

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																	
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	7 030	7 468	6 562	5 745	5 632	6 332	5 672					52 311		
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	102,3	102,9	108,7	106,3	100,9	110,1	104,1					68,8		
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	407	534	482					4 392		
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	82,9	89,1	81,7					51,2		
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	1 288	2 183	1 389					14 301		
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	84,0	120,7	94,9					64,3		
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	5 150	5 046	4 752	4 684	4 767					42 404		
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	110,1	109,2	104,8	103,1	104,2					68,0		
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	2 778	3 042	2 797	2 809	2 838	2 744	2 810					22 782		
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	111,3	108,9	109,3	105,9	107,9					70,1		
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	1 483	1 472	1 503					15 162		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	108,7	103,3	101,5	90,0	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	97,8	97,2	100,0					65,7		
Zemní plyn																	
Natural gas																	
Dovoz	mil. m ³	2009	682	738	626	554	865	845	1 046	1 046	820	677	840	989	1 001	9 683	Imports
		2010	861	808	838	742	690	621	581	581	623				5 764		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	79,5	91,6	70,3	66,7	92,9	94,2	128,8	128,8	147,0	114,0	112,9	126,3	115,1	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	126,2	109,5	133,9	133,9	79,8	73,5	55,5	55,5	76,0				59,5		
Těžba	mil. m ³	2009	17	16	16	13	13	15	15	15	13	13	15	16	14	176	Indigenous production
		2010	16	15	16	16	16	17	15	15	16				129		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	94,4	100,0	94,1	81,3	86,7	100,0	93,8	93,8	81,3	81,3	100,0	106,7	82,4	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	94,1	93,8	100,0	138,5	123,1	113,3	100,0	100,0	123,1				73,3		
Konečný stav zásob	mil. m ³	2009	1 376	962	538	643	1 119	1 628	2 297	2 297	2 729	2 954	2 861	2 942	2 746	2 746	Closing stock level
		2010	2 130	1 721	1 506	1 425	1 619	1 856	2 145	2 145	2 445				2 130		
Tuzemská spotřeba ²⁾	mil. m ³	2009	1 381	1 108	975	417	346	327	289	289	281	335	725	890	1 137	8 211	Domestic consumption ²⁾
		2010	1 410	1 164	1 007	629	498	367	291	291	322				5 908		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	110,7	104,8	94,8	58,6	78,8	100,6	90,6	90,6	91,5	66,6	100,3	96,8	99,7	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	102,1	105,1	103,3	198,8	143,9	118,3	100,7	100,7	114,6				72,0		
Ropa																	
Crude oil																	
Dovoz	tis. tun	2009	574	595	655	531	518	547	666	666	713	640	553	631	563	7 186	Imports
		2010	583	546	585	661	686	623	751	751	708				5 143		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	100,2	94,9	114,7	73,4	75,6	82,0	117,7	117,7	103,8	76,7	79,3	83,8	77,5	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	101,6	91,8	89,3	124,5	132,4	113,9	112,8	112,8	99,3				71,6		
Konečný stav zásob	tis. tun	2009	1 351	1 430	1 280	1 299	1 498	1 514	1 420	1 420	1 362	1 559	1 524	1 420	1 372	1 372	Closing stock level
		2010	1 464	1 390	1 339	1 325	1 458	1 364	1 412	1 412	1 327				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	3 467	3 363	3 507	4 139	4 282	4 072	45 625	Indigenous production of subbituminous coal
		2010	3 887	3 679	3 957	3 325	3 332	3 174	2 226	2 226	3 335				26 915		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	95,0	94,7	97,9	83,7	89,8	102,7	106,8	106,8	96,4	92,3	105,2	97,8	99,9	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	88,1	91,4	96,9	96,6	99,8	90,9	64,2	64,2	99,2				59,0		
Těžba černého uhlí	tis. tun	2009	1 084	991	1 161	996	610	749	760	760	774	1 002	1 041	914	920	11 002	Indigenous production of hard coal
		2010	960	783	997	936	993	1 008	858	858	902				7 437		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	85,6	80,6	97,9	92,7	62,7	75,5	83,9	83,9	96,1	103,2	99,2	78,2	88,4	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	88,6	79,0	85,9	94,0	162,8	134,6	112,9	112,9	116,5				67,6		

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