

NC TAR	Popis	Odkaz	Další informace
Informace zveřejňované před zahájením platnosti sazeb			
Čl. 30 (1)(a)	Informace o parametrech užitých v uplatňované metodice referenčních cen, které se týkají technických vlastností přepravní soustavy.	https://extranet.cams.net4gas.cz/cs/	Technická kapacita ve vstupních a výstupních bodech a související předpoklady
		Viz tabulka 1 níže	Předpokládaná smluvní kapacita ve vstupních a výstupních bodech a související předpoklady
		Viz tabulka 1 níže	Množství a směr průtoku plynu pro vstupní a výstupní body a související předpoklady
		https://www.ote-cr.cz/cs/statistika/plynarenska-soustava-cr.png	Znázornění struktury přepravní soustavy
		http://www.net4gas.cz/cz/prepravni-soustava/	Další technické informace o přepravní soustavě
Čl. 30 (1)(b)(i)	Povolené výnosy a/nebo cílové výnosy.		Plánované povolené výnosy v roce 2025: 5 373 mil. Kč.
Čl. 30 (1)(b)(ii)	Informace vztahující se ke změnám výnosů z jednoho roku na následující rok.		Nárůst povolených výnosů mezi lety 2024 a 2025 je způsoben úpravou pravidel cenové regulace související se změnami na trhu s plynem po zahájení války na Ukrajině. Více informací o principech cenové regulace na rok 2025 je zveřejněných v rozhodnutí podle čl. 27 odst. 4 NC TAR (https://eru.gov.cz/energeticky-regulacni-vestnik-32024)
Čl. 30 (1)(b)(iii)	Informace vztahující se k následujícím parametrům: druhy aktiv, náklady na kapitál, kapitálové a provozní výdaje, pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivity, inflační indexy.	Druhy aktiv	Druhy aktiv vstupující do regulované báze aktiv RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů: plynovody, kompresní stanice, předávací stanice a podpůrný majetek. Plánovaná hodnota RAB v roce 2025: 32 698 mil. Kč.
		Náklady na kapitál	Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet povolených výnosů v V. regulačním období: 6,52 % (po úpravě daně z příjmu). Blíže k metodice výpočtu viz kap. 16.1.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: https://eru.gov.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi
		Kapitálové výdaje	Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet povolených výnosů na rok 2025: 1 208 mil. Kč.
		Metodika stanovení počáteční hodnoty aktiv	Počáteční hodnota RAB pro stanovení povolených výnosů je rovna účetním hodnotám majetku s uplatněním koeficientu redukce výnosů ve výši 77,923% vyjadřujícím procento uznání celkové zůstatkové hodnoty majetku do RAB.
		Metodika přeceňování aktiv	Hodnota RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů není meziročně přeceňována. Na RAB je pro výpočet povoleného zisku aplikován nominální WACC.
		Vysvětlení vývoje hodnoty aktiv	Hodnoty RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů jsou založeny na skutečných zůstatkových hodnotách roku 2023, doplněny o plánované přírůstky investic a plánované odpisy za roky 2024 a 2025.
		Doby a částky odpisů podle druhu aktiv	Jednotlivé odpisové sazby a minimální doby odepisování jsou zveřejněny v příloze č. 10 vyhlášky č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů. Částky odpisů dle druhů aktiv sloužící pro výpočet povolených výnosů v roce 2025: Plánované odpisy plynovodů: 1 327 mil. Kč Plánované odpisy kompresních a předávacích stanic: 520 mil. Kč.
		Provozní výdaje	Pro výpočet povolených výnosů v V. regulačním období je stanovena báze nákladů jako klouzavý průměr skutečných nákladů za poslední tři roky. Tato báze je každoročně upravována o faktor efektivity a eskalační faktor. Hodnota povolených nákladů v V.RO je upravena o hodnotu profit/loss sharingu. Pro rok 2025 je hodnota povolených nákladů: 1 357 mil. Kč.
		Pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivity	Na bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů je aplikován roční faktor efektivity ve výši 0,2 % (blíže viz kapitola 4.2.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: https://eru.gov.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi) Další pobídkou pro efektivnější hospodaření společnosti je aplikace profit/loss sharingu, která zajišťuje, že je část dosažených úspor (50 %) v oblasti nákladů ponechána společnosti (blíže viz kapitola 4.1.1. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: https://eru.gov.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi).
		Inflační indexy	Na bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů v V. regulačním období je aplikován eskalační faktor. Pro rok 2025 je tento eskalační faktor stanoven ve výši: 108,522 %. Blíže viz kapitola 4.2.1. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: https://eru.gov.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi

NC TAR	Popis	Odkaz	Další informace
Čl. 30 (1)(b)(iv,v)	Informace o výnosech z přepravních služeb včetně rozdělení na kapacita-komodita, vstup-výstup, v rámci systému-mezí systémy.	Výnosy z přepravních služeb	Celkové plánované výnosy z přepravních služeb na rok 2025: 5 764 mil. Kč
		Rozdělení kapacita-komodita	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2025 je 95 % kapacita a 5 % komodita.
		Rozdělení vstup-výstup	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2025 je 5 % vstup a 95 % výstup.
		Rozdělení v rámci systému-mezí systémy	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2025 je 96 % v rámci systému a 4 % mezi systémy.
Čl. 30 (1)(b)(vi)	Informace vztahující se k předchozímu období platnosti sazeb, pokud jde o narovnání regulačního účtu	Skutečně obdržené výnosy	Skutečně obdržené výnosy v roce 2023 za činnost přepravy plyn: 2 228 mil. Kč.
		Schodek nebo přebytek povolených výnosů	Výsledek za rok 2023: schodek ve výši 122 mil. Kč.
		Část schodku nebo přebytku, která se přidělí na regulační účet	Schodek regulačního účtu sloužícího pro výpočet povolených výnosů je zahrnován ve 100% výši.
		Období pro narovnání a zavedené pobídkové mechanismy	Schodek regulačního účtu je narovnán v nejbližším následujícím období bez zavedení pobídkových mechanismů.
Čl. 30 (1)(b)(vii)	Informace o zamýšleném využití aukční prémie		Aukční prémie je určena ke snížení fyzického překročení kapacity. Jiné určení využití není aplikováno.
Čl. 30 (1)(c)	Informace o přepravních a nepřepravních sazbách doplněné příslušnými informacemi týkajícími se jejich odvozování.	Přepravní sazby založené na komoditách podle čl. 4 odst. 3	Poplatek na základě průtoku (Čl. 4 odst. 3, písm. a): Stanoven na základě množství průtoku plynu a vzdálenosti. Stanoven ve výstupních bodech za 1 přepravenou MWh: Výstupní hraniční body: 0,0016 * cena plynu na burze Výstupní domácí bod a body přímo připojených zákazníků: 1,74 Kč Výstupní body virtuálních zásobníků plynu: 1,74 Kč. Detailnější informace o způsobu stanovení těchto přepravních sazeb jsou zveřejněny v kapitole 17 v "Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn", dostupné na: https://eru.gov.cz/energeticky-regulacni-vestnik-32024
		Nepřepravní sazby za nepřepravní služby podle čl. 4 odst. 4	N/A
		Referenční ceny a další ceny, které se použijí v jiných bodech než hraničních	Ceny za přepravu plynu do a z bodů virtuálních zásobníků plynu, do předávacích míst distribučních soustav a pro domácí zákazníky na rok 2025 jsou zveřejněny v cenovém rozhodnutí č. 10/2024 vydaném Energetickým regulačním úřadem dne 29. listopadu 2024. Dostupné na: https://eru.gov.cz/energeticky-regulacni-vestnik-122024
Čl. 30 (2)(a)	Informace o změnách výše tarifů a trendech.	Vysvětlení rozdílů v úrovni sazeb 2024 vs 2025	Změna výše přepravních tarifů mezi roky 2024 a 2025 je ovlivněna především změnou výše výnosů popsanou výše, aplikací benchmarku pro stanovení cen na výstupních hraničních bodech a vývojem zájmu o rezervace přepravních kapacit pro přepravu plynu mezi systémy.
		Vysvětlení odhadovaného rozdílu v úrovni sazeb mezi rokem 2025 a lety do konce regulačního období	Rok 2025 je posledním rokem období platnosti sazeb, úrovně sazeb vycházejí z rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR ze dne 31. května 2024. https://eru.gov.cz/energeticky-regulacni-vestnik-32024
Čl. 30 (2)(b)	Informace o použitém modelu k výpočtu tarifů a vysvětlení jak jej používat, umožňující uživatelům soustavy vypočítat přepravní sazby platné pro aktuální období.		Zjednodušený model je zveřejněný na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu (https://eru.gov.cz/zverejneni-zjednoduseneho-modelu-vypoctu-sazeb-podle-pozadavku-nc-tar).

Tabulka 1

Plán na rok 2025	Denní rezervovaná převážná kapacita	Plánované množství převážného plynu
	MWh/den	MWh/rok
Vstupní body	x	x
HB - Lanžhot	0	nap
HB - VIP Waidhaus	0	nap
HB - VIP Brandov	249 616	nap
Celkem HB	249 616	nap
Virtuální zásobníky	144 473	nap
Domácí	0	nap
Výstupní body	x	x
HB - Lanžhot	8 250	*
HB - VIP Waidhaus	0	*
HB - VIP Brandov	0	*
HB - Český Těšín	4 800	*
Celkem HB	13 050	*
Virtuální zásobníky	112 879	27 638 866
Domácí	503 620	77 372 013

* vzhledem k mimořádné situaci na trhu s plynem nelze hodnoty predikovat