104	83	0	0	28	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Černíkov	35	3 139	149	507	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Černíkovice	9	785	38	35	152	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Černošín	97	10 525	411	452	522	1 190	143	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Černovice	18	1 180	2 237	123	77	0	42	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Černovice	5	461	21	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Červené Poříčí	23	2 118	100	80	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Česká Břiza	37	3 349	157	126	0	0	42	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Česká Kubice	43	3 469	2 045	196	0	0	67	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čihaň	22	1 951	92	73	0	0	25	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čilá	2	261	12	10	0	0	3	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čimice	27	2 403	113	90	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čížice	18	1 519	76	192	0	3 836	35	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čížkov	72	6 528	307	245	0	0	82	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čmelíný	2	229	10	9	0	0	3	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dešenice	45	3 891	189	299	0	4 345	67	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Díly	32	2 917	137	111	0	39	37	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dlažov	41	10 164	176	591	0	4 304	166	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dlouhá Ves	70	214	292	64 632	0	0	81	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dlouhý Újezd	20	1 773	84	82	0	439	24	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dnešice	38	3 217	159	371	0	7 101	70	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dobršín	13	1 269	60	48	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dobřany	155	11 724	658	42 830	2 360	157 833	993	0	35 511	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dobříč	40	4 933	170	183	0	0	61	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dobřív	0	0	0	303	0	8 610	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolany DO	0	0	0	255	0	7 251	29	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolany PLZ-SEV	0	0	0	78	0	2 218	9	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolce	24	2 201	103	83	0	0	28	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolní Bělá	33	2 921	141	184	0	2 095	46	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolní Hradiště	5	461	21	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolní Lukavice	75	6 761	318	254	0	0	85	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Domažice	727	23 100	4 607	46 526	2 841	272 903	1 818	0	77 200	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Domoraz	11	1 034	49	39	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Drahkov	13	509	56	144	3 598	0	50	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Drahoňův Újezd	2	269	12	10	0	0	3	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Drahotín	15	1 398	66	53	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dražeh	5	482	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Draženov	18	3 293	74	248	166	3 458	56	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dražovice	16	1 796	74	67	0	0	22	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Druztová	59	5 332	251	200	0	0	67	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dýšina	54	7 708	2 455	2 571	0	62 833	372	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. připustné:

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. připustné podmíněně

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro připustnost

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

C. nepřipustné

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

Pozn.:

- 1 - zásobování elektrickou energií je připustné ve všech územních částech kra

Obec -	Potřeba energie GJ/rok									Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek		
	ČU GJ	HU GJ	KO GJ	BM GJ	TO GJ	ZP GJ	OZ GJ	LPG GJ	CZT GJ	připustné	připustné podmíněně	nepřipustné
Ejpovice	8	0	34	11 904	0	49 395	35 034	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Erpužice	28	2 556	120	96	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Frymburk	5	490	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Halže	104	6 360	1 410	10 479	0	368	153	698	6 537	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hamry	9	680	1 129	64	0	0	22	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hartmanice	120	7 840	1 098	19 944	0	0	203	0	13 748	A1; A3; A4	B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hejná	16	1 558	73	58	0	0	20	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Heřmanova Huť	99	7 919	421	8 338	0	228 610	1 013	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Hlavňovice	47	4 284	201	161	0	0	54	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hlince	7	688	32	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hlohová	15	1 418	69	98	0	1 280	23	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Hlohovčice	20	1 793	84	67	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hlohovice	36	3 238	152	122	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hnačov	9	881	41	33	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hněvčice	5	461	21	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Holoubkov	120	9 777	508	1 127	5 699	15 878	253	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Holovousy	7	662	31	25	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Holýšov	218	40 647	926	33 167	0	215 273	922	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Honezovice	23	2 083	98	78	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hora Svatého Václava	5	459	20	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horažďovice	290	45 807	1 229	43 378	0	90 306	990	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Horní Bělá	36	3 241	154	142	0	569	43	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Horní Břiza	286	22 438	1 212	22 690	0	565 023	2 777	0	56 383	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horní Kamenice	22	1 960	93	76	56	0	25	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horní Kozolupy	28	2 525	119	95	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horní Lukavice	12	1 073	54	220	0	5 104	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Horská Kvilda	2	227	10	8	0	0	3	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horšice	30	2 975	126	1 082	0	0	40	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horšovský Týn	243	25 034	1 032	22 000	7 767	54 645	575	0	6 158	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hostouň	99	19 131	419	3 045	127	765	276	2 340	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Hošťka	37	3 300	155	124	0	0	42	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hradec	40	3 583	168	135	0	0	45	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hrádek KL	156	14 333	661	891	0	10 025	222	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Hrádek RO	106	7 756	448	97 994	29 096	440 171	2 246	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Hradešice	44	3 998	188	150	0	0	50	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hradiště DO	9	815	40	70	0	1 130	15	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Hradiště PLZ-JIH	26	2 348	110	88	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hradiště RO	3	349	16	13	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hromnice	0	0	0	326	0	9 266	37	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Hůrkv	16	1 544	73	58	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hvozd	39	3 175	164	175	1 569	0	59	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hvoždany	2	301	13	11	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chanovice	73	1 996	308	35 456	0	0	96	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Cheznovice	73	6 612	311	248	0	0	83	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chlístov	12	1 150	54	43	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chlum PLZ-JIH	10	909	43	34	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chlum RO	5	458	22	70	0	1 496	12	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Chlumčany	103	1 043	438	33 950	0	792 324	3 214	0	8 151	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chlumy	9	859	40	32	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chocenice	60	5 250	255	395	0	5 604	89	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Chocomyšl	12	1 905	56	70	0	0	24	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chodov	70	9 913	299	367	51	0	123	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chodová Planá	109	9 440	2 225	3 473	120	86 789	488	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Chodská Lhota	34	3 029	142	114	0	0	38	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chodský Újezd	51	4 478	217	284	184	3 097	71	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Chomle	7	684	32	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chotěšov	108	9 483	590	1 830	0	26 560	230	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Chotlkov	63	7 569	267	280	0	0	94	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chrást	71	8 966	302	1 060	0	20 722	196	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Chrastavice	24	2 101	103	97	497	0	33	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chřlč	26	2 350	110	88	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chudenice	0	37	70	335	201	9 207	40	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Chudenín	46	4 146	195	156	0	0	52	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chválenice	31	4 057	133	294	0	4 082	67	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Janovice nad Úhlavou	186	16 844	929	2 391	0	48 863	424	985	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Jarov PLZ-JIH	2	198	9	7	0	0	2	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Jarov PLZ-SEV	1	138	5	55	0	1 408	7	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Javor	8	751	35	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ježovy	27	2 461	116	92	0	0	31	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kaceřov	0	11	0	0	0	0	0	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kakejcov	5	471	21	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kamenec	3	304	14	11	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kamenný Újezd	2	222	11	410	0	11 413	48	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kanice	16	1 505	71	57	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kaničky	3	348	16	13	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kařez	45	3 834	192	311	1 095	3 652	76	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kařizek	3	333	15	12	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kasejovice	104	8 907	448	976	1 382	5 665	154	123	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kašperské Hory	156	15 434	6 709	17 577	373	0	308	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kaznějov	220	30 820	1 879	16 086	1 684	357 057	11 380	0	64 324	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kbel	27	2 469	116	93	0	0	31	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kbelany	4	428	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kdyně	161	80 188	682	6 952	3	33 652	1 467	1 475	74 950	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kejnice	11	1 030	48	39	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. připustné:

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kWe
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kWe
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. připustné podmíněně

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kWe
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kWe
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro připustnost

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

C. nepřipustné

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kWe
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kWe
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

Obec	Potřeba energie GJ/rok									Regulativy pro stanovení způsobu energetického		
	ČU	HU	KO	BM	TO	JP	OZ	LPG	CZT	zásobování územních jednotek		
-	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	připustné	připustné podmíněně	nepřipustné
Klabava	35	3 204	151	121	0	5	40	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kladruby RO	0	0	0	5	325	0	3 327	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kladruby TA	129	11 006	1 463	798	324	7 644	210	1 558	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Klášteř	14	1 327	62	50	0	0	17	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Klatov	1 239	30 944	28 634	58 781	107 305	441 314	12 750	0	50 949	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c; B9a,b,c	-
Klenčí pod Čerchovem	104	11 905	2 597	3 228	1 878	9 813	245	0	1 213	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Klenová	11	1 027	48	39	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kočín	4	426	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kočov	18	1 583	74	59	0	0	20	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kokašice	26	2 373	112	89	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kolinec	0	0	0	982	0	16 758	67	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Koloveč	52	4 351	219	853	0	16 062	120	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Konstantinovy Lázně	59	4 925	252	1 246	0	30 140	184	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kopidl	12	1 140	54	43	0	0	14	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kornatice	5	482	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Koryta	0	19	0	89	0	2 511	10	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kostelec	43	3 830	181	147	89	0	49	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kotovice	23	2 057	97	77	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kout na Šumavě	86	8 512	364	552	152	6 495	135	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kovčín	4	406	18	15	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kozlovice	9	892	42	34	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kozojedy	56	7 076	239	262	0	0	88	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kozolupy	67	5 629	2 455	521	0	6 609	123	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kožlany	109	12 605	571	754	0	3 880	175	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kralovice	125	12 781	761	4 726	1 454	108 890	659	0	10 316	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kramolín	19	1 723	81	65	0	0	22	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Krašovice	26	2 319	110	103	0	458	31	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Křsy	39	3 500	165	132	0	0	44	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Křelovice	5	433	20	31	0	422	7	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Křenice	36	3 219	151	121	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Křenovy	13	1 184	57	84	0	1 116	20	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kšice	5	489	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kunějovice	8	778	37	29	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kvášovice	14	1 412	65	53	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kvíčovice	20	1 707	84	168	0	2 944	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Kyšice	15	1 288	66	404	0	10 113	57	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Ledce	57	5 187	244	195	0	0	65	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lesná	40	6 110	1 183	287	767	0	97	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lestkov	38	3 371	160	134	201	0	45	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Letiny	50	4 170	966	218	0	0	75	969	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Letkov	11	891	47	866	0	23 682	106	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Lhota	7	649	34	210	0	5 280	29	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Lhota pod Radčem	22	2 009	94	75	0	0	25	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lhotka u Radnic	7	699	33	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lhůta	2	283	13	11	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Libkov	7	559	28	47	430	310	13	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Liblín	14	744	3 030	131	0	0	46	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lině	118	1 222 741	2 208	58 265	0	112 240	15 156	0	11 850	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lisov	7	701	33	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lišina	15	1 457	69	55	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lišná	16	1 531	72	57	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lištany	44	3 864	185	223	0	2 206	58	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Lité	16	1 556	73	64	0	160	20	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Litohlavy	2	248	12	164	0	4 384	21	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Lochousice	8	733	34	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lom u Tachova	25	2 051	107	864	0	22 357	116	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Lomec	6	543	24	20	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Losiná	28	2 324	117	429	0	9 693	69	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Loučim	10	959	45	36	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Louňová	10	907	43	34	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Loza	21	1 859	88	76	0	170	24	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Lužany	39	3 269	700	497	185	4 402	68	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Luženičky	19	1 685	79	63	0	0	21	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Malesice	32	4 204	136	177	0	620	55	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Malý Bor	53	4 802	227	205	0	684	63	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Manětín	0	0	0	1 629	0	22 866	92	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Maňovice	5	446	20	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Meclov	79	8 309	447	430	3 168	150	144	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Měčín	113	10 413	478	582	2 090	3 341	170	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Medový Újezd	3	2 398	290	95	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Měcholupy	14	1 281	61	63	0	413	18	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Merklín	0	0	0	462	0	13 145	52	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Město Touškov	81	6 060	344	27 282	0	39 612	267	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Mešno	3	342	15	13	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mezholezy (dříve okres Domažlice)	10	908	43	34	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mezholezy (dříve okres Horšovský Týn)	439	1 028	53	54	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mezihofí	8	741	35	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Milavče	48	4 786	205	179	0	0	60	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mileč	43	3 845	181	144	0	0	49	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Milínov	6	535	24	20	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Milíře	6	787	424	43	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mirošov	203	17 268	1 389	8 873	0	41 670	403	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Mířkov	25	2 242	105	84	0	0	28	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mišov	13	1 276	60	48	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. připustné:

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla

7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW

8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW

9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. připustné podmíněně

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla

7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW

8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW

9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro připustnost

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

C. nepřipustné

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních

Obec	Potřeba energie GJ/rok									Regulativy pro stanovení způsobu energetického		
	ČU	HU	KO	BM	TO	JP	OZ	LPG	CZT	zásobování územních jednotek		
-	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	připustné	připustné podmíněně	nepřipustné
Mladotice	42	3 760	180	205	0	1 814	55	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Mladý Smolivec	0	0	0	1 713	0	7 382	31	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Mečice	34	2 844	1 067	140	0	0	47	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mlýnské Struhadlo	9	813	38	31	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mnichov	7	635	28	24	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Močerady	7	624	29	37	0	398	10	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Modrava	0	64	2	2	0	0	1	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Mohelnice	31	2 761	130	104	0	0	35	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mochtín	65	5 873	277	299	0	2 235	83	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Mokrosuky	16	1 548	73	58	0	0	20	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mokrouše	0	0	0	80	0	2 264	9	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Mrázov	66	5 832	280	1 269	0	29 850	194	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Mrtník	13	1 204	58	62	0	487	17	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Mutěnin	27	2 423	114	92	0	40	31	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Myslinka	7	418	31	19 692	0	9 255	62	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Myslív	0	0	0	297	0	8 448	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Myslovice	0	15	0	1	0	0	0	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Mýto	62	4 561	264	24 392	0	29 203	203	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nadryby	10	928	44	35	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nařovské Hory	0	0	0	533	0	15 149	60	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nebřilov	20	1 845	87	69	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nečtiny	0	0	0	294	0	8 365	33	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nehodiv	10	985	46	37	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nekmíř	24	2 082	102	171	0	2 636	37	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nekvasov	25	2 250	106	86	0	0	29	40	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nemanice	26	1 932	681	1 835	0	0	35	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Němčice	12	1 125	53	42	0	0	14	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Němčovice	10	987	46	37	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nepomuk	94	7 434	401	15 270	29	106 063	556	0	5 824	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Netunice	16	1 505	71	56	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Neuměř	12	1 138	54	43	0	0	14	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Neurazy	75	6 009	318	5 727	0	2 360	97	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nevid	13	1 254	59	47	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nevolice	9	830	39	31	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nevřeh	12	30	50	498	15 091	42	169	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nezamyslice	19	1 559	83	66	0	0	22	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nezbavětice	3	358	16	14	0	23	5	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nezdice	22	1 970	93	74	0	0	25	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nezdice na Šumavě	56	4 962	239	964	0	0	64	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nezdřev	12	1 167	55	44	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nezvěstice	2 324	10 873	545	1 940	0	9 569	204	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nová Ves DO	18	1 667	80	92	0	824	24	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nová Ves PLZ-JIH	0	0	0	19	0	535	2	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nové Mitrovce	36	3 218	151	121	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nový Kramolín	14	1 201	61	627	0	0	17	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nýrsko	352	5 288	1 487	83 263	0	53 312	522	0	33 113	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Nýřany	194	1 220 366	824	64 515	0	318 183	15 917	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Obora PLZ-SEV	55	4 950	233	186	0	0	62	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Obora TA	10	926	44	35	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Obytce	12	1 080	55	193	0	4 321	31	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Olbramov	6	550	25	21	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Olšany	15	2 613	65	96	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Oplot	29	2 599	122	98	0	0	33	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Osek	36	3 108	153	683	12	16 079	104	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Oseltce	31	2 653	131	277	0	5 036	54	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Ostrov u Bezdružic	3	381	17	14	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ostrovec-Lhotka	8	807	38	30	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ostřetice	6	546	24	20	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Osvalčín	23	1 943	98	320	0	7 030	53	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Ošetín	14	1 341	63	50	0	0	17	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Otěšice	14	1 378	65	52	0	0	17	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Otov	8	755	35	28	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pačejov	74	7 868	316	410	0	3 315	112	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Pařezov	8	746	35	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pasečnice	18	1 636	77	61	0	0	21	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pastuchovice	9	820	39	31	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pec	23	2 076	98	78	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pelechov	6	575	26	22	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pernarec	99	12 387	423	472	397	0	159	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Petrovice u Sušice	56	4 814	1 485	225	0	0	76	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Planá	197	11 439	3 124	126 951	2 182	80 108	751	0	22 048	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Pláně	4	423	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Plánice	165	14 846	700	1 153	0	16 936	257	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Plasy	111	9 477	472	1 313	157	26 618	235	404	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Plešnice	22	2 564	92	95	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Plískov	13	1 192	56	45	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Plzeň	2 478	8 458 473	36 085	732 515	100 604	3 092 940	193 690	0	4 971 687	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c; B9a,b,c	-
Phovany	40	4 051	169	151	0	0	51	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Poběžovice	149	0	4	974	0	26 642	119	1 044	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Pocinovice	31	2 658	132	326	0	6 425	60	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c ;B8a,b,c	C9
Poděvousy	24	2 142	101	80	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Podmokly KL	29	2 642	124	99	0	0	33	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Podmokly RO	20	1 851	87	70	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Polánka	5	429	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. připustné:

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. připustné podmíněně

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro připustnost

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

C. nepřipustné

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

Pozn.:

- 1 - zásobování elektrickou energií je připust

Obec -	Potřeba energie GJ/rok									Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek		
	ČU GJ	HU GJ	KO GJ	BM GJ	TO GJ	ZP GJ	OZ GJ	LPG GJ	CZT GJ	připustné	připustné podmíněně	nepřipustné
Poleň	35	3 179	149	119	0	0	40	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Postřekov	945	8 256	392	1 001	0	0	116	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Potvorov	4	419	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Prádlo	15	1 368	67	132	0	2 287	27	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Prášíly	4	413	18	15	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Prostiboř	15	1 386	65	52	0	0	17	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Předeníce	5	416	20	80	0	1 817	13	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Předslav	74	6 440	315	286	1 244	0	96	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přehýšov	26	2 277	111	170	0	2 386	39	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přestavky	5	413	20	85	0	1 968	13	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přeštice	346	29 973	2 581	33 018	10 222	145 858	1 256	0	31 625	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přichovice	43	4 352	184	442	0	5 189	76	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Příkosice	3	340	15	13	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přímda	108	17 132	895	2 288	0	14 960	280	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Příšov	21	1 856	87	70	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přivětice	23	2 124	100	80	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ptenín	27	2 434	114	91	0	0	31	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pudlice	27	2 351	115	190	0	2 874	41	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rabí	54	4 848	228	182	0	0	61	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Radkovice	11	1 059	50	40	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Radnice	68	5 865	291	6 907	148	14 344	143	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Raková	4	378	18	78	50	1 751	12	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rejštejn	35	3 116	253	179	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rochlov	20	1 780	84	71	0	109	23	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rokycany	83	6 990	1 201	118 792	136	512 209	2 684	0	107 705	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c; B9a,b,c	-
Roupov	21	1 899	89	71	0	0	24	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rozvadov	45	4 641	983	758	1 043	14 801	138	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rybnice	22	1 873	93	214	50	4 028	41	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rybník	14	1 491	63	404	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Renče	401	6 607	314	260	0	0	87	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sebečice	7	691	32	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Seč	21	1 875	90	111	0	1 155	28	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sedlec	3	384	17	14	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sedlístě	15	1 390	65	52	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Semnévice	15	1 430	67	54	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sirá	9	889	42	33	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Skapce	5	447	314	27	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Skašov	23	2 069	97	78	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Skomelno	15	1 427	67	54	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Skořice	24	2 204	104	83	0	0	28	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Slatina KL	12	1 451	146	57	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Slatina PLZ-SEV	9	853	40	32	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Smědčice	11	1 033	49	39	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Soběkurý	56	5 086	239	191	0	0	64	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Soběšice	62	8 720	265	321	0	0	108	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Spálené Pofiči	213	19 447	903	13 658	0	3 092	285	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Spáňov	15	1 411	66	53	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Srbsice	37	3 276	159	221	155	2 619	54	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Srby DO	35	3 207	151	120	0	0	40	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Srby PLZ-JIH	17	1 578	74	59	0	0	20	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Smí	37	2 155	155	346	0	0	131	7 588	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Staňkov	231	19 404	983	3 513	947	78 129	571	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Staré Sedlístě	84	7 468	355	348	0	1 917	102	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Staré Sedlo	27	2 840	113	106	0	0	36	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Starý Plzenec	144	10 852	5 491	38 489	0	96 062	641	0	6 008	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c; B9a,b,c	-
Stod	95	12 169	701	18 963	787	316 952	1 436	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Strašice	183	5 280	772	92 114	0	6 206	240	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Strašín	44	3 939	185	148	0	0	50	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Stráž DO	14	1 299	61	49	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Stráž TA	0	0	0	516	0	14 664	58	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Strážov	99	8 330	422	4 542	0	15 369	174	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Střelice	0	8	0	51	0	1 446	6	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Stříbro	352	36 793	3 280	31 324	26 778	394 670	2 498	2 907	20 693	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Střížovice	21	1 800	88	162	0	2 676	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Studánka	32	2 898	136	109	0	0	37	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Studená	5	511	23	19	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sulislav	3	388	17	15	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sušice	455	35 631	5 654	26 093	128	227 122	1 769	0	81 711	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Svéradice	29	2 567	123	133	0	1 047	37	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Svojkovice	18	1 519	76	215	0	4 490	37	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Svojšín	39	3 507	165	132	0	0	44	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sytno	3	304	14	11	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štáhlavy	194	19 023	826	883	0	3 891	268	991	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štěnovice	27	2 200	114	890	0	22 939	120	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štěnovický Borek	26	2 208	111	335	0	7 145	57	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štichov	7	630	31	45	0	595	10	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štichovice	5	461	21	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štitov	6	747	24	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Švihov	109	9 569	467	873	0	14 576	180	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tachov	64	23 343	3 153	41 823	2 590	270 678	4 966	0	116 448	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c; B9a,b,c	-
Tatíná	3	339	16	52	0	1 127	9	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Těně	25	2 273	107	85	0	0	29	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Terešov	15	1 396	66	52	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Těškov	23	2 082	98	78	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. připustné:

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. připustné podmíněně

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro připustnost

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

C. nepřipustné

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

Obec	Potřeba energie GJ/rok									Regulativy pro stanovení způsobu energetického		
	ČU	HU	KO	BM	TO	ZP	OZ	LPG	CZT	zásobování územních jednotek		
-	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	připustné	připustné podmíněně	nepřipustné
Tis u Blatna	7	643	29	24	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tisová	41	3 523	173	261	338	3 305	62	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tlučná	76	6 355	324	1 415	0	33 421	215	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tlumačov	30	2 680	128	143	46	1 168	39	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tojice	5	436	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Trhanov	46	850	195	52 643	0	0	86	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Trnová	18	1 517	78	413	0	10 120	60	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Trokavec	2	243	11	9	0	0	3	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Trpísty	15	1 347	66	101	178	1 266	24	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Třebčice	4	422	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Třemešné	32	2 901	136	109	0	0	37	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Třemošná	255	22 395	1 080	5 937	0	144 862	865	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tužice	26	983	100	39	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Týček	20	1 843	87	69	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tymákov	48	4 130	204	420	0	7 524	83	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Týnec	30	2 702	127	101	0	0	34	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Týniště	5	434	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úboč	12	1 151	54	43	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úherce	7	636	32	145	0	3 447	22	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Újezd	28	2 513	118	94	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Újezd nade Mži	6	583	26	22	0	4	7	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Újezd u Plánice	21	1 861	88	70	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Újezd u Svatého Kříže	28	2 535	119	95	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úlice	34	4 264	143	158	0	0	53	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Únehle	7	646	30	24	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Únějovice	7	642	29	24	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úněšov	55	4 902	233	229	0	1 258	67	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Únětice	11	1 054	50	40	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úsilov	13	904	57	2 079	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úterý	36	3 104	153	1 087	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Útušice	31	2 726	131	153	0	1 434	40	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vejpřmice	95	8 038	405	1 339	0	29 446	221	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Veřvanov	20	1 819	86	68	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Velečín	5	447	20	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Velhartice	99	8 401	421	349	437	0	118	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Velké Hydčice	13	107	1 172	455	12 323	371	152	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Velký Bor	54	4 707	228	322	0	4 111	76	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Velký Malahov	24	2 145	101	81	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ves Touškov	27	2 861	116	107	0	0	36	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Veselá	7	600	28	78	0	1 586	14	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vidice	19	1 727	81	65	0	0	22	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Visky	5	492	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vlčí	8	772	36	29	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vlčtejn	10	929	44	35	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vlkánov	9	901	42	34	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vochov	24	2 026	103	417	31	9 644	65	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Volduchy	39	3 336	168	533	0	11 569	89	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vranov	5	493	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vrčeň	39	3 385	166	166	674	422	53	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vrňhaveč	73	6 643	312	250	0	0	84	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vřeskovice	21	1 840	88	104	0	979	27	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vstíř	20	1 722	85	174	0	3 112	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všehrdy	6	558	25	21	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všekary	11	979	48	43	180	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všenice	26	2 353	111	88	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všepadly	7	696	33	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všeruby DO	33	2 746	715	298	273	4 676	63	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všeruby PLZ-SEV	98	8 585	418	1 425	0	6 450	137	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Výrov	32	2 733	136	148	818	471	46	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vysoká Libyně	5	2 586	20	93	0	0	31	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zadní Chodov	24	2 133	100	80	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zahofany	77	6 629	328	712	0	13 132	137	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zahrádka	5	476	21	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Záchlumí	33	4 339	140	258	2 804	0	87	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zavlekov	54	4 847	228	182	0	0	61	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zbiroh	88	7 131	1 875	2 965	0	69 680	386	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zborovy	18	1 606	77	80	0	552	23	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zbůch	79	6 536	334	1 640	0	39 621	242	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zdemyslice	40	3 580	168	134	0	0	45	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zemětice	34	3 115	146	117	0	0	39	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zhoř	12	1 157	54	43	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zruč-Senec	55	4 568	396	1 206	0	29 222	177	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zvíkovec	11	650	1 801	86	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žákava	0	38	2	9	166	40	3	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ždánov	8	746	35	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ždírec	48	4 328	203	163	0	0	55	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Železná Ruda	89	6 899	2 676	5 826	0	104 844	615	0	19 481	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žihle	140	160	595	826	1 562	23 168	96	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žihobce	82	7 157	1 472	309	0	0	104	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žichovice	0	0	0	519	0	14 751	59	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žilov	34	2 952	146	323	0	6 014	62	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žinkovy	59	5 168	251	368	97	4 828	86	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Životice	6	558	25	21	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. připustné:

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. připustné podmíněně

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro připustnost

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

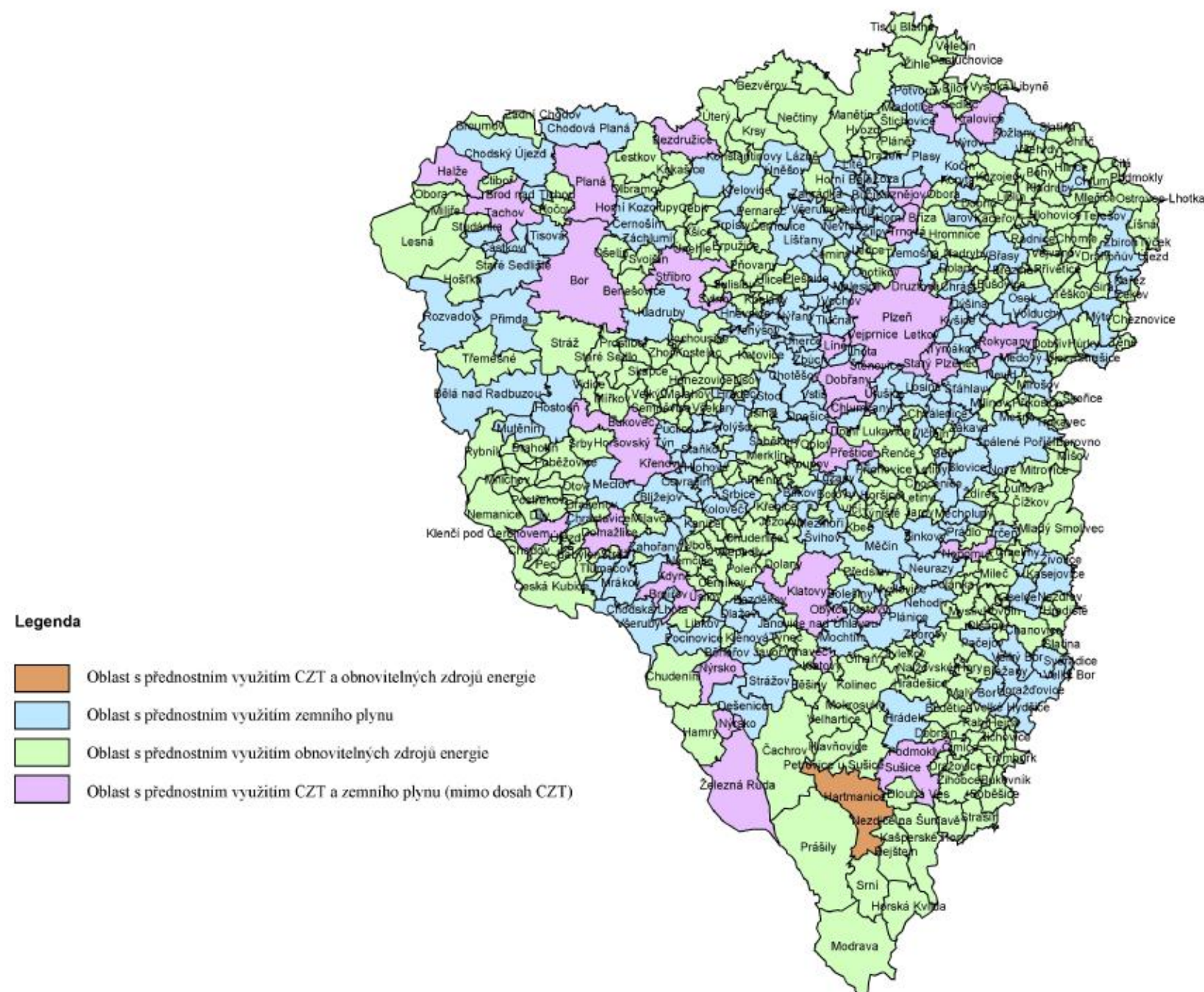
C. nepřipustné

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

Pozn.:

- 1 - zásobování elektrickou energií je připustné ve všech územních částech kraje
- 2 - zásobování teplem na bázi elektrické energie užívané v lokálních a objektových zdrojích tepla je podmíněně připustné ve všech územních částech kraje za podmínky dodržení Energetického zákona č. 458/2000 Sb.
- 3 - připustnost kombinované výroby elektrické energie a tepla

Územní energetická koncepce Plzeňského kraje - Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek
Nový stav



ad b) koncepce zásobování rozvojových lokalit energií

Obecně je nutné vytvořit podmínky pro zásobování rozvojových lokalit elektrickou energií, zemním plynem a v lokalitách dostupným ze systému CZT dodávkovým teplem.

Zásobování el. energií

Koncepce zásobování elektrickou energií je v současné době vyhovující. Rozvojové územní zóny jsou již většinou zabezpečeny dostatečným výkonem stávajících VVN transformačních stanic. V rámci dalšího rozvoje je vhodné zvážit zejména všechny příležitosti využívání kogenerační výroby el. energie. Základní principy zásobování elektrickou energií jsou popsány v technickém řešení.

Zásobování zemním plynem

Je třeba zvážit reálné možnosti pro plošnou plynifikaci katastrálních území, která v současné době ve zvýšené míře užívají ekologicky nevhodná pevná paliva. Návrh plynifikace je předmětem technického řešení.

ad c) - Koncepce využití obnovitelných zdrojů energie

Při aplikaci využití obnovitelných zdrojů energie je třeba vycházet z reálných možností, které lze formulovat takto :

- Využití větrné energie je v Plzeňském kraji velmi problematické pro nevhodné povětrnostní podmínky a nepředpokládáme proto její významné využívání.
- Využití biomasy je vhodné zejména v oblasti využití obilovin a využití redundantní zemědělské půdy pro pěstování energetických plodin, tj. energetických rostlin. Pěstování rychle rostoucích dřevin je potencionálně vhodné na rekultivovaných plochách po důlní činnosti.

Nutnými podmínkami pro využití biomasy je zejména :

- zainteresování pěstitelů na využití biomasy pro spalování,
 - minimalizace nákladů na sušení, úpravu a dopravu biomasy k místu spotřeby,
 - disponibilita vhodných topenišť a dalšího vybavení pro spalování biomasy,
 - zajištění konkurence schopné ceny biomasy ve vztahu k ostatním primárním energetickým zdrojům zejména uhlí,
 - zajištění účelné informovanosti a případně motivace potencionálních spotřebitelů biomasy,
 - stabilita vytvořeného systému pěstování, úpravy, dopravy a spalování biomasy.
- Využití lesních dřevin ke spalování ve větším množství není, vzhledem ke stavu lesních porostů a nutnosti jejich revitalizace, vhodné. Pro individuální účely je spalování dřevní hmoty akceptovatelné přibližně ve stávajícím rozsahu.
 - Využití bioplynu je vhodné za přijatelných ekonomických podmínek pouze v místě jeho vzniku. Upřednostňovat je proto vhodné individuální využití a nikoliv systémovou aplikaci.
 - Využití geotermální energie na bázi vody je vhodné zejména v oblastech s výskytem termální vody, avšak pouze za podmínky nenarušení hydrogeologické stability. Aplikace využití je účelná zejména při substituci fosilních paliv ve středních či větších spotřebitelských systémech.
 - Využití geotermální energie na bázi suchého zemského tepla je vhodné zejména v lokalitách s rozptýlenou zástavbou přičemž je nutné respektovat kapacitu geotermální energie v dané oblasti. Další podmínkou je dostatečně výkonová kapacita distribučního systému zásobování elektřinou pro bivalentní zdroje.

- Využití energie okolního vzduchu je vhodné na území celého kraje. Její využití na bázi tepelných čerpadel vzduch – vzduch je účelné zejména pro potřeby individuálního vytápění. Nutnou podmínkou je disponibilita bivalentního zdroje energie, tedy dostatečná přenosová kapacita distribučního systému elektřiny v daném místě.
 - Využití energie povrchové vody na bázi tepelných čerpadel voda – vzduch je vhodné u spotřebitelských systémů situovaných v blízkosti vodních toků a ploch. Vhodné je využití pro potřeby individuálního vytápění s tím, že nutnou podmínkou je disponibilita bivalentního zdroje elektrické energie.
 - Využití energie vodního spádu na bázi malých vodních elektráren je účelné a vhodné v oblastech výskytu těchto podmínek na vodních tocích. Vyrobenou elektrickou energii je vesměs účelné aplikovat na bázi ostrovních systémů nebo v distribučních systémech nízkého napětí.
 - Využití sluneční energie je vhodné zejména pro ohřev teplé užitkové vody a to jak v rodinných domcích tak i v obytných domech s centrální přípravou TUV. Účelná je aplikace i v systémech CZT, jako efektivnější alternativa přepravy TUV v mimotopném období. Problematická je implementace v systémech CZT s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla, neboť snížení poptávky po teple v letních měsících může omezit či eliminovat výrobu elektrické energie. Aplikace je proto vhodná zejména v oblastech s zhoršenou kvalitou ovzduší ovlivňovanou zdrojem CZT, kde je obecně nutné dosáhnout snížení produkce emisí.
- Využití sluneční energie pro vytápění je doporučitelné zejména pro individuální účely, avšak za podmínky disponibility elektrické energie jako bivalentního zdroje energie.

Z hlediska systémového, tedy hlediska zajišťujícího splnění hlavního cíle celého územního programu, tj. zlepšení kvality ovzduší, lze specifikovat následující priority v oblasti využití obnovitelných zdrojů energie:

- spalování biomasy ve středních a velkých stacionárních zdrojích znečišťování jako náhrady za dosud spalované hnědé uhlí,
- spalování biomasy ve středních a velkých stacionárních zdrojích znečišťování pro zajišťování energetických potřeb nově budovaných územních zón, zejména tam, kde není oblast plynofikována,
- spalování biomasy v malých stacionárních zdrojích znečišťování jako substituce hnědé uhlí,
- využití sluneční energie pro ohřev TUV v obytných domech,
- využití obnovitelných zdrojů energie je nezbytné implementovat pouze za předpokladu splnění podmínek ekonomické přijatelnosti v daných mezích a korektního posouzení relevantních rizik, z hlediska stability rozhodnutí o realizaci.

ad d) opatření na snížení spotřeby energie

V rámci řešení části ÚEK byly vyčísleny úspory ve třech úrovních objemu uspořené energie s tím, že doporučená varianta projektu předpokládá úroveň úspor na úrovni ekonomicky nadějného reálného potenciálu.

Aby bylo možné dosáhnout tohoto minimálního cíle je nezbytné realizovat určitá opatření ve všech částech energetického procesu, tj. v oblasti přeměny a dopravy energie i v oblasti konečné spotřeby energie.

Potřebná opatření lze rozdělit na :

- opatření zlepšující technické parametry systému,
- opatření organizační, upravující způsob provozování,
- opatření informativního, osvětového a kontrolního charakteru.

Pouze realizací všech těchto skupin opatření lze očekávat postupnou racionalizaci s efektem snížení spotřeby primárních zdrojů energie.

Pozornost je třeba soustředit na následující soubor opatření :

a) Úsporná opatření v oblasti přeměny a dopravy energie

- § Informační programy a školení
- § Energetické audity
 - § analýzy tepelných sítí včetně předávacích a výměňkových stanic
- § Pravidelná údržba kotlen
 - § pravidelné odstraňování usazenin sazí v kotli
 - § pravidelné seřizování a čištění regulačních klapek
 - § pravidelné seřizování hořáků
 - § pravidelná výměna opotřebovaných částí kotle
 - § kontrola těsnosti kotle
- § Použití kondenzačních kotlů
- § Snížení ztrát v rozvodu
 - § izolace
 - § decentralní příprava teplé užitkové vody
 - § intervalový provoz zásobování teplou užitkovou vodou
 - § sanace rozvodné sítě dálkového tepla
 - § přechod na regulaci dodávaného tepla regulací počtu otáček oběhových čerpadel, tj. změnou množství namísto změny teploty oběhové vody
- § Využití odpadního tepla
- § Regulace

Informační programy a školení

V oblasti přeměny a dopravy energie hraje hlavní roli lidský faktor, tj. chování a způsob rozhodování obsluhy, projektantů, investorů, zástupců státní správy a samosprávy. Rozhodnutí každého jedince v těchto oblastech má širší dopad na ekonomiku celého systému.

Školení energetických manažerů a provozního personálu představuje velmi důležitou investici do lidského kapitálu české ekonomiky a je důležitým předpokladem pro energetický management vedoucí k realizaci opatření na zvyšování energetické účinnosti. Kurzy a školení mohou být nabízeny profesními svazy, konzultačními společnostmi i středními a vysokými školami.

Na první fázi rozvoje energetického vzdělávání bude muset účinně přispívat stát, později je však možné očekávat rozvoj vzdělávání i na komerční bázi financované ze strany samotných energetických společností.

Energetické audity

Energetické audity, které jsou prováděny externími auditory, jsou (analogicky jako účetní audity) osvědčeným nástrojem pro identifikaci toků energie, identifikaci slabých míst a vypracování návrhů opatření ke zvyšování energetické účinnosti.

Provedení energetických auditů je účelné zejména :

- v systémech centrálního zásobování teplem
- v průmyslových podnicích
- v budovách a zařízeních občanské vybavenosti a veřejných institucí
- v budovách školství
- budovách a zařízeních pro potřeby zdravotnictví

Analýza sítí, předávacích a výměňkových stanic

Na sledování provozu a údržby sítí, předávacích a výměňkových stanic nebyl do současné doby příliš kladen důraz. Zlepšením efektivity jejich provozu lze přitom získat významné úspory. Analýza předávacích a výměňkových stanic je metodika založená na vyhodnocování běžně dostupných statistických údajů o jejich provozu. Tato metodika umožňuje zjistit nedostatky provozu výměňkových stanic, tj. jakost práce jejich obsluhy, a případně regulace. Slouží k rychlému a efektivnímu odhalení problémových míst, ke zjištění příčin nedostatků a k návrhu nápravných opatření.

Zkušenost ukazuje, že často je možné realizovat nápravu (a tím zajistit úsporu energie) bez potřeby investičních prostředků. Náklady na analýzu výměňkových stanic nejsou vysoké a jejich návratnost je tedy s ohledem na dosažené úspory krátká.

Pravidelná údržba kotlen

Protože údržba kotlů nebyla u větších zařízeních v minulosti téměř prováděna, chybí obsluze zejména malých domovních a domácích kotlen jak základní vědomosti a možnostech dosažitelných úspor, tak také motivace. Motivující i základní informace by měly být dostupné formou konzultací, školení a informačních letáků.

Pro veřejné budovy zajišťuje teplo zpravidla komerční podnikatel. Mělo by být v jeho zájmu vyrábět teplo s co možná nejnižšími náklady a minimalizovat ztráty pravidelnou údržbou (popř. investovat do zvýšení účinnosti otopného zařízení a tepelných izolací zařízení).

Náklady na pravidelnou údržbu zařízení jsou nízké a vrací se díky úspoře paliva ve velmi krátké době. U větších zařízení je třeba zajistit patřičné odborné proškolení obsluhy.

Opatření:

- § Pravidelné odstraňování usazenin sazí v kotli,
Pouhé 2 mm usazenin vedou ke zvýšení spotřeby o 5-10 %.
- § Pravidelné seřizování a čištění klapky na omezování tahu v komíně,
Tímto lze předejít nadměrným ztrátám ve spalínách, tzv. komínové ztrátě.
- § Pravidelné seřizování vzduchových klapek na hořácích.
- § Pravidelné seřizování hořáků
- § Kontrola těsnosti kotle (hlavně dvířek)

Použití kondenzačních kotlů

Spaliny z kotle na zemní plyn obsahují relativně mnoho vodní páry, jejíž kondenzační teplo může být využito chlazením spalin pod rosný bod. Zvyšuje se tak účinnost a kotle jsou označovány jako tzv. kondenzační.

Navíc se u kondenzačních kotlů používá lepší technologie hořáků (dmychadlový hořák), která redukuje emise NO_x . Díky vyšší účinnosti klesá roční spotřeba energie proti tradičním plynovým kotlům o 12 %.

Izolace

Jednoduchá úsporná opatření, jako izolace otopných zařízení v budově, jsou málo rozšířená. Přitom na provedení těchto opatření stačí obslužný personál, nebo sami majitelé rodinných domů. Návratnost opatření je velmi rychlá.

Stále je mnoho potrubí ústředního topení neizolovaných nebo je izolace poškozená. Dodatečnou izolaci lze velmi snadno provést v místech, kde jsou tato potrubí položena volně mimo zdi. Provedením izolace trubek topení a teplé vody se dají energetické ztráty snížit až o 50 % (zesílením PU izolace trubek 1 a 2" z tloušťky 1 cm na 3 cm a u trubek 3" na tloušťku 6 cm).

U horkovodního kotle zdvojnásobení tloušťky izolace (ze 3 cm na 6 cm) znamená zmenšení měrné ztráty asi o 35 % (z cca 1150 MJ/m² na asi 750 MJ/m² za rok).

Decentrální příprava užitkové teplé vody

U systémů CZT se často ještě užívají tzv. čtyřtrubkové rozvody, kdy se teplá voda ohřívá v centrálních zařízeních a ve vlastních oběhových potrubích je vedena přes rozšířené sekundární sítě k jednotlivým bytům. Dlouhá a většinou špatně izolovaná potrubí, způsobují velké ztráty.

Ztráty mohou být sníženy pomocí decentrální (objektové) přípravy teplé užitkové vody v jednotlivých objektech. Náklady na údržbu sekundární sítě budou menší, protože polovina délky potrubních rozvodů odpadá.

Náklady na decentrální přípravu teplé vody jsou obvykle nižší než náklady na obnovu oběhových potrubí teplé vody. Přeměnou na decentrální přípravu teplé vody se snižují ztráty v sekundární síti o 30 až 40 %. Decentrální příprava teplé vody otevírá možnost případného použití solárních kolektorů.

Intervalový provoz zásobování teplou vodou

Při centrálním zásobování teplou vodou se udržuje cirkulace teplé vody stále v provozu, aby teplá voda byla kdykoliv k dispozici. Tak vznikají tepelné ztráty a spotřeba elektřiny (oběhová čerpadla) v době kdy teplá voda není potřeba. U veřejných a komerčně využívaných budov může být v určitých hodinách cirkulace zastavena (např. v noci a o víkendech).

Rozvodné sítě CZT

Všechny distribuční systémy je třeba udržovat ve vyhovujícím stavu, především z hlediska těsnosti a kvality izolace potrubí. Nedostatečná nebo poškozená tepelná izolace a úniky teploty látky způsobují velké tepelné ztráty v některých přívodech.

Regulace otáček oběhových čerpadel systémů CZT

Množství dodaného tepla závisí na dvou parametrech: na rozdílu vstupní a vratné vody a na množství vody, tj. na jejím průtoku v daném potrubí. Existují tedy dvě možnosti regulace: regulace průtoku a regulace teploty (regulace kvantitativní a kvalitativní).

V minulosti se regulovalo standardně změnou teploty. Nevýhodou jsou velká časová zpoždění a nízkocyklické namáhání zařízení změnou teploty. Důsledkem jsou větší ztráty, zvýšení poruchovosti a snižování životnosti. V přechodných obdobích topných sezón ztěžuje menší teplotní rozpětí regulaci systému.

V současné době se díky vývoji pohonů s proměnnými otáčkami přechází na ekvitermní regulaci průtoku, tj. používání oběhových čerpadel s regulací oběhového množství vody.

Využití odpadního tepla

Využití odpadního tepla z technologických procesů a vzduchotechniky.

Odpadní teplo lze získat :

- § z tepelných spotřebičů
- § z kompresorů
- § z odpadních vod
- § z odpadního vzduchu

Energetické úspory jsou velmi rozdílné podle typu zařízení či podle technologie provozu.

b) Úsporná opatření v oblasti konečné spotřeby energie

- Větší informovanost a školení veřejnosti a zástupců státní správy a samosprávy
- Měřiče spotřeby tepla a teplé vody
- Tepelně technická sanace vnějšího pláště budov
 - § izolace vnějších stěn
 - § izolace stropů nejvyšších podlaží, popř. střech
 - § izolace sklepních stropů
 - § utěsnění oken a dveří
 - § přidání jedné okenní tabule
 - § výměna oken a dveří
- Instalace měřicí a regulační techniky u systémů ústředního vytápění.

Technický potenciál úspor, který se dá docílit těmito opatřeními je vysoký, pohybují se mezi 5 až 70 %. Problémem je však často vysoká investiční náročnost opatření.

Mezi dostupná opatření patří :

- § větší informovanost a školení obyvatelstva a zástupců státní správy a samosprávy
- § utěsnění oken a dveří
- § instalace termostatických ventilů
- § instalace měřičů tepla a TUV.

Nejprve by měly být proto vyčerpány ty možnosti, jejichž realizace je levná a ihned účinná, např. namontování nových těsnění na okna. Okna představují nejslabší článek pláště budovy. Podílí se na tepelných ztrátách objektů až 50 %.

Rentabilita opatření se výrazně zlepší, jestliže se provádějí opatření jako součást nové výstavby anebo v rámci plánované celkové rekonstrukce objektu. Pak se při výpočtu zahrnou pouze vícenáklady a všechna opatření jsou obvykle ekonomicky návratná.

Informační programy, školení a poradenství

Chování spotřebitele je klíčovým faktorem pro docílení úspor. Je příčinou rozdílů mezi prognózovaným (ekonomickým) potenciálem úspor a skutečným vývojem spotřeby; úspory obvykle výrazně zaostávají. Odhaduje se, že asi 50 % spotřeby energie je určováno technickými parametry spotřebičů a budov, 50 % chováním a aktivitami obyvatel,

Množství spotřebované energie v domácnosti ovlivňují:

- § potřeba energie, závislá na:
 - § počasí a podnebních podmínkách
 - § velikosti a druhu obydlí
 - § počtu členů domácnosti a době jejich přítomnosti v domácnosti
 - § vybavení domácnosti (závisí na sociálním postavení)
- § jakost vybavení domácnosti, závislá na:
 - § legislativě (normy, štítkování apod.)
 - § poptávce a nabídce
- § investiční chování, závislé na:
 - § cenách energie a spotřebičů
 - § době životnosti spotřebičů
 - § kupní síle obyvatel (nedostatek peněz nutí často k neekonomickým rozhodnutím, spojeným s plýtváním energie)
 - § informovanosti
 - § vlastnických poměrech (u nájemných bytů jsou majitel a uživatel bytu různé osoby)
- § uživatelské chování (tj. způsob užívání bytu a jeho vybavení), závislé na:
 - § cenách energií
 - § informovanosti.

Spotřeba tepla a teplé užitkové vody z velké části závisí na chování uživatelů.

Pokud se nepodaří vytvořit určité obecné povědomí o možnostech, jak spotřeby energie v domácnostech účinně kontrolovat a řídit, nepřinese potřebný efekt ani využití moderních technologií u domácích spotřebičů.

Mezi základní neinvestiční opatření lze zahrnout:

- § správné větrání (krátké nárazové větrání)
- § snížení teploty vytápěných místností (snížení prostorové teploty o 1°C sníží spotřebu energie asi o 5 %)
- § uvědomělé zacházení s teplou vodou (sprchování místo koupání, neumývat nádobí pod tekoucí vodou, snížit teplotu v zásobníku, opravit kapající kohoutky).

Důležitým a základním předpokladem pro vytvoření energetického uvědomění mezi obyvatelstvem je informovanost, školení a vzdělávání. Zahrnutí energetických témat do pravidelného vzdělávání ve všech stupních škol by mělo být doplněno nabídkou kurzů a výukových programů pro pracovníky státní správy a samosprávy. Stát by měl v oblasti uvědomování a informování obyvatelstva hrát iniciativní roli.

Forma školení pro pracovníky státní správy a samosprávy by měla mít dvě úrovně:

- § první úroveň - souhrnná a informativní - by měla seznámit vedoucí pracovníky obecních či regionálních úřadů s problematikou regionálního energetického plánování
- § druhá úroveň by měla být zaměřena profesně a jejím úkolem bude připravit a zdokonalit odborné pracovníky samostatně zvládat problematiku obecní a regionální energetiky.

Zásady efektivního využívání energie při vytápění a přípravě teplé užitkové vody by měly být prvotně realizovány v objektech, kde má stát určitý vliv. To je v budovách státní správy a samosprávy, ve veřejných budovách, školách apod. Stát zde může být nejen vzorem, ale musí také vytvářet poptávku, a tím dát trhu důležité impulsy pro energeticky efektivnější spotřebiče, energeticky uvědomělé.

Cílem uvědomovacího a informačního programu pro občany by mělo být:

- § vytvořit v podvědomí občanů souvislost mezi zatížením životního prostředí a osobní spotřebou energie
- § zdůraznit výhody plynoucí ze spojení s energií
- § zdůraznit ústřední roli energetické náročnosti pro vývoj hospodářství státu.

Program informovanosti a vzdělávání by měl sloužit také k posilování sociálního smíru, aby klíčová rozhodnutí energetické politiky státu byla občany snadněji přijímána. Nestačí mít energeticky úsporné technologie, je třeba mít občany, kteří je využívají.

Tepelně technická sanace vnějšího pláště budov:

- § izolace vnějších stěn
- § izolace stropů nejvyšších podlaží, popř. střech
- § izolace sklepních stropů
- § utěsnění oken a dveří
- § zvýšení počtu okenních skel
- § výměna oken a dveří

Jednotlivá opatření je účelně vhodně kombinovat.

Měření a regulace

Mezi opatření instalace měřicí a regulační techniky patří:

- § termostatické ventily
- § automatická regulace
- § měřiče spotřeby tepla
- § rozdělovače topných nákladů
- § měřiče spotřeby teplé vody.

V některých bytech dosud chybí funkční ventily. Regulace teploty se pak obvykle provádí otevíráním oken, což způsobuje velké tepelné ztráty.

Pro zvyšování energetické účinnosti proto má zásadní význam instalace regulačních zařízení, které způsobují výkon topného systému skutečné spotřebě. Motivace uživatelů regulovat správně svou spotřebu energie by měla být především stimulována cenovým tlakem a rozpočítáním spotřeby poměrových měřidel.

Při použití termostatických ventilů se doporučuje zablokování nejnižší polohy proti úplnému uzavření, aby nedocházelo k výskytu plísní na stěnách nedostatečně vytápěných místností a též zablokování horní polohy pro usnadnění dosažení potenciálu úspor nepřetápěním.

Průměrná spotřeba energie na teplou vodu při naměřeném centrálním zásobování vodou činí kolem 17 GJ na byt a rok, změnou chování vyplývající z faktu možného ovlivňování platby lze uspořit až 50 %, tj. spotřeba bude kolem 8,5 GJ na byt a rok.

Výše uvedený katalog opatření na snížení spotřeby energie je možné přibližně seřadit podle míry plnění kriteria ekonomické efektivity v pořadí od nejefektivnějších opatření takto:

1. Provedení energetického auditu a realizace jeho závěrů
2. Utěsnění oken a dveří budov
3. Instalace termostatických ventilů
4. Instalace měřičů teplé vody
5. Využití odpadního tepla
6. Školení a poradenství
7. Racionální údržbu zdrojů tepla
8. Instalace třetího skla do oken
9. Rekonstrukce výměňkových stanic
10. Aplikace objektových kondenzačních kotlů
11. Izolace půdních a sklepních prostorů ve vytápěných budovách
12. Regulace vytápění
13. Izolace vnějších stěn budov
14. Oprava, resp. rekonstrukce distribučních systémů CZT
15. Výměna oken

Uvedené pořadí racionalizačních opatření nelze zobecňovat, neboť bylo stanoveno za určitých specifických podmínek (výše nákladů, ceny energie apod.). Před rozhodnutím o realizaci kteréhokoliv úsporného opatření je vždy účelné provést propočet ekonomické efektivity v daných podmínkách.

1.3 Realizační projekty

a) Koncepce přípravy a realizace plánů energetického řízení

Pro potřeby zajištění územní energetické koncepce je nutné rozpracovat různé druhy plánů, které svým významem lze dělit na plány:

Strategické

- které formulují základní principy a teze pro období cca 15 – 20 roků.

Jedná se tedy o formulaci energetické politiky řešeného regionu, přičemž hlavními výstupy je :

- § podrobná analýza řešeného regionu z hlediska demografického, ekonomického vývoje, stavu energetického hospodářství, dopadů na životní prostředí, možností využití obnovitelných zdrojů, nakládání z odpady apod.,
- § stanovení cílových skupin odběratelů z hlediska jejich významu na spotřebě energie,
- § definice opatření k dosažení cílů,
- § koordinace jednotlivých plánů a tvorba komplexní koncepce.

Funkci strategického plánu plní Energetická koncepce kraje, statutárních měst a obcí, případně její segmenty např. koncepce využití obnovitelných zdrojů energie apod.

Navrhujeme zpracovat následující strategické plány :

1. Zpracování Územní energetické koncepce dle zák. č. 406/2000 Sb. pro katastrální území obcí s rozšířenou pravomocí, tj.

Blovice
Domažlice
Horažďovice
Horšovský Týn
Klatovy
Kralovice
Nepomuk
Nýřany
Přeštice
Rokycany
Stod
Stříbro
Sušice
Tachov

Odhad nákladů na realizaci: cca 7 mil. Kč

2. Zpracování koncepce možností využití obnovitelných zdrojů energie v Plzeňském kraji
Odhad nákladů na realizaci: cca 1,5mil. Kč

Akční

- ve kterých jsou konkretizovány strategie do operačních či akčních plánů.

Tyto plány se zpracovávají pro střednědobou perspektivu, např. 5 let, přičemž obsahují:

- § specifikaci střednědobých cílů pro jednotlivé cílové skupiny,
- § zpracování realizačního plánů,
- § zpracování harmonogramu realizace,
- § specifikace nároků a účinků realizačního plánů,
- § formulace nástrojů a opatření,
- § návrh organizace zajišťování opatření,
- § stanovení principů kontroly, tj. způsobu hodnocení.

Navrhujeme zpracovat plány zejména na tyto oblasti:

1. Akční plán na využití biomasy
2. Akční plán na využití větrné energie
3. Akční plán na využití solární energie
4. Akční plán na využití geotermální energie
5. Akční plán na využití energie vody
6. Akční plán na realizaci úspor energie v obytných domech
7. Akční plán na zásobování rozvojových lokalit energií

Odhad nákladů na realizaci: cca 5 mil. Kč

Realizační

- které obsahují dokumentaci k jednotlivým projektům, tj.:
 - § specifikaci realizačních projektů,
 - § přípravu projektů,
 - § realizaci a řízení projektů,
 - § vyhodnocení přínosů projektů z hlediska míry plnění definovaných cílů.

Konkrétní specifikace realizačních plánů bude stanovena po zpracování a vyhodnocení výsledků akčních plánů.

Odhad nákladů na realizaci: nelze vyčíslit

Příprava a realizace všech druhů plánů musí být prováděna v úzké součinnosti s jednotlivými účastníky energetického trhu v kraji, přičemž je nutno zajistit:

- § politickou shodu, tj. schválení plánů,
- § organizaci, tj. stanovení odpovědností, kompletací a způsobu koordinaci,
- § zdroje, zejména finanční a lidské,
- § nástroje k realizaci.

b) Nástroje realizace energetické koncepce**• Nástroje státní energetické koncepce (dle návrhu z 06/2003)**

Při realizaci energetické koncepce je nutné vycházet z nástrojů státní energetické koncepce, které jsou formulovány v této podobě :

SUMARIZACE AKTUÁLNĚ PLATNÝCH A NOVĚ NAVRHOVANÝCH NÁSTROJŮ STÁTNÍ ENERGETICKÉ KONCEPCE**Úvod**

Pro zajištění stanovených priorit a cílů státní energetické koncepce je určen soubor realizačních nástrojů. Tvoří jej nástroje legislativní, státní programy podpory a útlumu, dlouhodobé výhledy a koncepce, analytické, mediální a další opatření. Soubor nástrojů má dynamický charakter, v případě potřeby budou realizační nástroje předmětem aktuálního upřesňování, na základě monitorování a hodnocení plnění cílů státní energetické koncepce.

LEGISLATIVNÍ OPATŘENÍ

Legislativní opatření jsou základní cestou zabezpečující splnění cílů státní energetické koncepce v podmínkách demokratické společnosti, rozvíjející se v tržním prostředí. Patří k nim důsledné využívání ustanovení existující legislativy, zejména energetické legislativy (energetický zákon, zákon o hospodaření energií, zákon o strategických zásobách ropy, zákon o využití jaderné energie, vazba na zákony z oblasti ochrany životního prostředí, horní zákon a další), její novelizace a doplnění o zákony nové, pro dosažení vyššího stupně harmonizace s legislativou EU (podle již schválených a ke schválení připravených směrnic a nařízení) i pro prosazení národních zájmů vyjádřených ve Státní energetické koncepci. Promítnutí požadavků Státní energetické koncepce do legislativy ČR bude probíhat v souladu s legislativním plánem práce vlády ČR.

Liberalizace trhu energie

V souladu se záměrem EU urychlit postup liberalizace trhu s elektřinou a plynem a předpokládaným brzkým přijetím novel Směrnic EU 96/92EC (elektřina) a 98/30EC (plyn) harmonizovat postup liberalizace a tomu odpovídající legislativu zejména v těchto směrech :

- Upravit věcný a termínový postup otevírání trhu s elektřinou a plynem v ČR (od 1.1.2005 všichni kromě domácností, od 1.1.2007 všichni zákazníci)
- Oddělit činnosti provozovatele přepravní soustavy plynu (nejpozději do 31.12.2006)
- Oddělit činnosti distributora a dodavatele elektřiny a plynu (nejpozději do 31.12.2006)
- Rozšířit působnost Ministerstva průmyslu a obchodu (MPO) (ministerstvo) o zveřejňování zpráv o sledování bilancí elektřiny a plynu (od 1.5.2004)
- Rozšířit působnost ministerstva o zajištění (v případě potřeby) nabídkového řízení na nové kapacity (1.5.2004)
- Rozšířit působnost Energetického regulačního úřadu (ERU) v oblasti regulace cen (obnovitelné zdroje, kombinovaná výroba) (1.5.2004).

Přístup k sítím pro mezistátní obchod elektrickou energií

V souladu se záměrem EU urychlit vytváření vnitřního trhu s elektřinou uvnitř EU a s předpokládaným brzkým přijetím Nařízení EU o přístupu k sítím pro mezistátní obchod s elektřinou vytvořit v rámci legislativy ČR podmínky pro aplikaci tohoto nařízení v ČR zejména v těchto směrech :

- Pověření MPO, ERÚ a ČEPS plněním závazků vyplývajících z Nařízení EU o přístupu k sítím pro mezistátní obchod s elektrickou energií
- Jmenovat zástupce ČR do ustaveného výboru.

Veřejný zájem včetně dlouhodobého plánování

V souladu se záměrem EU zajistit plně funkční trh s elektřinou a plynem, současně s všeobecným ekonomickým zájmem ochránit spolehlivost, kvalitu a cenu dodávaných forem energií a připravovaným brzkým přijetím novel Směrnic EU 96/92EC (elektřina) a 98/30EC (plyn) harmonizovat přístup k závazkům veřejné služby v energetice, zejména v těchto směrech:

- Definovat pojem veřejného zájmu v energetice (v roce 2004)
- Uplatnit veřejný zájem zejména při dlouhodobém plánování a zveřejňování výhledu rozvoje energetického hospodářství, vč. respektování jeho výstupů v autorizačním procesu, zejména pokud jde o palivový mix (v roce 2004)
- Novelizovat zákon o hospodaření energií a prodloužit energetický výhled na 30 let (v roce 2005)
- Zajistit, aby součástí státní energetické koncepce se stal dlouhodobý výhled vzájemných relací cen a tarifů energetických komodit (v roce 2005)
- Rozšířit působnosti ministerstva o zveřejňování zpráv o sledování bilancí elektřiny a plynu (v roce 2004)
- Rozšířit působnosti ministerstva o zajištění (v případě potřeby) nabídkového řízení na nové kapacity (v roce 2004).

Ochrana konečných zákazníků

V souladu se záměrem EU zajistit v podmínkách liberalizovaného trhu s elektřinou a plynem vysokou úroveň ochrany konečných zákazníků a předpokládaným brzkým přijetím novel Směrnic EU 96/92EC (elektřina) a 98/30EC (plyn) harmonizovat postup liberalizace a tomu odpovídající legislativu zejména v těchto směrech :

- Definovat pojem univerzální služby v energetice (v roce 2004)
- Uplatnit univerzální službu při zajištění dodávek elektřiny a souvisejících služeb za cenu stanovenou ERÚ domácnostem, kteří o to požádají a nebo nevyužití práva volby dodavatele (v roce 2007)
- Legislativně zajistit stabilizaci poměru odběrových tarifů elektrické energie, případně jiných energií, pro maloodběratele vždy na období minimálně 7 let a tím zajistit vhodné podmínky pro investice do úspor energií (v roce 2005)
- Uložit dodavatelům elektřiny povinnost informovat své zákazníky o palivovém mixu ze kterého je dodávaná elektřina vyráběná (vč. obnovitelných zdrojů) (v roce 2004)
- Uložit dodavatelům elektřiny, aby zveřejňovali informace o produkci emisí skleníkových plynů a produkci radioaktivních odpadů, spojených s výrobou dodávané elektřiny (v roce 2004)
- Uložit dodavatelům elektřiny, aby zajistili konečným zákazníkům práva v požadované formě a obsahu smluv o dodávce, v transparentních a zveřejněných cenách a tarifech za energii a služby, ve včasných informacích o změnách v dodacích podmínkách a tarifech, v možnosti přechodu k jinému dodavateli bez jakýchkoliv zábran a poplatků, v zajištění jednoduchého, průhledného a nenákladného systému projednávání námitek a stížností apod. (v roce 2004).

Obnovitelné zdroje energie (OZE)

V souladu se Směrnicí 2001/77/ES a pro dosažení indikativní úrovně užití obnovitelných zdrojů energie, stanovené ve Státní energetické koncepci (resp. v Národním programu hospodářného

nakládání s energií a využívání jejich obnovitelných a druhotných zdrojů), podpořit využití OZE novými pravidly a rozšířením působnosti Energetického regulačního úřadu takto :

Podpora výroby elektrické energie z OZE

- Zachovat dosavadní princip přednostního připojení k přenosové nebo distribuční soustavě a právo přednostní dopravy elektřiny přenosovou nebo distribuční soustavou
- V první etapě, do plného otevření trhu s elektřinou, zachovat právo na přednostní výkup elektřiny z OZE za regulované ceny
- Zavést systém prokazování (certifikace původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (v roce 2004)
- Vláda svým nařízením stanoví pro jednotlivá časová období minimální kvótu (procento z dodané elektřiny) elektřiny z OZE, která bude základem pro propočet ERÚ a stanovení regulovaných výkupních cen (v roce 2004)
- Investorům do zdrojů elektřiny na bázi OZE garantovat minimální výši výnosů na jednotku vyrobené elektřiny po dobu minimálně 10 let od data jejich uvedení do provozu
- Podle výsledků provedených analýz a pokud dojde v EU ke sjednocení přístupu v podpoře OZE, přizpůsobit systém podpory v ČR tomuto jednotnému systému tak, aby byl funkční v plně liberalizovaném trhu.

Podpora výroby tepla z OZE

- Zachovat dosavadní princip výkupu tepelné energie z OZE podle platného Energetického zákona
- Zavést na stanovené období vhodný systém podpory pro pěstování biomasy a výrobu tepla z obnovitelných zdrojů energie.

Podpora využití kombinované výroby elektřiny a tepla

V souladu se záměry a po vydání připravované Směrnice EU o podpoře kombinované výroby elektřiny a tepla zajistit její naplnění, zejména novými pravidly a rozšířením působnosti Energetického regulačního úřadu takto :

- Zachovat dosavadní princip přednostního připojení k přenosové nebo distribuční soustavě a právo přednostní dopravy elektřiny přenosovou nebo distribuční soustavou
- V prvním období zachovat princip povinného výkupu elektřiny za tržní ceny s regulovanou doplňkovou cenou
- Podle výsledků provedených analýz a pokud dojde v EU ke sjednocení přístupu v podpoře kombinované výroby elektřiny a tepla, přizpůsobit systém podpory v ČR tomuto jednotnému systému.

Investiční pobídky

Zajistit, aby dnes poskytované investiční pobídky (podle zákona č. 72/2000 Sb. a jeho novely č. 456/2001 Sb.) více přihlížely k prioritám státní energetické koncepce a současně v rámci novely systému investičních pobídek (při nejbližší novele zákonů o investičních pobídkách) zvážit růst významu projektů podporujících :

- Obnovitelné zdroje energie
- Úspory energie
- Vyšší využití domácích zdrojů primární energie
- Kombinovanou výrobu elektřiny a tepla.

Opatření proti rizikům růstu dovozní energetické závislosti

V souladu se záměrem Státní energetické koncepce čelit rizikům růstu závislosti na dovozech energie, vyjádřeným v procentním indikativním limitování této dovozní energetické závislosti zajistit :

- Trvalé analyzování faktorů vývoje dovozní energetické závislosti (od roku 2004)
- V návaznosti na prováděné analýzy přijímat opatření na udržení této závislosti v relaci ke stanoveným indikativním cílům, vč. jejího respektování v dlouhodobém plánování rozvoje energetického hospodářství a respektování jeho výsledků v autorizačním procesu, zejména pokud jde o palivový mix (od roku 2004)
- V souladu se záměrem EU posílit spolehlivost a bezpečnost vnitřního trhu EU s elektřinou uložit povinnost zpracování informací pro Komisi EU (každé tři měsíce) o dovozu elektřiny ze třetích zemích.

Autorizace na výstavbu výroben elektřiny a zdrojů tepla, včetně vytvoření možnosti pro tendrový způsob v případě ohrožení spolehlivosti dodávek

V souladu se záměrem EU zajistit spolehlivost a udržitelnost zásobování energií, v souladu s předpokládaným brzkým přijetím novel Směrnic EU 96/92EC (elektřina) a 98/30EC (plyn) harmonizovat legislativu týkající se autorizace výstavby nových zdrojů (elektřiny a tepla). K zajištění věcných cílů státní energetické koncepce doplnit do české legislativy (s platností od roku 2004) zejména:

- Ochranu veřejného zdraví a bezpečnosti
- Využití území a místa umístění
- Plnění požadavků veřejného zájmu
- Soulad druhu a původu užití palivových zdrojů s indikativními ukazateli státní energetické koncepce (dlouhodobý výhled, indikativní koncepce obnovy a náhrady dožívajících výroben elektřiny)
- V souladu s přístupem EU k řešení situací, kdy autorizační proces nezajistí dostatek spolehlivých kapacit ke krytí očekávané spotřeby, zajistit právo vlády (ministerstva) připravit a vyhlásit nabídkové řízení na jejich výstavbu. Proces nabídkového řízení musí být v souladu s podmínkami novelizace Směrnice EU 96/92EC. Proces nabídkového řízení musí být také použitelný pro podporu nových technologií jak v oblasti zdrojů tak pro nová efektivní opatření na straně spotřeby (formou pilotních projektů).

Řízení energetiky při krizových stavech

V souladu s potřebou zvýšit funkčnost energetického hospodářství pro zvládnutí mimořádných situací, řešených dosud zákonem č. 458/2000 Sb., formou vyhlášení stavů nouze, zákony č. 240/2000 Sb. (krizový zákon) a č. 241/2000 Sb. o opatřeních pro krizové stavy, zvyšovat celkovou odolnost a funkčnost energetického systému, při narušení dodávek zdrojů energie a při katastrofách velkých rozměrů, jako jsou povodně, velké havárie, teroristické činy apod. (krizový management), zejména:

- Opatření na zvýšení funkčnosti energetického hospodářství více propojit s krizovým zákonem (při nejbližší novelizaci krizových zákonů).

Nouzové zásoby ropy a zemního plynu

V souladu s připravovaným systémem posílení strategických energetických zásob v EU u ropy a ropných produktů, případně i u zemního plynu a černého uhlí zajistit:

- Jejich promítnutí do legislativy ČR (po sjednocení postupu v EU)
- Hledat takové řešení požadavku, které bude mít minimální dopady na státní rozpočet.

Ekologizace daňové soustavy

V souladu s přípravou a schválenou koncepcí ekologizace daňové soustavy v zemích EU připravit:

- Její transpozici do legislativy ČR, vč. kompenzačních opatření v daňové soustavě pro dodržení zásady nezvyšovat daňové břemeno (po schválení koncepce v EU).

Integrovaný systém k ochraně životního prostředí

V souladu s požadavky Směrnice ES 96/61/EC již transponované do legislativy ČR novým zákonem č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci (IPPC) z 1.3.2002, které se významně dotýkají energetiky (elektroenergetiky, teplárenství, rafinerie, koksovny), zdrojů i spotřeby energie důsledně dbát na jeho aplikaci.

Obchodování s emisními kredity u skleníkových plynů

V souladu s připravovaným obchodováním se skleníkovými plyny, upravené v rámci Evropské unie Směrnicí SEC(2003) 364 z 18.3.2003 připravit:

- Implementaci Směrnice do právního řádu České republiky
- Využít její realizace k podpoře cílů státní energetické koncepce tak aby nedošlo k ohrožení věcných záměrů dlouhodobého výhledu energetického hospodářství (po implementaci do české energetické legislativy).

STÁTNÍ PROGRAMY PODPORY A ÚTLUMU

Státní programy podpory a útlumu jsou specifickým nástrojem pro dosažení definovaných cílů Státní energetické koncepce. Jejich cíl, rozsah a používané realizační nástroje jsou vymezeny zákonem nebo usneseními vlády.

Národní program hospodárného nakládání s energií a využívání jejích obnovitelných a druhotných zdrojů – na období 2005-2008

V souladu s požadavkem Státní energetické koncepce maximalizovat efektivnost využívání energie zesílit účinnost „Národního programu hospodárného nakládání s energií a využívání jejích obnovitelných a druhotných zdrojů“. Při přípravě Národního programu v roce 2004 (na roky 2005 až 2008) vyhodnotit účinnost dosud přijatých opatření, porovnat je s postupy používanými v členských zemích EU, posoudit dostatečnost jeho zajištění a motivačního působení a zásadně řešit:

- Výrazné posílení finančních zdrojů (minimálně trojnásobně ve srovnání se současnou praxí) na zvýšení podpory energetické efektivnosti a rozvoje obnovitelných a druhotných zdrojů energie
- Stabilizaci a dlouhodobější platnost stimulačních opatření
- Stanovení priorit podpory s posílením akcí zaměřených na progresivní technologie a metody zvyšování efektivního užití energie
- Průhlednou a účinnou organizaci přidělování podpor a kontroly správného užití prostředků a vyhodnocování přínosů Národního programu.

Národní program orientovaného výzkumu a vývoje

V souladu s realizací Národního programu orientovaného výzkumu a vývoje a dalších programů výzkumu a vývoje v gesci MPO i jiných resortů zajistit jejich větší zaměření na priority Státní energetické koncepce:

- V rámci nového statutu ČEA zajistit koordinaci zejména státem podporovaného energetického výzkumu a vývoje (v roce 2005 v rámci novely zákona č. 406/2000 Sb.)
- Podpořit projekty efektivního využití energetických zdrojů
- Podpořit projekty zaměřené na úspory a efektivní využití energie
- Podpořit projekty na maximální využití domácích zdrojů energie.

Programy útlumu uhelného, rudného a uranového průmyslu

V souladu s opatřeními prováděnými před vstupem do EU na podporu konkurenceschopnosti uhelného hornictví a odstraňování následků hornické činnosti vzniklých před privatizací uhelných společností upřesnit spoluúčast státu na dokončení restrukturalizace uhelného průmyslu:

- Součástí dlouhodobého výhledu energetického hospodářství ČR do roku 2030 bude vyjasnění pozice domácích zdrojů tuhých paliv, vč. vymezení rozsahu a útlumů uhelného, rudného a uranového průmyslu,
- Využít prostředky schválené na řešení těchto škod v Moravskoslezském, Ústeckém a Karlovarském kraji tak, aby neovlivňovaly budoucí ekonomiku těžebních společností

DLOUHODOBÉ VÝHLEDY A KONCEPCE

Vypracovávání, přijímání a zveřejňování transparentních, nediskriminačních dlouhodobých dokumentů v rámci energetických koncepcí je novým požadavkem EU k akceptaci ve Státní energetické koncepci.

Dlouhodobý výhled energetického hospodářství do roku 2030

Dlouhodobý energetický výhled je základem pro posuzování záměrů investorů na výstavbu nových zdrojů (v rámci autorizačního procesu) a podkladem při případném vyhlášení tendru na výstavbu nových zdrojů, když autorizační proces nezajistí dostatečně spolehlivou a dlouhodobě udržitelnou bilanci zdrojů pokrývajících očekávané budoucí potřeby. V této souvislosti je nutné :

- Vypracovat a zveřejnit dlouhodobý výhled energetického hospodářství ČR do roku 2030, pokud možno současně se Státní energetickou koncepcí (v roce 2004)
- Respektovat indikativní cíle dlouhodobého energetického výhledu v autorizacích nových výrobních kapacit, v prioritách energetického výzkumu a vývoje a v regionálních energetických koncepcích (trvale).

Indikativní koncepce obnovy a náhrady dožívajících výroben elektřiny za zdroje s vyšší energetickou účinností a příznivějším vlivem na životní prostředí

Indikativní koncepce obnovy a náhrady dožívajících výroben elektřiny za zdroje s vyšší energetickou účinností a příznivějším vlivem na životní prostředí je nově navrženým opatřením k zajištění cílů Státní energetické koncepce. Je výrazem přijímaných náročných cílů, týkajících se soběstačnosti, spolehlivosti, efektivnosti a dlouhodobé udržitelnosti energetického hospodářství, které výrazně ovlivňuje charakter elektrizační soustavy. Je součástí dlouhodobého výhledu energetického hospodářství:

- Vypracovat a zveřejnit indikativní koncepci obnovy a náhrady dožívajících výroben elektřiny za zdroje s vyšší energetickou účinností a příznivějším vlivem na životní prostředí (do roku 2030) (v roce 2005)
- Respektovat cíle indikativní koncepce v autorizacích nových výrobních kapacit, v prioritách státem podporovaného výzkumu a vývoje, v regionálních energetických koncepcích i při případném vyhlášení tendru na výstavbu nových zdrojů, když autorizační proces nezajistí dostatečně

spolehlivou a dlouhodobě udržitelnou bilanci zdrojů pokrývajících očekávané budoucí potřeby (trvale).

Dlouhodobý výhled cen a vzájemných relací tarifů energetických komodit

V souladu se záměrem EU zajistit plně funkční trh s elektřinou a plynem, současně s všeobecným ekonomickým zájmem ochránit spolehlivost, kvalitu a cenu dodávaných energií je nutné vytvořit transparentní podmínky pro konečné spotřebitele pro jejich rozhodování o užití druhů energie a výhod spojených s nabízenými tarify v dlouhodobější perspektivě. V souladu s potřebou ochrany konečného zákazníka na trhu s energií zajistit:

- Úpravu pravidel Energetického regulačního úřadu a vypracování a zveřejňování dlouhodobého výhledu cen paliv a energie (na 10 let) a jeho aktualizaci v dvouletých cyklech (od roku 2004).

ANALYTICKÉ, MEDIÁLNÍ A DALŠÍ OPATŘENÍ

Seznamování veřejnosti se záměry Státní energetické koncepce je nezbytnou součástí jejího naplňování. Analytické práce mají zpětnovazební funkci pro státní orgány i pro průběžné informování veřejnosti o plnění cílů této koncepce.

Vyhodnocovací a analytické činnosti

V energetickém hospodářství ČR se vstupem do EU a harmonizací pravidel zásadně změní podmínky výkon jeho činnosti. Tato změna bude vyžadovat standardizaci řady analýz ke kterým budou patřit:

- Vyhodnocování plnění cílů a indikativních ukazatelů státní energetické koncepce (1 x za dva roky)
- Analýzy vývoje a dlouhodobého zabezpečení energie (trvale, ročně)
- Analýzy vývoje energetické a elektroenergetické náročnosti (trvale, ročně)
- Analýzy vývoje dopadů energetického hospodářství na životní prostředí (trvale, ročně)
- Analýzy vývoje dopadů realizace energetické koncepce na zaměstnanost a na rozpočet domácností (1 x za dva roky)
- Analýzy vývoje dovozní energetické náročnosti (trvale, ročně)
- Analýzy vývoje podílu OZE v energetické bilanci (trvale, ročně).

Mediální opatření

Program osvěty a propagace cílů a výsledků realizace energetické koncepce

Součástí harmonizovaných pravidel s EU zvyšujících důležitost přípravy a realizace cílů Státní energetické koncepce bude zveřejňování analytických prací a koncepcí (vč. obnovitelných zdrojů energie) a veřejné projednávání analýz, koncepcí a programů.

Další opatření

Spolupráce s mezinárodními a mezivládními organizacemi jejichž je ČR členem (Energetická Charta, IEA, MAAE, OECD/NEA a další)

V souladu s členstvím ČR v řadě mezinárodních a mezivládních organizací zaměřených na analýzy současného a budoucího vývoje energetiky ve světě, na vývoj moderních technologií a opatření směřujících k dlouhodobě udržitelnému rozvoji energetiky využít získaných poznatků v podmínkách ČR.

Realizace společných projektů v oblasti snižování emisí skleníkových plynů

V souladu s členstvím ČR v mezinárodních aktivitách v oblasti snižování emisí skleníkových plynů se zúčastnit další etapy společných projektů, pro urychlení pronikání nových technologií s vyšší energetickou účinností a nižšími emisemi do všech oblastí.

OCENĚNÍ DOPADU OPATŘENÍ K ZAJIŠTĚNÍ CÍLŮ SEK NA STÁTNÍ ROZPOČET

Většina navrhovaných opatření nemá dopad na státní rozpočet.

Výjimku tvoří následující opatření :

- a) útlumové programy uhelného, rudného a uranového průmyslu, v rozsahu dříve přijatých usnesení vlády, zpřesňovaných v ročních rozpočtech
- b) Národní program hospodárného nakládání s energií a využití jejich obnovitelných a druhotných zdrojů v rozsahu minimálně trojnásobném v porovnání se současnou úrovní
- c) Národní program orientovaného výzkumu a další státní programy VaV, v rozsahu dnešní, případně zvýšené podpory (nejde o nové prostředky ale o lepší využití systému podpory VaV v souladu s prioritami SEK)
- d) Vytváření a udržování strategických zásob zdrojů energie v rozsahu, který bude stanoven po sjednocení přístupu k řešení této otázky v rámci EU a v souladu s řešením, které bude přijato v ČR.

Harmonogram a způsob realizace nástrojů SEK Příprava					
č.	Nástroj	Odpovědnost	Příprava	Předpokládaná účinnost	Způsob realizace
1.	Legislativní opatření				
1.1	Liberalizace trhu s elektřinou a plynem	MPO	2003-2004	2005-2007	Novela EZ
1.2	Přístup k sítím pro mezistátní obchod s elektřinou	MPO	2003-2004	2004	Novela EZ
1.3	Veřejný zájem	MPO	2003-2004	2004 2005	Novela EZ Novela zákona č. 406
1.4	Ochrana konečných zákazníků	MPO	2003-2004	2004 2005	Novela EZ, Novela zákona č. 406
1.5	Obnovitelné zdroje energie	MPO, MŽP	2003-2004	2004-2005	Nový zákon
1.6.	Podpora kombinované výroby elektřiny a tepla	MPO	2003-2004	2004	Novela EZ
1.7	Investiční pobídky	MPO	2003-2004	2004	Novela zákona
1.8	Opatření proti rizikům růstu dovozní energetické závislosti	MPO	2003-2004	2004-2005	Novela EZ
1.9	Autorizace na výstavbu výroben elektřiny a zdrojů tepla	MPO	2003-2004	2004	Novela EZ
1.10	Řízení energetiky při krizových stavech	MPO, MV	2003-2004	2004	Novely zákonů
1.11	Nouzové zásoby ropy a zemního plynu	MPO, SSHR	2003-2004	2004	Novela zákona a nový zákon
1.12	Ekologizace daňové soustavy	MF, MŽP, MPO	2005	2006	Novela zákona
1.13	Integrovaný systém k ochraně životního prostředí	MŽP, MPO		trvale	Uplatnění zákona 76/2000 Sb.
1.14	Obchodování s emisními kredity u skleníkových plynů	MPO, MŽP, ŠFŽP, ČEA	2003-2004	2004	Aplikace směrnice SEC(2003)364
2.	Státní programy podpory a útlumu				
2.1	Národní program hospodárného nakládání s energií a využívání jejích obnovitelných a druhotných zdrojů	MPO, MŽP, ŠFŽP, ČEA	2004	2005-2008	Program pro léta 2005-2008
2.2	Národní program orientovaného výzkumu a vývoje	MPO, ČEA	2005	trvale	Novela zákona č. 406 Využití programu
2.3	Programy útlumu uhelného, rudného a uranového průmyslu	MPO		trvale	Realizace programů

Harmonogram a způsob realizace nástrojů SEK Příprava					
Č.	Nástroj	Odpovědnost	Příprava	Předpokládaná účinnost	Způsob realizace
3.	Dlouhodobé výhledy a koncepce				
3.1	Dlouhodobý výhled energetického hospodářství do roku 2030	MPO	2003	2004	Scénáře vývoje s indikativními ukazateli
3.2	Indikativní koncepce obnovy a náhrady dožívajících výroben elektřiny	MPO	2003-2004	2005	Scénáře možné obnovy a výstavby elektrárenských zdrojů
3.3	Dlouhodobý výhled cen a vzájemných relací tarifů energetických komodit	ERÚ, MF	2004 a dále ročně	2005 a dále	Prognózy vývoje cen
4.	Analytické, mediální a další opatření				
4.1	Vyhodnocovací a analytické činnosti	MPO, ČEA ERÚ	2004 a dále ročně		Zveřejňované analýzy
4.2	Mediální opatření	MPO, ČEA, ERÚ, MŽP, SFŽP	2004 a dále trvale		Zveřejňování programů, scénářů, analýz apod.
4.3	Další opatření	MPO, ČEA, ERÚ, MŽP, SFŽP	2004 a dále trvale		Spolupráce s mezinárodními a mezivládními organizacemi, účast na jejich projektech

• Nástroje krajské energetické koncepce

Pro jednotlivé cílové skupiny lze pro zajištění realizace cílů Energetické koncepce řešeného území definovat následující soubor nástrojů.

1) Obyvatelstvo

Poř.č.	Druh nástroje	Předmět, cíl
1	Energetický audit	Analýza hospodaření s energií, návrh úsporných opatření, formulace optimální varianty projektu úspor
2	Tepelná ochrana budov	Zlepšení tepelně technických vlastností objektů, zateplení jednotlivých částí konstrukce
3	Otopná soustava	Náhrada zdrojů tepla (kotlů, lokálních topidel) za účinnější, zaregulování otopné soustavy, včetně instalace termoventilů, fasádování, optimalizace přípravy TUV
4	Hospodárnost	Energetický uvědoměle a úsporné chování spotřebitelů instalace měřidel spotřeby, pořízování energeticky efektivních spotřebičů apod.
5	Osvěta	Zvyšování povědomí hospodaření s energií, činnost poradenských, informačních a konzultačních středisek (EKIS) při ČEA, státní programy na podporu úspor energie, informační systém (publikace, sdělovací prostředky, internet, apod.).
6	Obnovitelné zdroje energie	Využití biomasy, geotermální energie a solární energie na bázi ekonomicky efektivních objektů.

2) Služby a drobné podnikání, veřejné služby

Poř.č.	Druh nástroje	Předmět, cíl
1	Energetický audit	Analýza hospodaření s energií, návrh úsporných opatření, formulace optimální varianty projektu úspor
2	Tepelná ochrana budov	Zlepšení tepelně technických vlastností objektů, zateplení jednotlivých částí konstrukce
3	Otopná soustava	Náhrada zdrojů tepla (kotlů, lokálních topidel) za účinnější, zaregulování otopné soustavy, včetně instalace termoventilů, fasádování, optimalizace přípravy TUV
4	Hospodárnost	Energetický uvědoměle a úsporné chování spotřebitelů instalace měřidel spotřeby, pořízování energeticky efektivních spotřebičů apod.
5	Osvěta	Zvyšování povědomí hospodaření s energií, činnost poradenských, informačních a konzultačních středisek (EKIS) při ČEA, státní programy na podporu úspor energie, informační systém (publikace, sdělovací prostředky, internet, apod.).
6	Obnovitelné zdroje energie	Využití biomasy, geotermální energie a solární energie na bázi ekonomicky efektivních objektů.
7	Energetický	Systém řízení výroby a spotřeby energie, monitorování spotřeby,

Poř.č.	Druh nástroje	Předmět, cíl
	management	normy spotřeby energie ve vztahu k produkci informační systém, motivace zaměstnanců k úsporám.
8	EPC	Projekty úspor energie hrazené třetí stranou, přičemž prvotní investiční náklady jsou hrazeny přínosy z dosažených úspor. Základem pro formulaci projektu by měl být energetický audit.

3) Průmysl

Poř.č.	Druh nástroje	Předmět, cíl
1	Energetický audit	Analýza hospodaření s energií, návrh úsporných opatření, formulace optimální varianty projektu úspor
2	Energetický management	Systém řízení výroby a spotřeby energie, monitorování spotřeby, normy spotřeby energie ve vztahu k produkci informační systém, motivace zaměstnanců k úsporám.
3	Tepelná ochrana budov	Zlepšení tepelně technických vlastností objektů, zateplení jednotlivých částí konstrukce
4	Otopná soustava	Náhrada zdrojů tepla účinnějšími, snižování vlastní spotřeby při výrobě tepla, modernizace systémů vytápění a větrání, snižování ztrát v distribuci, zaregulování soustavy, využití druhotných zdrojů tepla, regulace a optimalizace technologických spotřebičů tepla, optimalizace přípravy TUV.
5	Kogenerace	Účelná aplikace kombinované výroby tepla a elektřiny.
6	Osvětlovací soustava	Modernizace zdrojů světla (náhrada zářivek, žárovek a výbojek za efektivnější), regulace osvětlovacích soustav.
7	el. pohony	Modernizace el. pohonů, regulace otáček, optimalizace provozu.
8	EPC	Projekty úspory energie hrazené třetí stranou, přičemž prvotní investiční náklady jsou hrazeny výnosy z dosažených úspor. Základem pro formulaci projektu by měl být energetický audit.
9	Hospodárnost	Energeticky úsporné chování všech zaměstnanců podniku.
10	Osvěta	Zvyšování povědomí hospodaření s energií, činnost poradenských, informačních a konzultačních středisek (EKIS) při ČEA, státní programy na podporu úspor energie, informační systém (publikace, sdělovací prostředky, internet, a pod.).

c) Projekty

1) Program podpory zpracování energetických auditů energetických hospodářství ve kterých jsou instalovány střední a velké stacionární zdroje znečišťování

1. Popis :

Hlavním nástrojem pro konkrétní identifikaci potenciálu úspor je energetický audit.

Energetický audit je dle zákona č. 406/2000 Sb. o hospodaření energií charakterizován jako soubor činností, jejichž výsledkem jsou informace o způsobech a úrovni využívání energie v budovách a v energetickém hospodářství pověřovaných fyzických a právnických osob a návrh na opatření, která je třeba realizovat pro dosažení energetických úspor. Energetický audit je zakončen písemnou zprávou, která musí obsahovat:

- a) hodnocení současné úrovně posuzovaného energetického hospodářství a budov,
- b) celkovou výši technicky dosažitelných energetických úspor,
- c) návrh vybrané varianty doporučené k realizaci energetických úspor včetně ekonomického zdůvodnění,
- d) závěrečný posudek energetického auditu.

Podle zákona o hospodaření s energií se vztahuje povinnost podrobit své energetické hospodářství a budovu energetickému auditu na:

- a) každou fyzickou nebo právnickou osobu, která žádá o státní dotaci v rámci Národního programu hospodárného nakládání s energií a využívání jejich obnovitelných a druhotných zdrojů,
- b) organizační složky státu, organizační složky krajů a obcí a příspěvkové organizace s celkovou roční spotřebou vyšší než 1 500 GJ,
- c) fyzické nebo právnické osoby, s výjimkou příspěvkových organizací, s celkovou roční spotřebou energie vyšší než 35 000 GJ,
- d) fyzické a právnické osoby u jejichž budov a areálů samostatně zásobovaných energií se stanoví ve výši 700GJ celkové roční spotřeby energie.

Výstupem energetického auditu je zpráva, která obsahuje:

- a) identifikační údaje,
- b) popis výchozího stavu,
- c) zhodnocení výchozího stavu,
- d) návrh opatření ke snížení spotřeby energie,
- e) ekonomické vyhodnocení,
- f) environmentální vyhodnocení variant,
- g) výběr optimálních variant,
- h) závazné výstupy energetického auditu.

2. Cíl :

1. Identifikovat ekonomicky efektivní potenciál úspor energie ve výrobních, distribučních a spotřebitelských systémech

2. Identifikovat možnosti pro zavedení kombinované výroby elektřiny a tepla
 3. Identifikovat možnosti pro využití obnovitelných zdrojů energie a druhotných energetických zdrojů
 4. Specifikovat konkrétně energeticky úsporné a ekonomicky efektivní projekty s cílem dosažení úspor emisí a zlepšení kvality ovzduší
3. Indikátory:
- specifikace souboru opatření za účelem zvýšení účinnosti užití energie, který bude určen těmito kritérii:

- úspora energie	[GJ]
- investiční náklady	[tis. Kč]
- Cash-Flow projektu	[tis. Kč/r.]
- reálná doba návratnosti	[r]
- doba hodnocení	[r]
- diskontní sazba	[%]
- čistá současná hodnota NPV	[tis. Kč]
- vnitřní úroková míra	[%]
- úspora emisí: tuhé látky	[t/r]
SO ₂	[t/r]
NO _x	[t/r]
CO	[t/r]
CO ₂	[t/r]
4. Odhad nákladů na realizaci :
- celkový počet potencionálních příležitostí: cca 700
 - odhad počtu aplikací: cca 350
 - odhad nákladů na 1 aplikaci: cca 200 tis Kč
 - příspěvek programu: do 30 %, max. 200 tis. Kč
 - odhad celkových nákladů na realizaci: cca 70 mil. Kč
 - odhad nákladů na program: cca 21 mil. Kč
5. Doba realizace: do konce roku 2006
6. Přínosy: nelze vyčíslit
přínosem bude soubor úsporných projektů

2) Program zlepšování tepelné ochrany a účinnosti vytápěcích systémů v obytných budovách**1. Cíl :**

1. identifikovat a využít ekonomicky efektivní potenciál úspor energie v obytných budovách zásobovaných dodávkovým teplem
2. snížit poptávku po teple a tím i produkci emisí ze zdrojů tepla v soustavách CZT

2. Priority :

1. Zlepšit tepelnou ochranu obytných budov, zejména v oblasti prosklených otvorů a svislých konstrukcí dle vyhlášky č. 291/2001 Sb.
2. Zlepšit účinnost vytápěcích systémů v obytných budovách, zejména v oblasti splnění požadavků vyhlášky č. 152/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vytápění a dodávku teplé užitkové vody, měrné ukazatele spotřeby tepla pro vytápění a přípravu teplé užitkové vody a požadavky na vybavení vnitřních tepelných zařízení budov přístroji regulujícími dodávku tepelné energie konečným spotřebitelům.

3. Indikátory :

- měrný ukazatel spotřeby tepelné energie na vytápění [GJ.m^{-2}]
- měrný ukazatel spotřeby tepelné energie na dodávku TUV [GJ.m^{-2}]
- měrná spotřeba tepelné energie za topné období [kWh.m^{-3}]
- úspora emisí:

tuhé látky	[t/rok]
SO ₂	[t/rok]
NO _x	[t/rok]
CO	[t/rok]
VOC	[t/rok]
CO ₂	[t/rok]

4. Odhad nákladů na realizaci

- celkový počet potenciálních příležitostí: cca 9 500
- odhad počtu aplikací: cca 2 500
- odhad nákladů na 1 aplikaci: cca 4 mil. Kč
- příspěvek programu: do 35 %, max. 2 mil. Kč
- odhad celkových nákladů na realizaci: cca 10 000 mil. Kč
- odhad nákladů na program: cca 3 500 mil. Kč

5. Doba realizace:

z toho:	do roku 2007	cca 20 % tj. 2 000 mil. Kč
	do roku 2012	cca 30 % tj. 3 000 mil. Kč
	do roku 2017	cca 30 % tj. 3 000 mil. Kč

6. Přínosy:

- úspora energie: cca 1 700 TJ
- úspora emisí:

tuhé látky	cca 15 t/rok
SO ₂	cca 12 t/rok
NO _x	cca 70 t/rok
CO	cca 65 t/rok
VOC	cca 11 t/rok
CO ₂	cca 11 000 t/rok

3) Program podpory využití solárních systémů pro přípravu TUV**1. Cíl:**

1. Identifikovat ekonomicky efektivní možnosti využití solární energie pro přípravu TUV v obytných a rodinných domech
2. Specifikovat konkrétní technická řešení na implementaci solárních panelů pro přípravu TUV

2. Priority:

1. Částečná substituce primárních fosilních energetických zdrojů potřebných pro přípravu TUV v obytných a rodinných domech.

3. Indikátory:

- měrný ukazatel spotřeby tepelné energie na dodávku TUV celkem [GJ.m⁻²]
- měrný ukazatel spotřeby tepelné energie na dodávku TUV ze solárních panelů [GJ.m⁻²]
- úspora emisí:

tuhé látky	[t/rok]
SO ₂	[t/rok]
NO _x	[t/rok]
CO	[t/rok]
VOC	[t/rok]
CO ₂	[t/rok]

4. Odhad nákladů na realizaci

- celkový počet potenciálních příležitostí: cca 9 500
- odhad počtu aplikací: cca 200
- odhad nákladů na 1 aplikaci: cca 1,2 mil. Kč
- příspěvek programu: do 20 %, max. 240 tis. Kč
- odhad celkových nákladů na realizaci: cca 240 mil. Kč
- odhad nákladů na program: cca 48 mil. Kč

5. Doba realizace: do roku 2022

- | | | |
|---------|--------------|-------------------------|
| z toho: | do roku 2007 | cca 20 % tj. 48 mil. Kč |
| | do roku 2012 | cca 30 % tj. 72 mil. Kč |
| | do roku 2017 | cca 30 % tj. 72 mil. Kč |

6. Přínosy:

- | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|--|------------|---------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|----|---------------|-----|---------------|-----------------|---------------|
| - úspora energie: | cca 22 TJ | | | | | | | | | | | | |
| - úspora emisí: | <table style="margin-left: 20px; border: none;"> <tr> <td>tuhé látky</td> <td>cca 0,8 t/rok</td> </tr> <tr> <td>SO₂</td> <td>cca 0,6 t/rok</td> </tr> <tr> <td>NO_x</td> <td>cca 3,4 t/rok</td> </tr> <tr> <td>CO</td> <td>cca 3,2 t/rok</td> </tr> <tr> <td>VOC</td> <td>cca 2,7 t/rok</td> </tr> <tr> <td>CO₂</td> <td>cca 550 t/rok</td> </tr> </table> | tuhé látky | cca 0,8 t/rok | SO ₂ | cca 0,6 t/rok | NO _x | cca 3,4 t/rok | CO | cca 3,2 t/rok | VOC | cca 2,7 t/rok | CO ₂ | cca 550 t/rok |
| tuhé látky | cca 0,8 t/rok | | | | | | | | | | | | |
| SO ₂ | cca 0,6 t/rok | | | | | | | | | | | | |
| NO _x | cca 3,4 t/rok | | | | | | | | | | | | |
| CO | cca 3,2 t/rok | | | | | | | | | | | | |
| VOC | cca 2,7 t/rok | | | | | | | | | | | | |
| CO ₂ | cca 550 t/rok | | | | | | | | | | | | |

4) Program podpory pro zpracování biomasy pro potřeby spalování v malých a středních zdrojích znečišťování

1. Cíl:

1. Identifikovat počet, lokalizaci a optimální velikost úpraven biomasy pro potřeby spalování.
2. Specifikovat předmětná sběrná místa biomasy pro příslušné úpravní včetně dopravních cest.
3. Identifikovat podmínky pro distribuci upravené biomasy ke spotřebiteli.

2. Priority:

1. Částečná substituce ekologicky nevhodných primárních fosilních energetických zdrojů potřebných pro vytápění a přípravu TUV v obytných a rodinných domech.
2. Vytvoření pracovních příležitostí v procesu zpracování biomasy.

3. Indikátory:

- měrná spotřeba energie na úpravu biomasy pro spalování [GJ.t^{-1}]
- měrné náklady na dopravu biomasy [Kč.t^{-1}]
- měrné náklady na produkci biomasy [Kč.t^{-1}]
- cena jednotky upravené biomasy [Kč.GJ^{-1}]

4. Odhad nákladů na realizaci:

- celkový počet potenciálních příležitostí: cca 10
- odhad počtu aplikací: cca 6
- odhad nákladů na 1 aplikaci cca 18 mil. Kč
- příspěvek programu: do 20 %, max. 4 mil. Kč
- odhad celkových nákladů na realizaci: cca 108 mil. Kč
- odhad nákladů na program: cca 21,6 mil. Kč

5. Doba realizace: do roku 2017

- | | | |
|---------|--------------|---------------------------|
| z toho: | do roku 2007 | 3 aplikace tj. 54 mil. Kč |
| | do roku 2012 | 2 aplikace tj. 36 mil. Kč |

6. Přínosy:

- Vytvoření podmínek pro spalování obnovitelného zdroje energie na bázi biomasy jako základní předpoklad pro úsporu emisí po využití biomasy v malých a středních stacionárních zdrojích znečišťování.

5) Program podpory pro úpravu topenišť v malých a středních stacionárních zdrojích znečišťování pro spalování biomasy

1. Cíl:

1. Vytvořit podmínky pro spalování biomasy v malých a středních stacionárních zdrojích znečišťování v návaznosti na Program podpory pro zpracování biomasy pro potřeby spalování v malých a středních zdrojích znečišťování

2. Priority:

1. Částečná substituce ekologicky nevhodných primárních fosilních energetických zdrojů potřebných pro vytápění a přípravu TUV v obytných a rodinných domech.
2. Podpořit úpravu topenišť zejména v oblastech se zhoršenou kvalitou ovzduší.

3. Indikátory:

- účinnost spalovacího procesu [%]
- cena tepla pro konečného spotřebitele [Kč.GJ⁻¹]
- úspora energie [GJ]
- úspora emisí:

tuhé látky	[t/rok]
SO ₂	[t/rok]
NO _x	[t/rok]
CO	[t/rok]
VOC	[t/rok]
CO ₂	[t/rok]

4. Odhad nákladů na realizaci

- celkový počet potenciálních příležitostí: cca 5 500
- odhad počtu aplikací: cca 3 900
- odhad nákladů na 1 aplikaci: cca 64 tis. Kč
- příspěvek programu: do 20 %, max. 50 tis. Kč
- odhad celkových nákladů na realizaci: cca 249,6 mil. Kč
- odhad nákladů na program: cca 50 mil. Kč

5. Doba realizace: do roku 2017

- | | | |
|---------|--------------|---------------------------|
| z toho: | do roku 2007 | cca 30 % tj. 74,9 mil. Kč |
| | do roku 2012 | cca 30 % tj. 74,9 mil. Kč |

6. Přínosy: - úspora energie :

cca 30 000 GJ /rok

- úspora emisí :

tuhé látky	cca 180 t/rok
SO ₂	cca 460 t/rok
NO _x	cca 12 t/rok
CO	cca 89 t/rok
VOC	cca 12 t/rok

6) Program podpory využití geotermální energie, energie vody a energie vzduchu na bázi tepelných čerpadel

1. Cíl :

Identifikovat ekonomicky efektivní možnosti využití geotermální energie, energie vody a energie vzduchu na bázi tepelných čerpadel, zejména v oblastech se zhoršenou kvalitou ovzduší.

Specifikovat konkrétní technická řešení na implementaci tepelných čerpadel jednotlivých typů.

2. Priority :

Částečná substituce primárních fosilních energetických zdrojů potřebných pro zásobování teplem v rodinných domech, případně v obytných domech a budovách terciární sféry.

Přednostní aplikace předmětného využití obnovitelných zdrojů energie v oblastech se zhoršenou kvalitou ovzduší

3. Indikátory :

měrný ukazatel spotřeby tepelné energie na vytápění [GJ /m²]

topný faktor tepelných čerpadel

úspora emisí :	tuhé látky	t /r
	SO ₂	t /r
	NO _x	t /r
	CO	t /r
	CO ₂	t /r

- Odhad nákladů na realizaci:
 - celkový počet potencionálních příležitostí: cca 49 000
 - odhad počtu aplikací: cca 5 000
 - odhad nákladů na 1 aplikaci: cca 480 tis Kč
 - příspěvek programu: cca 30 %, t.j. 144 tis. Kč
 - odhad celkových nákladů na realizaci: cca 2 400 mil. Kč
 - odhad nákladů na program: cca 720 mil. Kč

- Doba realizace: do konce roku 2022
 - z toho do roku 2007 cca 10 %, 240 mil. Kč
 - do roku 2012 cca 20 %, 480 mil. Kč
 - do roku 2017 cca 20 %, 480 mil. Kč

- Přínosy: úspora energie : cca 1 500 TJ

úspora emisí :	tuhé látky	cca	500	t /r
	SO ₂	cca	1 100	t /r
	NO _x	cca	180	t /r
	CO	cca	2 900	t /r
	CO ₂	cca	90 000	t /r

1.4 Možnosti finančního zajištění projektů

Financování investičních projektů, které zahrnuje přijatý rozvojový scénář energetického konceptu představuje velmi důležitý rozhodovací proces, který často rozhoduje o realizaci celé koncepce obsažené v energetickém dokumentu. Proto je velmi důležité neopomíjet tuto stránku v energetických dokumentech a uvažovat s co nejrealističtějšími možnostmi financování zformulované strategie. Z ekonomického hlediska se jedná o tzv. dlouhodobé financování.

Úlohou dlouhodobého financování je:

- zajistit ekonomicky zdůvodněnou výši kapitálu pro předpokládané investiční projekty
- dosáhnout minimalizace průměrných nákladů kapitálu na tyto projekty
- nezvýšit významným způsobem finanční riziko obcí a dalších podnikatelských subjektů

Jaké možnosti způsobu financování se naskýtají?

Obecně lze finanční zdroje pro investování rozdělit buď na:

- *interní zdroje*
- *externí zdroje*

resp. na:

- *vlastní zdroje*
- *cizí zdroje*

Interní zdroje financování zahrnují - odpisy, nerozdělený zisk, fondy tvořené ze zisku. *Externí zdroje* financování jsou reprezentovány - akcemi, obligacemi, úvěry, leasingem, ostatními externími zdroji. Z hlediska dělení finančních zdrojů na *vlastní* a *cizí* zdroje je rozdíl v tom, že *vlastní* zdroje kromě interních zdrojů obsahují rovněž akciový kapitál.

Interní zdroje financování jsou většinou nedostačující, neboť odpisy nevytváří dostatečně rychle potřebné prostředky vlivem poměrně nízkých odpisových sazeb. Připravované zkrácení normativních dob životnosti pořizovaných zařízení přinese sice významné zlepšení, přesto však takto vytvořené zdroje většinou nebudou postačovat. Rovněž nerozdělený zisk tj., zadržený zisk po zdanění není postačující a vyžaduje dlouhodobější kumulaci zejména v sektoru energetiky, který je investičně velmi náročný. Z těchto důvodů je nutné využívat externí zdroje dlouhodobého financování.

Mezi základní zdroje dlouhodobých finančních prostředků lze považovat zejména :

- emise akcií
- obligace
- bankovní úvěry
- dodavatelské úvěry
- hypotekární úvěry
- finanční leasing
- dotace státních programů úspor energie a ochrany životního prostředí

Zvláštní formou financování v energetice je tzv. „*Energy Performance Contracting*“ (EPC) a dále pak stání dotace používané v rámci státních programů úspor energie a ochrany životního prostředí.

a) Základní zdroje dlouhodobého financování

Nejrozšířenějším způsobem opatřování zdrojů dlouhodobého financování jsou dlouhodobé úvěry. Jedná se zejména o tyto tři základní druhy úvěrů:

Bankovní úvěry

Jedná se o termínované půjčky, které slouží k pořízení investice. Výše úroků z investičních úvěrů a výše splátek závisí na podmínkách stanovených bankou v úvěrové smlouvě.

Úroková smlouva je buď pevná nebo pohyblivá tzn., že je závislá na „prim rate“ bankovní sazby. Výše úrokové sazby se odvozuje od této „prim rate“ a dále pak od výše marže banky, která se stanovuje též v závislosti na způsobilosti dlužníka.

Doba splatnosti je závislá na rizikovosti investice a důvěryhodnosti dlužníka. V našich podmínkách to nejčastěji bývá do 8 let.

Banky většinou uvolňuje finanční prostředky podle splatnosti dodavatelských faktur. Investiční úvěr se splácí zpravidla ve čtvrtletních lhůtách. Obecně však způsob splácení může být realizován na základě:

- individuálního splátkového kalendáře,
- rovnoměrného splácení,
- anuitního splácení (součet výše splátek a úroků je za každé období konstantní
- veličina).

Dodavatelský úvěr

Tento úvěr poskytují dodavatelé zařízení buď přímo nebo častěji pomocí refinancování prostřednictvím bankovních úvěrů. Úrokové sazby při poskytování dodavatelských úvěrů se opticky mohou jevit nižší než úvěry bankovní, ale ve skutečnosti je třeba vzít v úvahu, že dodavatelé při oceňování svých dodávek zohledňují způsob úhrady. Splatnost dodavatelských úvěrů bývá vázána na ekonomickou životnost investice. Záruky dodavatele fungují buď ve formě tzv. podmíněného kontraktu nebo tzv. úvěru na movitou zástavu.

Hypotekární úvěr

Jedná se o úvěry proti zástavě nemovitého majetku. Tento typ úvěru je refinancování emisí hypotečních zástavních listů. Běžným způsobem splácení hypotekárních úvěrů jsou roční anuity. Důležitým problémem je správný odhad tržní ceny zastavované nemovitosti.

Dalšími zdroji dlouhodobých finančních zdrojů jsou:

Akcie

Významným zdrojem dlouhodobého financování jsou emise akcií na kapitálovém trhu. Emise akcií se realizují třemi základními způsoby:

- soukromou emisí,
- veřejnou emisí,
- prodejem akcií akcionářům na základě předkupního práva.

Akcie mohou mít charakter *kmenových* resp. *prioritních* akcií. Reprezentují cenné papíry přinášející důchod a zároveň představují podíl na kapitálu určité společnosti či projektu. Držitel akcie má právo účastnit se valné hromady akcionářů a držitel kmenových akcií má rovněž právo hlasovací. Držitelé akcií mají rovněž právo na dividendu a na poměrný podíl při likvidaci akciové společnosti.

Obligace

Obligace patří do skupiny dlouhodobých cenných papírů, které vydává emitent s cílem získat od investorů dlouhodobý finanční zdroj. Emitent (dlužník) se prostřednictvím prodané obligace zavazuje, že ve stanovené době zaplatí majiteli obligace nominální cenu obligace a v dohodnutých termínech i úroky. Majitel obligace nemá vlastnické právo vůči pořizované investici.

Finanční leasing

Je určen k alternativnímu pořízení fixního majetku formou pronájmu od specializovaných organizací za určitou úhradu. Není vypověditelný a platby za nájemné musí plně uhradit cenu pronajatého zařízení. Většina finančních leasingů předpokládá, že nájemce udržuje majetek, pojišťuje jej a platí majtkové daně.

Někdy se uplatňuje tzv. nepřímý leasing spočívající v uplatnění prodeje existujícího majetku a následného pronájmu. Touto operací získá prodejce peněžní prostředky, ale ztratí vlastnické právo. Na základě smlouvy o pronájmu však majetek může využívat pro své účely za příslušné nájemné. Nájemné je kalkulováno tak, aby pokrylo odpisy pronajímaného majetku, úhradu udržovacích nákladů a zisk.

b) Energy Performace Contracting

V této subkapitole se stručně zmíníme o využití metody poskytování energetických služeb „*Energy Performance Contracting*“.

Aplikace této metody se uplatňuje v energetických systémech teprve několik let za účelem realizace projektů energetických úspor bez potřeby investičních prostředků. Princip metody spočívá v tom, že se uzavře smlouva mezi zákazníkem a firmou poskytující služby EPC na zajištění všech služeb nutných s realizací projektů zaměřených na racionální využívání energie v energetickém systému zákazníka. Firma provozující služby EPC ručí za dosažení smluvně dohodnutých úspor energie. Tyto úspory jsou zdrojem finančních prostředků pro umožňování investic potřebných pro realizaci celého záměru a zároveň i náklady této firmy.

Postup při realizaci projektu metodou EPC lze shrnout do těchto činností :

- zpracování energetického auditu na provozované zařízení, technologii či objekt,
- návrh opatření na úsporu energie a snížení nákladů,
- uzavření smlouvy,
- projekt, jeho realizace a zprovoznění investice,
- výcvik obsluhy resp. provozování firmou EPC,
- řízení a údržba systému včetně měření dosahovaných úspor,
- financování projektu.

Velmi důležitou složkou procesu je vypracování smlouvy na zajištění energetických služeb. Předmětná smlouva má obvykle jednu z těchto tří typů smluv :

1. Dohoda o sdílených úsporách, která stanovuje podíl firmy EPC na úsporách za který zajistí realizaci opatření a případně i provozování. Obvyklý podíl bývá 60 : 40.
2. Dohoda o zaručených úsporách. V tomto smluvním vztahu firma EPC zaručuje zákazníkovi dohodnutou výši úspor a zároveň zákazník zaručuje firmě EPC dohodnutou stálou platbu

odvozenou z původních nákladů na energii.

3. Dohoda o přednostním splácení zahrnuje smlouvu o tom, že veškeré výnosy z úspor energie plynou firmě EPC a to tak dlouho dokud nejsou umožněny veškeré náklady firmy EPC plynoucí z realizace projektu včetně přiměřeného zisku.

c) Přehled programů relevantních k úsporám energie a využití obnovitelných zdrojů energie

1) PROGRAM ČEA PRO ROK 2003

Podpora zpracování územních energetických koncepcí a energetických auditů

I.1. Územní energetické koncepce

Dotace může být poskytnuta městům a obcím ČR, resp. jejich svazkům, s počtem obyvatel minimálně 5000.

Zpracování energetické koncepce se řídí nařízením vlády č. 195/2001 Sb., kterým se stanovují podrobnosti obsahu územní energetické koncepce.

Dotace na vypracování energetické koncepce může činit až 50% celkových nákladů, max. 500 tis. Kč na jednu akci.

I.2. Energetické audity

Dotace na zpracování auditu budov a energetických zařízení může být poskytnuta fyzickým nebo právnickým osobám, případně jejich sdružení a příspěvkovým organizacím s trvalým sídlem v ČR.

I.2.1. - energetického hospodářství, budov a provozních nebo výrobních zařízení průmyslových podniků s celkovou roční spotřebou energie vyšší než 15 000 GJ.

I.2.2. - energetického hospodářství a budov veřejného sektoru s celkovou roční spotřebou energie na jednom odběrném místě vyšší než 1500 GJ:

- a) zajišťujících zásobování sídlištních celků energií,
- b) sloužících pro potřeby školství, zdravotnictví, občanské vybavenosti a veřejných institucí,
- c) souborů bytových domů vytápěných dálkově z jedné společné předávací stanice nebo ústředně z jednoho společného zdroje, se stávající měrnou roční spotřebou tepla objektů větší než stanovuje vyhláška č. 291/2001 Sb.

Dotace na zpracování energetického auditu může činit až 30% celkových nákladů, max. 500 tis. Kč na jednu akci.

II. Výrobní a rozvodná zařízení energie

II.1. Zvýšení účinnosti užití energie ve výrobních a rozvodných zařízeních energie

II.1.1. Komplexní modernizace zásobování sídlištního celku současně ve zdrojové a distribuční části, která bude provedena některým z následujících opatření:

Zdrojová část:

- a) Sdružení více malých zdrojů tepla (blokové a domovní kotelny) do 1 většího zdroje s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny do maximálního výkonu 5 MW s minimální úsporou primární energie 30%.
- b) Rekonstrukce zdroje tepla na zdroj s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny o maximálním tepelném výkonu 50 MW s minimální úsporou primární energie 33%.
- c) Přechod na jiné palivo nebo způsob spalování, který sníží, při nezměněném množství do sítě dodávaného tepla, spotřebu paliva minimálně o 20%.

Distribuční část:

- a) Optimalizace tepelné sítě s úsporou minimálně 15% tepla dodávaného zdrojem do sítě a 10% elektrické energie pro čerpadla.
- b) Rekonstrukce parní sítě na horkovodní nebo teplovodní spojená s úsporou minimálně 20% tepla dodávaného zdrojem do sítě.
- c) Modernizace předávacích stanic spojená s decentralizací přípravy teplé užitkové vody, tj. především s náhradou čtyřtrubkových sekundárních rozvodů, s úsporou tepelné i elektrické energie min. 10%.
- d) Optimalizace měření a regulace v technicky čistých, případně chemicky ošetřených otopných systémech s úsporou minimálně 15% tepla dodávaného zdrojem do sítě.

II.1.2. Rekonstrukce zdrojové části s použitím technologie čistého uhlí.

II.1.3. Rozvoj spotřebitelské oblasti v soustavě CZT využitím tepla získaného realizací komplexní modernizace zásobování sídlištního celku energií a realizací energeticky úsporných opatření u konečného spotřebitele jako zdroje pro rozšíření oblasti zásobování o minimálně 15%.

II.1.4. Optimalizace zásobování sídlištního celku energií decentralizovaným způsobem s prokazatelnou úsporou energie minimálně 30% a odpovídajícím snížením zátěže životního prostředí.

II.1.5. Rekonstrukce zdroje tepla z důvodu změny paliva nebo způsobu spalování se snížením spotřeby paliva minimálně o 15%. Pokud energetický audit neprokáže vhodnější řešení, bude použito zařízení pro kombinovanou výrobu elektrické energie a tepla.

II.1.6. Technická opatření v distribuční části s použitím některých z následujících opatření při minimální úspoře 15% tepla dodávaného ze zdroje do sítě :

- a) modernizace tepelné sítě,
- b) rekonstrukce parní sítě na horkovodní nebo teplovodní,
- c) decentralizace přípravy teplé užitkové vody,
- d) modernizace předávacích stanic,
- e) modernizace systému měření a regulace.

Dotace může činit až 15% celkových investičních nákladů na úsporná opatření, max. však 3 mil. Kč na jednu akci.

II.2. Kombinovaná výroba elektrické energie a tepla

II.2.1 Kombinovaná výroba tepla a elektřiny v zařízení na využití biomasy.

II.2.2 Kombinovaná výroba tepla, elektřiny a chladu (trigenerace).

II.2.3 Kombinovaný zdroj s palivovým článkem.

II.2.4 Instalace nového nebo rekonstrukce stávajícího zdroje tepla v kombinaci s :

- a) kogenerační jednotkou s pístovým motorem a tepelnými výměníky,
- b) parním kotlem a soustrojím s parní protitlakou nebo odběrovou turbinou,
- c) soustrojím s plynovou a parní turbinou s kotlem pro paroplynový cyklus.

II.2.5 Instalace zařízení na výrobu elektrické energie ve výtopně, jejíž kotle mají parametry páry vyšší než je potřebné pro teplonosnou látku dodávanou ze zdroje.

Zařízení pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla bude dimenzováno tak, aby jeho tepelný výkon byl vyšší než minimální tepelný výkon vlastního zdroje.

Dotace může činit až 15% celkových investičních nákladů na instalaci zařízení, max. 3 mil. Kč na jednu akci.

II.3. Vyšší využití obnovitelných a druhotných zdrojů energie

II.3.1. Instalace souboru zařízení pro využití obnovitelných a druhotných zdrojů energie, jako jediného zdroje tepelné a elektrické energie potřebné pro krytí energetické spotřeby obce, resp. obytného celku.

II.3.2. Výstavba, obnova nebo rekonstrukce zařízení na využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie. Požadovaná doba návratnosti vložených finančních prostředků je max. do poloviny životnosti zařízení a dále musí být splněny následující základní podmínky :

- a) Naměřená roční průměrná rychlost větru musí být u větrných elektráren vyšší než 4,8 m/s.
- b) Nově instalovaná turbina u malých vodních elektráren musí dosáhnout v provozním optimu minimálně účinnost 85% (měřeno na spojení turbíny). U renovací starších typů je nutno dosáhnout minimálně účinnost 80%, při nezbytnosti jejich koncepce automatického provozu jako průtočné MVE.
- c) Tepelná čerpadla by měla mít následující topné faktory garantované výrobcem pro teplotu vstupu / výstupu:
 - země-voda - 0°C / 35°C - topný faktor vyšší než 3,9
 - voda-voda - 10°C / 35°C - topný faktor vyšší než 4,8
 - vzduch-voda - 7°C / 35°C - topný faktor vyšší než 3,9Tepelná čerpadla do výkonu 100 kW nesmí obsahovat chladivo s tzv. "tvrdými" freony např. R22.
- d) U solárních kolektorů (mimo kolektorů s fresnelovými čočkami) musí být dodržena optická účinnost min. 80% při jejich klidové teplotě min. 115 °C (při teplotě vzduchu +25°C).

Dotace může činit až 15% celkových investičních nákladů na úsporná opatření, max. 3 mil. Kč na jednu akci.

II.4. Projekty vedoucí ke snižování emisí skleníkových plynů

Cílem podpory je realizace souborů opatření vedoucích k takovému zvýšení účinnosti ve výrobních a rozvodných zařízeních energie, které zajistí odpovídající snížení emisí skleníkových plynů. Projekty budou zaměřeny na:

- modernizaci zdrojů a rozvodů centrálního zásobování teplem se snížením emisí min. 1000 t CO₂ ekv. ročně,
- výstavbu malých vodních elektráren se snížením emisí min. 200 t CO₂ ekv. ročně,
- využití skládkových a důlních plynů se snížením emisí min. 1000 t CO₂ ekv. ročně,
- výstavbu nebo rekonstrukci zdrojů na spalování biomasy se snížením emisí min. 600 t CO₂ ekv. ročně.

Dotace bude stanovena podle výše ročního snížení emisí skleníkových plynů a doby životnosti navržených opatření, max. 3 mil. Kč na jednu akci.

II.5. Pilotní projekty využití moderních technologií ve výrobních a rozvodných zařízeních energie

Realizace pilotních projektů využívajících progresivní (na světové úrovni) technologie získávání vyššího procenta energetického potenciálu primárních i druhotných energetických zdrojů, šetrné k životnímu prostředí. Cílem je vyzkoušení a provozní ověření těchto technologií v podmínkách České republiky.

Dotace může činit max. 3 mil. Kč na jednu akci.

III. Podpora opatření ke zvýšení účinnosti užití energie

III.1. Komplexní opatření ke snížení energetické náročnosti

III.1.1. Energetického hospodářství, budov a provozního nebo výrobního zařízení průmyslových podniků:

- a) realizací opatření ke snížení energetické náročnosti technologických procesů nebo zařízení, případně jejich účelné doplnění k využití energie z technologických procesů včetně využití trigenerace pro potřeby chlazení. Opatření musí být mimořádně energeticky účinná nebo zabezpečující nové směry ve snižování energetické náročnosti a zátěže životního prostředí. Soubor opatření musí zajistit snížení spotřeby energie na zajištění provozních podmínek požadovaných výrobními postupy a souvisejícími hygienickými předpisy (vnitřní teplota, větrání, osvětlení) minimálně o 30% oproti původní spotřebě. Energetické systémy budou rekonstruovány tak, aby umožnily nasazení přístrojů regulujících a registrujících dodávky tepelné energie pro zavedení energetického managementu,
- b) realizací systémů energetického managementu nízkonákladovými opatřeními ke snížení energetické náročnosti technologických procesů nebo energetických zařízení průmyslových podniků zavedením nejlepších dostupných technik jako např. Monitoring & Targeting, která přinesou úsporu minimálně 15% s návratností maximálně 18 měsíců.

Dotace na akci podle odst. a) může činit až 15% celkových nákladů na úsporná opatření, max. 3 mil. Kč na jednu akci, na akci podle odst. b) může činit až 40% celkových nákladů na úsporná opatření, max. 1 mil. Kč.

III.1.2. Energetického hospodářství a budov veřejného sektoru:

- a) s využitím odpadního tepla z technologických zařízení nebo z provozních částí budov pro vytápění nebo přípravu TUV. Energie získaná z odpadního tepla musí nahradit minimálně 15% celkově potřebné energie pro vytápění objektu. Výsledná měrná spotřeba tepelné energie pro vytápění na otopné období bude minimálně o 35% menší než stanovuje vyhláška č. 291/2001 Sb.,
- b) s použitím obnovitelných a druhotných zdrojů energie pro provoz s konečnou sníženou roční spotřebou energie minimálně o 45% Výsledná měrná spotřeba tepelné energie pro vytápění na otopné období bude minimálně o 35% menší než stanovuje vyhláška č. 291/2001 Sb.,
- c) s rekonstrukcí otopné soustavy, případně i topného zdroje. Při rekonstrukci topného zdroje bude upřednostňována kombinovaná výroba elektrické energie a tepla, pokud energetický audit neprokáže vhodnější řešení. Výsledná celková měrná roční spotřeba tepla objektů bude menší než stanovuje vyhláška č. 291/2001 Sb.

III.1.3. Technická opatření ke snížení měrného instalovaného příkonu osvětlovací soustavy (exteriérů, interiérů i veřejného osvětlení) s úsporou energie minimálně 25%.

III.1.4. Výstavba nebo modernizace bytového domu s výslednou měrnou spotřebou tepelné energie pro vytápění za otopné období minimálně o 35% menší než stanovuje vyhláška č. 291/2001 Sb., s průměrnou velikostí jedné bytové jednotky max. 220 m³.

III.1.5. Výstavba zařízení pro potřeby školství, zdravotnictví, sociálních služeb a veřejné správy v oblastech postižených živelní pohromou, s výslednou měrnou spotřebou tepelné energie pro vytápění minimálně o 20 % nižší než stanovuje vyhláška č. 291/2001 Sb.

Dotace může činit až 15% celkových investičních nákladů na úsporná opatření, max. 3 mil. Kč na jednu akci.

III.2. Projekty financované z úspor energie

Dotace může být poskytnuta pouze vlastníkovi zařízení.

Cílem je podpora zavádění komplexních energetických služeb (Energy Performance Contracting - dále jen EPC). Komplexní energetické služby obsahují realizaci energeticky úsporných opatření podnikem energetických služeb (Energy Saving Company - dále jen podnik ESCO) v zařízeních pro potřeby školství, zdravotnictví, sociálních služeb a ve výrobních a rozvodných zařízeních energie pro zajištění vytápění sídlištních celků. Podnik ESCO plně ručí za dosažení smluvně dohodnutých úspor energie jako zdroje finančních prostředků na úhradu investic potřebných pro realizaci celého záměru a následné provozování zařízení. Náklady podniku ESCO jsou hrazeny pouze z prokázané úspory výdajů na energii. Opatření budou realizována jak na straně výroby tak i na straně spotřeby energie, a to po celou dobu trvání smluvního vztahu mezi provozovatelem zařízení a podnikem ESCO. Vybraný podnik ESCO musí působit na území ČR.

Dotace je určena na úhradu části nákladů za poskytnuté energetické služby a může činit až 15% celkových nákladů, max. 3 mil. Kč na jednu akci.

III.3. Vývoj a využívání moderních technologií a materiálů pro opatření ke zvýšení účinnosti užití energie

Podpora vývoje a využívání moderních postupů, technologií a materiálů pro opatření ke zvýšení účinnosti užití energie je zaměřena na dokončení a ověření systémů a jejich komponentů pro energeticky úsporná opatření a využití obnovitelných a druhotných zdrojů energie, včetně využití recyklace odpadových materiálů.

Podmínkou poskytnutí dotace je výstup na úrovni ověřovací série, realizace pilotního projektu nebo technických předpisů pro zavedení příslušných postupů a systémů v praxi do 18 měsíců od oznámení rozhodnutí hodnotitelské komise o výběru.

III.4. Projekty zvyšování energetické účinnosti vedoucí ke snižování emisí skleníkových plynů

Cílem podpory je realizace souborů opatření vedoucích k takovému zvýšení účinnosti užití energie, které zajistí odpovídající snížení emisí skleníkových plynů. Projekty budou zaměřeny na:

- zvýšení účinnosti užití energie v objektech veřejného sektoru a bytového fondu zejména vyšší tepelnou ochranou budov, moderními systémy regulace otopných soustav se snížením emisí min. 600 t CO₂ ekv. ročně
- zvýšení účinnosti užití energie v průmyslových zařízeních modernizací jejich energetických center, vyšší tepelnou ochranou provozních budov a využitím odpadního tepla z výrobních procesů se snížením emisí min. 2000 t CO₂ ekv. ročně.

Součástí všech projektů může být instalace nových zařízení na využívání obnovitelných a druhotných zdrojů pro zajištění potřebného množství energie.

Dotace bude stanovena podle výše ročního snížení emisí skleníkových plynů a doby životnosti navržených opatření, max. může činit 3 mil. Kč na jednu akci.

IV. Poradenství, vzdělávání a propagace k hospodárnému užití energie s vlivem na zlepšení životního prostředí

IV.1. Poradenství

Předmětem podpory je zajišťování bezplatné poradenské služby pro veřejnost, jejímž cílem je zvyšování informovanosti veřejnosti o postupech vedoucích k hospodárnému užití energie s vlivem na životní prostředí.

Poradenství je zaměřeno zejména do oblastí :

- a) zpracování energetických auditů, energetických průkazů a územních energetických koncepcí,
- b) modernizace výrobních a rozvodných zařízení energie,
- c) rozvoje kombinované výroby tepelné a elektrické energie,
- d) využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie,
- e) realizace energeticky úsporných opatření vedoucích ke zvýšení účinnosti užití energie a snížení emisí skleníkových plynů,
- f) šíření poznatků o výsledcích vědy, výzkumu a vývoje v oblasti nakládání s energií, o moderních technologiích a materiálech vhodných k realizaci energeticky úsporných opatření,
- g) energetické legislativy platné v ČR a její harmonizace s předpisy EU.

Poradenství vykonávají energetičtí poradci, kteří prokáží odpovídající odbornou způsobilost (tj. vzdělání v oboru a dosavadní praxi), na základě osvědčení vydaného pro příslušné časové období. Za praxi v oboru se považuje samostatná činnost při zpracování energetických auditů a energetických koncepcí, při projektové přípravě a realizaci investičních akcí ke zvyšování hospodárnosti užití energie a využívání jejích obnovitelných a druhotných zdrojů od roku 1998. Vybraní poradci jsou povinni poskytovat objektivní a nezávislé informace. Poradci se sdružují v Energetických konzultačních a informačních střediscích (EKIS), případně v Městských energetických poradenských střediscích (MEPS) na celém území ČR., která disponují vhodným technickým vybavením pracoviště. Středisko musí tvořit minimálně 3 poradci, kteří budou zajišťovat poradenství pro veřejnost v předem stanovených konzultačních hodinách (2x týdně 4 hodiny). Ve středisku musí být přítomen vždy 1 poradce.

Značka EKIS je chráněna ochrannou známkou a její používání je podmíněno souhlasem ČEA.

Dotace na výkon poradenské činnosti v síti EKIS ČEA je stanovena sazbou 300 Kč za konzultační hodinu střediska, přičemž pro jedno středisko může činit max. 120 tis. Kč za rok. Dotaci nelze použít na pořízení technického vybavení středisek, k úhradě nákladů na jejich provoz a na propagaci vlastních firemních výrobků, technologií a zájmů.

IV.2. Krajské energetické agentury

Předmětem podpory je zřizování místně působících institucí - Krajských energetických agentur (dále jen KEA) - na úrovni kraje, mezi jejíž základní činnosti patří :

- a) prosazování legislativy týkající se energetiky a životního prostředí na regionální úrovni,
- b) propagační a informační činnost v oblasti energetické účinnosti, úspor energie, využití obnovitelných a druhotných zdrojů energie,
- c) podpora zavádění a provozování systémů energetického řízení daného území,
- d) podpora zpracování energetických auditů, energetických průkazů, územních energetických koncepcí,
- e) vyhledávání projektů, jejich technická a finanční příprava,
- f) vyhledávání a získávání finančních prostředků na projekty zvyšování účinnosti užití energie s vlivem na životní prostředí z domácích i zahraničních zdrojů,
- g) zřízení fondu podpory zvyšování energetické účinnosti a využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie,
- h) podpora partnerství a komunikace v území,
- i) kontakty a spolupráce se zahraničními partnery (net-working).

KEA musí vhodnou formou propojit aktivity jednotlivých subjektů výrazně ovlivňujících regionální rozvoj a přispět mimo jiné k plnění úkolů, které kraje mají v oblasti hospodaření s energií, proto je vznik KEA podmíněn souhlasem příslušné krajské samosprávy. Založení KEA vyžaduje sdružení více finančních prostředků představujících základ pro trvalé financování činnosti agentury. Konkrétní schéma financování KEA je záležitostí rozhodnutí na regionální úrovni a souvisí se zvoleným postupem pro

založení a následné fungování agentur.

Potenciálními finančními zdroji jsou:

- a) Krajské úřady
- b) Agentury regionálního rozvoje
- c) Euroregiony
- d) Svazy měst a obcí
- e) Účelová sdružení měst a obcí
- f) Místní úřady
- g) Výrobci a distributoři energie
- h) Spotřebitelé energie
- i) Sponzoři a jiné organizace

Značka KEA je chráněn ochrannou známkou a její používání je podmíněno souhlasem ČEA.

Dotace může činit až 40% prokazatelných nákladů na výše uvedenou činnost, max. 500 tis.Kč na jednu Krajskou energetickou agenturu. Dotaci nelze použít na pořízení hmotného majetku.

IV.3. Vzdělávání a propagace

Předmětem podpory je organizování výstav, odborných kursů, seminářů a konferencí neziskového charakteru. Akce jsou zaměřeny na zvyšování účinnosti užití energie a využití jejích obnovitelných a druhotných zdrojů s následným snížením emisí skleníkových plynů a jsou orientovány na cílové skupiny veřejnosti.

Dotace na organizaci vzdělávací akce může činit maximálně 60% celkových nákladů na realizaci akce. Dotace nesmí být použita na vybavení vzdělávacích pracovišť a propagaci vlastních firemních výrobků, technologií a zájmů.

IV.4. Zpracování produktů k podpoře poradenství, vzdělávání a propagace

Předmětem podpory je zpracování příruček a informačních materiálů, videoprezentací, televizních a rozhlasových pořadů, tvorba a rozvoj informačních databázových a výpočetních systémů.

Příručky a informační materiály by měly být zaměřeny především na zpracování :

- a) podkladů pro vyhledávání, přípravu a propagaci energeticky úsporných projektů s výrazným snížením emisí CO₂ realizovatelných např. formou Joint Implementation,
- b) katalogových listů progresivních materiálů a výrobků k hospodárnému užití energie a jejích obnovitelných a druhotných zdrojů,
- c) sborníků technických řešení opatření k hospodárnému užití energie a jejích obnovitelných a druhotných zdrojů včetně zhodnocení nároků na investice,
- d) technických a ekonomických podkladů k realizaci energeticky úsporných projektů při financování z veřejných a soukromých zdrojů.

Pokud je podpořený produkt dílem podle zákona č. 121/2000 Sb., autorského zákona, příjemce dotace postupuje vyhlášovatelé veškerá autorská práva související s užitím a šířením produktu, a to po celou dobu ochrany autorského práva bez teritoriálního omezení, v rozsahu podle potřeb vyhlášovatele.

Dotace může činit až 100% nákladů na činnosti přímo spojené se zpracováním produktu, max. 500 tis. Kč na jeden produkt. Dotace nesmí být použita na propagaci firemních výrobků, technologií a zájmů.

2) PROGRAMY MINISTERSTVA ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ ZAJIŠŤOVANÉ STÁTNÍM FONDEM ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ ČR

Cílem programů vyhlášených Přílohami Směrnice Státního fondu životního prostředí ČR je zabezpečení realizace „Státního programu na podporu úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie pro rok 2002“. V souladu s meziresortní koordinací „Státního programu na podporu úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie“ (dále jen Státní program) a v souladu s Národním programem hospodárného nakládání s energií a využití jejích obnovitelných a druhotných složek (dále jen Národní program), podporuje Státní fond životního prostředí ČR (dále jen Fond) pouze projekty zaměřené na využití obnovitelných zdrojů energie. Státní program je každoročním naplněním cílů Národního programu vyhlášeného pro období čtyř let.

I. specifikace PodProgramů a jejich kritérií

Podpora z Fondu bude poskytována v rámci jednotlivých vyhlášených programů. V každém z programů bude proveden samostatný výběr a hodnocení akcí, přičemž vzájemné porovnávání žádostí o podporu bude prováděno pouze u technicky a ekonomicky srovnatelných žádostí. Jednotlivé programy jsou vymezeny technickými a ekologickými podmínkami, rozdílně jsou vymezeny pro jednotlivé programy i možnosti poskytnutí podpory z Fondu.

Pro účely části B se environmentálně šetrným způsobem vytápění nebo výroby elektrické energie rozumí vytápění nebo výroba elektrické energie pomocí moderních technologií využívajících obnovitelných zdrojů energie. Obnovitelným energetickým zdrojem je využitelný energetický zdroj, jehož energetický potenciál se obnovuje přírodními procesy. Jedná se především o energetický potenciál slunečního záření, biomasy, vody, větru, horninového prostředí a ovzduší. Tomuto potenciálu odpovídají technologie, které jsou předmětem podpory v rámci části B: termosolární systémy pro ohřev TUV a přitápění, moderní technologie pro energetické využití biomasy všech výkonů, malé vodní elektrárny, větrné elektrárny, tepelná čerpadla a fotovoltaické systémy.

Podpora v rámci programů 1.A. až 4.A. a 8.A. je určena jak novým realizacím (novostavbám), tak náhradě stávajícího zdroje otopného systému využívajícího fosilní paliva nebo elektřinu.

I.1 Základní typy opatření, která budou podporována

A. Podpora investičních projektů na využívání obnovitelných zdrojů energie

1.A. Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů vytápění a ohřevu TUV pro byty a rodinné domy pro fyzické osoby.

Jde výhradně o lokální systémy, vyjma tepelných čerpadel (viz samostatný podprogram 4.A.), zajišťující dodávku tepla, případně TUV pro jeden objekt nebo malou skupinu objektů pro fyzické osoby. V případě solárních systémů budou preferovány systémy s přitápěním, tj. s celoročním ohřevem. Podpora bude přednostně poskytována na objekty, splňující současně platné standardy pro zateplení budov. Podmínkou získání podpory je splnění kritérií uvedených v osnově energetického auditu.

V rámci tohoto dílčího programu bude poskytována podpora na základě splnění předem stanovených kritérií. Podpora však bude poskytována pouze do vyčerpání disponibilních finančních prostředků pro daný rok. Žádosti neuspokojené z důvodu nedostatku finančních prostředků budou vráceny žadatelům. Žadateli bude přiznaná podpora převedena až po té, co na podpořenou investici prokazatelně použije finanční prostředky vlastní, nebo z jiného zdroje, a to ve výši nejméně 30 % základu pro výpočet podpory.

2.A. Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů zásobování energií v obcích a částech obcí

Program se vztahuje jak na výstavbu nových systémů využívajících obnovitelné zdroje, tak na přechod stávajících systémů využívajících fosilní paliva na obnovitelné zdroje (dále rekonstrukce). Jde o instalaci systémů využívajících biomasu, solárních systémů a tepelných čerpadel s výjimkou jednotek sloužících k vytápění a ohřevu TUV v případech, kdy žadatelem je fyzická osoba (viz dílčí programy 1.A. a 4.A.).

V komunální sféře se jedná zejména o centrální systémy využívající biomasu, přičemž se podpora vztahuje i na soustavu rozvodů tepla. Podpora se vztahuje i na systémy se společnou výrobou tepla a elektrické energie, slouží-li tento systém pro centrální zásobování teplem, příp. TUV, a není-li vhodnější použití podpory v rámci programu 7.A. Podmínkou získání podpory je splnění kritérií uvedených v osnově energetického auditu.

Podpora výstavby systémů CZT se vztahuje na obce nebo jejich části. Obce by měly i nadále zůstat vlastníky minimálně rozvodných sítí tepla, ale lépe i vlastníky nebo alespoň spoluvlastníky zdrojových částí (v kombinaci s producenty biomasy, případně většími odběrateli). Vlastní chod systému lze pak zajistit prostřednictvím účelově vytvořených subjektů nebo na komerční bázi.

V rámci dílčího programu 2.A budou v případě využívání energetických rostlin jako paliva přednostně podporovány projekty na využívání biomasy v lokalitách, kde bude cílevědomé pěstování energetických rostlin řešit obecné problémy zemědělství v marginálních podmínkách a výstavba zdroje využívajícího takto vypěstovanou biomasu vyřeší zásobování teplem oblasti mimo ekonomický dosah jiných zdrojů.

3.A. Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů vytápění a ohřevu TUV ve školství, zdravotnictví, v objektech sociální péče a v účelových zařízeních neziskového sektoru.

Jedná se o náhradu nebo částečnou náhradu vytápění, včetně ohřevu TUV zařízeními na využívání obnovitelných zdrojů energie (kotle na biomasu, tepelná čerpadla, solární systémy), případně o zavedení těchto zařízení na využití obnovitelných zdrojů tepla v nově budovaných objektech. Podmínkou získání podpory je splnění kritérií uvedených v osnově energetického auditu. Podpora bude přednostně poskytována na objekty, splňující současně platné standardy pro tepelnou izolaci budov.

4.A. Investiční podpora vytápění tepelnými čerpadly v obytných budovách, včetně rodinných domů pro fyzické osoby.

Jde výhradně o lokální tepelná čerpadla pro vytápění jednoho nebo malé skupiny objektů případně v kombinaci s jiným zdrojem pro fyzické osoby. Pokud instalace tepelného čerpadla vyvolá potřebu posílení přípojky na elektrorozvodnou síť, náklady na toto nebudou součástí základu pro výpočet podpory. Předmětem podpory nejsou investice do otopného systému (rozvody tepla v objektu a otopná tělesa).

V případě investic do vytápění tepelnými čerpadly v nově budovaných objektech je možná kombinace tepelného čerpadla s jiným zdrojem tepla. Je-li tento zdroj svou povahou neobnovitelný, jsou základem pro výpočet podpory ve všech případech kombinací výhradně náklady na vlastní tepelné čerpadlo a jeho instalaci (včetně provedení vrtů, položení zemních kolektorů apod.).

Fyzickým osobám bude poskytována podpora na základě splnění předem stanovených kritérií. Podpora však bude poskytována pouze do vyčerpání disponibilních finančních prostředků pro daný rok. Žádosti neuspokojené z důvodu nedostatku finančních prostředků budou vráceny žadatelům. Podmínkou získání podpory je splnění kritérií uvedených v osnově energetického auditu.

Žadateli bude přiznaná podpora převedena až po té, co na podpořenou investici prokazatelně použije finanční prostředky z jiného zdroje, a to ve výši nejméně 50 % základu pro výpočet podpory.

5.A. Investiční podpora výstavby malých vodních elektráren.

Podpora se vztahuje na výstavbu a rekonstrukce elektráren do 10 MW instalovaného výkonu. Tento program se vztahuje na všechny subjekty (obce, rozpočtové organizace, jiné nepodnikatelské subjekty, fyzické osoby, právnické osoby). Podmínkou získání podpory je splnění kritérií uvedených v osnově energetického auditu.

6.A. Investiční podpora výstavby větrných elektráren.

Tento program se vztahuje na všechny subjekty (obce, rozpočtové organizace, jiné nepodnikatelské subjekty, fyzické osoby a právnické osoby). Podmínkou získání podpory je splnění kritérií uvedených v osnově energetického auditu.

7.A. Investiční podpora výstavby zařízení pro společnou výrobu elektrické energie a tepla z biomasy a z bioplynu.

V tomto programu jde o výstavbu kogeneračních jednotek, kde palivem je biomasa, resp. bioplyn (např. vznikající fermentací zemědělských odpadů, samovolně ve skládkách odpadů nebo čistírnách odpadních vod (ČOV), dále se jedná např. o systémy s termickým zplyňováním dřeva, parním kotlem, parní turbínou atd. Podmínkou získání podpory je splnění kritérií uvedených v osnově energetického auditu.

V rámci dílčího programu 7.A budou přednostně podporovány projekty na využívání obnovitelných zdrojů energie v lokalitách, kde bude cílevědomé pěstování energetických rostlin řešit obecné problémy zemědělství v marginálních podmínkách a výstavba zdroje využívajícího takto vypěstovanou biomasu vyřeší zásobování teplem (resp. el.energií) oblastí mimo ekonomický dosah jiných zdrojů.

8.A. Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů vytápění a ohřevu TUV účelových zařízení.

Jde o instalaci solárních systémů, tepelných čerpadel a systémů využívajících biomasu s výjimkou jednotek sloužících k vytápění a ohřevu TUV v případech, kdy žadatelem je fyzická osoba (viz dílčí programy 1.A. a 4.A.). V úvahu přicházejí například veřejné bazény a koupaliště (kapalinové kolektory), zařízení sportovišť, dále sušičky (především se sezónním provozem s využitím horkovzdušných kolektorů), využití odpadního tepla z chladících zařízení odpadních vod, kanalizací a rovněž náhrada spalování fosilních paliv biomasou nebo využití nekontaminované biomasy z výroby. Podmínkou získání podpory je splnění kritérií uvedených v osnově energetického auditu. V případě obytných, kancelářských budov apod., bude podpora přednostně poskytována na objekty, splňující současně platné standardy pro tepelnou izolaci budov.

9.A. Investiční podpora oprav a rekonstrukcí solárních systémů v zemědělství

Jde o podporu rekonstrukcí, oprav a nových instalací solárních systémů na ohřev užitkové a technologické vody, včetně zařízení na sušení píce apod. v sektoru zemědělství. Podmínkou získání podpory je splnění kritérií uvedených v osnově energetického auditu.

Tento dílčí program lze doplnit podporou poskytovanou Podpůrným garančním rolnickým a lesnickým fondem v rámci programu Investice podprogramu Zemědělec, kde je možné získat na komerční úvěr k dofinancování investice do opravy či rekonstrukce solárního systému záruku či dotaci úroků tohoto úvěru.

10.A. Slunce do škol

Jde o instalace fotovoltaických nebo fototermických zařízení malých výkonů ve školských zařízeních. Účelem tohoto programu je především demonstrace možností získávání energie ze slunečního záření pro žáky a studenty základních a středních škol jako součást osvěty a vzdělávacího procesu.

Maximální velikost zařízení (tj. velikost uznatelná jako základ pro výpočet podpory) je u fotovoltaických zařízení omezena instalovaným výkonem 220 W_p u fototermických zařízení plochou kolektorů 4 m². V odůvodněných případech (specializované střední školy například elektrotechnického, stavebního zaměření) budou podporována i fotovoltaická zařízení většího rozsahu, maximálně však do instalovaného výkonu 1200 W_p.

Podmínkou pro získání podpory je předložení posudku zpracovaného energetickým konzultačním a informačním střediskem nebo energetickým auditorem, který potvrdí následující minimální parametry demonstračního systému:

- použití certifikovaných fotovoltaických panelů či solárních kolektorů,
- vhodné umístění panelů či kolektorů (jak z hlediska maximalizace využití slunečního záření, tak z hlediska viditelnosti pro účely demonstrace),
- existenci měřicího zařízení udávajícího okamžitý výkon systému a množství vyrobené energie a vyvedení těchto údajů na dostatečně velký a přehledný displej umístěný ve vstupní hale školy,
- existenci komunikačního adaptéru, umožňujícího napojení systému a přenos dat na osobní počítač (není součástí systému),
- u fotovoltaického systému buď autonomní systém s akumulátorem elektřiny (včetně zapojení do systému vhodných nízkonapěťových spotřebičů – například ventilátor, úsporné žárovky), které jsou součástí systému a předmětem podpory nebo napojení do elektrické sítě prostřednictvím střídače měnícího stejnosměrné napětí panelů na střídavé napětí sítě (230 V),
- u fototermického systému využití vyprodukované teplé vody,
- modulovou konstrukci zařízení (t. j. možnost dalšího rozšiřování systému),
- náklady na systém do 80 000 Kč (netýká se fotovoltaických zařízení s instalovaným výkonem nad 1200 W_p).

Dále se jedná o instalaci fotovoltaických zařízení pro specializované vysoké školy za účelem výuky, případně pro vědecko-výzkumné účely. Maximální instalovaný výkon těchto zařízení je 20 kW_p.

Podmínkou pro poskytnutí finanční podpory pro školská zařízení je doložení stanoviska zřizovatele o perspektivě existence školského zařízení.

B. Podpora vybraných neinvestičních projektů v oblasti využívání obnovitelných zdrojů energie

1.B. Podpora vzdělávání, propagace, osvěty a poradenství v rámci celostátní strategické kampaně na podporu využívání obnovitelných zdrojů energie

Cílem programu je posílení osvěty vedoucí k vyššímu využívání obnovitelných zdrojů energie v souladu s programy environmentální osvěty, výchovy a vzdělávání (EOVV). Osvěta může být zabezpečována školskými úřady, školami všech úrovní, vědeckovýzkumnými pracovišti, správami NP a CHKO, regionálními rozvojovými agenturami, regionálními energetickými agenturami, nevládními organizacemi, profesními sdruženími, konzultačními středisky apod., a to například prostřednictvím:

- zabezpečení informační kampaně pro školy (organizování výstav a soutěží, příprava pomůcek a předmětů využitelných při přípravě kampaně)
- organizování odborných kursů, seminářů a konferencí neziskového charakteru, které jsou orientovány na cílové skupiny veřejnosti
- informačních a propagačních materiálů (rozšiřování zkušeností z demonstračních projektů,

přenos poznatků a zkušeností ze zahraničí, zvýšení informovanosti v regionech a obcích o možnostech využívání obnovitelných zdrojů energie atd.).

Podmínkou pro poskytnutí podpory je prokázání odborné úrovně zpracovatele materiálů, resp. pořadatele akcí a prokázání použitelnosti materiálů, resp. aktivit pro stanovené cíle. Poskytnutí podpory je dále vázáno na prokázání účelu vynaložených nákladů akce a doložení počtu účastníků, resp. oslovených členů cílových skupin dané akce.

2.B. Podpora vydávání knižních publikací

Cílem programu je posílení vzdělávání, osvěty, poradenství, propagace a informovanosti v oblasti obnovitelných zdrojů energie a obecných souvislostech jejich využívání prostřednictvím publikační činnosti, tj. knižních publikací s vlastním ISBN.

Podmínkou pro poskytnutí podpory je prokázání odpovídající odbornosti pro daný typ činnosti, případně možnost přístupu k potřebnému technickému vybavení a prokázání použitelnosti publikací pro stanovené cíle.

Přímé finanční podpory

Přímá finanční podpora na realizaci opatření může podle typu subjektu dosáhnout maximální hranice celkové podpory/maximální hranice dotace v procentuálním vyjádření ze základu pro výpočet podpory uvedené v následující tabulce podle vyhlášených programů:

Číslo Programu	Název programu	Typ žadatele	max. limit % podpory/dotace, ze základu pro výpočet podpory
1.A.	Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů vytápění a ohřevu teplé užitkové vody pro byty, rodinné domy, obytné budovy	E	50/50
2.A.	Investiční podpora rozvoje infrastruktury pro oblast zásobování energií v obcích a částech obcí. Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů vytápění a ohřevu TUV v komunální sféře, včetně centrálních systémů zásobování teplem a TUV.	A P	80/50 70/0
3.A.	Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů vytápění a ohřevu TUV ve školství, zdravotnictví, v objektech rozpočtové sféry a v účelových zařízeních neziskového sektoru, včetně objektů sociální péče	A P	90/70 90/0
4.A.	Investiční podpora vytápění tepelnými čerpadly v obytných budovách, včetně rodinných domů a budovách občanské vybavenosti, včetně zařízení poskytujících ubytovací služby	E	30/30
5.A.	Investiční podpora výstavby malých vodních elektráren	A P, E	80/40 ^{1/} 80/0 ^{1/}
6.A.	- Investiční podpora výstavby větrných elektráren	A P E	70/30 ^{1/} 70/0 ^{1/} 70/30 ^{1/}

Číslo Programu	Název programu	Typ žadatele	max. limit % podpory/dotace, ze základu pro výpočet podpory
7.A.	- Investiční podpora výstavby zařízení pro společnou výrobu elektrické energie a tepla z biomasy a z bioplynu	A P, E	80/40 ^{1/} 70/30 ^{1/}
8.A.	- Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů vytápění a ohřevu TUV v účelových zařízeních	A P	80/50 70/0
9.A.	- Investiční podpora oprav a rekonstrukcí solárních systémů v zemědělství	P	80/0
10.A.	- Slunce do škol	A	100/100 ^{2/} 90/90 ^{3/} 90/70 ^{4/}
1.B.	Podpora vzdělávání, propagace, osvěty a poradenství v rámci celostátní strategické kampaně na podporu využívání obnovitelných zdrojů energie	A	80/80
2.B.	Podpora vydávání knižních publikací	A P	50/50 ^{5/} 50/50 ^{5/}

Legenda k tabulce:

1/ Maximální výše podpory může být Fondem upravena v závislosti na cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu o výkupních cenách elektrické energie z obnovitelných zdrojů

2/ Maximální velikost zařízení (tj. velikost uznatelná jako základ pro výpočet podpory) je u fotovoltaických zařízení omezena instalovaným výkonem 220 W_p u fototermických zařízení plochou kolektorů 4 m²

3/ Pro specializované střední školy je v případě instalace fotovoltaických zařízení nad limit instalovaného výkonu 220 W_p maximální výše podpory (dotace) ze základu pro výpočet podpory omezena na 90 %.

4/ Pro specializované vysoké školy za účelem výuky, případně pro vědecko-výzkumné účely a pro maximální instalovaný výkon fotovoltaických zařízení 20 kW_p je maximální výše podpory (dotace) stanovena na 70% s možností půjčky do 20% základu pro výpočet podpory (90/70).

5/ Maximální výše dotace na jeden titul činí 250 tis. Kč. Základ pro výpočet podpory je stanoven jako počet výtisků násobený konečnou cenou jedné publikace.

Podpora formou dotace

Dotace na realizaci opatření může podle typu subjektu dosáhnout maximální hranice dotace v procentuálním vyjádření ze základu pro výpočet podpory uvedené v tabulce *Podíl finanční podpory* podle vyhlášených programů.

Fond má právo změny požadovaného % poměru a finančního objemu dotace v rámci podmínek daného programu podpor. Změna požadovaného poměru a výše dotace vychází z ekonomického hodnocení žadatele a technicko ekonomické analýzy předloženého opatření. O případnou změnu bude upravena i výše vlastních zdrojů.

Podpora formou půjčky

Fond má právo změny požadovaného % poměru a finančního objemu půjčky v rámci podmínek daného programu podpor. Změna požadovaného poměru a výše půjčky vychází z ekonomického hodnocení žadatele a technicko ekonomické analýzy předloženého opatření. O případnou změnu bude upravena i výše vlastních zdrojů.

Doba splatnosti půjčky se řídí jednotlivými programy, přičemž tato lhůta nabíhá rokem následujícím po posledním roce zaslání finančních prostředků příjemci půjčky a může činit maximálně 12 let. Fond si vyhrazuje práva upravit požadovanou dobu splatnosti na základě ekonomického hodnocení žadatele.

Odklad splatnosti se řídí podmínkami stanovenými pro jednotlivé programy a může v rámci doby splatnosti dosáhnout maximálně 2 roky.

Na základě žádosti příjemce půjčky může Fond odsouhlasit restrukturalizaci splátek půjčky, tj. úpravu režimu splácení v rámci celkové doby splatnosti bez odkladu splátek.

Půjčka na realizaci opatření může pro žadatele v kategorii **A** činit nejvýše 2%, pro žadatele v kategoriích **P** a **E** nejvýše 5%.

Pro žadatele spadající do kategorie P, kterým byla poskytnuta půjčka, platí: pokud investor splní termíny výstavby a dosáhne nejméně 75 % projektovaných parametrů (například roční výroba) v prvním roce provozu, budou investorovi prominuty úroky z úvěru poskytnutého SFŽP na dobu až 4 let v závislosti na dodržení projektovaných parametrů v letech následujících.

V případě programu 3.B může být polovina půjčených finančních prostředků odpuštěna, při zahájení realizace do 1 roku od podpisu smlouvy o půjčce.

Nepřímé finanční podporyPříspěvek na částečnou úhradu úroků z úvěru

Příspěvky na částečnou úhradu úroků z tuzemského investičního úvěru budou poskytovány pouze na základě Fondem odsouhlasené úvěrové smlouvy až do výše 5 % p.a., a to po dobu maximálně 5 let počínaje rokem, kdy byl příspěvek na částečnou úhradu úroků žadateli přiznán, do data splatnosti úvěru podle Fondem odsouhlasené úvěrové smlouvy. Příspěvek na úroky se zásadně poskytuje na úvěr v Kč. Výše příspěvku je omezena pevnou částkou 50 mil. Kč. Fond vyplatí v daném roce příspěvek na úhradu úroků odpovídající skutečně zaplaceným úrokům, a to maximálně do výše 5 % p.a.

Souběh přímé a nepřímé finanční podpory je vyloučen.

Souběh podpory z Fondu a ze státního rozpočtu

Podporu z Fondu lze poskytovat i na opatření individuálně dotovaná ze státního rozpočtu. Podpora z Fondu však nebude poskytována na opatření individuálně dotovaná ze státního rozpočtu v případech, kdy celková výše podpory ze státního rozpočtu, Fondu a eventuálních zahraničních zdrojů převyšuje 80 % základu pro výpočet podpory. Výjimku tvoří pouze dílčí program 9.A., kde nesmí maximální výše celkové podpory z uvedených zdrojů přesáhnout 90 % základu pro výpočet podpory. Společná podpora z Fondu a státního rozpočtu bude poskytována pouze žadatelům, kteří současně splní kritéria všech poskytovatelů podpory.

Pokud jeden subjekt realizuje více akcí současně (například opatření k úspoře energie a zároveň instalace zařízení na využití obnovitelných zdrojů energie), lze na každou z těchto akcí poskytnout prostředky bez výše uvedených omezení.

V rámci státního programu úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie pro rok 2003 jsou pro jednotlivé další resorty zpracovány samostatné programy, konkrétně:

Část C Program Ministerstva zemědělství

Část D Program Ministerstva pro místní rozvoj

Část E Program Ministerstva vnitra

Část F Program Ministerstva obrany

Část G Program Ministerstva zdravotnictví

Část H Program Ministerstva kultury

Část I Program Ministerstva spravedlnosti

Část J Program Ministerstva dopravy a spojů

Část K Program Ministerstva školství, mládeže a tělovýchovy

3) PROGRAM PHARE

Fond Phare ESF

Program je zaměřen na poskytování střednědobých a dlouhodobých úvěrů se zvýhodněnou úrokovou sazbou za účelem financování projektů úspor energie o investičních nákladech v rozmezí od 2 do 50 mil. Kč s minimální dobou návratnosti 4 roky.

1.5 Návrh energetického managementu

Energetická politika zformulovaná v energetickém dokumentu dává sice směr všem podnikatelským subjektům a konečným spotřebitelům v regionu, avšak sama o sobě není zárukou úspěchu. Platí totiž pravidlo, že čím více je rozpracovávána, doplňována, pochopena a podporována, tím lepší jsou východiska pro realizační plány, které ve většině případů se musí zpracovat k dotvoření strategických rozhodnutí ve směru konkrétních technických řešení a jejich ohodnocení z hlediska finančních nároků a účinků a časového hlediska realizace.

Energetický koncept formuluje rovněž hlavní úkoly jednotlivým součástí místního energetického systému, které je nezbytné rozpracovat do konkrétních plánů činností.

Kromě vypracování plánu realizace nezbytných činností pro dosažení stanovených cílů koncepce je třeba zajistit funkční organizaci, motivaci, objektivní rozhodování a kontrolu.

Funkční energetický management je bezesporu nutnou podmínkou toho, aby byl naplněn záměr definovaný v obecně závazném právním předpisu, tj. vyhlášce resp. nařízení.

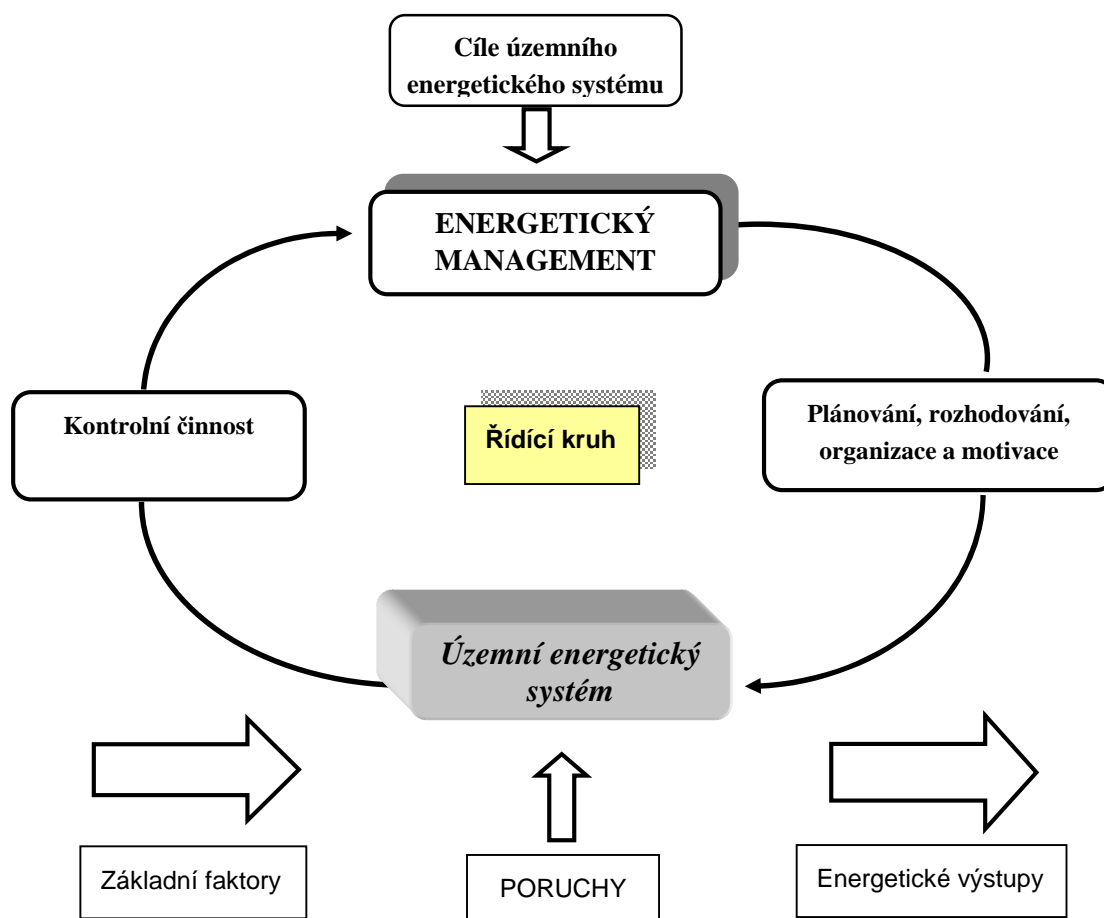
Za tím účelem je třeba, aby po vypracování ÚEK, jejím schválení a zapracování závazné části koncepce do územní plánovací dokumentace příslušného správního území, se přistoupilo k intenzivní činnosti spojené s prováděním energetického managementu.

1.5.1 Předmět řízení

Dodávka požadovaných forem energie spotřebitelům je spojena s transformačním procesem, kdy vstupní faktory v podobě hmotných statků tj. paliv, vody, chemikálií, energie, za účasti pracovních sil a podnikových prostředků v podobě strojů, zařízení apod. se přemění v konečný energetický produkt. Energetický management pak nelze chápat jako fyzický produkční systém, ale jako soubor pojmů a nástrojů sloužících především k vytváření a dalšímu aktivnímu rozvíjení orientovaného chování řízeného fyzického produkčního systému, tj. souboru energetických soustav působících v předmětném území.

Energetický management je tvořen činnostmi, jejichž vykonavateli jsou lidé - manažeři. Obecným posláním manažerských činností je dosažení žádoucí úrovně řízených činností jako např. vytyčených kvantitativních či kvalitativních cílů, míry efektivnosti apod.

Vztah energetického managementu a fyzických procesů realizovaných v územním energetickém systému lze znázornit pomocí tzv. řídicího kruhu, který je znázorněn pomocí následujícího schématu.



Z hlediska způsobu řízení se rozlišují dva základní okruhy:

- § *řídící okruh orientovaný na zákaznické zakázky*
- § *řídící okruh orientovaný prognosticky*

První z uvedených okruhů je uplatňován v systémech, kde výroba je založena na plnění konkrétních požadavků zákazníků.

Druhý okruh reprezentuje řízení založené na očekávání budoucí poptávky. Právě tento způsob řízení je typický pro energetické systémy, neboť nelze vycházet vlivem rychlosti přechodových jevů z konkrétních požadavků na produkci, ale podle předpovědi poptávky po jednotlivých formách energie. Vzhledem k tomu, že územní energetický systém je tvořen souborem dílčích energetických soustav, kterými jsou zejména elektrizační soustava, centralizovaná soustava zásobování teplem, soustava zásobování zemním plynem, systém zásobování pevnými a kapalnými palivy a systémy využívající obnovitelné energetické zdroje, je zřejmé, že v dlouhodobém plánovacím horizontu musí předcházet operativnímu řízení základní rozhodnutí o struktuře jednotlivých energetických zařízení tvořících jednotlivé energetické soustavy.

Z výše uvedeného tedy plyne, že energetický management ve shodě s managementem výroby obecně, musí zahrnovat rozhodnutí dlouhodobého charakteru a rozhodnutí krátkodobá.

Krátkodobá rozhodnutí při řízení činnosti energetického systému jsou směřována zejména na taková rozhodnutí jako je volba dodavatelů paliv, efektivní využití kapacity, způsob distribuce energie spotřebitelům apod.

Dlouhodobá rozhodnutí jsou v procesu řízení jednotlivých prvků tvořících územní energetické systémy zaměřeny zejména na:

- § volbu technologie výroby
- § rozsah kapacit energetických zařízení
- § počet pracovníků a nároků na jejich kvalifikaci
- § strukturu kapacit a jejich univerzálnost
- § strukturu a počet dodavatelů.

Z uvedených skutečností je možné učinit tyto závěry:

- § energetický management reprezentuje soubor dvou základních úkolů v podobě
 1. odborných funkcí zajišťujících správná rozhodnutí o předmětných problémech a zajištění implementace přijatých rozhodnutí
 2. personálních funkcí zajišťujících funkční organizaci činností výrobců a odběratelů, jejich motivace a vzdělávání.

Dalším důležitým aspektem energetického managementu územních energetických systémů a zajištění jejího dobrého fungování je rozčlenění manažerského procesu do dvou základních fází, kterými jsou :

- § tvorba záměru v územním energetickém systému
- § prosazování záměru ve stávajícím energetickém systému .

1.5.2 Faktory úspěchu v implementaci energetického managementu

Při tvorbě a budování regionálního energetického managementu územního energetického systému je třeba si uvědomit jaké jsou základní faktory úspěchu v managementu obecně.

Je v celku zřejmé, že v takovém systému, který reprezentuje územní energetický systém, dochází ke střetu zájmů různých podnikatelských subjektů, výrobců a spotřebitelů, účinků a nároků systému, velké neurčitosti budoucího vývoje trhu s energií apod. S tím roste riziko nesprávných rozhodnutí s dlouhodobými účinky.

Proto odborná literatura a samozřejmě i praxe se s rostoucí intenzitou zabývají problematikou úspěšnosti řízení a tedy i podnikatelské či společenské činnosti.

V manažerské činnosti je třeba se zaměřit zejména na ty činnosti, které zásadním způsobem ovlivňují úspěšnost řídicího procesu předmětného výrobního systému, který je velmi dynamický, zahrnující velkou četnost prvků a vazeb mezi nimi a který je úzce propojen s dalšími výrobními i nevýrobními systémy působícími v dané lokalitě.

V praxi se nejvíce osvědčuje přístup založený na tzv. „*koncepci 7S*“.

Jedná se o ucelený rozbor přístupu sedmi vzájemně se podmiňujících faktorů manažerské činnosti a tedy i úspěšnosti. Těmito faktory jsou:

- strategie (Strategy)
- struktura (Structure)
- personál (Staff)
- systém řízení (Systems)
- cíle a hodnoty (Shared values)

- styl řízení (Style)
- znalosti, schopnosti, dovednosti, návyky (Skills)

Obsahovou náplň jednotlivých faktorů úspěšnosti nyní stručně budeme charakterizovat a některé ještě v další části rozvedeme do větších detailů.

Strategií se v koncepci 7S rozumí programové stanovisko vrcholového vedení v našem případě orgánů regionální správy resp. místní samosprávy. Zde lze velmi dobře využít doporučenou strategii rozvoje jednotlivých energetických soustav v řešeném územním energetickém systému. Ta zachycuje vymezení a uspořádání soustavy cílů ÚEK v území a čase a stanovuje rovněž vhodné trajektorie jejich dosažení.

Struktura představuje vymezení prvků daného energetického systému, jejich organizační strukturu a jejich vzájemné vazby. Vazby pak tvoří horizontální a vertikální informační vztahy mezi jednotlivými prvky řízeného systému.

Personál jsou lidé, kteří v procesu energetického managementu plní své funkční poslání.

Systém řízení pak zahrnuje postupy, metody, techniku a technologii řídicí práce, která usnadňuje zhodnocení znalostí, zkušeností a dovedností lidí pro racionální plnění manažerských funkcí.

Cíle a hodnoty jsou základní orientací pro sociální, hospodářské a další poslání činnosti podnikatelských a spotřebitelských subjektů působících v předmětném energetickém systému.

Styl řízení je typický způsob řídicího jednání vedoucích pracovníků při uplatňování manažerských funkcí vůči řízenému kolektivu.

Znalosti, schopnosti, dovednosti, návyky představují intelektuální potenciál řízených kolektivů působících v předmětném územním energetickém systému.

Kromě výše uvedených faktorů úspěšnosti energetického managementu je dalším neopominutelným faktorem *ekologický faktor*. Obzvláště pro energetický sektor je tento faktor stále důležitější a jsou na něj kladeny stále vyšší nároky vlivem neustálého tlaku na omezování negativních vlivů energetických procesů na nezbytné minimum. Samozřejmě, nelze při řešení této problematiky opustit základní cíle podnikání spočívající v dosahování zisku, ekonomické efektivnosti, určité soběstačnosti v oblasti využívání primárních energetických zdrojů a udržení pozic na trhu s energií.

Je však zcela zřejmé, že subjekty působící v energetickém systému nemohou přistupovat k této problematice jako k nutnému zlu, které zvyšuje náklady a omezuje růst.

K tomu musí být nápomocen i energetický management, který výše uvedený ekologický faktor bude chápat jako výchozí předpoklad dalšího růstu a jako strategický konkurenční problém.

Jde tedy o to si uvědomit, že ekologicky orientované chování jednotlivých prvků řízeného územního energetického systému je základem úspěšné strategie k udržení a zlepšení konkurenční pozice na energetickém trhu.

Chování jednotlivých subjektů působících v předmětném energetickém systému je stále více ovlivňováno jednak tlaky direktivního charakteru na zajištění ochrany životního prostředí v podobě legislativního charakteru jako např. zákon 86 /2002 Sb. o ochraně ovzduší či zákon č.76/2002 Sb. o integrované prevenci, jednak nepřímo rostoucí poptávkou spotřebitelů na služby ekologicky šetrné, tj. na takové formy energie a způsoby výroby energie, které daleko méně zatěžují životní prostředí škodlivinami.

Kromě těchto faktorů ovlivňujících zejména subjekty působící na zdrojové straně energetické bilance je třeba do energetického managementu zahrnout i stranu spotřeby a zejména pak obyvatelstvo.

Jde o to, aby vytvářený energetický management rovněž aktivně ovlivňoval chování obyvatelstva, coby významného subjektu působícího v energetickém systému, k ekologicky uvědomělému chování. To ve svém důsledku znamená poskytovat odpovědi domácnostem jaké konkrétní možnosti mají v oblasti

dosahování úspor energie, jak ekologicky šetrným způsobem zabezpečovat potřeby energie pro svoje domácnosti, jaké existují motivační programy, zajišťování osvěty ve školách a na veřejnosti apod.

K faktoru ekologie lze tedy přistoupit v rámci energetického managementu buď aktivně, v podobě inovační strategie respektující požadavky ochrany životního prostředí, nebo pasivně v podobě nejnútnejších změn, které vyhoví požadavkům. Z hlediska držitelů licencí pro podnikání v energetickém sektoru je další možností kromě již uvedených, ukončení činnosti a odchod z energetického trhu.

1.6 Hierarchie řízení procesů územního energetického systému

Energetický management vytvářený v rámci realizace cílů územních energetických koncepcí by měl přispívat k tomu, aby držitelé licence pro podnikání v energetických odvětvích zabezpečovali výrobu na bázi moderního výrobního managementu.

Takovýto management vyžaduje výrobu:

- kapacitně vyhovující
- otevřenou neustálému snižování nákladů a technologickým inovacím
- vybavenou technologií splňující požadavky energetické a ekologické efektivnosti
- schopnou zajistit požadovanou spolehlivost dodávek
- zabezpečenou náležitě kvalifikovanými pracovníky.

Samozřejmě, že držitelé licencí jsou pouze částí řízeného systému a že tedy řízení musí být rozšířeno na další subjekty, kterými jsou zejména spotřebitelé energie.

To samotnou úlohu energetického managementu činí daleko složitější než tomu je u podnikatelského subjektu, kde jsou jasně definovány nástroje, kterými lze stanovených cílů dosáhnout. Vazby, které vznikají v rámci energetického managementu jsou tedy daleko volnější a jsou budovány do určité míry na dobrovolnosti a uvědomělosti jednotlivých subjektů řízeného systému.

Přesto a právě proto je třeba vycházet ze zkušeností nabytých z řízení výrobních systémů a implementovat osvědčené metody a zkušenosti i do tohoto systému.

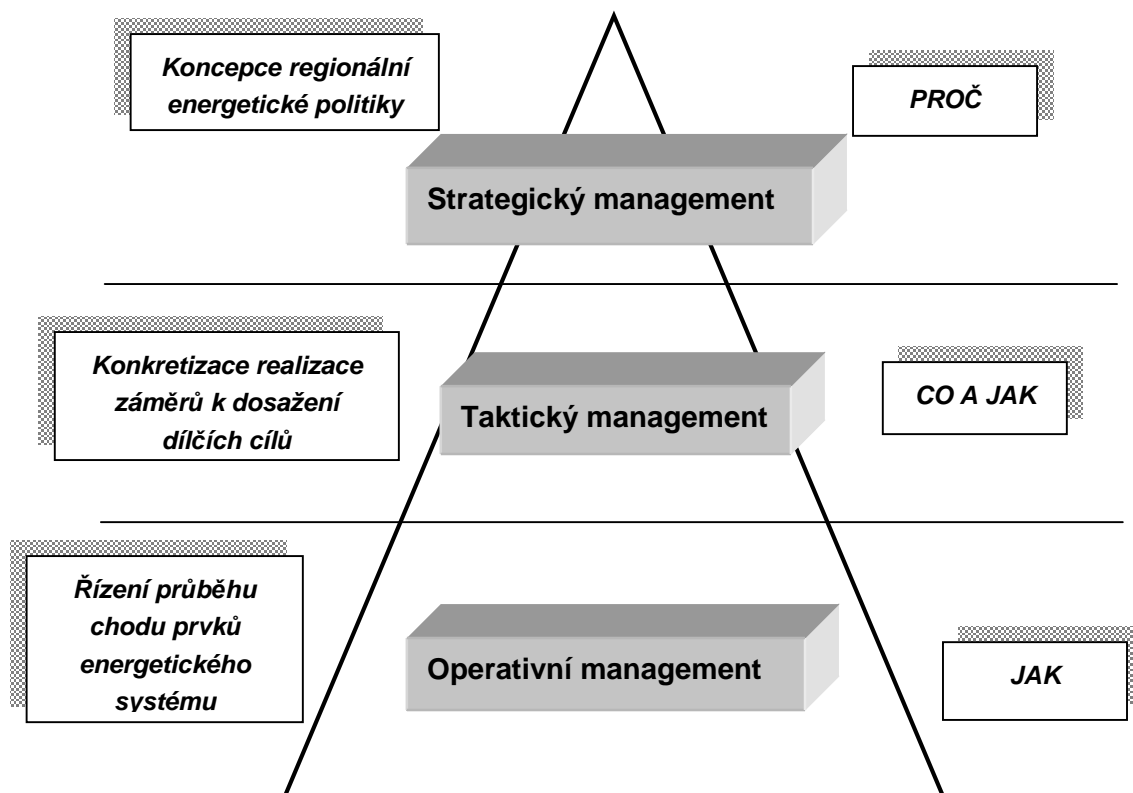
Na základě toho je třeba vycházet z faktu, že rozsah plnění úkolů energetického managementu je dán zejména dvěma skutečnostmi:

- komplexnosti pojetí energetického systému a charakteristických jevů rozvoje a provozu takového rozsáhlého systému
- úrovně řízení v rámci vertikální hierarchie managementu předmětného systému, tj. od vrcholového řízení až po operativní řízení.

Systém rozhodovacích aktivit, které určují řídicí procesy energetického managementu lze podle významu a časového dosahu rozdělit na :

- zásadní rozhodnutí o chování systému – *strategické řízení*
- realizace zásadních rozhodnutí – *taktické řízení*
- rozhodování o hospodárném průběhu energetických procesů – *operativní řízení*

Rozdíly a vztah mezi strategickým, taktickým a operativním managementem lze znázornit následujícím způsobem



Výše znázorněná pyramida řídicích vztahů vyjadřuje systém rozhodovacích aktivit, které určují řídicí procesy a požadované výstupy uspokojující potřeby. Z tohoto hlediska jsou pak i rozlišovány různé úlohy v rámci vytváření předpokladů a vlastního řízení předmětného systému podle jejich významu a časového dosahu.

Jak je zřejmé ze schématu, nejvyšší úroveň se zabývá zásadními rozhodnutími, které mají dlouhodobý účinek a mají tedy charakter strategického plánování.

Střední úroveň rozhodování je pak především zaměřena na postupnou realizaci těchto zásadních rozhodnutí s cílem dosažení stanovených cílů. Či-li jde o konkretizaci strategie a její realizaci.

Nejnižší stupeň řídicí pyramidy reprezentuje procesy rozhodování o hospodárném, energeticky efektivním a ekologicky přijatelném způsobu výroby, opatřování a užití energie v řízeném územním energetickém systému.

Takto formulovaná struktura řídicích vztahů vychází z hierarchického řešení, které se projevuje tím, že plánování rozvoje a provozu energetického systému je členěno do dílčích subsystémů v rámci vertikální struktury řízení, práva nadřízených stupňů řízení určovat meze rozhodovacího procesu podřízených stupňů a zároveň vytváří závislost úspěchu vyššího stupně na splnění cílů stupňů nižších.

K naplnění těchto řídicích procesů se nejčastěji využívají následující principy:

1. *Princip dekompozice*, který představuje rozdělení rozhodovacích úloh ve shodě s jednoznačně formulovanými cíli, variantami jak tyto cíle lze dosáhnout a jejich důsledky.
2. *Princip koordinace* umožňující integraci dílčích řešení do systémového řešení.
3. *Princip agregace* umožňující optimalizaci stupně detailizace informací v dané rozhodovací úrovni.
4. *Princip stupňovité redukce nejistoty* spočívající ve využívání postupného členění na dílčí časové úseky tak, aby mohla být včas prováděna nutná aktualizace a přizpůsobování systému zjištěným skutečnostem. Vhodným nástrojem je tzv. klouzavé plánování.

Energetický management je třeba chápat v komplexním pojetí dvou hlavních úkolů ve vztahu k územnímu energetickému systému. Jeho problematiku lze charakterizovat jako otázku úkolů výrobního managementu a otázku uspořádání a činnosti územního energetického systému. Jedná se tedy o tyto dva hlavní úkoly energetického managementu

- § určování cílů územního energetického systému
- § prosazování cílů v územním energetickém systému.

Z doposud uvedených poznatků je zřejmé, že v podstatě jde o plnění obecných zásad managementu, spočívající v cílově orientovaném řízení systému, tj. zabezpečovat koordinaci všech účastníků řízeného procesu k zabezpečování daného cíle. Obecně lze tento cíl definovat jako zabezpečování požadovaných forem energie v daném čase, kvalitě a množství při minimalizaci nákladů a minimalizaci negativních vlivů na životní prostředí.

Úkolem energetického managementu tedy je cílově orientované plánování a řízení rozvoje dosavadního územního energetického systému a jeho hospodárné provozování.

Proces, který je objektem energetického managementu, je jako každý jiný řízený proces založen na soustředění na dosažení společných cílů všemi zainteresovanými prvky, které působí v daném systému.

V oblasti energetického managementu je tento proces velmi závažný a obtížný, neboť se jedná o činnosti které musí zahrnout tyto skutečnosti:

- § existence velkého počtu různorodých prvků a tedy i činitelů účastných v řízeném procesu
- § vytvoření nutné koordinace činností všech zúčastněných prvků zdrojové i spotřební strany energetického systému
- § nalezení co nejvýhodnější varianty z množiny možných řešení vedoucích k naplnění stanovených cílů.

Energetický management plní ve shodě s obecným pojetím managementu tyto základní manažerské funkce pomocí nichž řeší řídicí činnosti :

- § plánování
- § organizování
- § rozhodování (přikazování)
- § motivace (vedení lidí)
- § kontrolu

1.7 Strategický management územního energetického systému

Strategické řízení územního energetického systému je prezentováno základní strategií územního energetického systému, která určuje cíle, plánuje strategická opatření a vytváří základní předpoklady pro spolehlivé zabezpečování území energií.

Strategie musí být řešena komplexně s ohledem na všechny funkce a cíle řízeného systému s respektováním širokých vazeb na okolí.

Výchozím podkladem pro stanovení strategického plánu územního energetického systému je územní energetická koncepce.

Strategii systému je vhodné tvořit na bázi řešení těchto hlavních problémových okruhů:

- § diagnóza výchozího stavu územního energetického systému
- § rozbor silných a slabých stránek činnosti systému
- § vyjasnění konkurenční pozice dílčích energetických soustav v řízeném území
- § stanovení soustavy strategických cílů
- § stanovení celkové strategie rozvoje a dílčích strategií jednotlivých energetických soustav
- § adaptační a implementační procesy.

Uvedené úkoly spojené s tvorbou strategie územního energetického systému je nezbytné chápat jako organický celek vyžadující komplexní zpracování. Podcenění některé z fází strategie, či její izolované řešení zanedbávající vazby na ostatní fáze by nejen snižovalo kvalitu strategie, ale prohlubovalo i riziko neúspěchu.

V další části uvedeme stručnou charakteristiku jednotlivých problémových bloků.

Diagnóza výchozího stavu energetického systému zahrnuje kritickou analýzu stávajícího stavu systému poskytující informace o reálném stavu instalovaných kapacit, energetických potřeb, spotřeby a struktury primárních energetických zdrojů, emisní zátěži. Dále se jedná o informace o budoucích potřebách a potenciálních inovativních možnostech ve stávajícím systému.

Zdrojem těchto informací by pro strategický management měla být vypracovaná energetická koncepce, která by měla všechna výše uvedená data obsahovat.

Rozbor silných a slabých stránek činnosti systému je zaměřen na kvantifikaci a určení co je silná a co slabá stránka systému. Silnými stránkami jsou ty funkce systému, které jsou zvládnuty dobře a nepůsobí problémy v navazujících systémech či v nadřazeném sociálněekonomickém systému řešeného území. Mohou to být např. spolehlivost dodávky určitých forem energie a jejich cena, inovační úroveň energetických zařízení apod..

Totéž platí opačně pro slabé stránky činnosti územního energetického systému. Výsledkem tohoto rozboru může být, na základě provedené syntézy, stanovení specifických předností resp. nedostatků analyzovaného systému.

Vyjasnění konkurenční pozice dílčích energetických soustav v řízeném území. I v tomto případě se jedná o výsledky syntézy rozboru silných a slabých stránek místního energetického systému z pohledu stávajících dílčích energetických soustav zabezpečující poptávku po příslušné formě energie v území. Rozbor konkurenční pozice jednotlivých energetických soustav by neměl skončit pouze na konstataci stávajícího stavu, ale měl by být doplněn projekcí případné změny této pozice s ohledem na současné a budoucí dostupnost zdrojů.

Stanovení soustavy strategických cílů je zaměřeno na jejich formulaci na základě znalosti stávajícího stavu a budoucích potřeb a to nejen z energetického hlediska, ale i z hlediska celospolečenského. Soustava cílů by měla splňovat následující parametry

- § věcná, obsahová náplň (co se má dosáhnout)
- § objekt či funkční činnost na které se cíle vztahují
- § vyjádření způsobu dosažení cílů
- § časový horizont dosažení, popř. etapy realizace
- § vazby na návazné cíle

Stanovení celkové strategie rozvoje a dílčích strategií jednotlivých energetických soustav. V tomto bloku se na základě stanovených dílčích strategických cílů pro jednotlivé energetické soustavy stanovuje celková strategie. Většinou se formuluje několik scénářů ze kterých se vybírá ten nejvhodnější. Opět kvalifikovaným podkladem pro strategický plán územního energetického systému je doporučená strategie definovaná v územní energetické koncepci, kterou je třeba ve většině případů modifikovat ve vztahu k dalším prioritám územního celku.

Vzhledem k tomu, že klíčovým problémem reálnosti scénářů strategie rozvoje územního energetického systému je jejich zajištění v reprodukčním procesu, věnuje management značnou pozornost způsobům zdrojového zajištění těchto scénářů. Zajištění se týká zvoleného profilu energetického zabezpečení a taktéž ekonomické únosnosti a to rozvojem technické základny, rozvojem inovační aktivity a rozvojem finančně ekonomického zajištění. Neméně podstatným faktorem je rovněž rozvoj systému řízení.

Adaptační a implementační procesy .Slouží především k zabezpečení tzv. principu navigační změny, která umožňuje pružnou adaptaci strategických cílů a stanovených postupů na nové stavy vědeckotechnického rozvoje či nečekaných zlomových změn v systému resp. řešeném územním celku. Jedná se tedy o to, aby v rámci strategie a tvorby jejích cílů byl přijímán adaptační proces jako soustavná a nedílná součást strategického managementu.

1.8 Taktický management

Taktický management má za úkol uskutečňování strategie formou realizace jednotlivých kroků vedoucích k dosažení cílů. Akční parametry jsou tedy bližší řízenému energetickému systému a mají již značně dezagregovanou povahu . Nejedná se tedy již o vize, ale o rozhodnutí o struktuře výroby energie, rozhodnutí o investičních projektech v systému, rozhodnutí o organizaci regulačních procesů apod.

Taktický management zahrnuje tvorbu cílů pro odbornou oblast řízení na úrovni plnění úkolů strategického managementu.

Taktické cíle energetického managementu jsou zaměřeny zejména na konkretizaci posloupností jednotlivých projektů a programů včetně jejich technické přípravy, finančního zabezpečení a harmonogramu realizace.

Projekty a programy jsou především zaměřeny na zvýšení hospodárnosti a ochranu životního prostředí.

1.9 Operativní management

Z pohledu pyramidy řídicích vztahů tvoří operativní management její základnu, což znamená skutečnost, že souvisí s řízením základních článků řízeného procesu.

Na rozdíl od předchozích úrovní řízení, operativní management reprezentuje rozsáhlý soubor aktivit závislých na podrobném informačním toku s vysokou periodicitou.

Jestliže v předchozích dvou úrovních managementu jde především o formulaci koncepcí a vytváření základních zdrojů pro reálné splnění těchto koncepcí, pak v oblasti operativního managementu jde o bezprostřední řízení krátkodobého charakteru stávajících zařízení tak, aby byly splněny úkoly vyvolané potřebami stávajícího období.

Operativní management je tedy charakteristický tím, že jde o souhrn aplikace nástrojů managementu, jehož úkolem je splnění cílů při optimálním využití zdrojů, které jsou v daném okamžiku k dispozici.

Hlavním nástrojem operativního managementu je pak operativní plán.

Operativní plán slouží k podrobné specifikaci činností zabezpečujících taktické rozhodnutí v krátkodobém časovém úseku. Tyto plány mají hlavní význam pro řízení provozních procesů v podobě operativních plánů výroby a dodávky jednotlivých forem energie.

1.10 Plánovací proces

Jak již bylo řečeno, jednou z hlavních funkcí managementu je plánování. Plánováním se

v managementu rozumí proces stanovení cílů řízené činnosti a vhodných cest a prostředků k jejich efektivnímu dosažení v daném čase.

Koncepce plánu jako záměru na dosažení stanovených cílů v očekávaných podmínkách vyžaduje nejen nezbytnou reálnost pohledu při tvorbě plánu, ale i jeho průběžné upřesňování.

Charakteristickými znaky plánů jsou zpravidla účel a časový horizont. Z časového hlediska pak jsou členěny na strategické, taktické a operační. Samozřejmostí těchto plánů by mělo být zabezpečení přímých vazeb mezi sebou a soustavou cílů, které je třeba prostřednictvím těchto plánů ve stanoveném čase a prostoru zajistit.

Plánovací proces lze obecně znázornit pomocí následujících postupových kroků:

1. žádoucí stav
2. současný stav
3. cíle
4. akční kroky
5. náklady
6. časové harmonogramy
7. realizace
8. kontrola a usměrňování

Plánovací činnosti v rámci realizace energetického managementu napomáhají k uskutečňování strategických cílů tím že specifikují a konkretizují cíle, metody, podmínky, prostředky a časové harmonogramy pro jednotlivé energetické soustavy a segmenty energetického trhu místního systému.

Strategický plán formuluje cíle rozvoje územního energetického systému.

Taktické plány jsou pak zaměřeny na konkretizaci posloupností realizace jednotlivých projektů a programů včetně jejich přípravy, finančního rozpočtu a harmonogramu realizace s cílem dosažení vytyčených dílčích cílů.

Operativní plány pak slouží k podrobné specifikaci činností zabezpečujících taktické rozhodnutí v krátkodobém časovém úseku. Tyto plány mají hlavní význam pro řízení provozních procesů v podobě operativních plánů výroby a dodávky jednotlivých forem energie.

Z výše uvedeného je zřejmé, že plánování je zcela neopominutelné v procesu řízení místních energetických systémů a představa, že tuto funkci zastává energetická koncepce je zcela milná. Proto návrh energetického managementu musí vždy zahrnovat tuto sekvenční manažerskou funkci.

1.11 Obsahová náplň dalších manažerských funkcí

Dalšími neopomenutelnými funkcemi energetického managementu je organizování, rozhodování, motivace a kontrola. Jejich úlohu a charakteristiku nyní uvedeme.

Dobré výsledky energetického managementu jsou rovněž podmíněny správnou funkcí procesu *organizování* činností v energetickém systému.

Hlavní požadavek na správné fungování procesu organizování lze shrnout do zajištění integrační funkce v tom smyslu, aby všechny činnosti dílčích segmentů energetického systému byly koordinovány směrem k zajišťování soustavy cílů systému jako jediného celku. Jedná se zejména o zajištění hospodárnosti a konkurenčního prostředí, minimalizace negativních vlivů na životní prostředí, maximální energetické efektivnosti atd.

Předpokladem plné funkčnosti procesu organizování v rámci praktické realizace energetického managementu je aplikace jednoduché organizační struktury, štíhlého řídicího štábu, flexibility a komunikativnosti.

Důležitou součástí funkčního energetického managementu územního energetického systému je

kontrola, která obsahuje soustavné kritické hodnocení procesů řízeného systému, které již nastaly resp. nastanou s cílem přispět k rovnováze kontrolovaného systému.

Smyslem kontroly není pouhá informace o stavu, postih, odstranění stávajících nedostatků, ale především v jejím vlivu na lepší výsledky činnosti kontrolovaného systému.

Kontrolní činnost je vhodné provádět v těchto postupových fázích:

- § získávání a výběr informací o probíhajících procesech
- § verifikace informací
- § kritická analýza kontrolovaných jevů a procesů
- § návrhy na opatření vedoucí ke zlepšení stavů systému
- § zpětná kontrola realizovaných opatření

Energetický management by rovněž měl zahrnovat další sekvenční manažerskou funkci, kterou je *motivace*.

Cílem této funkce je motivace a stimulace pracovníků v řízených energetických soustavách na jedné straně a usměrňování chování spotřebitelů na straně druhé. Celý motivační systém by měl mít aktivizační charakter založený na integrovaném procesu řízení, jehož cílem je řídit a ovlivňovat celý systém v tzv. uzavřené smyčce. Konečný spotřebitel je součástí výrobního cyklu stejně jako dodavatel a zaměstnanec. Tím je zajišťována pružnost systému a úlohou vrcholového managementu je motivovat vysoce autonomní podřízené jednotky, kterými jsou jednotlivé energetické soustavy působící v daném regionu a které jsou v podstatě sebeřídicí podnikatelské subjekty. Podobnou úlohu je třeba zajišťovat i na straně spotřebitelů energie.

Jádrem řízení v rámci energetického managementu je bezesporu *rozhodování*. Rozhodování v energetických systémech je třeba chápat jako řídicí aktivitu pomocí níž se řešení různé rozhodovací problémy tak, aby se dosáhlo cílového chování řízeného systému formou logických postupných kroků. Základním principem každého rozhodování je *volba* řešení jako reakce na problémy, podněty, překážky nebo cíle dané okolím.

Rozhodovací proces je možné obecně charakterizovat jako posloupnost úloh racionálního, ale také intuitivního rozhodování. Vzhledem k tomu, že rozhodování probíhá v poměrně dlouhém časovém intervalu, řada činitelů zůstává při rozhodování nejistá a často i neznámá. Proto je nezbytné do rozhodování zahrnout podnikatelské riziko jako důsledek určitých stavů nedostatečné informovanosti, variability možných výsledků, nebezpečí chybného rozhodnutí a nebezpečí možné ztráty.

Prostor pro rozhodování je dán objektivními zákonitostmi regionální ekonomiky, ekonomických zákonitostí, stavem řízeného místního energetického systému, různými typy omezujících faktorů, pravidel či zásad, které se při rozhodování uplatňují.

Rozhodovací procesy probíhající v rámci manažerských činností při řízení územních energetických systémů by měly respektovat toto obecné schéma:

1. *Analyzovat problém z hlediska jedinečnosti či opakovatelnosti. Pro opakovatelné problémy stanovit pravidla, která se v budoucnu budou využívat při výskytu podobného problému.*
2. *Vymezit cíle rozhodování a stanovit mezní podmínky*
3. *Vzhledem k tomu, že rozhodování často vede rozhodovatele ke kompromisnímu řešení, je nutné si stanovit co je dobrý kompromis a co špatný kompromis.*
4. *Každé rozhodnutí by mělo obsahovat jeho realizaci, což ve svém důsledku znamená nutnost stanovení kdo, co a v jakém čase zajistí, aby se rozhodnutí mohlo realizovat.*
5. *Využívat „zpětné vazby“ za účelem prozkoumání platnosti a efektivnosti přijatého rozhodnutí ve srovnání se skutečností.*

Rozhodování v regionálních energetických systémech je po strukturální, obsahové i formální stránce tak rozsáhlé a mnohotvárné, že neexistuje jeden společný rozhodovací model, který by byl použitelný pro všechny situace a všechny systémy. Proto je nutné pro určité rozhodovací situace používat různé vhodné modely jako podpůrný nástroj pro rozhodovatele.

Důležitou součástí realizace cílů je aktivní využití výsledků ÚEK pro usměrňování činnosti držitelů licencí pro podnikání v energetice, relevantních spotřebitelů energie, potenciálních investorů, provozovatelů veřejně prospěšných zařízení a domácností. Za tím účelem je vhodné využívat nejen obecně závaznou vyhlášku, ale rovněž nepřímých nástrojů realizace pomocí nichž lze ovlivňovat chování jednotlivých účastníků energetického trhu v předmětném energetickém hospodářství územního obvodu.

Jako velice vhodné spatřujeme vypracování systému tzv. směrných doporučení a programů, které mohou velmi pozitivně ovlivňovat chování subjektů.

Jedná se zejména o vybudování podpůrného systému ve formě poradenské činnosti a finanční podpory vybraných úsporných opatření.

1.12 Strategie územního energetického systému

Základem strategického plánu je vypracovaná územní energetická koncepce.

Strategický plán kvantifikuje dlouhodobé cíle, které má řízený územní energetický systém dosáhnout.

Tyto strategické cíle jsou zejména směřovány na tyto oblasti:

- hlavní koridory a plochy pro umístění nových energetických staveb,
- plochy přípustné pro těžbu energetických nerostných zdrojů,
- cílové emisní stropy
- cílové hodnoty energetické náročnosti zásobování územního obvodu energií a hlavní způsoby jejího dosažení
- formulace požadované struktury způsobu energetického zásobování územních sektorů řešeného územního obvodu včetně územního rozvoje
- stanovení požadovaného podílu obnovitelných zdrojů v energetické bilanci
- způsob zabezpečení spolehlivých dodávek energie
- zajištění maximální hospodárnosti výroby, distribuce a užití energie v zásobovaném regionu.

1.13 Taktické plánování

Taktický plán je konkrétním nástrojem střednědobého managementu sloužící k plnění úkolů strategického managementu.

Taktický plán obsahuje konkretizaci posloupností jednotlivých projektů a programů včetně jejich technické přípravy, finančního zabezpečení a harmonogramu realizace.

Taktické plánování zahrnuje předinvestiční a investiční fáze jejichž realizace je nezbytnou podmínkou pro naplňování strategických cílů energetické politiky regionu.

Předinvestiční fáze je především zaměřena na zpracování studií proveditelnosti (feasibility study) investičních projektů. Studie proveditelnosti poskytuje veškerá data a informace potřebná pro investiční rozhodování.

Energetické, ekonomické a environmentální aspekty jednotlivých investičních záměrů jsou v těchto studiích kriticky zhodnoceny. Každý investiční záměr je zpracován do projektu kvantifikovaných cílů, které mají být dosaženy, výrobní kapacitou, lokalizací, technologií a dopady na životní prostředí. Finanční část studie pak zahrnuje pořizovací náklady, provozní náklady, výpočet ukazatelů ekonomické efektivity vloženého kapitálu.

Na základě výsledků studií se stanoví pořadí projektů jednak podle míry přispění k vytyčeným cílům strategie, jednak podle míry ekonomické efektivity.

Druhou nedílnou součástí taktického plánování je tzv. implementační plán, který prezentuje investiční fázi. Ta pak zahrnuje činnosti počínající rozhodnutím o investici a končící zahájením provozu investice.

Implementační plány zahrnují následující dílčí úkoly:

- zpracování technické dokumentace
- příprava kontraktů
- výstavba a instalace
- zahájení provozu.

Jedná se tedy o koordinaci dílčích a často odlišných aktivit kdy je sledováno jak časové tak i nákladové hledisko.

Činnosti spojené s implementačním plánem lze rozdělit takto:

- § stanovení jednotlivých činností včetně jejich návazností
- § zpracování časového plánu
- § definování výstupů činností a etap projektů
- § identifikace kritických činností projektů ohrožující úspěšnost realizace
- § stanovení potřebných zdrojů a odpovědných osob
- § zpracování rozpočtu s plánem zajištění a čerpání finančních prostředků

Z uvedeného je zřejmé, že pro zabezpečení kvalitního taktického managementu jsou klíčovými aspekty v předinvestiční fázi odborně vypracované studie proveditelnosti a v investiční fázi pak čas a cena.

Dále je zřejmé, že taktické plánování je založeno na specifikaci a konkretizaci cílů, metod jejich dosažení, podmínek a prostředků a časového rozvrhu jednotlivých částí strategického plánu zformulovaného v územní energetické koncepci.

Taktické plány jsou konkretizovány do víceletých období a formulují programy konkrétních projektů rozvoje systému a úspor energie.

Je jasné, že tyto plány se řídí obecnými zásadami tvorby plánů, tj. stanovení cílů, vypracování a sladění variant dílčích projektů, výběr optimálních řešení, formulace realizačních programů, realizace projektů programů – zajištění finančních zdrojů a časový harmonogram realizace.

Jednotlivé postupové kroky tvorby taktického plánování jsou:

1. Stanovení cílů

V tomto kroku je třeba vycházet jednak ze strategických cílů energetické koncepce, jednak z dílčích cílů, jejichž plněním se řízený regionální energetický systém usměřňuje na trajektorii vedoucí k stanoveným cílům systému.

Základem je kromě strategických cílů jejich determinace ze střednědobého hlediska a vazba na stávající stav a žádoucí směry vývoje. Jedná se zejména o :

- vztahy k platným místním dokumentům a vyhláškám v oblasti územního plánu, ochrany životního prostředí apod.,
- střednědobé cíle v oblasti substituce ekologicky nevhodných paliv,
- střednědobé cíle v oblasti provozu a rozvoje systémů centrálního zásobování teplem,
- střednědobé cíle v oblasti provozu a rozvoje systému zásobování zemním plynem,
- střednědobé cíle v oblasti využití obnovitelných zdrojů energie,
- střednědobé cíle v oblasti realizace úspor energie,
- stanovení cílů územního rozvojem a transformačních území,
- stanovení střednědobých emisních stropů apod.

2. Vypracování variant řešení

Variantami řešení územního energetického systému se rozumí dílčí projekty způsobu rozvoje či změny energetických soustav regionu či dílčí projekty zaměřené na realizaci energetických úspor v různých možných situacích plynoucích zejména z očekávaných stavů zásobovaného území v oblasti podnikatelských subjektů, bytového sektoru a občanské vybavenosti a omezujících podmínek kladených na jednotlivé energetické soustavy tvořící místní energetický systém.

Varianty tedy reprezentují důsledky možných ekonomických, ekologických, energetických, politických a sociálních stavů pro každou kombinaci technických řešení vedoucích k uspokojení požadavků definovaných dílčími cíly taktického managementu.

Jednotlivé varianty dílčích projektů se mohou vzájemně lišit např.

- použitou technologií výroby či dopravy předmětné formy energie,
- strukturou a rozsahem úsporných opatření implementovaných ve spotřebitelských systémech,
- energetickými potřebami definovanými prognózním vějířem vývoje spotřeby
- ve střednědobém horizontu,
- souborem omezujících podmínek zejména pak finančních a ekologických,
- úrovní spolehlivosti zabezpečení dodávek energie apod.

Při formulaci variant technického řešení dílčích projektů v systému územního obvodu je samozřejmě nutné respektovat kontinuitu a stabilitu rozvoje existujících energetických soustav při respektování požadavků kladených na řešený systém v plánovacím období.

To ve svém důsledku znamená, že rozhodovatel a manažer by měl při návrhu variant dílčích projektů vycházet z těchto základních podmínek a principů:

a) *Respektování principů „strategie prevence - IPPC“*

Strategií prevence se rozumí taková strategie ochrany životního prostředí, která dokáže předcházet vzniku znečišťování u zdroje znečištění.

U výrobních procesů se tohoto cíle dosahuje především efektivnějším využíváním vstupů do procesů. Jde tedy o to, aby byly realizovány takové výrobní technologie, které budou vyžadovat při stejném objemu produkce nižší vstupy a zároveň budou snižovány objemy odpadů a znečištění životního prostředí, kterým nebylo možné předejít v technologickém procesu.

Tato strategie vyžaduje uplatňování těchto základních principů:

- § Princip prevence
- § Princip integrace
- § Princip substituce škodlivých látek
- § Princip snižování rizika u zdroje
- § Princip nejlepších dostupných technik.

Integrovaný přístup k ochraně životního prostředí znamená, že pozornost je zaměřena na výrobní proces nejen z hlediska konečného efektu v podobě výrobku, ale rovněž předcházení znečišťování životního prostředí správnou volbou materiálových a energetických toků a jejich volbu již před vstupem do výrobního procesu. Či-li v tomto novém přístupu je pozornost zaměřena především na vstupy výroby a jejich co nejefektivnějšího využití.

S tímto postupem je spojen pojem BAT – Best Available Technics, tj. nejlepší dostupné techniky. BAT technika představuje nejefektivnější a nejpokročilejší stádium vývoje činností a provozních metod, které jsou zároveň technicky a ekonomicky dostupné a mají vyloučit respektive celkově snížit emise a účinky na životní prostředí jako celek.

Předmětné dílčí projekty v územním energetickém systému ve vztahu k BAT technikám je pak třeba vyhodnocovat z těchto hledisek:

- § Specifikace vstupů a výstupů podle jednotlivých technologií výroby energie a s tím spojených emisí a odpadů.
 - § Kvantifikovat základní technologické procesy probíhající v dosavadních systémech
 - § Kvantifikovat zatížení životního prostředí vlivem probíhajících energetických procesů
 - § Posoudit běžně dostupné a vyvíjené techniky a posoudit možná opatření ke snížení emisí a k vyššímu využití energie
 - § Stanovit technická opatření vedoucí k realizaci a provozu nových zařízení včetně jejich likvidace
 - § Kvantifikovat investiční a provozní náklady zařízení, která splňují kritéria BAT technik.
- b) *Respektování omezujících rozvojových podmínek jako např. dodržení resp. zabezpečení emisních a imisních limitů, výše disponibilních finančních zdrojů, energetických zařízení, územní regulativy, legislativní podmínky, disponibilita primárních energetických zdrojů a lokálních obnovitelných zdrojů apod.*
- c) *Zahrnutí aspektů státní energetické a ekologické koncepce, územně hospodářského plánu rozvoje regionu, cenový vývoj paliv a energie atd.*

Vlastní technická řešení musí splňovat podmínku maximálního využití a zhodnocení energetických vstupů, zvažovat možnosti využití potenciálu úspor energie a potenciálu disponibilních místních obnovitelných energetických zdrojů.

Zároveň navržená technická řešení musí být z hlediska použitelnosti, technologické návaznosti a časové a investiční náročnosti realistické.

Tvorba variant dílčích projektů by rovněž měla vycházet z principu vyváženosti, který vyplývá z aplikace principů integrovaného plánování zdrojů (IRP).

IRP totiž reprezentuje plánovací proces, který umožňuje identifikovat, vybrat a správně přiřadit opatření jak na straně energetických zdrojů tak i na straně užití energie, tj. energetických úspor.

Při formulaci variant technického řešení dílčích projektů střednědobého plánu je vhodné nejprve provést:

- a) *Vypracování „seznamu“ opatření na straně spotřeby, tj. posloupnost opatření, která povedou k úsporám konečné spotřeby energie podle jednotlivých forem energie. K těmto účelům doporučuje rovněž využít vypracovaného Katalogu úspor zpracovaného pro potřeby MŽP ČR*
- b) *Vypracování „seznamu“ opatření na straně zdrojů, transformace a dopravy energie v podobě disponibilních nových energetických zařízení, inovačních opatření implementovatelných na stávajících energetických výrobních a dopravních zařízeních.*
- c) *Kvantifikací územních zón vhodných pro efektivní substituci používaných stávajících primárních energetických zdrojů.*
- d) *Stanovení efektivního potenciálu obnovitelných zdrojů energie a jeho lokalizace.*
- e) *Stanovení ekologicky problémových míst resp. územních zón, kde je žádoucí zlepšit životní prostředí negativně ovlivňované energetickými procesy*
- f) *Kvantifikaci územních rozvojových zón z hlediska ploch a účelu využití (individuální bydlení, občanská zástavba, průmysl a obchod)*

V rámci implementace taktického managementu je nutné věnovat zvýšenou pozornost *oblasti úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie*. Tyto dvě položky totiž nejúčinněji přispívají ke snižování znečišťování ovzduší vlivem energetických procesů. Za účelem realizace úspor energie je vhodné definovat základní cílové skupiny a specifikovat základní směry pro zvyšování energetické účinnosti a tím i energetických úspor.

Další důležitou součástí tvorby variantních řešení je problematika volby koncepce zásobování rozvojových územních zón energií.

Za hlavní problémový okruh v této oblasti lze považovat výběr způsobu zásobování teplem.

Možné koncepční řešení je např. vhodné členit takto:

„převážně CZT“:	více než 70 % spotřeby tepla v oblasti je na bázi dodávkového tepla,
„převážně ZP“:	více než 70 % spotřeby tepla v oblasti je na bázi zemního plynu,
„smíšené CZT + ZP“:	oblast, kde je kombinována dodávka tepla jak ze systému CZT, tak na bázi zemního plynu,
„Individuální“:	oblast, kde zásobování teplem je realizováno individuálně na bázi pevných paliv, kapalných paliv, el. energie nebo biomasy,
„vyšší využití OEZ“:	oblast, kde je předpokládáno vyšší využití obnovitelných zdrojů energie na bázi využití geotermální energie nebo biomasy.

Aby bylo možné dosáhnout vytyčených cílů je nezbytné realizovat určitá opatření ve všech částech energetického procesu, tj. v oblasti přeměny a dopravy energie i v oblasti konečné spotřeby energie.

Příprava a realizace taktického plánu musí být prováděna v úzké součinnosti s jednotlivými účastníky regionálního energetického trhu, přičemž je nutno zajistit:

- politickou shodu, tj. schválení plánů,
- organizaci, tj. stanovení odpovědností, kompletací a způsobu koordinace,
- zdroje, zejména finanční a lidské,
- nástroje k realizaci.

Obecně pak lze opatření posuzovaná v rámci procesu tvorby taktického plánu jako nástroje taktického managementu rozdělit na:

- opatření zlepšující technické parametry systému,
- opatření organizační, upravující způsob provozování,
- opatření informativního, osvětového a kontrolního charakteru.

1.13.1 Akční programy – efektivní nástroj taktického plánování

Akční programy jsou konkretizací realizace strategie ve střednědobém horizontu a zahrnují akční a realizační plány.

Akční plány obsahují:

- § specifikaci střednědobých cílů pro jednotlivé cílové skupiny,
- § zpracování realizačního plánů,
- § zpracování harmonogramu realizace,
- § specifikace nároků a účinků realizačního plánů,
- § formulace nástrojů a opatření,
- § návrh organizace zajišťování opatření,
- § stanovení principů kontroly, tj. způsobu hodnocení.

Realizační plány pak obsahují dokumentaci k jednotlivým projektům, tj.:

- § specifikaci realizačních projektů,
- § přípravu projektů,
- § realizaci a řízení projektů,
- § vyhodnocení přínosů projektů z hlediska míry plnění definovaných cílů.

1.13.2 Vyhodnocení užítlosti programů

Užitnost formulovaných projektů lze obecně vyjádřit ve formě:

- snížení spotřeby energie,
- snížení produkce škodlivin při spalovacích procesech,
- snížení nákladů na výrobu, distribuci a užití tepla,
- zvýšení účinnosti energetického managementu.

Přesná kvantifikace míry užítlosti jednotlivých formulovaných projektů vyplývá z vypracovaných akčních plánů, které budou přesněji definovat nároky a účinky předmětných návrhů.

1.13.3 Optimalizace nákladů na realizaci akčních programů

Před realizací dílčích projektů je třeba zajistit jejich ekonomické vyhodnocení, které prokáže míru plnění ekonomických kritérií a prokáže tak ekonomickou životaschopnost každého z navržených projektů. Při zpracování ekonomického hodnocení je účelné postupovat podle následující metodiky výpočtu ekonomické efektivity.

Ekonomické hodnocení je obecně prováděno na bázi porovnání finančních efektů plynoucích z realizace hodnoceného opatření a finančních nároků spojených s jeho realizací.

Opatření lze z hlediska nároků na finanční zdroje rozdělit na:

A/ beznákladová

- B/ nákladová**
- realizovaná v rámci oprav a údržby
 - investiční akce

Všechna opatření realizovaná bez nároků na finanční zdroje tzv. *beznákladová opatření* vedoucí k úsporám energie a nákladů s tím spojených jsou vždy ekonomicky efektivní. Jedná se zejména o organizační opatření, zlepšení obchodních smluv, úsporné chování spotřebitelů, výrobců či distributorů. Ekonomický efekt těchto opatření tedy je kvantifikován výší úspor nákladů na energii.

Opatření vyžadující finanční prostředky je nezbytné vždy vyhodnotit na základě kritérií ekonomické efektivity.

Tato skupina opatření či investičních projektů reprezentuje realizaci rekonstrukce či náhrady málo efektivních stávajících energetických zařízení resp. výstavby nových energetických zařízení vyžadují vynaložení investičních nákladů spojených s pořízením nově instalovaných zařízení či stavebních úprav.

U těchto investičních opatření se vychází z hodnocení přínosu z jejich realizace na hospodářský výsledek hospodářského subjektu, tj. jeho zisku resp. nákladů a toku hotovosti.

Pro hodnocení ekonomické efektivity projektů je třeba používat **kritérií** založených na diskontování. Jedná se o tato kritéria:

- **čisté současné hodnoty** – net present value NPV,
- **vnitřního výnosového procenta** – internal rate of return IRR,
- **dynamické doby návratnosti** – dynamic pay back period.

Tato kritéria jsou založena na:

1. stanovení ročních čistých toků hotovosti,
2. přepočtu různodobých čistých toků na současnou hodnotu pomocí diskontního činitele.

Čistý tok hotovosti (cash flow) v daném roce se pro opatření navržená v akčních programech stanovuje takto:

a/ úsporná opatření ve stávajících energetických systémech

$$\text{Cash flow (CF)} = \text{Úspory (U)} - \text{Investiční náklady (NI)}$$

kde:

Úspory (U) - reprezentují změnu provozních nákladů vyvolaných realizací opatření a stanoví se jako rozdíl provozních nákladů před realizací a po realizaci opatření,
Investiční náklady (NI) – náklady kapitálového charakteru spojené s pořízením energetických zařízení a stavebních konstrukcí.

b/ výstavba nových zařízení

$$\text{Cash flow (CF)} = \text{Výnosy (V)} - \text{Provozní náklady (NP)} - \text{Investiční náklady (NI)}$$

Hodnocení je možné provádět dvěma způsoby a to z pohledu

- **projektu**, kdy se posuzuje efektivnost celkových vložených finančních zdrojů a nezkoumá se způsob jejich zajištění a ani se nezahrnuje vliv daní na ekonomický efekt,
- **investora**, kdy se posuzuje efektivnost vložených prostředků respektující způsob financování a vliv daní.

Na základě toho pak kriteriální ukazatele současné hodnoty čistého toku hotovosti lze stanovit pomocí těchto výpočetních vztahů:

Hledisko projektu

$$\text{DCF} = \sum_{t=1}^{T_h} (U_t - NI_t) r^{-t}$$

Hledisko investora

$$\text{DCF} = \sum_{t=1}^{T_h} (U_t - NI_t - NU_t + NICZ_t - NSP_t + D_t - D_{zt}) r^{-t}$$

Vnitřní výnosové procento se obecně vypočte ze vztahu

$$\sum_{t=1}^{T_h} \frac{CF_t}{(1+p_i)^t} = 0$$

Dynamická doba návratnosti investice se pak vypočte z rovnice

$$\sum_{t=1}^{T_s} \frac{CF_t}{r^t} = 0$$

Význam použitých symbolů je následující

DCF	- diskontovaný tok hotovosti
U	- úspory nákladů vlivem realizace hodnoceného opatření
NI	- investiční náklady celkem, které je nutné vynaložit na realizaci navrženého opatření
D	- dotace investičního záměru
D _z	- daň ze zisku
NSP	- splátky investičního úvěru
NICZ	- cizí kapitálové zdroje jako bankovní úvěry, obligace apod.
NU	- úroky z úvěrů
r	- diskontní činitel pro který platí $r = 1 + p$, kde p je diskontní míra
T _h	- doba hodnocení

Na bázi výsledků ekonomického vyhodnocení je vhodné seřadit jednotlivá opatření resp. investiční rozvojové projekty podle míry ekonomické efektivity a podle míry výše přínosů k zlepšení ochrany ovzduší.

1.13.4 Časový postup realizace

Na úrovni taktického plánu je rovněž účelné, stejně jako u strategického plánu, formulovat časový postup realizace jednotlivých opatření a projektů ve formě jednoročních etap v délce cca 5 let. V rámci těchto etap je nutno rozhodnout o tempu plnění stanovených cílů v jednotlivých oblastech po dobu celého optimalizačního období. Tato tempa jsou významně ovlivňována disponibilními finančními zdroji a přínosy opatření k vytyčeným cílům snižování emisí produkovaných energetickými procesy.

Pro tento účel lze použít například tuto formu zpracování:

Oblast (cíle)	Podíl plnění cílových hodnot(%)			
	1. etapa	2. etapa	...	5. etapa
Program úspor energie	
Realizace rozvojových transformačních oblastí	
Program využití obnovitelných zdrojů	
Ekologizace vytápění	

1.13.5 Informační programy, školení a poradenství

Relevantní součástí akčního programu je kromě dílčích projektů úspor energie a rozvojových investičních projektů i program zaměřený na školení, poradenství a osvěty v oblasti užití energie, možnosti úspor a využití obnovitelných zdrojů energie.

Chování spotřebitele je klíčovým faktorem pro docílení úspor. Je příčinou rozdílů mezi prognózovaným (ekonomickým) potenciálem úspor a skutečným vývojem spotřeby; úspory obvykle výrazně zaostávají. Odhaduje se, že asi 50 % spotřeby energie je určováno technickými parametry spotřebičů a budov, 50 % chováním a aktivitami obyvatel.

Důležitým a základním předpokladem pro vytvoření energetického uvědomění mezi obyvatelstvem je informovanost, školení a vzdělávání. Zahrnutí energetických témat do pravidelného vzdělávání ve všech stupních škol by mělo být doplněno nabídkou kurzů a výukových programů pro pracovníky státní správy a samosprávy. Stát by měl v oblasti uvědomování a informování obyvatelstva hrát iniciativní roli.

Forma školení pro pracovníky státní správy a samosprávy by měla mít dvě úrovně:

- § první úroveň - souhrnná a informativní - by měla seznámit vedoucí pracovníky obecních či regionálních úřadů s problematikou regionálního energetického plánování
- § druhá úroveň by měla být zaměřena profesně a jejím úkolem bude připravit a zdokonalit odborné pracovníky samostatně zvládat problematiku obecní a regionální energetiky.

Zásady efektivního využívání energie při vytápění a přípravě teplé užitkové vody by měly být prvotně realizovány v objektech, kde má stát určitý vliv. To je v budovách státní správy a samosprávy, ve veřejných budovách, školách apod. Stát zde může být nejen vzorem, ale musí také vytvářet poptávku, a tím dát trhu důležité impulsy pro energeticky efektivnější spotřebiče, energeticky uvědomělé.

Cílem uvědomovacího a informačního programu pro občany by mělo být:

- § vytvořit v podvědomí občanů souvislost mezi zatížením životního prostředí a osobní spotřebou energie
- § zdůraznit výhody plynoucí ze spojení s energií
- § zdůraznit ústřední roli energetické náročnosti pro vývoj hospodářství státu.

Program informovanosti a vzdělávání by měl sloužit také k posilování sociálního smíru, aby klíčová rozhodnutí energetické politiky státu byla občany snadněji přijímána. Nestačí mít energeticky úsporné technologie, je třeba mít občany, kteří je využívají.

1.14 Organizování

Management obvykle chápe organizování jako vymezení, stanovení a zajištění činností a vzájemných vztahů lidí při plnění určitých záměrů, úloh či cílů. Vymezuje se pravomoc a zodpovědnost za provádění určitých činností. Formou zabezpečování úkolů organizování jsou organizační struktury.

Organizační struktury vyjadřují formu, která pomáhá zajišťovat procesy organizování určité množiny řídicích činností. Přispívají tak k uspořádanému, systematickému zabezpečení manažerských funkcí, včetně rámcového stanovení pravomoci a zodpovědnosti za analytické, rozhodovací a koordinační funkce.

Proces organizování má zajistit tyto požadavky:

- § cíle,
- § specializace
- § koordinace
- § pravomoce
- § zodpovědnost.

Posláním organizování je zajistit stanovené cíle a to pomocí procesů specializace a návazné a nezbytné koordinace prací a lidí, kteří je vykonávají. Vymezení pravomoci a zodpovědnosti lidí zúčastněných v organizovaných procesech pomáhá pak zajistit řád, disciplinu a ekonomický způsob realizace prováděných činností.

Proces organizování je většinou tvořen:

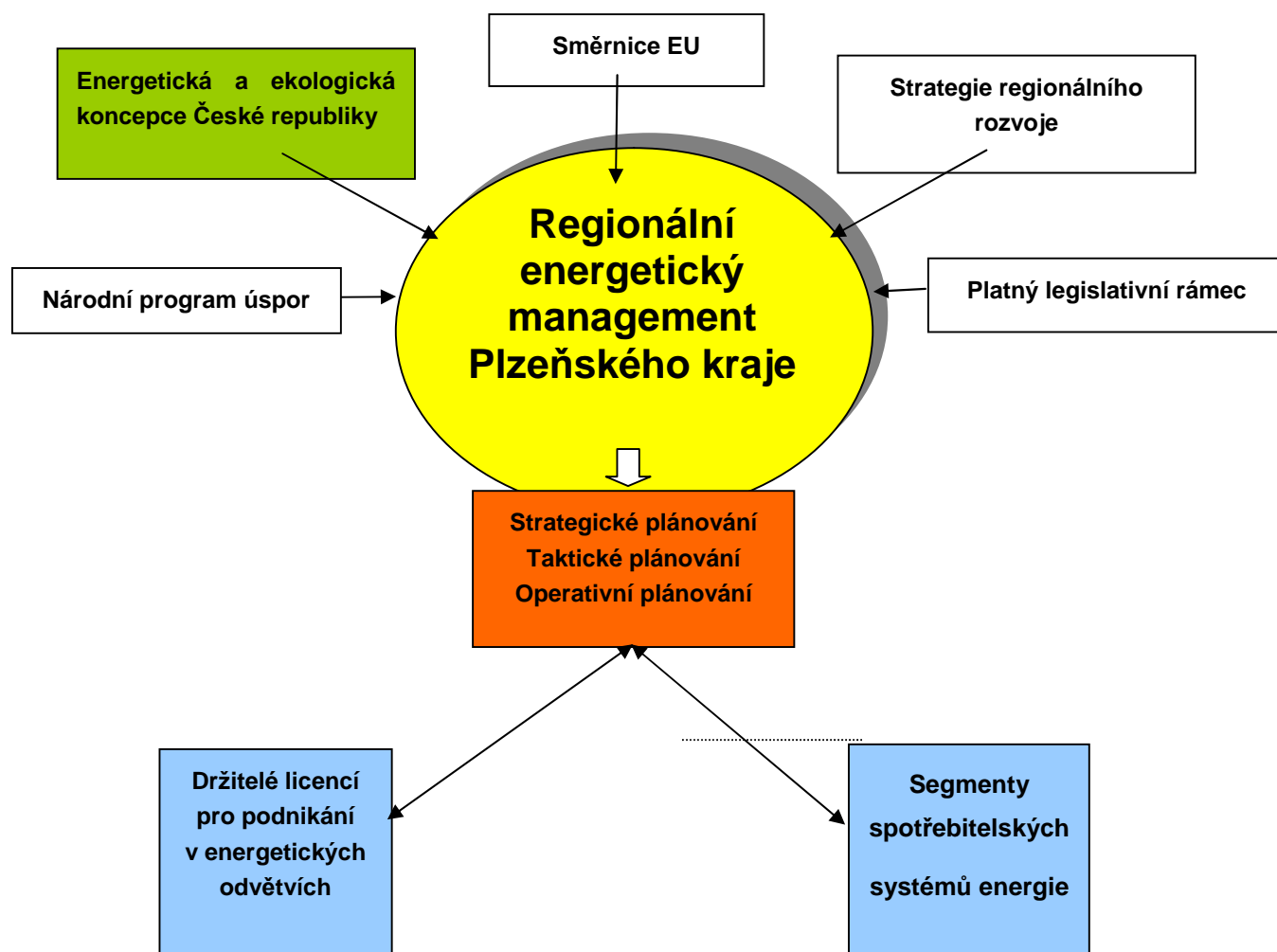
- § identifikací a klasifikací činností, které jsou důležité pro fungování řízeného energetického systému
- § seskupení dříve vymezených činností tak, aby odpovídaly potřebě koordinovaného řízení k dosažení stanoveného cíle
- § stanovení a přiřazení rolí lidí resp. organizací, které mají spoluvytvářet předpoklady k tomu, aby stanovené okruhy činností mohly být zvládnuty v požadovaném rozsahu a kvalitě.

Organizování v rámci energetického managementu je vhodné realizovat na bázi pružných organizačních forem jako je například forma účelových týmů resp. projektových týmů.

Pružné organizační formy dávají předpoklady pro tvůrčí atmosféru s uplatněním profesních a kvalifikačních znalostí a zkušeností jednotlivých členů týmu. Minimalizuje se objem administrativních činností.

Výchozí návrh koncepce regionálního energetického managementu Plzeňského kraje je uveden na následujícím schématu.

Koncepce regionálního energetického managementu



Časový postup realizace ÚEK

Na úrovni strategického plánu je účelné strukturovat plány v obdobích 5 let v rámci optimalizačního období, tj. do roku 2022. Dílčí etapy lze proto vymezit následovně:

1. etapa - období roku 2002 až 2007
2. etapa - období roku 2008 až 2012
3. etapa - období roku 2013 až 2017
4. etapa - období roku 2018 až 2022

Tempo plnění stanovených cílů v jednotlivých oblastech je předpokládáno takto:

Oblast	Podíl plnění cílových hodnot (%)				
	1. etapa	2. etapa	3. etapa	4. etapa	celkem
Program úspor energie	20	30	30	20	100
Využití obnovitelných zdrojů	15	30	25	30	100
Realizace rozvojových oblastí	30	30	20	20	100

Pro 1. etapu řešení lze formulovat tyto hlavní kroky:

- zpracování strategických a akčních plánů dle seznamu
- zpracování realizačního programu energetických auditů,
- zpracování energetických auditů pro budovy a organizace, kde je stanovena povinnost zpracování,
- realizace první části projektů energetických úspor (na základě výsledků energetických auditů),
- příprava a realizace projektů zásobování rozvojových a transformačních lokalit energií v rozsahu 1. etapy.

Pro 2. až 4. etapu platí následující postupové kroky:

- zpracování energetických auditů (opakovaných a zbývajících ze souboru povinných),
- realizace dalších částí projektů energetických úspor,
- příprava a realizace projektů zásobování rozvojových a transformačních lokalit energií v rozsahu 2., 3. a 4. etapy,
- příprava a realizace projektů využití obnovitelných zdrojů energie.

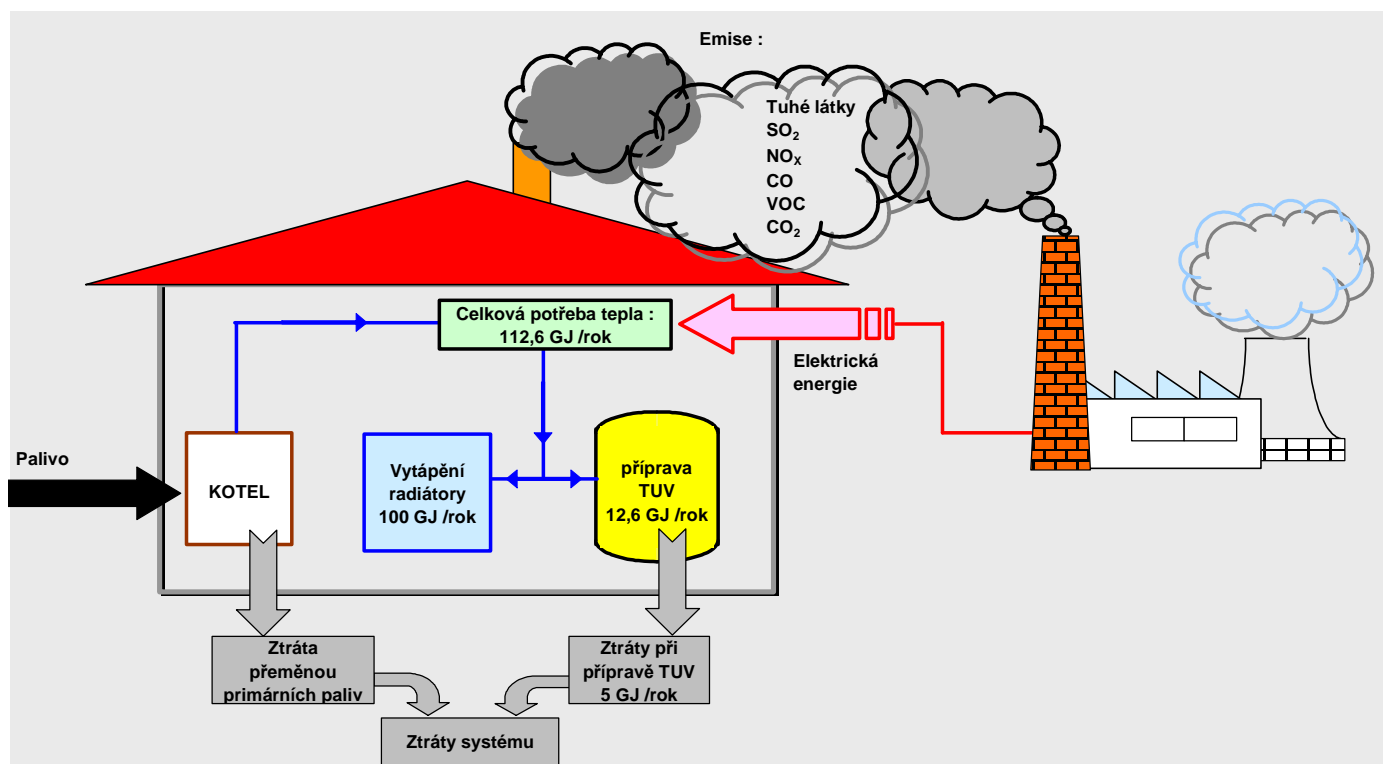
2 Příloha č.1 – Porovnání různých způsobů vytápění rodinného domu

2.1 Výchozí stav a předpoklady

Porovnání jednotlivých způsobů vytápění a přípravy TUV pro typický rodinný dům je zpracováno na základě dále uvedených předpokladů. Rodinný dům je stávající se dvěma nadzemními a jedním podzemním podlažím. Počet obyvatel rodinného domu je pět.

V každém nadzemním podlaží se nachází jedna bytová jednotka se shodným dispozičním uspořádáním (dva pokoje, předsiň, sociální zařízení, kuchyně). V podzemním podlaží se nachází kotelná, místnost pro uložení paliva a další příslušenství (sušárna, dílna, případně garáž).

Zdrojem tepla pro vytápění a přípravu teplé užitkové vody v topném období je kotel na tříděné hnědé uhlí. Vytápění objektu je teplovodní, v každé místnosti nadzemního podlaží se nachází jedno topné těleso, dvě tělesa jsou uvažována rovněž v podzemním podlaží pro temperování příslušenství (celkem 12 topných těles). Teplá užitková voda je připravována ve dvou kombinovaných zásobníkových ohřivačích (0,12 m³ na každém nadzemním podlaží), v topném období ohřev převážně topnou vodou ze systému vytápění, mimo topné období ohřev pouze elektrickou energií. Pro porovnání je uvažováno s následujícími potřebami tepla pro vytápění a přípravu TUV.



Předpoklady pro odvození spotřeby hnědého uhlí a elektrické energie jsou následující.

Výhřevnost hnědého uhlí :	18,4 MJ/kg
Účinnost ohřevu TUV :	80 %
Účinnost uhelného kotle :	65 %
Spotřeba tepla v palivu hnědé uhlí :	173,3 GJ, tj. $9,4 \cdot 10^3$ kg
Spotřeba elektrické energie :	12,4 GJ

2.2 Varianty změn vytápění

Jsou uvažovány následující varianty změn vytápění, které jsou dále popsány podrobněji.

Formulace variant :

Kategorie	ozn.	Varianta	Palivo
HU	0	Hnědé uhlí spalované ve stávajícím kotli	hnědé uhlí tříděné
	A.	Hnědé uhlí spalované v moderním objektovém kotli	hnědé uhlí tříděné
Biomasa	B.	Biomasa na bázi pelet spalovaná v objektovém kotli	dřevěné pelety
	C.	Biomasa na bázi briket spalovaná v objektovém kotli	dřevěné brikety
	D.	Biomasa na bázi dřeva spalovaná v objektovém kotli	kusové dřevo
ČU, Koks	E.	Černé uhlí spalované v objektovém kotli	černé uhlí
	F.	Koks spalovaný v objektovém kotli	koks
Tepelná čerpadla	G.	Tepelné čerpadlo voda-voda v kombinaci s elektrokotlem	teplo z podzemní vody + el. energie
	H.	Tepelné čerpadlo vzduch-voda v kombinaci s elektrokotlem	teplo ze vzduchu + el. energie
	I.	Tepelné čerpadlo země-voda v kombinaci s elektrokotlem	teplo ze země + el. energie
ZP, LPG, LTO	J.	Zemní plyn spalovaný v objektovém kotli	zemní plyn
	K.	Propan-butan (LPG) spalovaný v objektovém kotli	propan-butan (LPG)
	L.	Extralehký nízkosírný olej spalovaný v objektovém kotli	extralehký nízkosírný topný olej
Elektrická energie	M.	Elektrokotel bez akumulace tepla	elektrická energie
	N.	Elektrokotel s akumulací tepla	elektrická energie
	O.	Elektrické přímo topné vytápění	elektrická energie
	P.	Elektrické akumulační vytápění	elektrická energie

2.2.1 A – Hnědé uhlí spalované v objektovém kotli

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Beze změny zůstává rovněž způsob přípravy TUV. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahrazen kotlem na spalování hnědého uhlí se zásobníkem umožňujícím automatický provoz.

2.2.2 B - Biomasa na bázi pelet spalovaná v objektovém kotli

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Beze změny zůstává rovněž způsob přípravy TUV. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahrazen kotlem na spalování dřevěných pelet se zásobníkem umožňujícím automatický provoz.

2.2.3 C - Biomasa na bázi briket spalovaná v objektovém kotli

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Beze změny zůstává rovněž způsob přípravy TUV. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahražen kotlem na spalování dřevěných briket.

2.2.4 D - Biomasa na bázi dřeva spalovaná v objektovém kotli

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Beze změny zůstává rovněž způsob přípravy TUV. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahražen kotlem na spalování dřeva.

2.2.5 E - Černé uhlí spalované v objektovém kotli

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Beze změny zůstává rovněž způsob přípravy TUV. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahražen kotlem na černého uhlí.

2.2.6 F - Koks spalovaný v objektovém kotli

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Beze změny zůstává rovněž způsob přípravy TUV. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahražen kotlem na koks.

2.2.7 G - Tepelné čerpadlo voda-voda v kombinaci s elektrokotlem

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován, s ohledem na snížení jmenovitých parametrů z 90/70 °C na 55/45 °C budou odpovídajícím způsobem posíleny plochy topných těles, resp. topný systém bude zcela rekonstruován (výměna rozvodů tepla a topných těles). K ohřevu TUV bude využívána topná voda připravovaná tepelným čerpadlem. Stávající uhelný kotel bude demontován a v prostoru kotelny bude instalováno tepelné čerpadlo voda-voda s příslušenstvím a elektrokotel pro krytí špičkové potřeby tepla. Zdrojem tepla pro tepelné čerpadlo bude podzemní voda, sací a vratná studna budou vybudovány na pozemku rodinného domu. Elektrická přípojka rodinného domu bude posílena, je předpokládána dostatečná kapacita veřejného rozvodu el. energie.

2.2.8 H - Tepelné čerpadlo vzduch-voda v kombinaci s elektrokotlem

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován, s ohledem na snížení jmenovitých parametrů z 90/70 °C na 55/45 °C budou odpovídajícím způsobem posíleny plochy topných těles, resp. topný systém bude zcela rekonstruován (výměna rozvodů tepla a topných těles). K ohřevu TUV bude využívána topná voda připravovaná tepelným čerpadlem, v době nízkých teplot venkovního vzduchu bude TUV ohřívána elektrokotlem. Stávající uhelný kotel bude demontován a v prostoru kotelny bude instalováno tepelné čerpadlo vzduch-voda s příslušenstvím (výparník bude umístěn vně objektu) a elektrokotel pro krytí celkové potřeby tepla a TUV. Zdrojem tepla pro tepelné čerpadlo bude venkovní vzduch. Elektrická přípojka rodinného domu bude posílena, je předpokládána dostatečná kapacita veřejného rozvodu el. energie.

2.2.9 I - Tepelné čerpadlo země-voda v kombinaci s elektrokotlem

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován, s ohledem na snížení jmenovitých parametrů z 90/70 °C na 55/45 °C budou odpovídajícím způsobem posíleny plochy topných těles, resp. topný systém bude zcela rekonstruován (výměna rozvodů tepla a topných těles). K ohřevu TUV bude využívána topná voda připravovaná tepelným čerpadlem. Stávající uhelný kotel bude demontován a v prostoru kotelny bude instalováno tepelné čerpadlo země-voda s příslušenstvím a elektrokotel pro krytí špičkové potřeby tepla. Zdrojem tepla pro tepelné čerpadlo budou zemní vrty na vybudované na pozemku rodinného domu. Elektrická přípojka rodinného domu bude posílena, je předpokládána dostatečná kapacita veřejného rozvodu el. energie.

2.2.10 J - Zemní plyn spalovaný v objektovém kotli

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahražen kotlem na spalování zemního plynu s připojeným zásobníkem TUV. Předpokládána je existence středotlakého rozvodu zemního plynu s dostatečnou kapacitou na hranici pozemku rodinného domu. Bude instalován domovní regulátor tlaku plynu a přípojka zemního plynu na pozemku rodinného domu a provedeny další potřebné úpravy (vločkování komína).

2.2.11 K - Propan-butan (LPG) spalovaný v objektovém kotli

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahražen kotlem na spalování propan-butanu s připojeným zásobníkem TUV. Na pozemku rodinného domu bude instalován zásobník na propan-butan s příslušenstvím a provedeny další potřebné úpravy (vločkování komína).

2.2.12 L - Extralehký nízkosirný olej spalovaný v objektovém kotli

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahražen kotlem na spalování extralehkého nízkosirného topného oleje s připojeným zásobníkem TUV. V prostoru místnosti na uložení paliva bude instalováno olejové hospodářství a provedeny další potřebné úpravy (vločkování komína).

2.2.13 M - Elektrokotel bez akumulace tepla

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Beze změny zůstává rovněž způsob přípravy TUV. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahražen elektrokotlem. Elektrická přípojka rodinného domu bude posílena, je předpokládána dostatečná kapacita veřejného rozvodu el. energie.

2.2.14 N - Elektrokotel s akumulací tepla

Teplovodní systém vytápění zůstává zachován. Beze změny zůstává rovněž způsob přípravy TUV. Stávající uhelný kotel bude demontován a nahrazen elektrokotlem s vodními akumulačními nádržemi. Elektrická přípojka rodinného domu bude posílena, je předpokládána dostatečná kapacita veřejného rozvodu el. energie.

2.2.15 O - Elektrické přímotopné vytápění

Stávající systém vytápění bude demontován (topná tělesa, rozvody tepla, uhelný kotel) a nahrazen přímotopnými elektrickými panely. Beze změny zůstává rovněž způsob přípravy TUV. Elektrická přípojka rodinného domu bude posílena, je předpokládána dostatečná kapacita veřejného rozvodu el. energie.

2.2.16 P - Elektrické akumulační vytápění

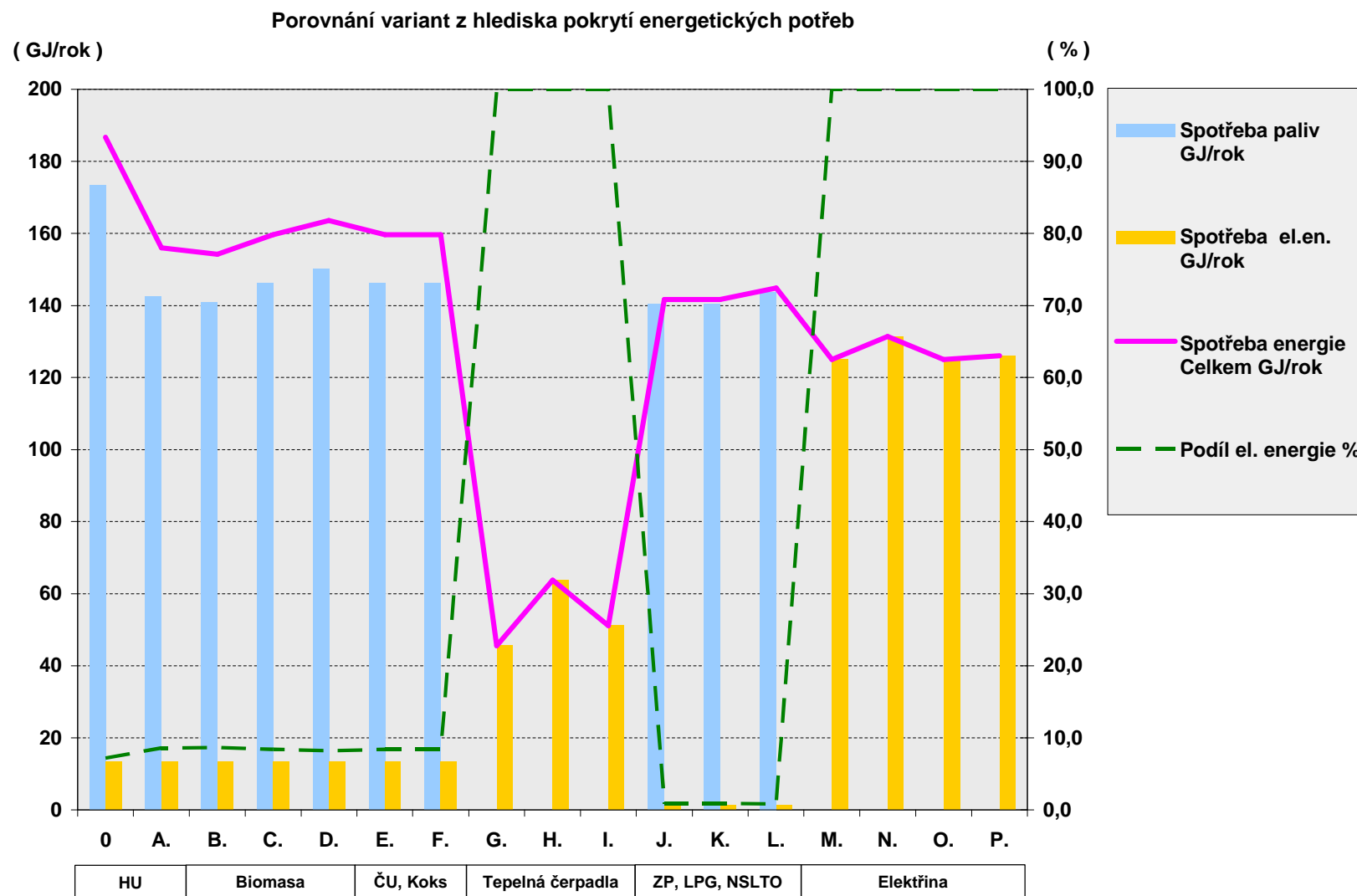
Stávající systém vytápění bude demontován (topná tělesa, rozvody tepla, uhelný kotel) a nahrazen elektrickými akumulačními kamny. Beze změny zůstává rovněž způsob přípravy TUV. Elektrická přípojka rodinného domu bude posílena, je předpokládána dostatečná kapacita veřejného rozvodu el. energie.

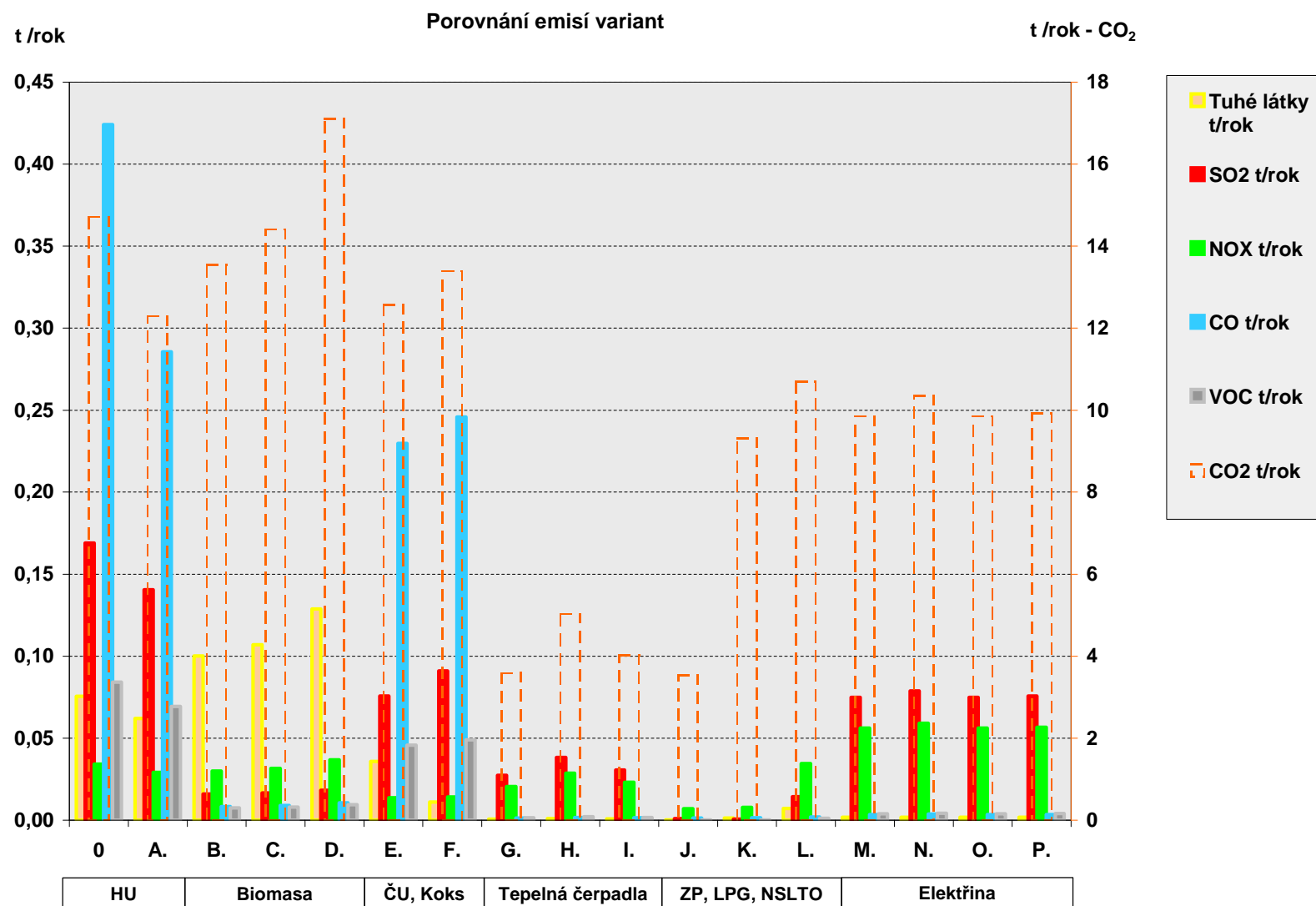
2.3 Hodnocení variant :

ozn.	Varianta	Tuhé látky t/rok	SO ₂ t/rok	NO _X t/rok	CO t/rok	VOC t/rok	CO ₂ t/rok	Spotř. paliv GJ/rok	Spotř. el.en. GJ/rok	Spotř. energie Celkem GJ/rok	Investiční náklady tis.Kč/r	Palivové náklady tis.Kč/r	Ostatní náklady tis.Kč/r	Roční výrobní náklady tis.Kč/r
0	Hnědé uhlí spalované ve stávajícím kotli	0,08	0,17	0,03	0,42	0,08	14,71	173,3	13,4	186,6	0,0	18,6	1,1	19,7
A.	Hnědé uhlí spalované v moderním kotli	0,06	0,14	0,03	0,29	0,07	12,29	142,6	13,4	155,9	75,0	13,4	1,1	24,3
B.	Biomasa na bázi pelet spalovaná v objektovém kotli	0,10	0,02	0,03	0,01	0,01	13,53	140,8	13,4	154,2	105,0	31,3	1,1	46,2
C.	Biomasa na bázi briket spalovaná v objektovém kotli	0,11	0,02	0,03	0,01	0,01	14,40	146,3	13,4	159,6	31,0	33,1	1,1	38,3
D.	Biomasa na bázi dřeva spalovaná v objektovém kotli	0,13	0,02	0,04	0,01	0,01	17,10	150,2	13,4	163,5	31,0	14,2	1,1	19,4
E.	Černé uhlí spalované v objektovém kotli	0,04	0,08	0,01	0,23	0,05	12,57	146,3	13,4	159,6	29,0	22,8	1,1	27,7
F.	Koks spalovaný v objektovém kotli	0,01	0,09	0,01	0,25	0,05	13,39	146,3	13,4	159,6	29,0	29,6	1,1	34,5
G.	Tepelné čerpadlo voda-voda v kombinaci s elektrokotlem	0,00	0,03	0,02	0,00	0,00	3,59	0,0	45,6	45,6	455,0	15,6	1,4	76,9
H.	Tepelné čerpadlo vzduch-voda v kombinaci s elektrokotlem	0,00	0,04	0,03	0,00	0,00	5,02	0,0	63,8	63,8	480,0	22,1	0,8	86,0
I.	Tepelné čerpadlo země-voda v kombinaci s elektrokotlem	0,00	0,03	0,02	0,00	0,00	4,03	0,0	51,2	51,2	590,0	17,4	1,4	96,4
J.	Zemní plyn spalovaný v objektovém kotli	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	3,54	140,4	1,2	141,6	85,0	32,3	1,5	45,0
K.	Propan-butan (LPG) spalovaný v objektovém kotli	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	9,32	140,4	1,2	141,6	130,0	64,8	1,5	83,3
L.	Extralehký nízkosirný olej spalovaný v objektovém kotli	0,01	0,01	0,03	0,00	0,00	10,69	143,7	1,2	144,9	130,0	44,8	1,5	63,4
M.	Elektrokotel bez akumulace tepla	0,00	0,08	0,06	0,00	0,00	9,85	0,0	125,0	125,0	35,0	54,2	0,0	58,8
N.	Elektrokotel s akumulací tepla	0,00	0,08	0,06	0,00	0,00	10,35	0,0	131,4	131,4	230,0	36,4	0,0	66,7
O.	Elektrické přímotopné vytápění	0,00	0,08	0,06	0,00	0,00	9,85	0,0	125,0	125,0	80,0	54,2	0,0	64,8
P.	Elektrické akumulární vytápění	0,00	0,08	0,06	0,00	0,00	9,93	0,0	126,0	126,0	280,0	35,3	0,0	72,1

Pořadí variant :

ozn.	Varianta	Tuhé látky	SO2	NOX	CO	VOC	CO2	Spotřeba paliv	Spotřeba el.en.	Spotřeba energie Celkem	Investiční náklady	Palivové náklady	Provozní náklady	Roční výrobní náklady
0	Hnědé uhlí spalované ve stávajícím kotli	14	17	11	17	17	16	17	4	17	1	5	6	2
A.	Hnědé uhlí spalované v moderním kotli	13	16	8	16	16	11	11	4	12	7	1	6	3
B.	Biomasa na bázi pelet spalovaná v objektovém kotli	15	4	9	11	11	14	10	4	11	10	9	6	8
C.	Biomasa na bázi briket spalovaná v objektovém kotli	16	5	10	12	12	15	13	4	13	4	11	6	6
D.	Biomasa na bázi dřeva spalovaná v objektovém kotli	17	6	13	13	13	17	16	4	16	4	2	6	1
E.	Černé uhlí spalované v objektovém kotli	12	13	3	14	14	12	13	4	13	2	7	6	4
F.	Koks spalovaný v objektovém kotli	11	15	4	15	15	13	13	4	13	2	8	6	5
G.	Tepelné čerpadlo voda-voda v kombinaci s elektrokotlem	2	7	5	1	4	2	1	11	1	15	3	13	14
H.	Tepelné čerpadlo vzduch-voda v kombinaci s elektrokotlem	4	9	7	5	6	4	1	13	3	16	6	5	16
I.	Tepelné čerpadlo země-voda v kombinaci s elektrokotlem	3	8	6	4	5	3	1	12	2	17	4	13	17
J.	Zemní plyn spalovaný v objektovém kotli	1	2	1	2	1	1	8	1	8	9	10	15	7
K.	Propan-butan (LPG) spalovaný v objektovém kotli	5	1	2	3	2	5	8	1	8	11	17	15	15
L.	Extralehký nízkosirný olej spalovaný v objektovém kotli	10	3	12	6	3	10	12	1	10	11	14	15	10
M.	Elektrokotel bez akumulace tepla	6	10	14	7	7	6	1	14	4	6	15	1	9
N.	Elektrokotel s akumulací tepla	9	14	17	10	10	9	1	17	7	13	13	1	12
O.	Elektrické přímotopné vytápění	6	10	14	7	7	6	1	14	4	8	15	1	11
P.	Elektrické akumulační vytápění	8	12	16	9	9	8	1	16	6	14	12	1	13





3 Příloha č.2 – Řešení zdrojů tepla spalujících biomasu

V současné době je biomasa podle četnosti výskytu představována hlavně dřevními odpady a slámou ze zemědělských kulturních plodin. U dřevních odpadů se jedná především o štěpky a piliny, přepravované ze zdrojů výskytu do místa využití velkoobjemovými dopravními prostředky ve volně sypané formě. U slámy se bude jednat v plné míře o slámu řepkovou, dále kukuřičnou a u slámy z obilnin o část produkovaného objemu, nevyužitého pro živočišnou zemědělskou výrobu. Jako nejvhodnější forma pro přepravu této biomasy se jeví velkoobjemové balíky, tvořené lisováním při sběru slámy na poli.

Kvalita /výhřevnost uvedených paliv je ve významné míře ovlivněna jejich vlhkostí. Proto by tato paliva měla být zásadně skladována v krytých skladech s delší dobou uložení za účelem jednak zabránění navlhčování, jednak vysychání.

Předpokládané průměrné kvalitativní znaky výše uvedených paliv před spalováním:

dřevní štěpka:	vlhkost	25 %
	výhřevnost	13 GJ/t
	objemová hmotnost	200 kg/m ³
sláma:	vlhkost	10 %
	výhřevnost	15 GJ/t
	objemová hmotnost	200 kg/m ³

Nejvhodnější velikostí zdrojů tepla, spalujících uvedenou biomasu jsou z technického hlediska kotelny o středním výkonu v rozmezí cca 200÷5000 kW. Pro menší zdroje je vhodnější použít jiné formy úpravy biomasy (kusové dřevo, pelety, brikety). U velkých zdrojů by se pak mimo jiné jednalo o přepravu velkých objemů i ze vzdálených zdrojů biomasy a budování velkých skladů.

Jako představitel průměrného zdroje tepla na biomasu byla zvolena teplovodní výtopna o kapacitě cca 2 MW, osazená dvěma kotli s kapacitou po 1000 kW na palivo slámu. Tento zdroj tepla by mohl sloužit např. pro vytápění a dodávku teplé užitkové vody centralizovaným způsobem pro sídlo s přibližně 300 obyvateli a přiměřenou sídelní vybaveností.

Předpokládá se umístění výtopny v samostatném areálu, obsahujícím následující objekty :

- 1) Kotelna
Osazení dvěma kotli o kapacitě po 1 MW (spalovací zařízení + výměník) vč. podávání paliva, odpopelňování s dopravou popela do kontejneru, umělého tahu (mechanické odlučovače popílku, kouřové ventilátory, komín).
- 2) Provozně sociální přístavek
 - Výbava teplovodního okruhu (rozdělovače, oběhová čerpadla, zařízení pro udržování tlaku v síti, pro chemickou úpravu vody a doplňování ztrát oběhové vody), vč. veškerého dalšího příslušenství
 - Rozvodna nízkého napětí, velín včetně měřicího, regulačního a automatizačního zařízení
 - Sociální zázemí obsluhy

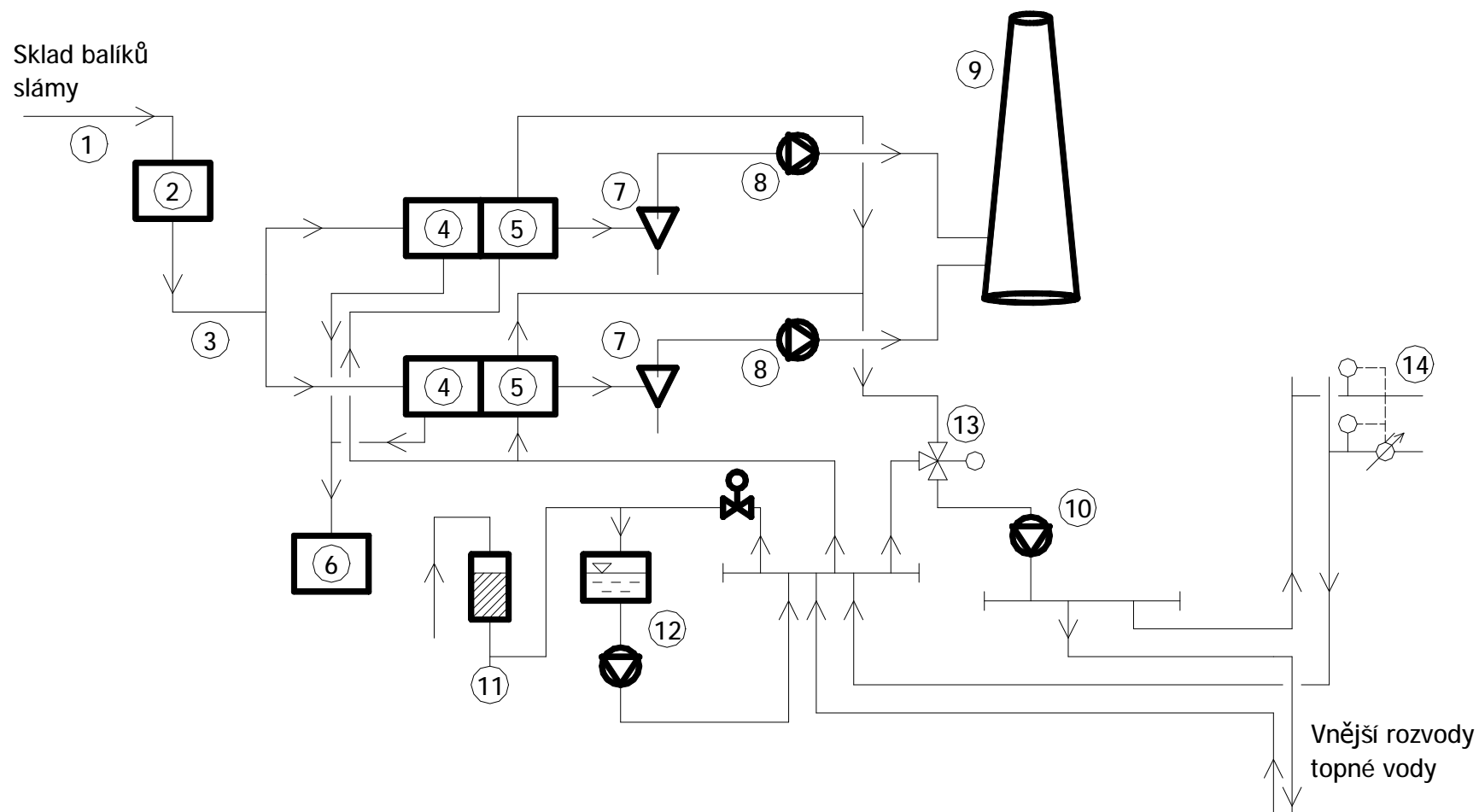
- 3) Krytý sklad paliva
 - Mobilní zařízení pro manipulaci s velkoobjemovými balíky slámy
 - Zařízení pro rozdrůžování balíků a slámy a dopravu paliva do kotelny
- 4) Teplovodní rozvody k odběratelům tepla v provedení z předizolovaného potrubí, uloženého v zemi.
- 5) Obslužné komunikace skladu paliva a kotelny
- 6) Energetické přípojky (elektřina, voda, kanalizace)
- 7) Oplocení

Zařízení výtopy na slámu je možno vybavit i zařízením pro náhradní palivo – dřevní štěpku pro případ nedostatku slámy (nepříznivé klimatické poměry – neúroda slámy). Technologické schéma a orientační dispozici tohoto zdroje uvádíme na následujících stranách.

Legenda k následujícímu obrázku :

- 1. Krytý sklad paliva (balíky slámy) vč. mobilní mechanizace pro manipulaci s balíky
- 2. Rozdrůžovací zařízení balíků slámy
- 3. Doprava paliva do kotlů
- 4. Spalovací zařízení kotle
- 5. Výměník tepla kotle, kapacita 1MW
- 6. Odpopelňování kotlů vč. kontejneru na popel
- 7. Mechanické (cyklónové) odlučovače popílku
- 8. Kouřové ventilátory
- 9. Komín
- 10. Oběhová teplovodní čerpadla (do 110°C)
- 11. Chemická úprava doplňovací vody
- 12. Zařízení pro vydržování tlaku v síti
- 13. Směšovací zařízení pro primární regulaci teploty topné vody
- 14. Měřicí zařízení spotřeby tepla jednotlivých odběratelů (pro každého odběratele jedno měření)

Technologické schéma zařízení



Stavební dispozice