

TAR NC	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	
		http://www.ote-cr.cz/statistika/dlouhodobavrovnavahaplyn/mapy-ke-stazeni/files_ddr_g_mapy_ke_stazeni/tranzitni-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 (vnitrostátní přeprava plynu) v roce 2019: 1 726 mil. Kč. Plánované cílové výnosy (mezinárodní přeprava plynu) v roce 2019: 2 779 mil. Kč.* *včetně výnosů z dlouhodobých tranzitních kontraktů	
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 Každoroční změna cílových výnosů vychází ze změny vstupních a výstupních hraničních tarifů stanovených Energetickým regulačním úřadem na základě mezinárodního benchmarku cen a dále pak samozřejmě z vývoje rezervovaných kapacit.	
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 2019: 7 467 983 tis. Kč. Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulovaná báze aktiv RAB není pro výpočet cílových výnosů používána.	
			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 Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a náklady na kapitál nejsou pro výpočet cílových výnosů používány.
			Kapitálové výdaje	Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet povolených výnosů na rok 2019: 913 768 tis. Kč. Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a aktivované investice nejsou pro výpočet cílových výnosů používány.

<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 stanovení počáteční hodnoty aktiv</p>	<p>Zahajovací hodnota RAB byla odvozena z nominální hodnoty historických investic. Meziročně je upravována o přírůstek aktivovaných investic. Dle § 5 Vyhlášky o regulačním výkaznictví (https://www.ero.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.</p> <p>Blíže k metodice výpočtu rovněž viz kapitola 6.1.4. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: http://www.ero.cz/documents/10540/3550177/Zasady-cenove-regulace-IV-RO-prodlouzene-do-2020.pdf</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulovaná báze aktiv RAB není pro výpočet cílových výnosů používána.</p>
		<p>Metodika přečeňování aktiv</p>	<p>Hodnota RAB sloužícího pro výpočet povolených výnosů není meziročně přečeňována. Na RAB je pro výpočet povoleného zisku aplikován nominální WACC.</p> <p>Blíže 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.ero.cz/documents/10540/3550177/Zasady-cenove-regulace-IV-RO-prodlouzene-do-2020.pdf</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulovaná báze aktiv RAB není pro výpočet cílových výnosů používána.</p>
		<p>Vysvětlení vývoje hodnoty aktiv</p>	<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.ero.cz/documents/10540/3550177/Zasady-cenove-regulace-IV-RO-prodlouzene-do-2020.pdf</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulovaná báze aktiv RAB není pro výpočet cílových výnosů používána.</p>
		<p>Doby a částky odpisů podle druhu aktiv</p>	<p>Jednotlivé odpisové sazby a minimální doby odepisování zveřejněny v příloze č. 10 vyhlášky o regulačním výkaznictví (https://www.ero.cz/-/vyhlaska-c-262-2015-sb-o-regulacnim-vykaznictvi?inheritRedirect=true).</p> <p>Částky odpisů dle druhů aktiv vstupující do regulované báze aktiv RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů:</p> <p>Plánované odpisy plynovodů v roce 2019: 423 733 tis. Kč Plánované odpisy kompresních stanic v roce 2019: 16 920 tis. Kč Plánované odpisy předávacích stanic v roce 2019: 91 222 tis. Kč</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulovaná báze aktiv RAB není pro výpočet cílových výnosů používána.</p>
		<p>Provozní výdaje</p>	<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 2019 je hodnota povolených nákladů: 515 902 tis. Kč.</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a výchozí báze nákladů není pro výpočet cílových výnosů používána.</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.	Pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivity	Na výchozí bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů ve IV. regulační období je aplikován roční faktor efektivity ve výši 1,01 % (blíže 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 Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a výchozí báze nákladů není pro výpočet cílových výnosů používána.
		Inflační indexy	Na výchozí bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů ve IV. regulační období je aplikován eskalační faktor. Pro rok 2019 je tento eskalační faktor stanoven ve výši: 102,414 %. Blíže 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 Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a výchozí báze nákladů není pro výpočet cílových výnosů používána.
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 2019: 4 505 mil. Kč
		Rozdělení kapacita-komodita	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2019 je 97 % kapacita a 3 % komodita.
		Rozdělení vstup-výstup	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2019 je 14 % vstup a 86 % výstup.
		Rozdělení v rámci systému-mezí systémy	V současné době není aplikovatelné, posuzování přidělování nákladů podle čl. 5 je součástí finální konzultace k metodice referenčních cen dle článku 26 odst. 1.
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 2017 sloužící ke stanovení výsledku "regulačního účtu" za rok 2017 sloužícího pro výpočet povolených výnosů na rok 2019: 1 672 164 tis.Kč. Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulační účet není pro výpočet cílových výnosů používán.
		Schodek nebo přebytek povolených výnosů	Výsledek "regulačního účtu" za rok 2017 sloužícího pro výpočet povolených výnosů na rok 2019: schodek ve výši 37 114 tis. Kč Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulační účet není pro výpočet cílových výnosů používán.
		Část schodku nebo přebytku, která se přidělí na regulační účet	Schodek regulačního účtu sloužícího pro výpočet povolených výnosů je zahrnován ve 100% výši. Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulační účet není pro výpočet cílových výnosů používán.
		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 nepřepavních sazbách doplněné příslušnými informacemi týkajícími se jejich odvozování.	Přepravní sazby založené na komoditách podle čl. 4 odst. 3	V současné době není aplikovatelné, přepravní sazby založené na komoditách stanovené podle čl. 4 odst. 3 jsou součástí finální konzultace k metodice referenčních cen dle článku 26 odst. 1.
		Nepřepravní sazby za nepřepavní služby podle čl. 4 odst. 4	N/A
		Referenční ceny a další ceny, které se použijí v jiných bodech než hraničních	Ceny pro přepravu do a ze zásobníků plynu, do předávacích míst distribuční společnosti a pro domácí zákazníky na rok 2019 jsou zveřejněny v Cenovém rozhodnutí č. 6/2018 vydaném Energetickým regulačním úřadem dne 20. listopadu 2018. http://www.eru.cz/documents/10540/4946219/ERV-CR-6-2018.pdf

Čl. 30 (2)(a)	Informace o změnách výše tarifů a trendech.	Vysvětlení rozdílu v úrovni sazeb 2018 vs 2019	Mezi lety 2018 a 2019 dochází pouze ke změně sazeb za přepravu plynu do předávacích míst do distribuční soustavy a do odběrných míst přímo připojených zákazníků, které jsou způsobeny především korekčním faktorem za předchozí rok.
		Vysvětlení odhadovaného rozdílu v úrovni sazeb mezi 2019 a lety do konce regulačního období	Rokem 2020 končí IV.RO a zároveň se rokem 2020 začíná uplatňovat metodika stanovení přepravních sazeb podle nařízení TAR NC. Změny v úrovni přepravních sazeb mezi rokem 2019 a 2020 budou tedy ovlivněny především touto novou metodikou. Jako nejvýraznější změny navrhované v metodice stanovování sazeb podle TAR NC ve srovnání se současnou metodikou lze uvést především zahrnutí vzdálenosti jako jednoho ze vstupních parametrů při stanovování sazeb a dále neekvalizaci sazeb na jednotlivých vstupních a výstupních hraničních bodech. Více informací k navrhované metodice lze nalézt na následujícím odkazu. http://www.eru.cz/documents/10540/4855406/Konzultacni-dokument_TAR-NC_v2++2018-10-25.pdf
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.		NAP V současné době není aplikovatelné, model bude součástí finální konzultace k metodice referenčních cen dle článku 26 odst. 1.

Tabulka 1

Denní přepravní kapacita na vstupních a výstupních bodech a množství přepraveného plynu - plán na rok 2019	Název	Denní rezervovaná přepravní kapacita	Plánované množství přepraveného plynu
		MWh/den	MWh/rok
Vstupní body	x	x	x
Hraniční	Lanžhot	143 640,95	nap
Hraniční	Waidhaus	9 364,22	nap
Hraniční	Hora sv. Kateřiny	21 917,38	nap
Hraniční	Hora sv. Kateřiny - Olbernhau	317 276,28	nap
Hraniční	Brandov Opal	185 775,02	nap
Hraniční	Mokrý Háj	0,00	nap
Celkem hraniční	x	677 973,85	nap
Virtuální zásobník	Innogy	81 508,85	nap
Virtuální zásobník	MND	9 365,38	nap
Virtuální zásobník	Moravia	1 807,47	nap
Celkem virtuální zásobníky	x	92 681,70	nap
Domácí		0,00	nap
Výstupní body	x	x	x
Hraniční	Lanžhot	380 109,75	51 968 000,00
Hraniční	Waidhaus	12 465,75	4 550 000,00
Hraniční	Hora sv. Kateřiny	0,00	0,00
Hraniční	Hora sv. Kateřiny - Olbernhau	0,00	
Hraniční	Brandov STEGAL	110 359,21	0,00
Hraniční	Český Těšín	18 138,44	5 958 477,13
Celkem hraniční	x	521 073,15	62 476 477,13
Virtuální zásobník	Innogy	80 979,87	22 852 623,80
Virtuální zásobník	MND	10 322,49	3 331 307,51
Virtuální zásobník	Moravia	6 482,63	2 059 074,55
Celkem virtuální zásobníky	x	97 784,99	28 243 005,87
Domácí	x	585 295,29	86 589 474,74