

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	Ríjen October	Listopad November	Prosinec December	Od počátku roku From beginning of year	Unit	Indicator	
ENERGETIKA																	ENERGY INDUSTRY	
Elektrická energie																	Electricity	
Výroba elektřiny netto	GWh	2009	7 344	6 875	7 261	6 038	5 404	5 579	5 752	5 451	5 624	6 727	6 663	7 271	75 989	GWh	Net electricity production	
		2010	7 870	7 029	7 467	6 552	5 734								34 652			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	93,4	95,6	100,2	88,3	91,6	98,5	98,5	96,4	99,6	109,3	106,2	106,8	98,6	%		
		2010	107,2	102,2	102,8	108,5	106,1								45,6			
Dovoz (včetně tranzitu)	GWh	2009	1 074	748	682	424	492	491	599	590	817	845	1 050	773	8 585	GWh	Imports (inc. transits)	
		2010	630	718	581	520	520								2 969			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	100,8	86,5	96,3	74,5	97,0	90,1	79,8	99,7	169,2	109,5	117,3	100,4	100,7	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	58,7	96,0	85,2	122,6	105,7								34,6			
Vývoz (včetně tranzitu)	GWh	2009	2 073	2 001	2 181	1 784	1 273	1 534	1 808	1 464	1 710	2 127	2 153	2 122	22 230	GWh	Exports (inc. transits)	
		2010	2 118	2 027	2 147	1 933	1 216								9 441			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	81,9	93,1	115,2	95,5	99,5	109,9	104,0	100,3	166,3	157,9	146,8	115,8	111,2	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	102,2	101,3	98,4	108,4	95,5								42,5			
Tuzemská spotřeba	GWh	2009	6 345	5 622	5 763	4 677	4 624	4 535	4 544	4 577	4 732	5 445	5 580	5 922	62 346	GWh	Domestic consumption	
		2010	6 381	5 721	5 901	5 138	5 037								28 178			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	99,2	95,1	95,0	84,4	90,2	94,3	93,6	95,6	92,9	97,6	97,5	103,1	95,0	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	100,6	101,8	102,4	109,9	108,9								45,2			
z toho: spotřeba velkooběratelů ¹⁾	GWh	2009	2 908	2 704	2 902	2 514	2 580	2 596	2 591	2 604	2 716	2 860	2 843	2 691	32 509	GWh	Major consumer sector ¹⁾	
		2010	2 964	2 777	3 041	2 786	2 798								14 366			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	90,9	88,4	90,7	81,3	85,1	88,4	88,6	91,8	91,7	93,1	97,6	105,9	90,9	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	101,9	102,7	104,8	110,8	108,4								44,2			
maloodběr	GWh	2009	2 683	2 268	2 238	1 687	1 587	1 516	1 515	1 503	1 497	1 970	2 084	2 540	23 088	GWh	Residential sector	
		2010	2 675	2 302	2 205	1 804	1 718								10 704			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	108,7	103,3	101,5	90,9	97,5	104,9	101,3	101,1	90,6	102,4	98,3	94,8	99,6	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	99,7	101,5	98,5	106,9	108,3								46,4			
Zemní plyn																	Natural gas	
Dovoz	mil. m ³	2009	682	738	626	554	865	845	1 046	820	677	840	989	1 001	9 683	mil. m ³	Imports	
		2010	861	808	838	742	690	621							4 560			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	79,5	91,6	70,3	66,7	92,9	94,2	128,8	147,0	114,0	112,9	126,3	115,1	101,1	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	126,2	109,5	133,9	133,9	79,8	73,5							47,1			
Těžba	mil. m ³	2009	17	16	16	13	13	15	15	13	13	15	16	14	176	mil. m ³	Indigenous production	
		2010	16	15	16	18	16	17							98			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	94,4	100,0	94,1	81,3	86,7	100,0	93,8	81,3	81,3	100,0	106,7	82,4	91,7	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	94,1	93,8	100,0	138,5	123,1	113,3							55,7			
Konečný stav zásob	mil. m ³	2009	1 376	962	538	643	1 119	1 628	2 297	2 729	2 954	2 861	2 942	2 746	2 746	mil. m ³	Closing stock level	
		2010	2 130	1 721	1 506	1 425	1 619	1 856							2 130			
Tuzemská spotřeba ²⁾	mil. m ³	2009	1 381	1 108	975	417	346	327	289	281	335	725	890	1 137	8 211	mil. m ³	Domestic consumption ²⁾	
		2010	1 410	1 164	1 007	829	498	387							5 295			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	110,7	104,8	94,8	58,6	78,8	100,6	90,6	91,5	66,6	100,3	96,8	99,7	94,2	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	102,1	105,1	103,3	198,8	143,9	118,3							64,5			
Ropa																	Crude oil	
Dovoz	tis. tun	2009	574	595	655	531	518	547	666	713	640	553	631	563	7 186	thous. tonnes	Imports	
		2010	583	546	585	661	686	623							3 684			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	100,2	94,9	114,7	73,4	75,6	82,0	117,7	103,8	76,7	79,3	83,8	77,5	88,6	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	101,6	91,8	89,3	124,5	132,4	113,9							51,3			
Konečný stav zásob	tis. tun	2009	1 351	1 430	1 280	1 299	1 498	1 514	1 420	1 362	1 559	1 524	1 420	1 372	1 372	thous. tonnes	Closing stock level	
		2010	1 464	1 390	1 339	1 325	1 458	1 364							1 464			
Uhlí																	Coal	
Těžba hnědého uhlí (bez lignitu)	tis. tun	2009	4 413	4 026	4 085	3 441	3 338	3 492	3 467	3 363	3 507	4 139	4 282	4 072	45 625	thous. tonnes	Indigenous production of subbituminous coal	
		2010	3 887	3 679	3 857	3 325	3 332	3 174							21 254			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	95,0	94,7	97,9	83,7	89,8	102,7	106,8	96,4	92,3	105,2	97,8	99,9	96,6	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	88,1	91,4	94,4	96,6	99,8	90,9							46,6			
Těžba černého uhlí	tis. tun	2009	1 084	991	1 161	996	610	749	760	774	1 002	1 041	914	920	11 002	thous. tonnes	Indigenous production of hard coal	
		2010	960	783	997	936	993	897							5 566			
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	85,6	80,6	97,9	92,7	62,7	75,5	83,9	96,1	103,2	99,2	78,2	88,4	86,9	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
		2010	88,6	79,0	85,9	94,0	162,8	119,8							50,6			

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