

RYBRANÉ 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
ENERGY INDUSTRY																	
Elektrická energie																	
Electricity																	
Výroba elektřiny netto	GWh	2008 2009	7 866 7 347	7 195 6 874	7 249 7 261	6 840 6 037	5 897 5 405	5 662 5 578	5 839 5 746	5 655 5 449	5 645	6 152	6 274	6 809	77 085 49 697	GWh	Net electricity production
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	101,4 93,4	106,3 95,5	99,6 100,2	101,7 88,3	90,8 91,7	97,8 98,5	96,2 98,4	89,3 96,4	92,6	87,0	84,0	90,2	94,7 64,5	%	
Dovoz (včetně tranzitu)	GWh	2008 2009	1 065 1 074	865 748	708 424	569 492	507 492	545 491	751 599	592 590	483	772	895	770	8 522 5 100	GWh	Imports (inc. transits)
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	94,1 100,8	82,9 86,5	72,9 96,3	78,8 74,5	69,8 97,0	92,5 90,1	96,8 79,8	95,6 99,7	61,1	81,8	99,3	77,9	83,5 59,8	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Vývoz (včetně tranzitu)	GWh	2008 2009	2 532 2 073	2 149 2 001	1 894 2 181	1 868 1 784	1 280 1 273	1 396 1 534	1 738 1 808	1 459 1 464	1 028	1 347	1 466	1 832	19 989 14 118	GWh	Exports (inc. transits)
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	92,3 81,9	97,9 93,1	82,2 115,2	80,6 95,5	59,8 99,5	89,9 109,9	80,2 104,0	68,2 100,3	53,4	57,2	66,3	79,3	75,8 70,6	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Tuzemská spotřeba	GWh	2008 2009	6 399 6 347	5 911 5 621	6 064 5 762	5 541 4 677	5 125 4 624	4 810 4 535	4 853 4 538	4 788 4 575	5 092	5 577	5 704	5 746	65 609 40 679	GWh	Domestic consumption
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	104,1 99,2	105,2 95,1	102,0 95,0	108,0 84,4	100,8 96,1	99,7 94,3	103,7 93,5	99,5 95,6	102,6	98,4	92,6	92,2	100,5 62,0	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
z toho: spotřeba velkoobrátečů ¹⁾	GWh	2008 2009	3 200 2 910	3 060 2 702	3 198 2 902	3 092 2 513	3 032 2 580	2 936 2 597	2 926 2 585	2 837 2 601	2 961	3 073	2 914	2 541	35 772 21 390	GWh	Major consumer sector ¹⁾
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	104,8 90,9	107,6 88,3	100,1 90,7	108,1 81,3	100,3 85,1	101,3 88,5	108,2 88,3	98,1 91,7	103,1	98,9	87,9	86,3	100,2 59,8	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
maloodběr	GWh	2008 2009	2 468 2 683	2 196 2 268	2 204 2 238	1 874 1 687	1 628 1 587	1 445 1 515	1 496 1 515	1 486 1 503	1 652	1 923	2 121	2 680	23 173 14 996	GWh	Residential sector
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	105,8 108,7	105,8 103,3	104,8 101,5	108,6 90,0	104,0 97,5	99,4 104,8	96,7 101,3	102,1 101,1	103,4	97,2	96,9	105,7	102,7 64,7	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Zemní plyn																	
Natural gas																	
Dovoz	mil. m ³	2008 2009	858 682	806 738	890 626	830 554	931 865	897 845	812 1 046	558 820	594	744	783	870	9 573 6 176	mil. m ³	Imports
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	113,2 79,5	137,3 91,6	181,6 70,3	146,4 66,7	109,7 92,9	106,5 94,2	123,6 128,8	86,8 147,0	82,7	88,6	92,8	104,4	110,5 71,0	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Těžba	mil. m ³	2008 2009	18 17	16 16	17 16	16 13	15 13	15 15	16 15	16 13	16	15	15	17	192 118	mil. m ³	Indigenous production
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	120,0 94,4	123,1 100,0	113,3 94,1	123,1 81,3	115,4 86,7	115,4 100,0	123,1 93,8	114,3 81,3	106,7	93,8	88,2	113,3	111,6 61,5	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Konečný stav zásob	mil. m ³	2008 2009	1 704 1 376	1 402 962	1 163 538	1 257 643	1 714 1 119	2 258 1 628	2 662 2 297	2 874 2 729	2 920	2 916	2 615	2 209	2 209 538	mil. m ³	Closing stock level
Tuzemská spotřeba ²⁾	mil. m ³	2008 2009	1 248 1 381	1 057 1 108	1 028 975	711 417	439 346	325 327	319 289	307 281	503	723	919	1 140	8 719 5 124	mil. m ³	Domestic consumption ²⁾
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	112,6 110,7	107,1 104,8	112,5 94,8	132,2 58,6	109,2 78,8	101,9 100,6	102,9 90,6	101,3 91,5	108,9	94,8	82,5	91,1	102,9 58,8	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Ropa																	
Crude oil																	
Dovoz	tis. tun	2008 2009	573 574	627 595	571 655	723 531	685 518	667 547	566 666	687 713	834	697	753	726	8 109 4 799	thous. tonnes	Imports
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	92,4 100,2	107,7 94,9	85,4 114,7	106,5 73,4	102,2 75,6	96,2 82,0	81,9 117,7	109,4 103,8	213,3	174,3	157,9	105,7	112,8 59,2	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Konečný stav zásob	tis. tun	2008 2009	1 272 1 351	1 247 1 430	1 245 1 280	1 307 1 299	1 307 1 498	1 256 1 514	1 092 1 420	1 067 1 362	1 067	1 344	1 312	1 329	1 329 1 498	thous. tonnes	Closing stock level
Uhlí																	
Coal																	
Těžba hnědého uhlí (bez lignitu)	tis. tun	2008 2009	4 644 5 307	4 253 4 281	4 171 4 388	4 110 3 120	3 716 3 600	3 401 3 725	3 246 3 467	3 488 3 604	3 801	3 936	4 377	4 078	47 221 31 275	thous. tonnes	Indigenous production of subbituminous coal
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	103,2 114,3	99,5 100,7	95,0 105,2	102,0 75,9	100,1 96,9	94,5 109,5	96,5 106,8	87,2 103,3	93,9	90,1	103,5	93,9	96,6 66,2	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
Těžba černého uhlí	tis. tun	2008 2009	1 266 1 097	1 230 991	1 186 1 161	1 075 996	973 610	992 749	906 774	805 774	971	1 049	1 169	1 041	12 663 7 138	thous. tonnes	Indigenous production of hard coal
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	117,9 86,7	111,5 80,6	104,2 97,9	102,5 92,7	90,1 62,7	91,4 75,5	108,3 83,9	78,5 96,1	98,6	83,3	93,6	103,1	98,2 56,4	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices

¹⁾ velkooběť 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