

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/dlouhodobarovnovaha/files_dlouhodobarovnovaha/plynarenska-soustava-cr.png http://www.net4gas.cz/cz/prepravni-soustava/	Znážornění struktury přepravní soustavy
Čl. 30 (1)(b)(i)	Povolené výnosy a/nebo cílové výnosy.		Plánované povolené výnosy (vnitrostátní přeprava plynu) v roce 2020: 1 893 mil. Kč (bez komoditní složky ceny). Plánované cílové výnosy (mezinárodní přeprava plynu) v roce 2020: 4 266 mil. Kč (bez komoditní složky ceny).
Čl. 30 (1)(b)(ii)	Informace vztahující se ke změnám výnosů z jednoho roku na následující rok.		Informace vztahující se ke změnám povolených výnosů z jednoho roku na druhý (vzorec pro každoroční stanovení povolených výnosů včetně korekčních faktorů) jsou popsány v Zásadách cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období v kapitole 9.3.: http://www.eru.cz/documents/10540/3550177/Zasady-cenove-regulace-IV-RO-prodlouzene-do-2020.pdf Změna výše cílových výnosů mezi roky 2019 a 2020 je způsobena změnou metodologie stanovování cílových výnosů z benchmarkingového přístupu stanovování přepravních tarifů na nákladově orientovanou metodologii a také vysokými plánovanými investicemi v následujících letech a s tím spojeným nárůstem rezervovaných kapacit pro přepravu plynu mezi systémy.
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 2020: 7 979 mil. Kč. Druhy aktiv vstupující do regulované báze aktiv RAB sloužící pro výpočet cílových výnosů: plynovody, kompresní stanice, předávací stanice a podpůrný majetek. Plánovaná hodnota RAB v roce 2020: 26 198 mil. Kč.
		Náklady na kapitál	Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet povolených výnosů ve IV. regulačním období: 7,94 %. Blíže k metodice výpočtu viz kap. 9.1.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: http://www.eru.cz/documents/10540/3550177/Zasady-cenove-regulace-IV-RO-prodlouzene-do-2020.pdf Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet cílových výnosů na rok 2020 je 8,18 % (včetně rizikové přírážky). Více ke stanovení hodnoty WACC a rizikové přírážky 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 .
		Kapitálové výdaje	Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet povolených výnosů na rok 2020: 1 125 mil. Kč. Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet cílových výnosů na rok 2020: 1 188 mil. Kč.
		Metodika stanovení počáteční hodnoty aktiv	Počáteční hodnota RAB pro stanovení povolených výnosů byla odvozena z nominální hodnoty historických investic. Meziročně je upravována o přírůstek aktivovaných investic. Dle § 5 Vyhlášky o regulačním výkaznictví (https://www.eru.cz/-/vyhlaska-c-262-2015-sb-o-regulacnim-vykaznictvi?inheritRedirect=true) do RAB sloužícího pro výpočet povolených výnosů vstupují nově aktivované investice v účetní pořizovací hodnotě. Blíže k metodice výpočtu rovněž viz kapitola 6.1.4. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: http://www.eru.cz/documents/10540/3550177/Zasady-cenove-regulace-IV-RO-prodlouzene-do-2020.pdf Počáteční hodnota RAB pro stanovení cílových výnosů je rovna účetním hodnotám majetku sloužícího pro zajišťování přepravních služeb mezi systémy.

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.	Metodika přeceňování aktiv	<p>Hodnota RAB sloužícího pro výpočet povolených výnosů není meziročně přeceňována. Na RAB je pro výpočet povoleného zisku aplikován nominální WACC.</p> <p>Bliže k metodice výpočtu rovněž viz kapitola 6.1.4. a 6.1.5. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: http://www.eru.cz/documents/10540/3550177/Zasady-cenove-regulace-IV-RO-prodlouzene-do-2020.pdf</p> <p>Hodnota RAB sloužícího pro výpočet cílových výnosů není meziročně přeceňována. Na RAB je pro výpočet zisku aplikován nominální WACC (včetně rizikové přírážky).</p>
		Vysvětlení vývoje hodnoty aktiv	<p>Vzorec pro každoroční vývoj RAB sloužícího pro výpočet povolených výnosů je popsán v kapitole 9.3. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: http://www.eru.cz/documents/10540/3550177/Zasady-cenove-regulace-IV-RO-prodlouzene-do-2020.pdf</p> <p>Úprava hodnot RAB sloužícího 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>
		Doby a částky odpisů podle druhu aktiv	<p>Jednotlivé odpisové sazby a minimální doby odepisování zveřejněny v příloze č. 10 vyhlášky o regulačním výkaznictví (https://www.eru.cz/-/vyhlaska-c-262-2015-sb-o-regulacnim-vykaznictvi?inheritRedirect=true).</p> <p>Částky odpisů dle druhů aktiv sloužící pro výpočet povolených výnosů v roce 2020:</p> <p>Plánované odpisy plynovodů: 437 mil. Kč Plánované odpisy kompresních stanic: 33 mil. Kč. Plánované odpisy předávacích stanic: 89 mil. Kč</p> <p>Částka odpisů sloužící pro výpočet cílových výnosů v roce 2020: Plánované odpisy: 1 244 mil. Kč.</p>
		Provozní výdaje	<p>Pro výpočet povolených výnosů pro IV. regulační období je stanovena výchozí báze nákladů, která je každoročně upravována o faktor efektivity a eskalační faktor.</p> <p>Pro rok 2020 je hodnota povolených nákladů: 526 mil. Kč.</p> <p>Pro stanovení cílových výnosů pro rok 2020 se využila plánovaná hodnota nákladů ve výši 665 mil. Kč.</p>
		Pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivity	<p>Na výchozí bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů ve IV. regulační období je aplikován roční faktor efektivity ve výši 1,01 % (bliže viz kapitola 6.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: http://www.eru.cz/documents/10540/3550177/Zasady-cenove-regulace-IV-RO-prodlouzene-do-2020.pdf</p> <p>V oblasti stanovení cílových výnosů za přepravu plynu mezi systémy se pobídkové mechanismy nepoužívají.</p>
		Inflační indexy	<p>Na výchozí bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů ve IV. regulační období je aplikován eskalační faktor. Pro rok 2020 je tento eskalační faktor stanoven ve výši: 102,946 %.</p> <p>Bliže viz kapitola 6.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: http://www.eru.cz/documents/10540/3550177/Zasady-cenove-regulace-IV-RO-prodlouzene-do-2020.pdf</p> <p>V oblasti stanovení cílových výnosů za přepravu plynu mezi systémy se inflační indexy nepoužívají.</p>
		Čl. 30 (1)(b)(iv,v)	Informace o výnosech z přepravních služeb včetně rozdělení na kapacita-komodita, vstup-výstup, v rámci systému-mezí systémy.
Rozdělení kapacita-komodita	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2020 je 93 % kapacita a 7 % komodita.		
Rozdělení vstup-výstup	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2020 je 16 % vstup a 84 % výstup.		
Rozdělení v rámci systému-mezí systémy	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2020 je 30 % v rámci systému a 70 % mezi systémy.		

Čl. 30 (1)(b)(vi)	Informace vztahující se k předchozímu období platnosti sazeb pokud jde o narovnání regulačního účtu	Skutečné obdržené výnosy	Skutečné obdržené výnosy v roce 2018 za činnost přepravy plynu v rámci systému: 1 286 mil. Kč. Přeprava plynu mezi systémy je regulovaná režimem cenového stropu, proto není regulační účet pro stanovení cílových výnosů používán.
		Schodek nebo přebytek povolených výnosů	Výsledek za rok 2018: schodek ve výši 209 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 zavedení 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: 0,0026 * cena na plynu na burze Výstupní domácí bod a body přímo připojených zákazníků: 0,78 Kč Výstupní body virtuálních zásobníků plynu: 0,30 Kč. 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 .
		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 ze zásobníků plynu, do předávacích míst distribučních soustav a pro domácí zákazníky na rok 2020 jsou zveřejněny v Cenovém rozhodnutí č. 1/2019 vydaném Energetickým regulačním úřadem dne 21. května 2019 a v Cenovém rozhodnutí č. 4/2019 vydaném Energetickým regulačním úřadem dne 26. listopadu 2019. Dostupné na: http://www.eru.cz/cs/-/cenove-rozhodnuti-c-1-2019 http://www.eru.cz/cs/-/cenove-rozhodnuti-c-4-2019
Čl. 30 (2)(a)	Informace o změnách výše tarifů a trendech.	Vysvětlení rozdílu v úrovni sazeb 2019 vs 2020	Změna výše přepravních tarifů mezi roky 2019 a 2020 je způsobena především změnou metodiky stanovení přepravních tarifů, kdy se v roce 2019 pro stanovení tarifů pro hraniční body vycházelo z mezinárodního benchmarku cen, kdežto pro rok 2020 je již použita nová metodika CWD, která zjišťuje spravedlivou (nediskriminační, bez křížových dotací) alokaci nákladů mezi jednotlivé vstupní a výstupní body přepravní soustavy. Tato metodika má také dopad do změn cen za přepravu plynu do/z ostatních bodů přepravní soustavy. Detailní popis celé metodiky je zveřejněn 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 . Rozdíl ve výši přepravních tarifů je také způsoben vysokými investicemi do soustav v následujících letech a nárůstem plánovaných rezervovaných kapacit.
		Vysvětlení odhadovaného rozdílu v úrovni sazeb mezi 2020 a lety do konce regulačního období	NA Rok 2020 je posledním rokem IV. regulačního období. Odhadovaný vývoj přepravních tarifů do roku 2025 je uveden v kapitole 19 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 .
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 zveřejněn na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu (http://www.eru.cz/cs/informace-podle-tar-nc).

Tabulka 1

Plán na rok 2020	Denní rezervovaná přepravní kapacita	Plánované množství přepraveného plynu
	MWh/den	MWh/rok
Vstupní body	x	x
HB - Lanžhot	111 014	nap
HB - VIP Waidhaus	18 774	nap
HB - VIP Brandov	1 136 296	nap
Celkem HB	1 266 084	nap
Virtuální zásobníky	141 636	nap
Domácí	0	nap
Výstupní body	x	x
HB - Lanžhot	779 066	246 334 543
HB - VIP Waidhaus	20 000	1 098 000
HB - VIP Brandov	110 359	33 603 346
HB - Český Těšín	18 138	6 638 669
Celkem HB	927 563	287 674 558
Virtuální zásobníky	134 069	32 627 492
Domácí	597 031	94 419 710