

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.	http://extranet.net4gas.cz/capacity_ee.aspx	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.		<p>Plánované povolené výnosy (vnitrostátní přeprava plynu) v roce 2022: 2 089 mil. Kč.</p> <p>Plánované cílové výnosy (mezinárodní přeprava plynu) v roce 2022: 5 107 mil. Kč.</p>
Čl. 30 (1)(b)(ii)	Informace vztahující se ke změnám výnosů z jednoho roku na následující rok.		<p>Změna povolených výnosů mezi lety 2021 a 2022 je způsobena především plánovanou aktivací nového plynovodu v regionu jižní a střední Moravy.</p> <p>V případě výše cílových výnosů nedochází mezi roky 2021 a 2022 k výrazné změně.</p>
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	<p>Druhy aktiv vstupující do regulované báze aktiv RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů: plynovody, kompresní stanice, předávací stanice a podpůrný majetek.</p> <p>Plánovaná hodnota RAB v roce 2022: 13 424 mil. Kč.</p> <p>Druhy aktiv vstupující do regulované báze aktiv RAB sloužící pro výpočet cílových výnosů: plynovody, kompresní stanice, předávací stanice a podpůrný majetek.</p> <p>Plánovaná hodnota RAB v roce 2022: 34 207 mil. Kč.</p>
		Náklady na kapitál	<p>Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet povolených výnosů v V. regulačním období: 6,43 %.</p> <p>Bliže k metodice výpočtu viz kap. 16.1.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: http://www.eru.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf.</p> <p>Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet cílových výnosů je 8,32 %.</p> <p>Více ke stanovení hodnoty WACC a rizikové přírůžky v kapitolách 9.3.3. a 9.3.6. 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: http://www.eru.cz/cs/-/energeticky-regulacni-vestnik-3-2019.</p>
		Kapitálové výdaje	<p>Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet povolených výnosů na rok 2022: 4 361 mil. Kč.</p> <p>Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet cílových výnosů na rok 2022: 945 mil. Kč.</p>
		Metodika stanovení počáteční hodnoty aktiv	<p>Počáteční hodnota RAB pro stanovení povolených výnosů byla odvozena z nominální hodnoty historických investic. Meziročně je upravována o rozdíl mezi přírůstkem aktivovaných investic a odpisy. Dle § 5 vyhlášky č. 262/215 Sb, o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů, do RAB sloužícího pro výpočet povolených výnosů vstupují nově aktivované investice v účetní pořizovací hodnotě.</p> <p>Počáteční hodnota RAB pro stanovení cílových výnosů je rovna účetní hodnotám majetku sloužícího pro zajišťování přepravních služeb mezi systémy.</p>

<p>Čl. 30 (1)(b)(iii)</p> <p>Informace vztahující se k následujícím parametrům: druhy aktiv, náklady na kapitál, kapitálové a provozní výdaje, pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivity, inflační indexy.</p>	<p>Metodika přečeňování aktiv</p>	<p>Hodnota RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů není meziročně přečeňována. Na RAB je pro výpočet povoleného zisku aplikován nominální WACC.</p> <p>Hodnota RAB sloužící pro výpočet cílových výnosů není meziročně přečeňována. Na RAB je pro výpočet zisku aplikován nominální WACC (včetně rizikové přírážky).</p>
	<p>Vysvětlení vývoje hodnoty aktiv</p>	<p>Vzorec pro každoroční vývoj hodnoty RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů je popsán v kapitole 16.3. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: http://www.eru.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf</p> <p>Úprava hodnot RAB sloužící pro stanovení cílových výnosů je totožná s účetními principy, tzn. od hodnoty RAB se odečítá výše odpisů a vyřazeného majetku a přičítá se k ní hodnota majetku zařazeného do užívání.</p>
	<p>Doby a částky odpisů podle druhu aktiv</p>	<p>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.</p> <p>Částky odpisů dle druhů aktiv sloužící pro výpočet povolených výnosů v roce 2022: Plánované odpisy plynovodů: 489 mil. Kč Plánované odpisy kompresních a předávacích stanic: 187 mil. Kč. Plánované odpisy podpůrného majetku: 29 mil. Kč</p> <p>Částka odpisů sloužící pro výpočet cílových výnosů v roce 2022: Plánované odpisy: 1 507 mil. Kč.</p>
	<p>Provozní výdaje</p>	<p>Pro výpočet povolených výnosů v V. regulační 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.</p> <p>Hodnota povolených nákladů v V.RO je upravena o hodnotu profit/loss sharingu.</p> <p>Pro rok 2022 je hodnota povolených nákladů: 492 mil. Kč.</p> <p>Pro stanovení cílových výnosů pro rok 2022 se využila plánovaná hodnota nákladů ve výši 754 mil. Kč.</p>
	<p>Pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivity</p>	<p>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://www.eru.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf</p> <p>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://www.eru.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf).</p> <p>V oblasti stanovení cílových výnosů za přepravu plynu mezi systémy se pobídkové mechanismy nepoužívají.</p>
	<p>Inflační indexy</p>	<p>Na bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů v V. regulační období je aplikován eskalační faktor. Pro rok 2022 je tento eskalační faktor stanoven ve výši: 103,489 %.</p> <p>Blíže viz kapitola 4.2.1. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: http://www.eru.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf</p> <p>V oblasti stanovení cílových výnosů za přepravu plynu mezi systémy se inflační indexy nepoužívají.</p>
<p>Čl. 30 (1)(b)(iv,v)</p> <p>Informace o výnosech z přepravních služeb včetně rozdělení na kapacita-komodita, vstup-výstup, v rámci systému-mezí systémy.</p>	<p>Výnosy z přepravních služeb</p> <p>Rozdělení kapacita-komodita</p> <p>Rozdělení vstup-výstup</p> <p>Rozdělení v rámci systému-mezí systémy</p>	<p>Celkové plánované výnosy z přepravních služeb na rok 2022: 8 429 mil. Kč</p> <p>Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2022 je 85 % kapacita a 15 % komodita.</p> <p>Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2022 je 15 % vstup a 85 % výstup.</p> <p>Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2022 je 27 % v rámci systému a 73 % mezi systémy.</p>

<p>Čl. 30 (1)(b)(vi)</p>	<p>Informace vztahující se k předchozímu období platnosti sazeb pokud jde o narovnání regulačního účtu</p>	<p>Skutečné obdržené výnosy</p> <p>Schodek nebo přebytek povolených výnosů</p> <p>Část schodku nebo přebytku, která se přidělí na regulační účet</p> <p>Období pro narovnání a zavedení pobídkové mechanismy</p>	<p>Skutečné obdržené výnosy v roce 2020 za činnost přepravy plynu v rámci systému: 1 898 mil. Kč.</p> <p>Přeprava plynu mezi systémy je regulovaná režimem cenového stropu, proto není regulační účet pro stanovení cílových výnosů používán.</p> <p>Výsledek za rok 2020: schodek ve výši 2 mil. Kč.</p> <p>Schodek regulačního účtu sloužícího pro výpočet povolených výnosů je zahrnován ve 100% výši.</p> <p>Schodek regulačního účtu je narovnán v nejbližším následujícím období bez zavedení pobídkových mechanismů.</p>
<p>Čl. 30 (1)(b)(vii)</p>	<p>Informace o zamýšleném využití aukční prémie</p>		<p>Aukční prémie je určena ke snížení fyzického překročení kapacity. Jiné určení využití není aplikováno.</p>
<p>Čl. 30 (1)(c)</p>	<p>Informace o přepravních a nepřepavních sazbách doplněné příslušnými informacemi týkajícími se jejich odvozování.</p>	<p>Přepravní sazby založené na komoditách podle čl. 4 odst. 3</p> <p>Nepřepravní sazby za nepřepavní služby podle čl. 4 odst. 4</p> <p>Referenční ceny a další ceny, které se použijí v jiných bodech než hraničních</p>	<p>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: 0,0058 * cena plynu na burze Výstupní domácí bod a body přímo připojených zákazníků: 1,76 Kč Výstupní body virtuálních zásobníků plynu: 0,74 Kč.</p> <p>Detailnější informace 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: http://www.eru.cz/cs/-/energeticky-regulacni-vestnik-3-2019.</p> <p>N/A</p> <p>Ceny za přepravu plynu do a z bodů virtuálních zásobníků plynu, do předávacích míst distribučních soustav a pro domácí zákazníky na rok 2022 jsou zveřejněny v Cenovém rozhodnutí č. 7/2021 vydaném Energetickým regulačním úřadem dne 30. listopadu 2021.</p> <p>Dostupné na: https://www.eru.cz/cs/-/cenove-rozhodnuti-c-7-2021</p>
<p>Čl. 30 (2)(a)</p>	<p>Informace o změnách výše tarifů a trendech.</p>	<p>Vysvětlení rozdílů v úrovni sazeb 2021 vs 2022</p> <p>Vysvětlení odhadovaného rozdílu v úrovni sazeb mezi rokem 2022 a lety do konce regulačního období</p>	<p>Změna výše přepravních tarifů mezi roky 2021 a 2022 je ovlivněna Rozhodnutím 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, které stanovuje meziroční vývoj cen o definovaný inflační index. Vývoj cen pro domácí bod je ovlivněn především plánovanou aktivací nového plynovodu Moravia Capacity Extension v roce 2022.</p> <p>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: http://www.eru.cz/cs/-/energeticky-regulacni-vestnik-3-2019), obsahuje metodiku stanovení přepravních sazeb, jejímž hlavním principem je tzv. neutralita čisté současné hodnoty výnosů za sledované období (2020-2025) a využití průměrných rezervovaných kapacit na vstupních a výstupních bodech za sledované období. Tento princip byl zvolen z důvodu zajištění cenové stability, kdy přepravní tarify porostou pouze o zvolený inflační index.</p>
<p>Čl. 30 (2)(b)</p>	<p>Informace o použitém modelu k výpočtu tarifů a vysvětlení jak jej používat, umožňující uživatelům soustavy vypočítat přepravní sazby platné pro aktuální období.</p>		<p>Zjednodušený model je zveřejněn na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu (http://www.eru.cz/cs/informace-podle-tar-nc).</p>

Tabulka 1

Plán na rok 2022	Denní rezervovaná převážná kapacita	Plánované množství převážného plynu
	MWh/den	MWh/rok
Vstupní body	x	x
HB - Lanžhot	20 000	nap
HB - VIP Waidhaus	18 774	nap
HB - VIP Brandov	1 476 347	nap
Celkem HB	1 515 121	nap
Virtuální zásobníky	116 002	nap
Domácí	0	nap
Výstupní body	x	x
HB - Lanžhot	1 121 742	286 591 862
HB - VIP Waidhaus	5 000	0
HB - VIP Brandov	0	0
HB - Český Těšín	11 126	4 577 796
Celkem HB	1 137 868	291 169 658
Virtuální zásobníky	107 584	29 927 102
Domácí	550 511	91 748 585