ENERGETICKÝ
REGULAČNÍ
ÚŘAD

MĚSÍČNÍ ZPRÁVA O BEZPEČNOSTNÍM STANDARDU DODÁVKY PLYNU V ČESKÉ REPUBLICE

ZA BŘEZEN 2024

OBSAH

1 SEZNAM ZKRATEK A POJMŮ 4
2 KOMENTÁŘ 5
3 BEZPEČNOSTNÍ STANDARD DODÁVKY PLYNU 6
3.1 Počet obchodníků zajišťujících BSD a způsob jeho prokazování v ČR 6
3.2 Způsoby a případy zajištění BSD 7
3.3 Hodnota zajištění BSD v ČR ve sledovaném měsíci 8
3.4 Hodnoty zajištění BSD v ČR v průběhu sezóny 9
3.5 BSD v ČR v průběhu sezóny a porovnání s předchozí sezónou 10
3.6 Hodnoty zajištění BSD v ČR v průběhu sezóny v posledních 5 letech 11
4 CHRÁNĚNÝ ZÁKAZNÍK 12
5 ZÁSOBNÍKY PLYNU 13
6 BILANCE PLYNÁRENSKÉ SOUSTAVY ČR V ZIMNÍM OBDOBÍ 14
7 SPOTŘEBA PLYNU V ČR V PRŮBĚHU ZIMNÍHO OBDOBÍ 15
8 SPOTŘEBA PLYNU V ČR V ZIMNÍM OBDOBÍ V POSLEDNÍCH 10 LETECH 16
9 DOPLŇUJÍCÍ INFORMACE K BSD 17

ÚVOD

Energetický regulační úřad (ERÚ) v rámci svých kompetencí sleduje a vyhodnocuje plnění BSD v ČR. Na základě zájmu odborné veřejnosti byla vytvořena Měsíční zpráva o vyhodnocení bezpečnostního standardu dodávky plynu v ČR, která je od zimní sezóny 2015/2016 pravidelně zveřejňována na internetových stránkách ERÚ. Jedním z hlavních zájmů ERÚ je zajištění bezpečných a spolehlivých dodávek plynu konečným zákazníkům v ČR.

Povinnost zajistit BSD je dána přímo nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938 ze dne 25. října 2017 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení (EU) č. 994/2010. BSD je dále upraveno prostřednictvím § 73a zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů. Způsoby zajištění BSD, jeho stanovení a další související náležitosti jsou uvedeny ve vyhlášce č. 344/2012 Sb., o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, ve znění pozdějších předpisů. Bezpečnostní standard dodávky plynu se zajišťuje v hodnoceném období minimálně z 30 % uskladněním plynu v zásobnících plynu na území ČR a ostatních států EU. Všechna data o zajištění BSD jsou zveřejněna na základě údajů od obchodníků s plynem, výrobců plynu a vztahují se k prvnímu dni sledovaného měsíce. Případné dodatečné opravy budou promítnuty vždy v následujícím měsíci.

1 SEZNAM ZKRATEK A POJMŮ

BSD	Bezpečnostní standard dodávky plynu
BSD ANO	Licencované subjekty, na které se povinnost zajistit BSD vztahuje
BSD NE	Licencované subjekty, na které se povinnost zajistit BSD nevztahuje
ČHMÚ	Český hydrometeorologický ústav
CHZ	Chránění zákazníci (zákazníci s odběrnými místy zařazenými do skupin C1, D1, D2 a F podle vyhlášky č. 344/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů)
Koeficient M	Koeficient, který koriguje rozsah BSD pro daný měsíc
NECHZ	Nechránění zákazníci (zákazníci s odběrnými místy zařazenými do skupin A, B1, B2, C2 a E podle vyhlášky č. 344/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů)
OPM	Odběrné předávací místo
OTE	Společnost OTE, a.s. (operátor trhu)
PDS	Provozovatel distribuční soustavy
PRO	BSD pro jiné obchodníky s plynem
R30dnů	Výpočet BSD pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů
Rmax.den	Výpočet BSD pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček. Na základě výpočtu se stanovuje maximální den (Rmax. den), toto zajištění musí být obchodníci s plynem schopni splnit pro 7 po sobě jdoucích dní.
RN-1	Výpočet BSD pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů
Sezóna	Období od 1. října do 31. března
TDD	Typové diagramy dodávek
Typ měření	Definovaný typ měření (A, B, C)
UKZ	Společnosti, u kterých je BSD zajištěn
VS	Vlastní spotřeba výrobců plynu

2 KOMENTÁŘ

Bezpečnostní standard dodávky byl sjednán ve sledovaném měsíci podle údajů obchodníků s plynem a výrobců plynu pro následující případy zajištění.

a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček ve výši:

Rmax.den 288 104 MWh 26 486 tis. m^3 (x 7 dnů)

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů ve výši:

R30dnů 7 031 278 MWh 646 392 tis. m^3

c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v trvání nejméně 30 dnů ve výši:

RN-1 5 595 560 MWh 514 405 tis. m^3

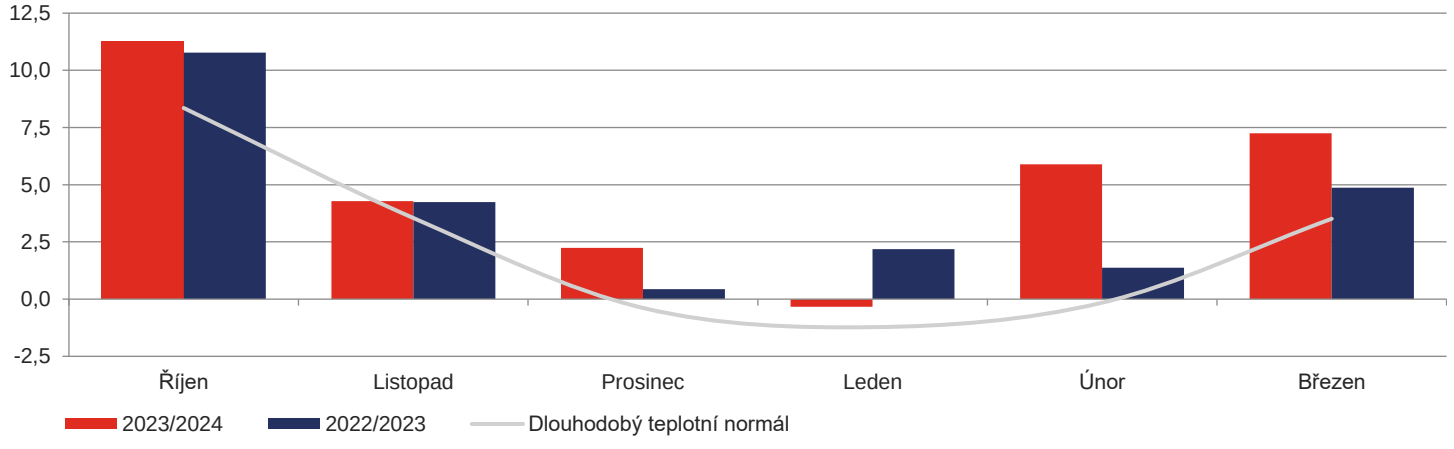
Celková naplněnost zásobníků plynu v ČR dosáhla svého maxima na počátku zimní sezóny 2023/2024 a činila cca 3,4 mld. m^3 plynu, což představuje v současnosti 46 % roční spotřeby plynu v ČR a 73 % spotřeby plynu v topné sezóně v ČR. V této souvislosti však podotýkáme, že uskladněný plyn nemusí být určen pouze pro zákazníky v ČR, ale může ho zde mít uskladněn i obchodník pro své zákazníky v zahraničí. Naplnění zásobníků s plynem na území ČR v zimní sezóně 2023/2024 v porovnání s uplynulou zimní sezónou 2022/2023 je uvedeno v kapitole č. 5.

Následující tabulka a graf zobrazují průměrnou denní teplotu na území ČR v zimní sezóně 2023/2024 v porovnání s dlouhodobým teplotním normálem stanoveným ČHMÚ a předchozí zimní sezónou.

Teplota ovzduší v ČR (°C)

Období		2023/2024			Dlouhodobý teplotní normál		2022/2023	
		Denní průměr	Denní maximum	Denní minimum	Denní normál	Odchylka 2023/2024	Denní průměr	Meziroční odchylka
2023	Říjen	11,3	17,6	3,4	8,4	2,9	10,8	0,5
	Listopad	4,3	10,1	-3,0	3,5	0,7	4,2	0,0
	Prosinec	2,2	8,9	-5,7	-0,4	2,6	0,4	1,8
2024	Leden	-0,3	7,8	-9,6	-1,2	0,9	2,2	-2,5
	Únor	5,9	8,6	2,8	-0,2	6,0	1,4	4,5
	Březen	7,2	14,6	2,2	3,5	3,7	4,9	2,4
	Celkem	5,1	17,6	-9,6	2,3	2,8	4,0	1,1

Průměrná denní teplota v ČR (°C)

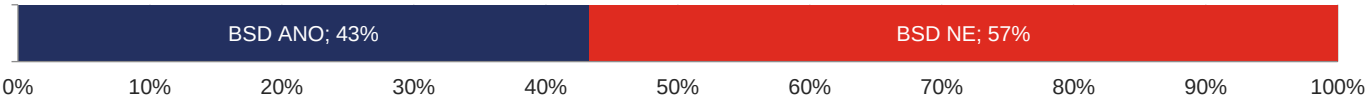


3 BEZPEČNOSTNÍ STANDARD DODÁVKY PLYNU

3.1 Počet obchodníků zajišťujících BSD a způsob jeho prokazování v ČR

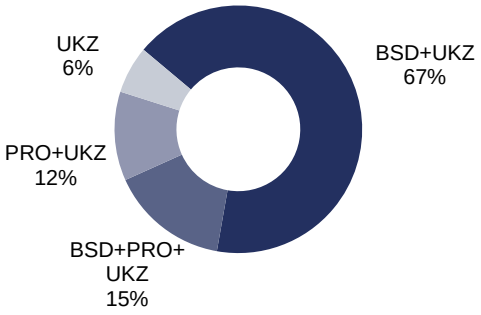
Licence na obchod s plynem a výrobu plynu		Počet subjektů
BSD ANO	Počet licencovaných subjektů zajišťujících BSD	129
BSD NE	Počet licencovaných subjektů, na které se povinnost zajistit BSD nevztahuje	169
Celkem	Počet všech licencovaných subjektů	298

Podíl subjektů zajišťujících BSD na celkovém počtu

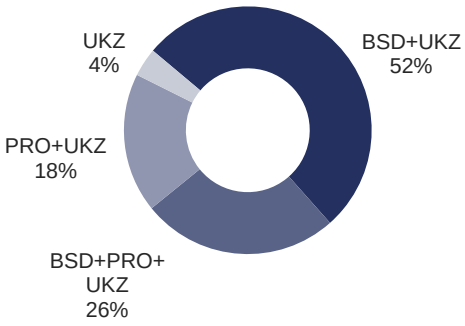


Zajištění BSD		Počet subjektů	Počet zajištění
BSD+UKZ	BSD pro své chráněné zákazníky zajišťuje	86	112
BSD+PRO+UKZ	BSD pro své chráněné zákazníky a současně pro jiného obchodníka s plynem zajišťuje	20	55
PRO+UKZ	BSD pro jiného obchodníka s plynem zajišťuje	15	39
UKZ	BSD pro své chráněné zákazníky zajišťuje (obchodník s plynem veden u PDS jako zákazník s OPM bez možnosti přístupu ke vstupním údajům nezbytným pro výpočet BSD)	8	8
	Celkem	129	214

Počet subjektů (podíl)

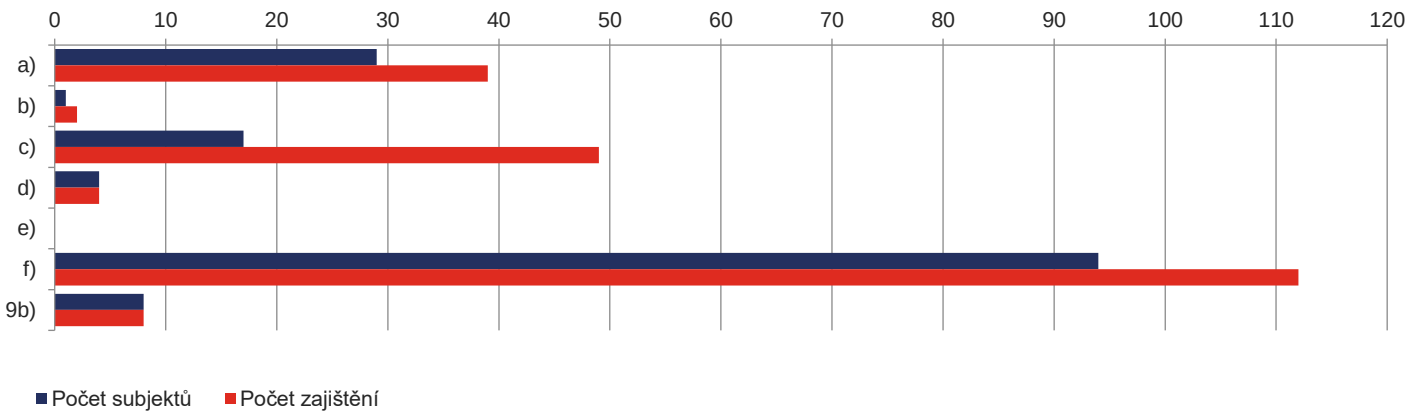


Počet zajištění (podíl)



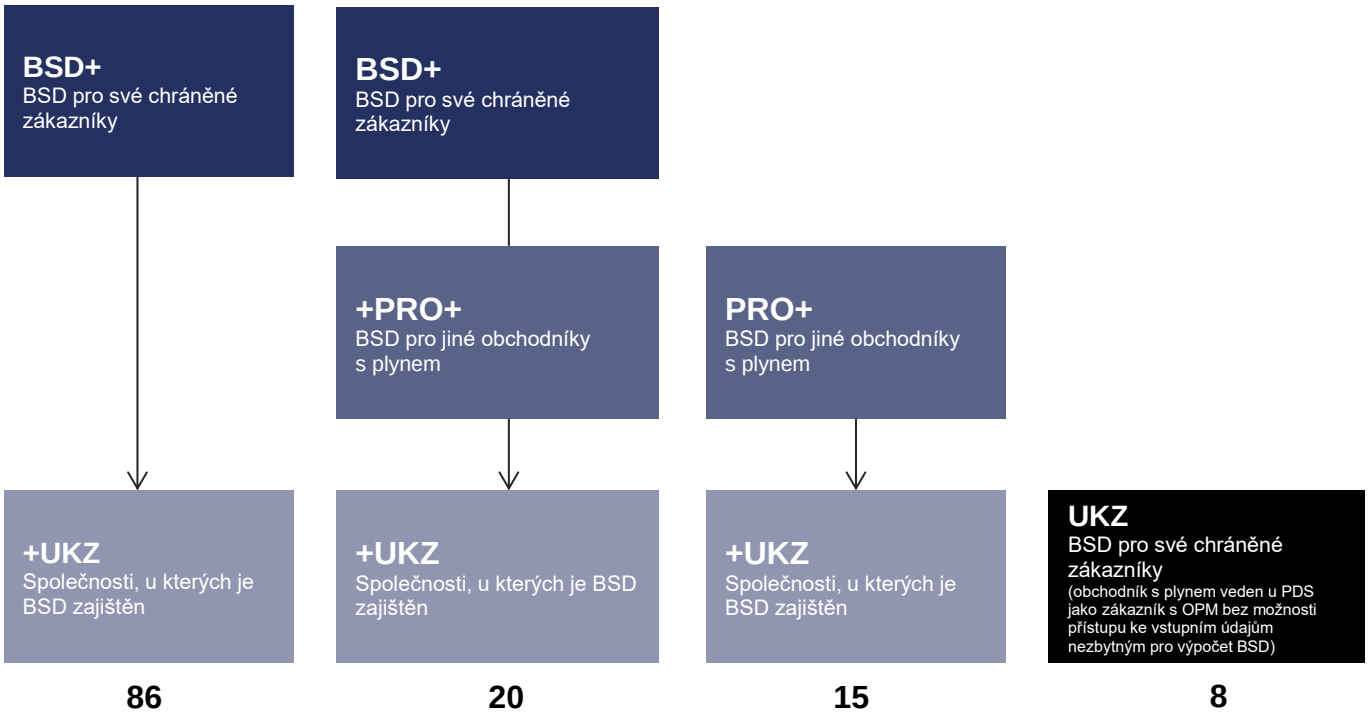
Prokazování BSD		Počet subjektů	Počet zajištění
a)	Zásobník plynu na území České republiky	29	39
b)	Zásobník plynu mimo území České republiky	1	2
c)	Diverzifikovaný zdroj plynu	17	49
d)	Výroba plynu na území České republiky	4	4
e)	Využití alternativních paliv nebo přerušení dodávky plynu dotčeného chráněného zákazníka	0	0
f)	Zajištění jiným účastníkem trhu s plynem	94	112
9b)	Zajištění jiným účastníkem trhu s plynem (vyhláška č. 344/2012 Sb. § 11 odst. 9 písm. b))	8	8

Prokazování BSD - počet subjektů/zajištění

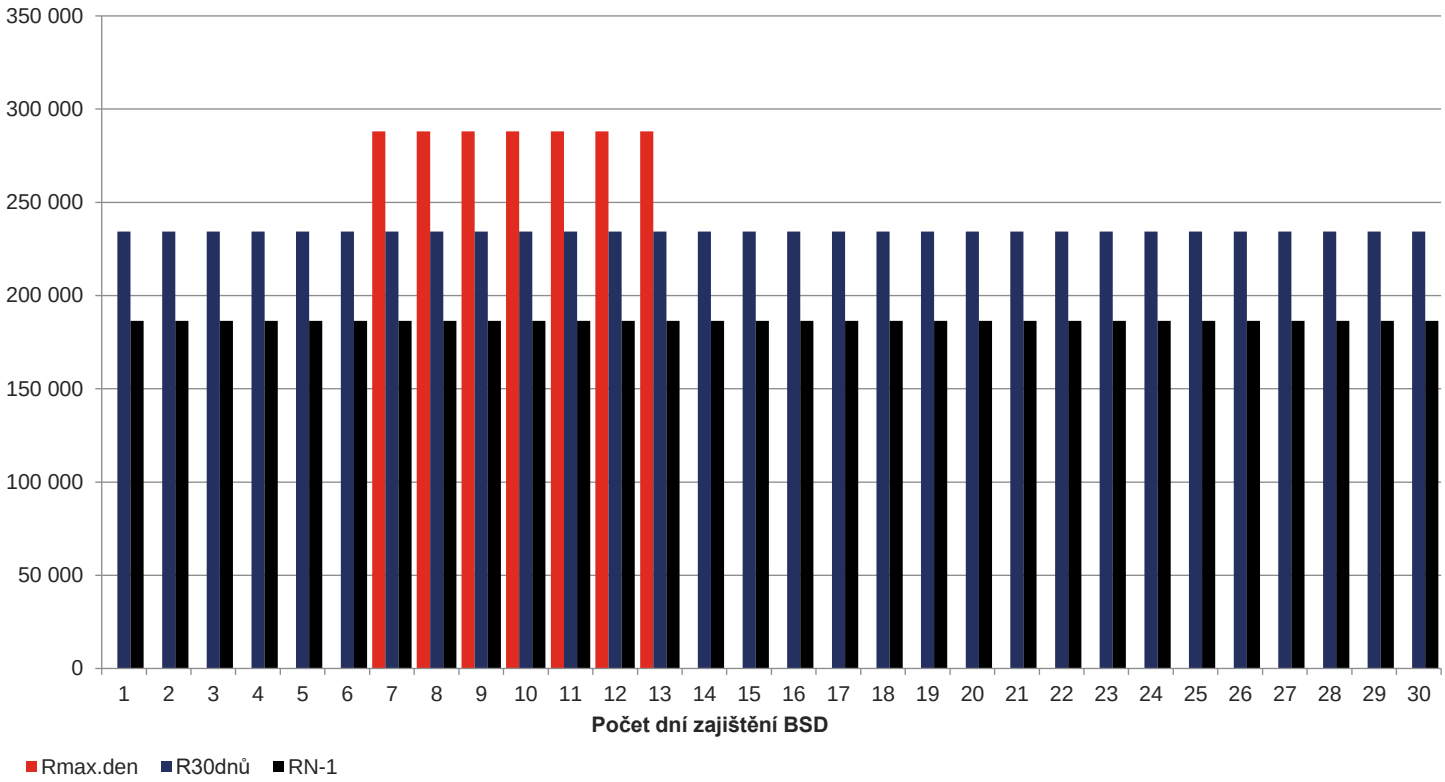


3.2 Způsoby a případy zajištění BSD

Způsob zajištění BSD a jejich počet



Případy a velikost zajištění BSD (MWh)

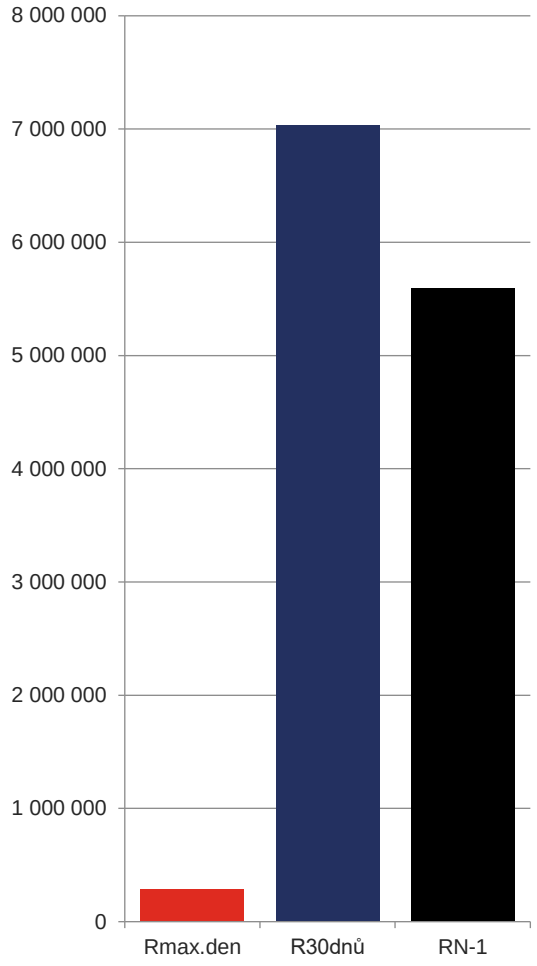


Poznámka: Rmax.den pro období od 7. do 13. dne měsíce je v grafu znázorněn pouze jako příklad. Zajištění Rmax.den x 7 dnů platí klouzavě po celé období.

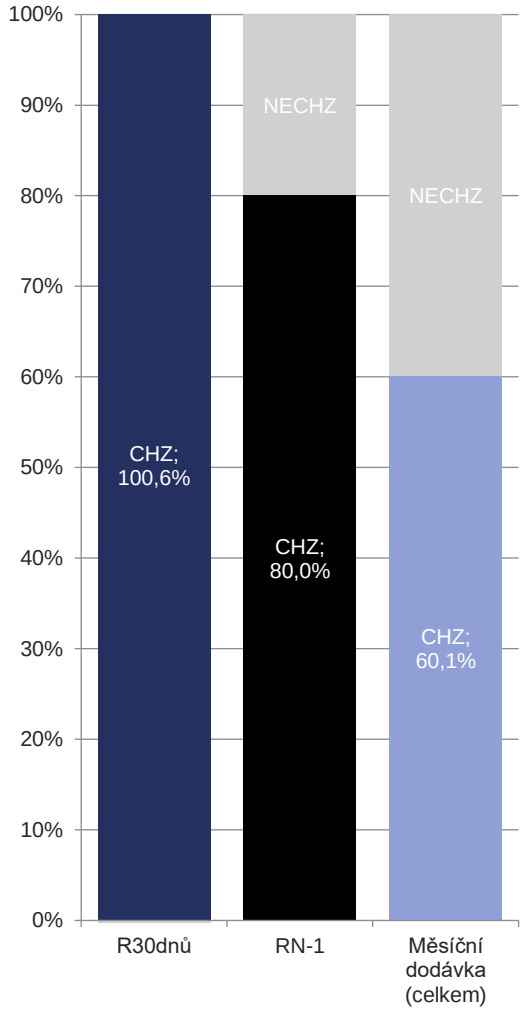
3.3 Hodnota zajištění BSD v ČR ve sledovaném měsíci

		MWh	tis. m^3
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Rmax.den	288 104	26 486
	R30dnů	7 031 278	646 392
	RN-1	5 595 560	514 405
	Koeficient M	0,7	
Denní průměrná dodávka	CHZ	140 055	12 875
	NECHZ	92 986	8 548
	Celkem	233 041	21 424
Měsíční dodávka	CHZ	4 201 645	386 261
	NECHZ	2 789 582	256 449
	Celkem	6 991 227	642 711
Historicky nejvyšší dosažená spotřeba	Denní spotřeba	593 276	56 267
	Při teplotě (°C)	-8,8	
	Den dosaženého maxima	01.03.2005	
	Měsíční skutečná spotřeba	13 047 696	1 237 897
	Při teplotě (°C)	0,4	
	Rok dosaženého maxima	2006	
	Měsíční přepočtená spotřeba	12 511 350	1 188 704
	Při teplotě (°C)	3,3	
	Rok dosaženého maxima	2000	
Průměrné spalné teplo v ČR (kWh/m^3)		10,88	

Bezpečnostní standard dodávky plynu (MWh)



Podíl zajištění BSD chráněným zákazníkům na celkové měsíční dodávce všem zákazníkům v ČR



3.4 Hodnoty zajištění BSD v ČR v průběhu sezóny

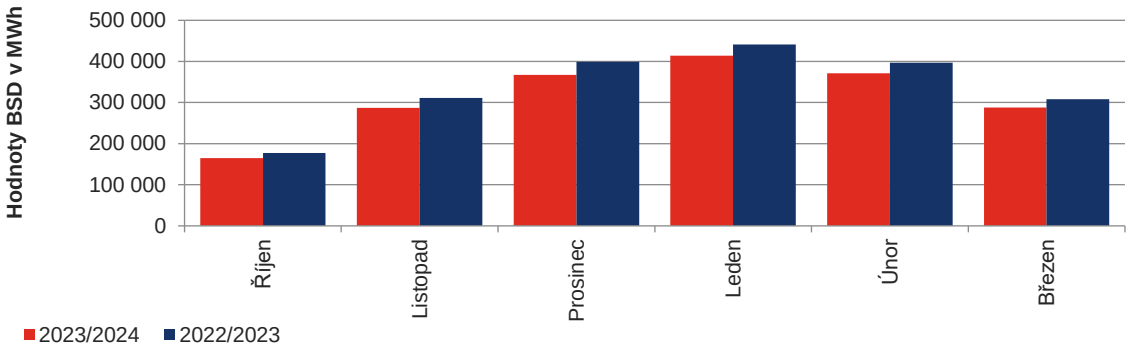
MWh		**2023**			**2024**		
		Říjen	Listopad	Prosinec	Leden	Únor	Březen
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Rmax.den	164 600	287 147	367 502	414 159	371 233	288 104
	R30dnů	4 059 731	7 100 124	9 090 426	10 082 224	9 062 251	7 031 278
	RN-1	3 235 965	5 648 781	7 234 123	8 024 083	7 212 416	5 595 560
	Koeficient M	0,4	0,7	0,9	1,0	0,9	0,7
Denní průměrná dodávka	CHZ	84 091	166 715	216 234	245 691	159 490	140 055
	NECHZ	84 164	96 100	98 844	132 184	91 950	92 986
	Celkem	168 255	262 814	315 078	377 876	251 439	233 041
Měsíční dodávka	CHZ	2 522 726	5 001 441	6 487 027	7 370 742	4 784 691	4 201 645
	NECHZ	2 524 923	2 882 991	2 965 318	3 965 527	2 758 486	2 789 582
	Celkem	5 047 649	7 884 432	9 452 345	11 336 269	7 543 177	6 991 227
Historicky nejvyšší dosažená spotřeba	Denní spotřeba	444 090	541 586	657 287	713 280	651 503	593 276
	Při teplotě (°C)	-1,0	-6,9	-9,4	-16,9	-14,1	-8,8
	Den dosaženého maxima	29.10.1997	22.11.1998	10.12.2002	23.01.2006	06.02.2012	01.03.2005
	Měsíční skutečná spotřeba	9 797 223	12 946 029	15 890 250	17 291 700	14 821 197	13 047 696
	Při teplotě (°C)	5,3	0,3	-3,4	-6,0	-4,1	0,4
	Rok dosaženého maxima	2003	1998	2001	2006	2003	2006
	Měsíční přepočtená spotřeba	9 161 150	11 750 102	14 711 098	16 093 950	13 686 615	12 511 350
	Při teplotě (°C)	8,1	2,8	-0,2	-1,7	-0,5	3,3
	Rok dosaženého maxima	2002	2002	2001	2002	2003	2000

tis. m^3		**2023**			**2024**		
		Říjen	Listopad	Prosinec	Leden	Únor	Březen
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Rmax.den	15 000	26 268	33 695	38 005	34 084	26 486
	R30dnů	369 965	649 522	833 462	925 184	832 044	646 392
	RN-1	294 895	516 753	663 266	736 321	662 203	514 405
	Koeficient M	0,4	0,7	0,9	1,0	0,9	0,7
Denní průměrná dodávka	CHZ	7 663	15 251	19 826	22 546	14 643	12 875
	NECHZ	7 670	8 791	9 063	12 130	8 442	8 548
	Celkem	15 333	24 042	28 888	34 675	23 086	21 424
Měsíční dodávka	CHZ	229 897	457 534	594 768	676 368	439 303	386 261
	NECHZ	230 097	263 737	271 877	363 892	253 268	256 449
	Celkem	459 995	721 271	866 645	1 040 260	692 571	642 711
Historicky nejvyšší dosažená spotřeba	Denní spotřeba	42 199	51 410	62 313	67 639	61 632	56 267
	Při teplotě (°C)	-1,0	-6,9	-9,4	-16,9	-14,1	-8,8
	Den dosaženého maxima	29.10.1997	22.11.1998	10.12.2002	23.01.2006	06.02.2012	01.03.2005
	Měsíční skutečná spotřeba	930 011	1 228 904	1 510 499	1 639 505	1 406 898	1 237 897
	Při teplotě (°C)	5,3	0,3	-3,4	-6,0	-4,1	0,4
	Rok dosaženého maxima	2003	1998	2001	2006	2003	2006
	Měsíční přepočtená spotřeba	870 305	1 116 201	1 398 208	1 529 902	1 299 197	1 188 704
	Při teplotě (°C)	8,1	2,8	-0,2	-1,7	-0,5	3,3
	Rok dosaženého maxima	2002	2002	2001	2002	2003	2000

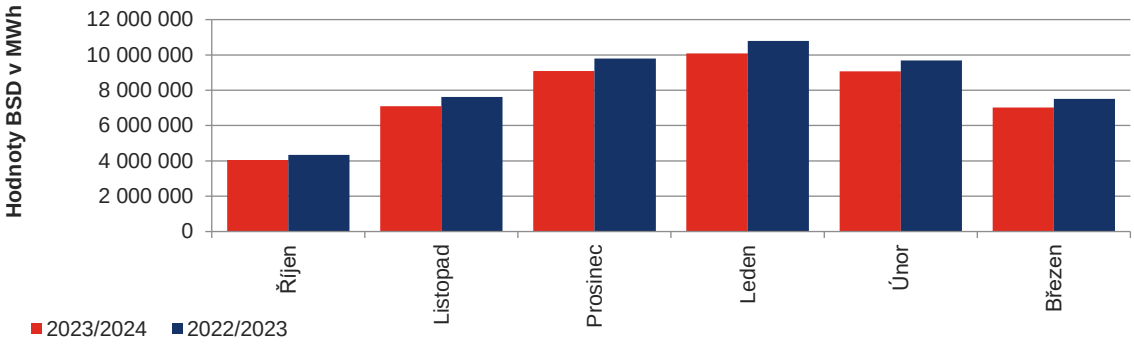
kWh/m^3	**2023**			**2024**		
	Říjen	Listopad	Prosinec	Leden	Únor	Březen
Průměrné spalné teplo v ČR	10,97	10,93	10,91	10,90	10,89	10,88

3.5 BSD v ČR v průběhu sezóny a porovnání s předchozí sezónou

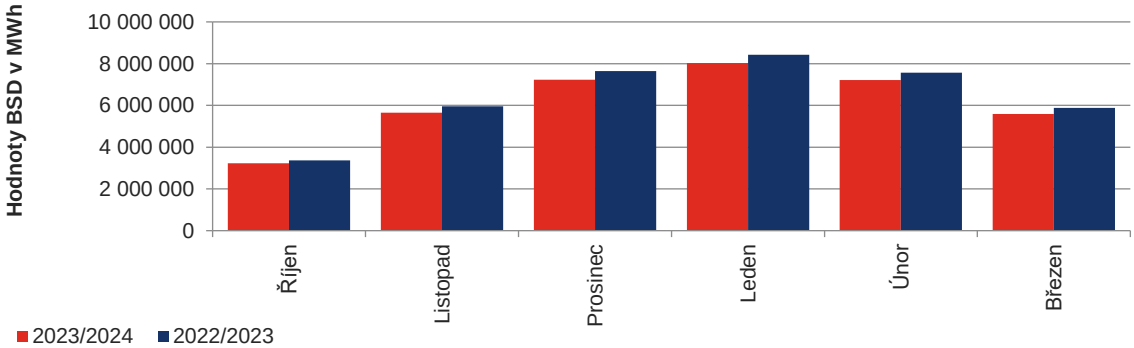
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Měsíc	MWh			tis. m^3	
		2023/2024	2022/2023	Meziroční změna	2023/2024	2022/2023
Rmax.den	Říjen	164 600,0	177 457,3	-7,25%	15 000,1	16 191,3
	Listopad	287 146,7	310 839,7	-7,62%	26 268,3	28 439,3
	Prosinec	367 502,3	398 967,1	-7,89%	33 694,7	36 614,3
	Leden	414 159,1	441 487,4	-6,19%	38 004,8	40 528,1
	Únor	371 233,0	396 783,0	-6,44%	34 084,5	36 561,8
	Březen	288 104,2	307 868,6	-6,42%	26 485,7	28 397,3



R30dnů	Říjen	4 059 731,4	4 338 098,6	-6,42%	369 965,2	395 809,6
	Listopad	7 100 124,1	7 626 461,2	-6,90%	649 522,4	697 758,4
	Prosinec	9 090 425,7	9 786 870,7	-7,12%	833 462,3	898 168,1
	Leden	10 082 223,9	10 786 190,6	-6,53%	925 183,7	990 161,7
	Únor	9 062 250,7	9 692 279,5	-6,50%	832 044,0	893 101,3
	Březen	7 031 277,9	7 517 561,4	-6,47%	646 392,5	693 407,1



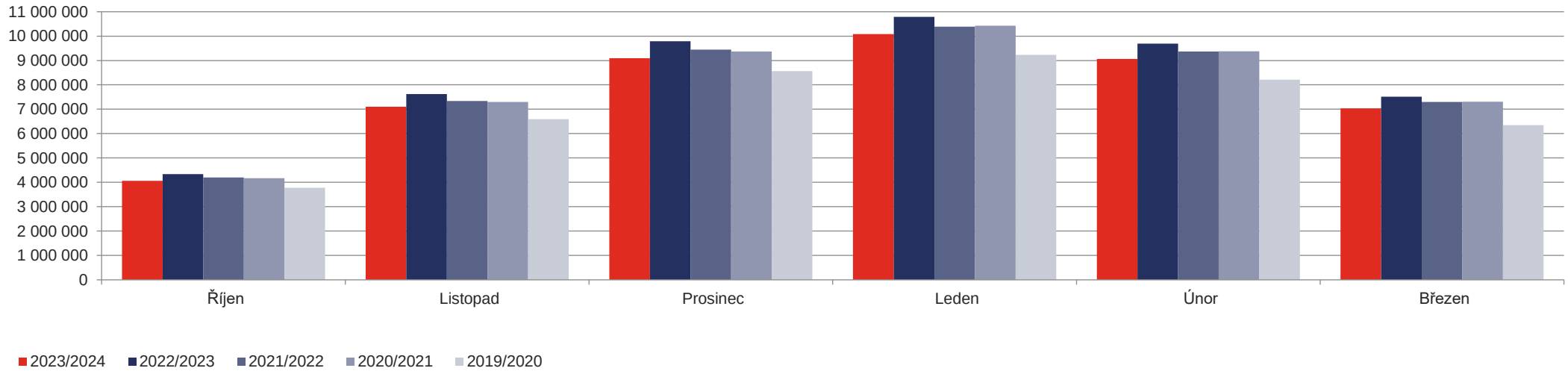
RN-1	Říjen	3 235 965,2	3 372 082,6	-4,04%	294 895,0	307 669,9
	Listopad	5 648 780,7	5 958 339,3	-5,20%	516 752,8	545 139,0
	Prosinec	7 234 123,2	7 644 555,4	-5,37%	663 265,8	701 561,9
	Leden	8 024 082,6	8 427 557,8	-4,79%	736 320,7	773 641,5
	Únor	7 212 415,6	7 574 655,6	-4,78%	662 202,7	697 971,5
	Březen	5 595 559,9	5 875 345,8	-4,76%	514 405,5	541 932,0



3.6 Hodnoty zajištění BSD v ČR v průběhu sezóny v posledních 5 letech

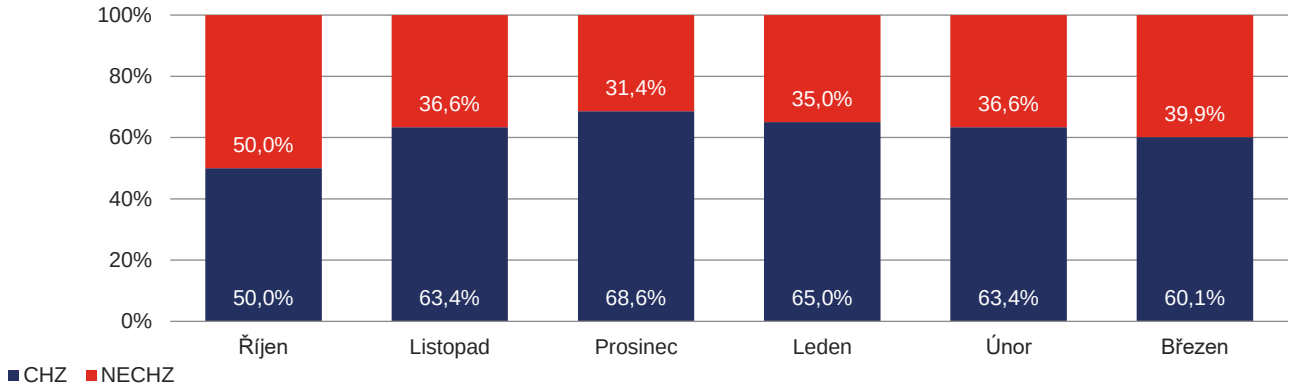
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Měsíc	MWh					tis. m^3				
		2023/2024	2022/2023	2021/2022	2020/2021	2019/2020	2023/2024	2022/2023	2021/2022	2020/2021	2019/2020
Rmax.den	Říjen	164 600	177 457	175 124	178 489	157 948	15 000	16 191	16 372	16 692	14 835
	Listopad	287 147	310 840	306 942	311 926	277 919	26 268	28 439	28 746	29 193	26 076
	Prosinec	367 502	398 967	394 643	400 637	359 912	33 695	36 614	36 957	37 483	33 677
	Leden	414 159	441 487	435 254	446 008	384 867	38 005	40 528	40 739	41 755	36 089
	Únor	371 233	396 783	392 489	401 551	342 820	34 084	36 562	36 687	37 581	32 142
	Březen	288 104	307 869	305 783	312 376	260 234	26 486	28 397	28 470	29 277	24 397
R30dnů	Říjen	4 059 731	4 338 099	4 198 947	4 174 657	3 773 902	369 965	395 810	392 540	390 396	354 458
	Listopad	7 100 124	7 626 461	7 340 438	7 295 428	6 591 397	649 522	697 758	687 448	682 788	618 444
	Prosinec	9 090 426	9 786 871	9 444 754	9 367 807	8 559 394	833 462	898 168	884 461	876 434	800 901
	Leden	10 082 224	10 786 191	10 386 475	10 428 645	9 226 125	925 184	990 162	972 147	976 335	865 124
	Únor	9 062 251	9 692 279	9 369 047	9 382 304	8 208 817	832 044	893 101	875 756	878 077	769 647
	Březen	7 031 278	7 517 561	7 294 983	7 305 518	6 351 996	646 392	693 407	679 198	684 708	595 489
RN-1	Říjen	3 235 965	3 372 083	3 233 203	3 153 781	3 195 835	294 895	307 670	302 257	294 928	300 164
	Listopad	5 648 781	5 958 339	5 677 938	5 514 313	5 579 427	516 753	545 139	531 751	516 091	523 495
	Prosinec	7 234 123	7 644 555	7 300 667	7 088 378	7 251 776	663 266	701 562	683 676	663 175	678 547
	Leden	8 024 083	8 427 558	8 019 697	7 893 670	7 832 760	736 321	773 642	750 623	739 009	734 470
	Únor	7 212 416	7 574 656	7 235 869	7 103 417	6 960 452	662 203	697 972	676 361	664 799	652 602
	Březen	5 595 560	5 875 346	5 634 468	5 529 664	5 389 947	514 405	541 932	524 596	518 266	505 298

Bezpečnostní standard dodávky plynu - R30dnů (MWh)

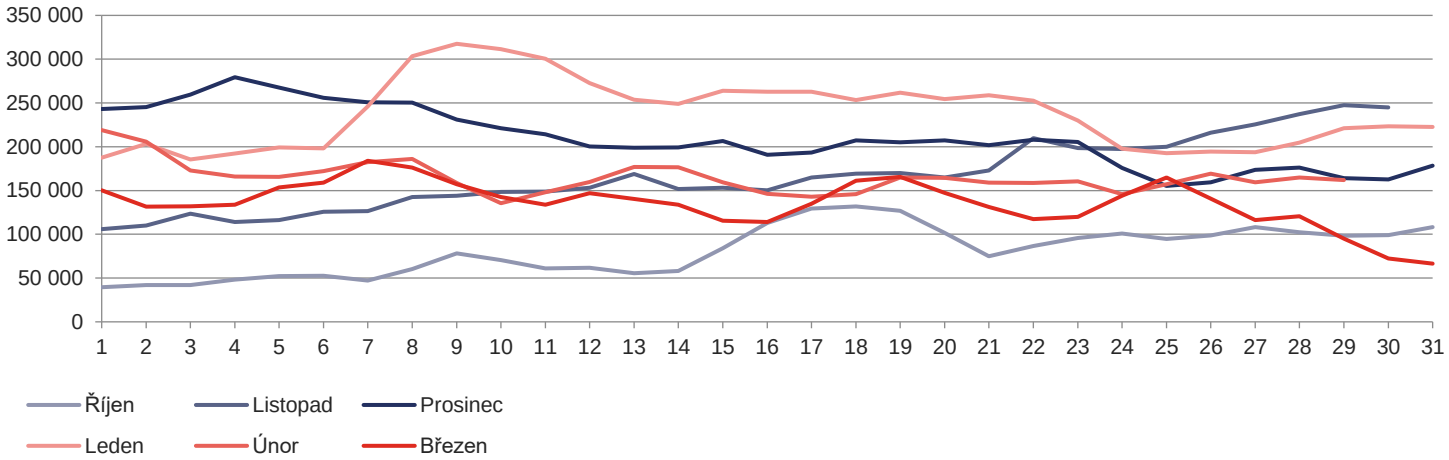


4 CHRÁNĚNÝ ZÁKAZNÍK

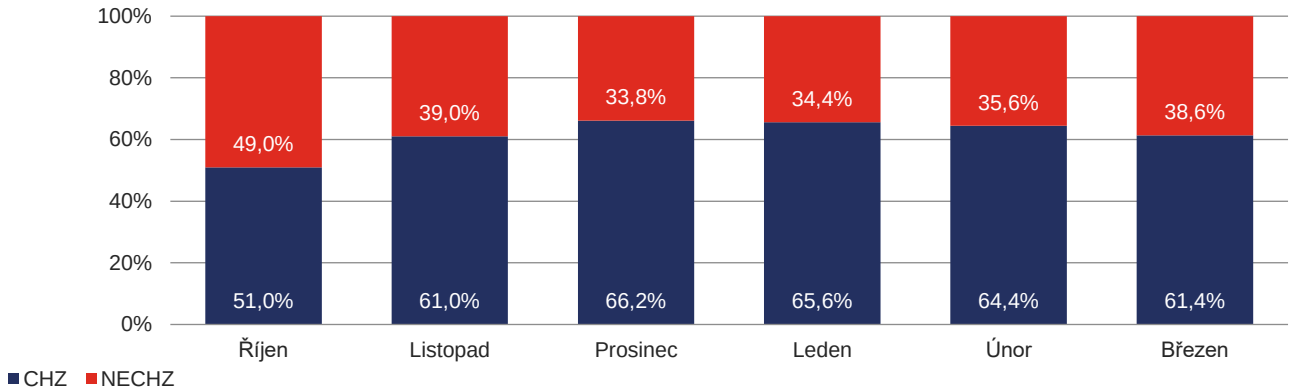
Podíl CHZ a NECHZ na celkové dodávce plynu v sezóně 2023/2024



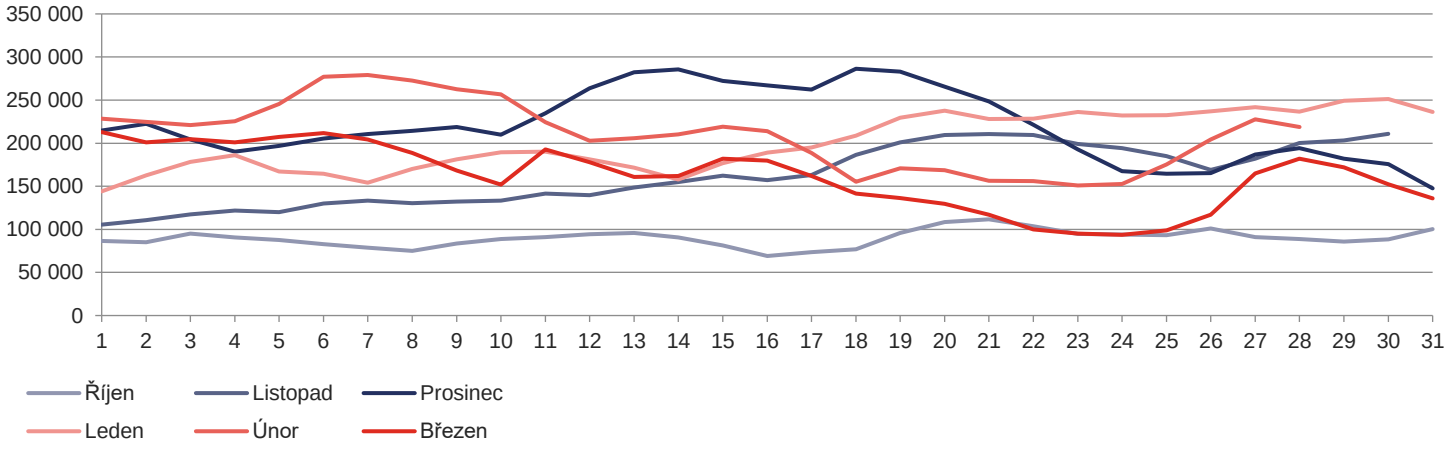
Denní skutečná spotřeba plynu CHZ v sezóně 2023/2024 [MWh]



Podíl CHZ a NECHZ na celkové dodávce plynu v sezóně 2022/2023

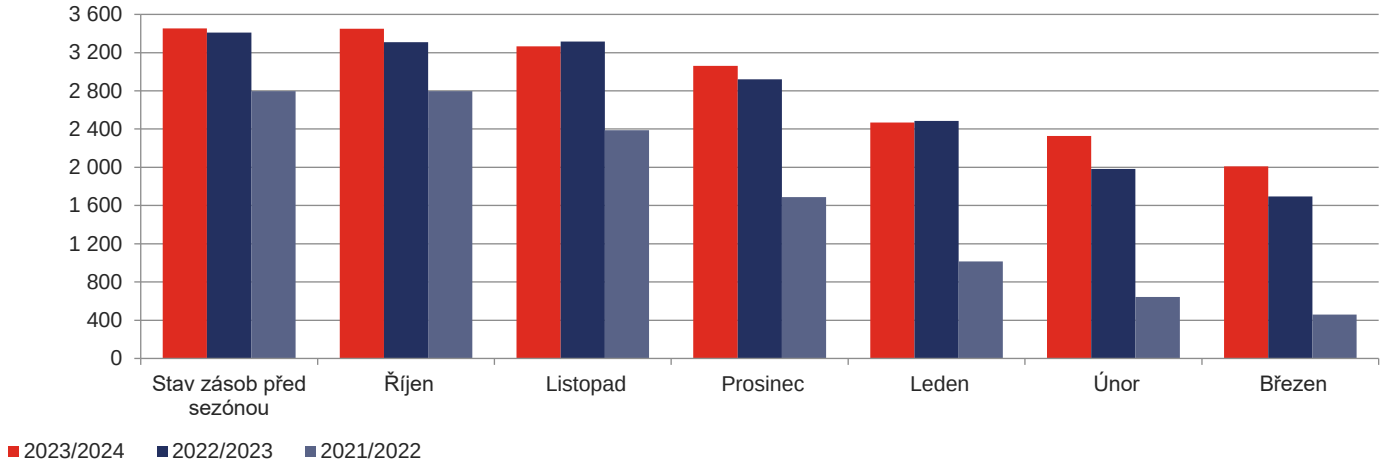


Denní skutečná spotřeba plynu CHZ v sezóně 2022/2023 [MWh]

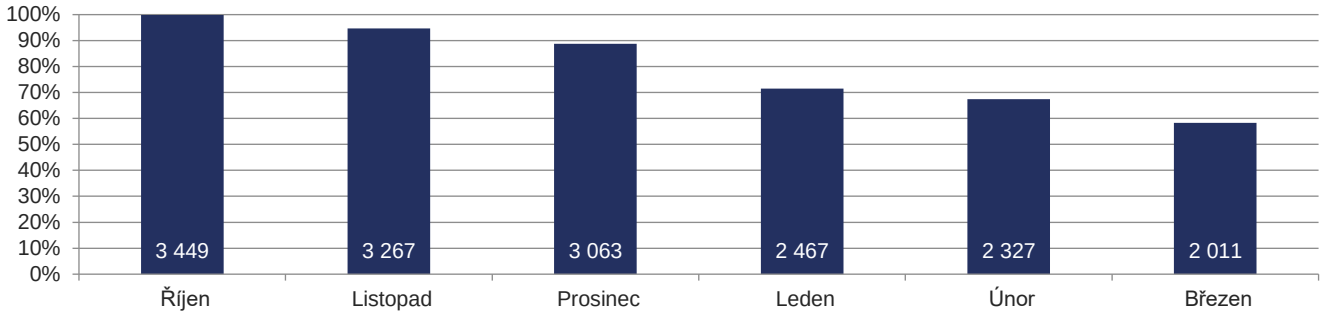


5 ZÁSOBNÍKY PLYNU

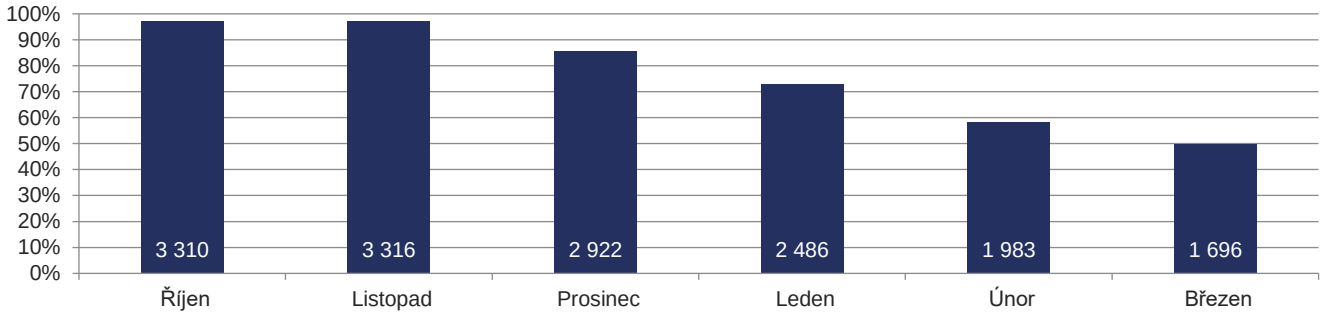
Množství uskladněného plynu v ČR v sezóně 2023/2024 a porovnání s předchozími sezónami (vždy k poslednímu dni v měsíci v mil. m^3)



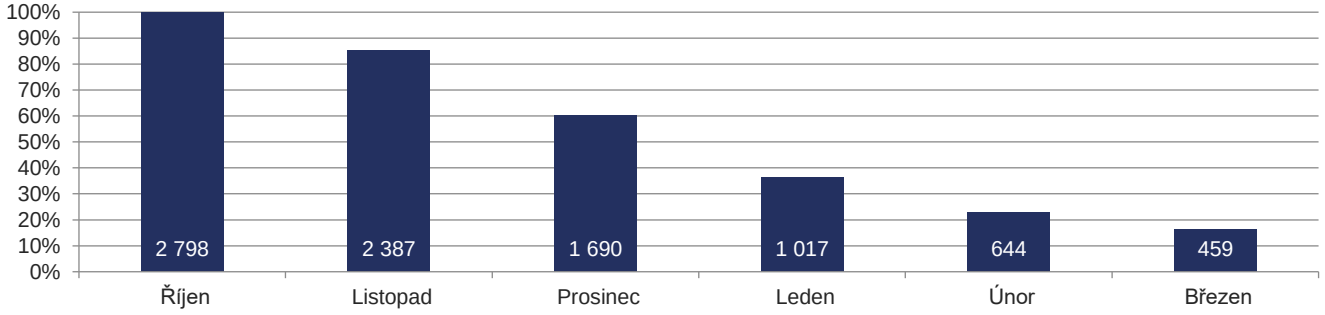
Stav zásob ve všech zásobnících plynu v ČR v sezóně 2023/2024 (mil. m^3)



Stav zásob ve všech zásobnících plynu v ČR v sezóně 2022/2023 (mil. m^3)



Stav zásob ve všech zásobnících plynu v ČR v sezóně 2021/2022 (mil. m^3)

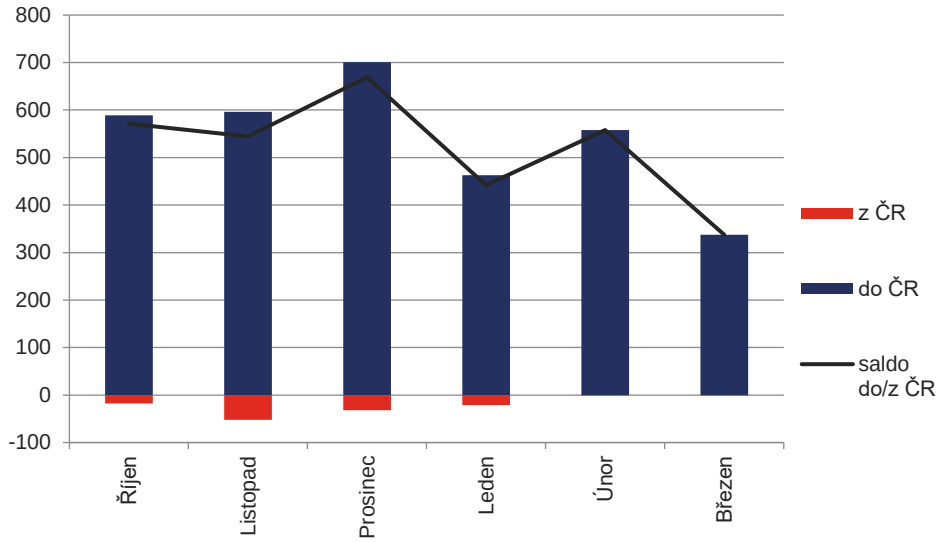


6 BILANCE PLYNÁRENSKÉ SOUSTAVY ČR V ZIMNÍM OBDOBÍ

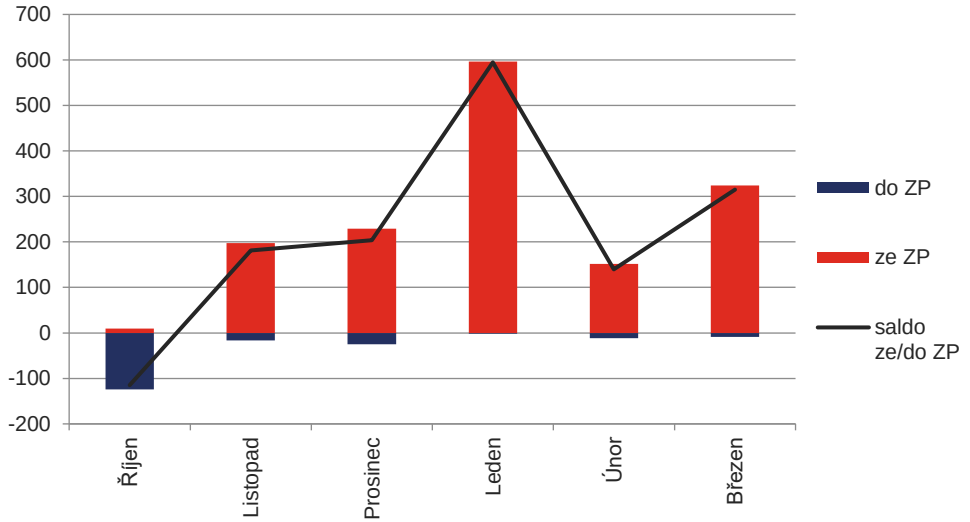
Bilance plynárenské soustavy ČR v sezóně 2023/2024

Období	mil. m³									GWh								
	Tok plynu do/z plynárenské soustavy ČR			Tok plynu ze/do zásobníků plynu, které náleží do plynárenské soustavy ČR			Výroba plynu v ČR (celkem včetně VS)	Bilanční rozdíl v přepravní soustavě	Spotřeba plynu v ČR	Tok plynu do/z plynárenské soustavy ČR			Tok plynu ze/do zásobníků plynu, které náleží do plynárenské soustavy ČR			Výroba plynu v ČR (celkem včetně VS)	Bilanční rozdíl v přepravní soustavě	Spotřeba plynu v ČR
	do ČR	z ČR	saldo do/z ČR	ze ZP	do ZP	saldo ze/do ZP				do ČR	z ČR	saldo do/z ČR	ze ZP	do ZP	saldo ze/do ZP			
Říjen	589,1	18,0	571,1	9,5	124,3	-114,8	4,2	5,1	465,5	6 456,6	197,1	6 259,6	104,3	1 366,5	-1 262,2	45,3	66,0	5 108,6
Listopad	596,6	52,3	544,3	197,7	16,3	181,3	4,6	0,8	731,1	6 507,8	571,0	5 936,8	2 161,1	178,5	1 982,6	50,3	22,4	7 992,1
Prosinec	700,7	31,8	668,9	229,0	25,3	203,7	6,6	0,6	879,8	7 636,8	346,6	7 290,1	2 497,5	275,7	2 221,8	71,3	12,8	9 596,1
Leden	463,0	20,9	442,1	596,5	1,9	594,6	9,0	6,1	1 051,8	5 046,2	227,6	4 818,6	6 493,0	20,4	6 472,6	98,4	72,6	11 462,2
Únor	557,9	0,1	557,8	151,3	11,7	139,6	8,7	1,8	707,9	6 082,6	1,2	6 081,4	1 637,1	127,8	1 509,2	95,2	24,7	7 710,5
Březen	337,5	0,0	337,5	324,2	8,9	315,3	9,3	-7,1	654,9	3 692,4	0,4	3 692,0	3 509,2	96,8	3 412,4	102,3	-82,3	7 124,4
Celkem	3 244,9	123,2	3 121,7	1 508,2	188,5	1 319,7	42,4	7,3	4 491,1	35 422,4	1 343,9	34 078,5	16 402,1	2 065,7	14 336,4	462,8	116,2	48 993,9

Tok plynu do/z plynárenské soustavy ČR (mil. m³)



Tok plynu ze/do zásobníků plynu (mil. m³)

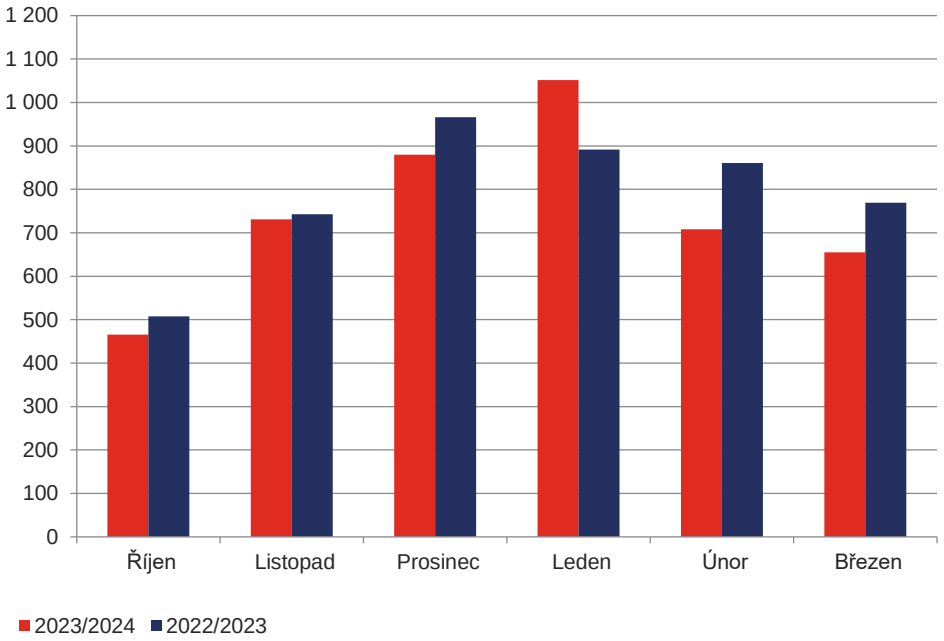


7 SPOTŘEBA PLYNU V ČR V PRŮBĚHU ZIMNÍHO OBDOBÍ

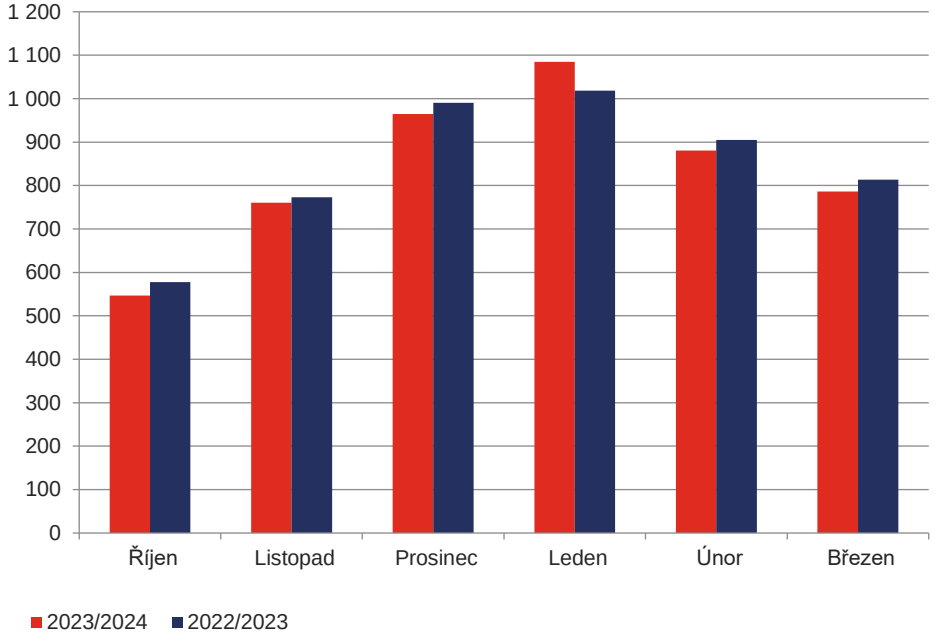
Spotřeba zemního plynu v sezóně 2023/2024

Období	mil. m^3						GWh				Podíl skutečných spotřeb v jednotlivých měsících na celkové zimní spotřebě plynu		Podíl přepočtených spotřeb v jednotlivých měsících na celkové zimní spotřebě plynu	
	Skutečná spotřeba plynu			Přepočtená spotřeba plynu			Skutečná spotřeba plynu		Přepočtená spotřeba plynu					
	2023/2024	2022/2023	Meziroční změna	2023/2024	2022/2023	Meziroční změna	2023/2024	2022/2023	2023/2024	2022/2023	2023/2024	2022/2023	2023/2024	2022/2023
Říjen	465,5	507,6	-8,3%	546,3	577,4	-5,4%	5 108,6	5 563,7	5 995,2	6 328,9	10,4%	10,7%	10,9%	11,4%
Listopad	731,1	743,0	-1,6%	760,5	772,6	-1,6%	7 992,1	8 121,1	8 313,8	8 444,9	16,3%	15,7%	15,1%	15,2%
Prosinec	879,8	966,2	-8,9%	964,3	990,4	-2,6%	9 596,1	10 527,8	10 517,8	10 791,5	19,6%	20,4%	19,2%	19,5%
Leden	1 051,8	891,8	17,9%	1 084,9	1 018,3	6,5%	11 462,2	9 714,6	11 822,9	11 092,5	23,4%	18,8%	21,6%	20,1%
Únor	707,9	860,8	-17,8%	880,8	905,1	-2,7%	7 710,5	9 341,4	9 594,2	9 822,1	15,8%	18,2%	17,5%	17,8%
Březen	654,9	769,3	-14,9%	785,9	813,4	-3,4%	7 124,4	8 340,0	8 548,7	8 818,9	14,6%	16,2%	15,6%	16,0%
Celkem	4 491,1	4 738,6	-5,2%	5 022,8	5 077,2	-1,1%	48 993,9	51 608,5	54 792,7	55 298,8	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Skutečná spotřeba zemního plynu (mil. m^3)



Přepočtená spotřeba zemního plynu (mil. m^3)

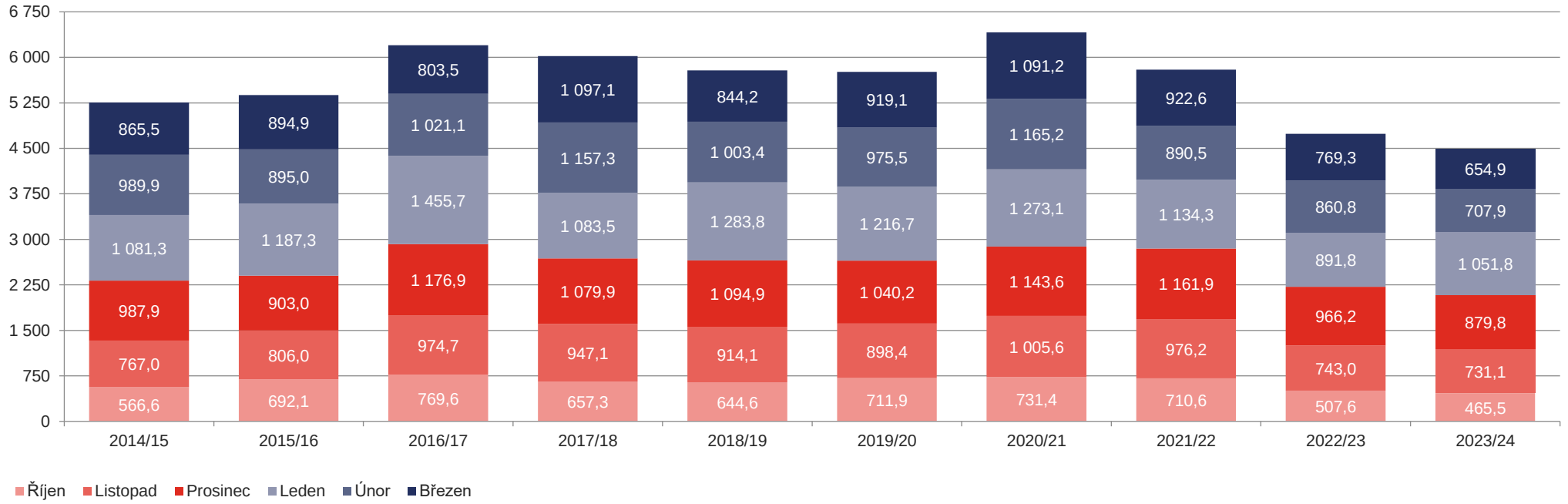


8 SPOTŘEBA PLYNU V ČR V ZIMNÍM OBDOBÍ V POSLEDNÍCH 10 LETECH

Spotřeba zemního plynu v ČR v sezónách 2013/2014 - 2022/2023

Sezóna	Říjen		Listopad		Prosinec		Leden		Únor		Březen		Celkem		Meziroční změna	Průměrná teplota
	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh		°C
2014/15	566,6	6 020,8	767,0	8 146,5	987,9	10 483,3	1 081,3	11 492,8	989,9	10 525,4	865,5	9 201,9	5 258,1	55 870,6	-0,1%	4,0
2015/16	692,1	7 391,6	806,0	8 590,0	903,0	9 616,8	1 187,3	12 664,4	895,0	9 546,8	894,9	9 564,3	5 378,2	57 373,9	2,3%	4,0
2016/17	769,6	8 214,4	974,7	10 409,8	1 176,9	12 587,2	1 455,7	15 541,3	1 021,1	10 896,1	803,5	8 576,2	6 201,4	66 225,0	15,3%	2,0
2017/18	657,3	7 004,4	947,1	10 095,2	1 079,9	11 511,8	1 083,5	11 552,5	1 157,3	12 345,3	1 097,1	11 698,8	6 022,2	64 207,9	-2,9%	2,4
2018/19	644,6	6 879,2	914,1	9 750,9	1 094,9	11 691,3	1 283,8	13 725,1	1 003,4	10 719,0	844,2	9 009,0	5 785,1	61 774,6	-3,9%	3,7
2019/20	711,9	7 579,7	898,4	9 575,3	1 040,2	11 116,8	1 216,7	12 975,9	975,5	10 404,8	919,1	9 804,5	5 761,9	61 457,1	-0,4%	4,3
2020/21	731,4	7 821,0	1 005,6	10 744,8	1 143,6	12 223,0	1 273,1	13 598,7	1 165,2	12 450,4	1 091,2	11 642,3	6 410,0	68 480,2	11,2%	2,7
2021/22	710,6	7 601,7	976,2	10 424,2	1 161,9	12 407,5	1 134,3	12 118,8	890,5	9 527,0	922,6	9 909,5	5 796,2	61 988,7	-9,6%	3,3
2022/23	507,6	5 563,7	743,0	8 121,1	966,2	10 527,8	891,8	9 714,6	860,8	9 341,4	769,3	8 340,0	4 738,6	51 608,5	-18,2%	4,0
2023/24	465,5	5 108,6	731,1	7 992,1	879,8	9 596,1	1 051,8	11 462,2	707,9	7 710,5	654,9	7 124,4	4 491,1	48 993,9	-5,2%	5,1

Spotřeba plynu (mil. m^3)

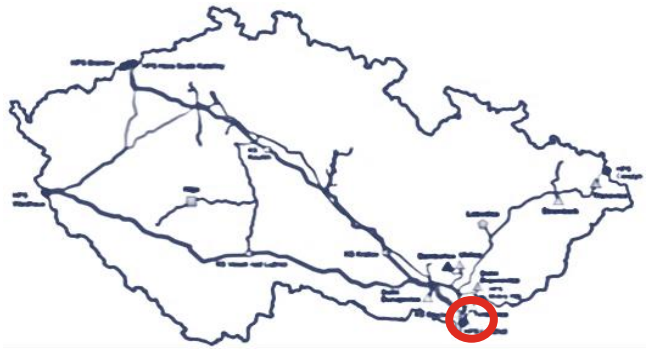


9 DOPLŇUJÍCÍ INFORMACE K BSD

Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)

Jedinou největší plynárenskou infrastrukturu v České republice určuje dle vyhlášky č. 344/2012 Sb. ze dne 10. října 2012 o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, ve znění pozdějších předpisů provozovatel přepravní soustavy, a to ve shodě s Ministerstvem průmyslu a obchodu, které zajišťuje provádění opatření stanovených nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938. V současné době je největší plynárenskou infrastrukturou v České republice vstupní bod Lanžhot. V minulých letech provedená virtualizace propojovacích bodů neměla vliv na technický provoz vstupních bodů plynárenských infrastruktur pro dodávky plynu pro Českou republiku.

Zdroj: NET4GAS, s.r.o.



Operátor trhu (OTE, a.s.)

Vstupní údaje pro výpočet bezpečnostního standardu dodávky plynu na období 2023/2024 v souladu s přílohou č. 4 k vyhlášce č. 344/2012 Sb., o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, ve znění pozdějších předpisů, jsou zveřejněny níže.

Definice dnů G a H a období I, J, T a U:

a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček:

Den G je 3. 2. 2024.
Den H je 3. 2. 2023.

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů:

Období I je definováno časovým intervalem od 24. 1. 2024 do 22. 2. 2024.
Období J je definováno časovým intervalem od 24. 1. 2023 do 22. 2. 2023.

c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů:

Období T je definováno časovým intervalem od 29. 12. 2023 do 27. 1. 2024.
Období U je definováno časovým intervalem od 29. 12. 2022 do 27. 1. 2023.

Koeficienty pro výpočet BSD:

Měření typu C

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Třída TDDn	DOM1	DOM2	DOM3	DOM4	MO1	MO2	MO3	MO4	SO1	SO2	SO3	SO4
ad a) $K_{max.den,\ TDDn}$	0,0060	0,0088	0,0086	0,0098	0,0070	0,0083	0,0079	0,0087	0,0063	0,0096	0,0102	0,0114
ad b) $K_{30dnů,\ TDDn}$	0,1260	0,2151	0,2192	0,2445	0,1950	0,2167	0,2144	0,2202	0,1762	0,2309	0,2502	0,2760
ad c) $K_{N-1,\ TDDn}$	0,0942	0,1742	0,1737	0,1827	0,1476	0,1694	0,1718	0,1801	0,1475	0,1593	0,1708	0,1851

Měření typu A, B

ad a) $L_{max.den}$	2,1354
ad b) $L_{30dnů}$	1,5888
ad c) L_{N-1}	1,3458

Koeficient M

Rok	2023			2024								
Měsíc	Říjen	Listopad	Prosinec	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září
Koeficient M	0,4	0,7	0,9	1,0	0,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Zdroj: OTE, a.s.

Oddělení statistiky a sledování kvality
plyn.statistika@eru.gov.cz

Vydání 05/2024

Energetický regulační úřad
Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava
+420 564 578 666
podatelna@eru.gov.cz
ID datové schránky ERÚ eeuaau7
eru.gov.cz/energetika-v-cislech