

VYBRANÉ UKAZATELE ČESKÉ REPUBLIKY

SELECTED INDICATORS FOR THE CZECH REPUBLIC

Ukazatel	Měřicí jednotka	Roky	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Ríjen	Listopad	Prosinec	Od počátku roku	Unit	Indicator
		Years	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December	From beginning of year		
ENERGETIKA																	
Elektrická energie																	
Electricity																	
Výroba elektřiny netto	GWh	2009	7 344	6 875	7 261	6 038	5 404	5 752	5 451	5 624	6 727	6 663	7 271	75 989	75 989	GWh	Net electricity production
		2010	7 870	7 029	7 467	6 552	5 734							34 652	34 652		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	93,4	95,6	100,2	88,3	91,6	98,5	96,4	99,6	109,3	106,2	106,8	98,6	98,6	%	
		2010	107,2	102,2	102,8	108,5	106,1							45,6	45,6		
Dovoz (včetně tranzitu)	GWh	2009	1 074	748	682	424	492	599	590	817	845	1 050	773	8 585	8 585	GWh	Imports (inc. transits)
		2010	630	718	581	520	520							2 969	2 969		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	100,8	86,5	96,3	74,5	97,0	79,8	99,7	169,2	109,5	117,3	100,4	100,7	100,7	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	58,7	96,0	85,2	122,6	105,7							34,6	34,6		
Vývoz (včetně tranzitu)	GWh	2009	2 073	2 001	2 181	1 784	1 273	1 808	1 464	1 710	2 127	2 153	2 122	22 230	22 230	GWh	Exports (inc. transits)
		2010	2 118	2 027	2 147	1 933	1 216							9 441	9 441		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	81,9	93,1	115,2	95,5	99,5	104,0	100,3	166,3	157,9	146,8	115,8	111,2	111,2	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	102,2	101,3	98,4	108,4	95,5							42,5	42,5		
Tuzemská spotřeba	GWh	2009	6 345	5 622	5 763	4 677	4 624	4 544	4 577	4 732	5 445	5 560	5 922	62 346	62 346	GWh	Domestic consumption
		2010	6 381	5 721	5 901	5 138	5 037							28 178	28 178		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	99,2	95,1	95,0	84,4	90,2	93,6	95,6	92,9	97,6	97,5	103,1	95,0	95,0	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	100,6	101,8	102,4	109,9	108,9							45,2	45,2		
z toho: spotřeba velkooběratelů ¹⁾	GWh	2009	2 908	2 704	2 902	2 514	2 580	2 591	2 604	2 716	2 860	2 843	2 691	32 509	32 509	GWh	Major consumer sector ¹⁾
		2010	2 964	2 777	3 041	2 786	2 798							14 366	14 366		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	90,9	88,4	90,7	81,3	85,1	88,6	91,8	91,7	93,1	97,6	105,9	90,9	90,9	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	101,9	102,7	104,8	110,8	108,4							44,2	44,2		
maloodběr	GWh	2009	2 683	2 268	2 238	1 687	1 587	1 515	1 503	1 497	1 970	2 084	2 540	23 088	23 088	GWh	Residential sector
		2010	2 675	2 302	2 205	1 804	1 718							10 704	10 704		
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2009	108,7	103,3	101,5	90,9	97,5	101,3	101,1	90,6	102,4	98,3	94,8	99,6	99,6	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices
		2010	99,7	101,5	98,5	106,9	108,3							46,4	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							3 939	3 939		
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							40,7	40,7		
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							81	81		
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							46,0	46,0		
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							2 130	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							4 908	4 908		
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							59,8	59,8		
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							3 061	3 061		
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							42,6	42,6		
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							1 464	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							18 080	18 080		
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							39,6	39,6		
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	842							4 518	4 518		
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	138,0							41,1	41,1		

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