

VYBRANÉ UKAZATELE ČESKÉ REPUBLIKY
SELECTED INDICATORS FOR THE CZECH REPUBLIC

Ukazatel	Měřicí jednotka	Roky Years	Leden January	Únor February	Březen March	Duben April	Květen May	Červen June	Červenec July	Srpen August	Září September	Říjen October	Listopad November	Prosinec December	Od počátku roku From beginning of year	Unit	Indicator
ENERGETIKA																	
Electricity																	
Výroba elektřiny netto	GWh	2007 2008	7 758 7 866	6 769 7 195	7 277 7 250	6 724 6 840	6 499 5 898	5 788 5 661	6 071 5 840	6 332 5 654	6 098	7 074	7 472	7 550	81 412 52 204	GWh	Net electricity production
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	103,4 101,4	100,5 106,3	100,6 99,6	110,7 101,7	108,7 90,8	98,4 97,8	102,5 96,2	106,2 89,3	102,4	109,3	107,9	105,3	104,6 98,1	%	
Dovoz (včetně tranzitu)	GWh	2007 2008	1 132 1 065	1 044 865	971 708	722 569	726 507	589 545	776 751	619 592	790	944	901	989	10 203 5 602	GWh	Imports (inc. transits)
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	81,3 94,1	86,3 82,9	85,9 72,9	80,5 78,8	84,2 69,8	92,9 92,5	129,1 96,8	106,5 95,6	111,0	95,2	76,4	77,6	89,0 85,1	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Vývoz (včetně tranzitu)	GWh	2007 2008	2 742 2 532	2 195 2 149	2 305 1 894	2 317 1 868	2 139 1 280	1 553 1 396	2 168 1 738	2 139 1 459	1 924	2 353	2 211	2 310	26 356 14 316	GWh	Exports (inc. transits)
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	127,2 92,3	110,5 97,9	109,9 82,2	129,4 80,6	111,9 59,8	88,3 89,9	114,1 80,2	121,0 68,2	103,4	113,8	98,4	90,4	109,4 81,5	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Tuzemská spotřeba	GWh	2007 2008	6 148 6 399	5 618 5 911	5 943 6 064	5 129 5 541	5 086 4 810	4 824 4 810	4 679 4 853	4 812 4 787	4 964	5 665	6 162	6 229	65 259 43 490	GWh	Domestic consumption
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	91,3 104,1	94,2 105,2	94,8 102,0	99,0 108,0	103,2 108,8	101,4 108,8	101,1 103,7	100,8 99,5	103,3	105,0	105,2	105,7	100,1 103,0	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
z toho: spotřeba velkooběhové ¹⁾	GWh	2007 2008	3 054 3 200	2 844 3 060	3 194 3 198	2 859 3 092	3 024 3 033	2 897 2 935	2 706 2 928	2 892 2 837	2 872	3 107	3 317	2 943	35 709 24 283	GWh	Major consumer sector ¹⁾
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	96,4 104,8	99,2 107,6	103,2 100,1	101,8 100,3	105,7 101,3	104,3 101,3	102,2 108,2	102,2 98,1	102,8	106,0	110,0	108,8	103,4 103,5	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
maloodběr	GWh	2007 2008	2 332 2 468	2 085 2 196	2 103 2 204	1 725 1 874	1 565 1 628	1 454 1 445	1 547 1 496	1 454 1 485	1 597	1 978	2 189	2 536	22 565 14 796	GWh	Residential sector
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	85,0 105,8	87,3 105,3	86,3 104,8	94,6 108,6	96,6 104,0	96,2 99,4	105,2 96,7	99,5 102,1	107,9	109,0	103,1	104,8	97,0 103,7	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Natural gas																	
Dovoz	mil. m ³	2007 2008	758 858	587 806	490 890	567 830	849 931	842 897	657 812	643 558	718	840	844	833	8 628 6 582	mil. m ³	Imports
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	92,9 113,2	76,7 137,3	50,9 181,6	63,1 146,4	92,8 109,7	105,4 106,5	71,1 123,6	68,6 86,8	112,5	134,8	111,5	109,6	88,1 122,0	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Těžba	mil. m ³	2007 2008	15 18	13 16	15 17	13 16	13 15	13 15	13 16	14 16	15	16	17	15	172 129	mil. m ³	Indigenous production
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	100,0 123,1	93,8 123,1	100,0 113,3	83,3 123,1	88,2 115,4	100,0 115,4	100,0 123,1	100,0 114,3	113,3	112,5	126,7	100,0	101,0 118,3	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Konečný stav zásob	mil. m ³	2007 2008	2 000 1 704	1 583 1 402	1 138 1 163	1 147 1 257	1 562 1 714	2 048 2 258	2 357 2 662	2 672 2 874	2 899	2 941	2 619	2 132	2 132 2 874	mil. m ³	Closing stock level
Tuzemská spotřeba ²⁾	mil. m ³	2007 2008	1 108 1 248	987 1 057	914 1 028	538 711	402 439	319 325	310 319	303 307	462	763	1 114	1 251	8 471 5 434	mil. m ³	Domestic consumption ²⁾
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	69,3 112,6	77,1 107,1	75,5 112,5	81,8 132,2	96,9 109,2	83,1 101,9	106,2 102,9	92,7 101,3	136,3	128,2	121,1	117,5	93,2 111,3	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Crude oil																	
Dovoz	tis. tun	2007 2008	620 573	582 627	669 571	679 723	670 685	693 667	691 566	628 687	391	400	477	687	7 187 5 099	thous. tonnes	Imports
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	92,1 92,4	105,8 107,7	137,4 85,4	122,3 106,5	87,6 102,2	108,3 96,2	93,8 81,9	85,9 109,4	57,2	63,6	75,1	100,6	92,5 97,5	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Konečný stav zásob	tis. tun	2007 2008	1 262 1 272	1 306 1 247	1 239 1 245	1 249 1 255	1 259 1 307	1 318 1 256	1 312 1 092	1 219 1 067	1 289	1 388	1 305	1 211	1 211 1 067	thous. tonnes	Closing stock level
Coal																	
Těžba hnědého uhlí (bez lignitu)	tis. tun	2007 2008	4 501 4 644	4 274 4 253	4 389 4 171	4 030 4 110	3 711 3 716	3 600 3 401	3 363 3 246	4 002 3 488	4 049	4 369	4 229	4 341	48 858 31 029	thous. tonnes	Indigenous production of subbituminous coal
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	97,4 103,2	102,9 99,5	105,9 95,0	116,4 102,0	112,5 100,1	105,0 94,5	88,0 96,5	101,2 87,2	98,0	95,6	91,2	96,5	100,5 97,4	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Těžba černého uhlí	tis. tun	2007 2008	1 074 1 266	1 103 1 230	1 138 1 186	1 049 1 075	1 080 973	1 085 992	836 905	1 025 805	985	1 259	1 249	1 010	12 893 8 432	thous. tonnes	Indigenous production of hard coal
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2007 2008	89,6 117,9	96,2 111,5	89,6 104,2	85,2 102,5	91,7 90,1	109,6 91,4	91,3 108,3	99,8 78,5	88,7	107,9	106,7	103,0	96,3 100,5	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices

¹⁾ velkooběh vč. spotřeby elektřiny z vlastní výroby

²⁾ od 1. 1. 2008 změna metodiky bilančního zpracování plynu

Pramen: měsíční zprávy Ústředního elektroenergetického dispečinku, Ústřední plynárenský dispečink, Statistický výkaz EP 1-12.

¹⁾ Incl. consumption of electricity generated by autoproducers.

²⁾ Since 1 January 2008 is a change in Natural Gas balance processing methodology.

Source: Monthly reports of the Electric Power Control Headquarters, Gas Control Headquarters, statistical form EP 1-12.