



Informații publicate conform ANEXA Nr. 3 la metodologia de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate aprobată prin Ordinul ANRE nr.32/2014 cu modificările și completările ulterioare

2016-2017

**Informații utilizate la determinarea
venitului reglementat, a venitului total
și a tarifelor reglementate pentru
perioada 01 oct.2016 – 30 sept.2017**

1. Informații privind parametrii utilizați în cadrul metodologiei aplicate de stabilire a venitului reglementat a venitului total și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale care sunt legați de caracteristicile tehnice ale SNT

- a) capacitatea tehnică în fiecare punct de intrare și de ieșire și ipotezele conexe

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

Intrare - http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/puncte_de_intrare_01.10.2016.xlsx

Ieșire - http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/puncte_de_iesire_01.10.2016.xlsx

- b) capacitatea contractată estimată pentru fiecare punct de intrare și de ieșire, și ipotezele conexe

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/rezervari_la_31.01.2017_ordinul_anre_nr.10_pct.b_venit_reglementat.xlsx

- c) cantitatea și direcția fluxului de gaze pentru fiecare punct de intrare și de ieșire, și ipotezele conexe, cum ar fi scenariile de cerere și ofertă pentru fluxul de gaze în perioada de vârf

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

Cantitatea - http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/cantitati_snt_zi_varf.xlsx

Fluxuri - http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/fluxuri_snt_zi_varf.pdf

- d) reprezentarea structurală a rețelei de transport cu un nivel adecvat de detaliu

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/reprezentare_snt.pdf

- e) informații tehnice suplimentare cu privire la rețeaua de transport, cum ar fi lungimea și diametrul conductelor și puterea stațiilor de comprimare a gazelor

Informațiile se pot vizualiza accesând linkul:

http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/reprezentare_snt.pdf

2. Informații privind venitul reglementat și venitul total

3

- a) Venitul reglementat și venitul total aprobate pentru perioada oct.2016-sept.2017

Nr. Crt.	Indicator	Venit aprobat oct.2016-sept.2017 (mii lei)
1	Opex	566.602,07
2	Capex	435.732,77
3	Venit reglementat *(1.+2.)	1.002.334,83
4	Costuri preluate direct	201.851,83
5	Diferente	-102.519,33
*	Venitul total (3.+4.+5.)	1.101.667,33

- b) Modificările de la un an la altul ale veniturilor aprobate

Nr. Crt.	Indicator	Venit aprobat oct.2015-sept.2016 (mii lei)	Venit aprobat oct.2016-sept.2017 (mii lei)	Evoluție venit
0	1	2	3	3/2 %
1	Opex	584.161,17	566.602,07	96,99%
2	Capex	416.452,83	435.732,77	104,63%
3	Venit reglementat *(1.+2.)	1.000.614,00	1.002.334,83	100,17%
4	Costuri preluate direct	214.355,75	201.851,83	94,17%
5	Diferente	-107.507,64	-102.519,33	95,36%
*	Venitul total (3.+4.+5.)	1.107.462,12	1.101.667,33	99,48%

2. Informații privind venitul reglementat și venitul total

4

- c) Parametrii
- (i) Tipurile de active incluse în baza de active reglementate și valoarea acestora determinate la începutul celei de a treia perioade de reglementare conform anexei Nr.1 la Ordinul ANRE Nr. 32/2014

Imobilizări corporale/necorporale		Valoarea reglementată aferentă activității de transport al gazelor naturale (lei)
Grupa 1	Constructii	2.461.775.813,98
Subgrupa 1.1	Cladiri	100.884.269,28
Subgrupa 1.2	Constructii usoare	4.976.191,45
Subgrupa 1.3	Conducte colectoare si magistrale	2.286.030.593,70
Subgrupa 1.4	Sondele pentru injectia/extractia gazelor naturale din depozitele subterane	3.955.545,66
Subgrupa 1.5	Conducte de distributie din otel	30.789,25
Subgrupa 1.6	Conducte de distributie din polietilena	1.749,94
Subgrupa 1.7	Alte constructii	65.896.674,70
Grupa 2	Echipamente tehnologice, masini utilaje si echipamente de lucru	34.484.419,51
Grupa 3	Aparate si instalatii de masurare, control si reglare	65.753.026,61
Subgrupa 3.1	Contoare volumetrice cu membrana, contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element deprimogen	42.606,12
Subgrupa 3.2	Contoare cu pistoane rotative, contoare cu turbina	981.625,61
Subgrupa 3.3	Convertoare electronice, calculatoare de debit, alte aparate si instalatii de masurare, control si reglare	64.728.794,88
Grupa 4	Mijloace de transport	12.203.208,38
Grupa 5	Alte imobilizari corporale si necorporale	25.925.218,94
Grupa 6	Terenuri	1.976.266,38
TOTAL		2.602.117.953,80

2. Informații privind venitul reglementat și venitul total

5

- (ii) Structura costurilor de capital aprobate pentru perioada oct.2016-sept.2017

Nr. Crt.	Indicator	Costuri de capital oct.2016-sept.2017 (mii lei)
0	1	2
1	Amortizare	160.693,57
2	Profit	275.039,20
*	TOTAL CAPEX	435.732,77

- Pentru cea de a treia perioada de reglementare, rata rentabilității capitalului investit a fost stabilită prin Ordinul ANRE Nr.22/2012 la nivelul de 7,72%
- Pentru cea de a treia perioadă de reglementare s-a stabilit un supliment la rata rentabilității capitalului investit de 1,4 % pentru anumite tipuri de active conform Ordinul ANRE Nr.23/2012
- Rata reglementată a rentabilității capitalului pentru cea de a treia perioadă de reglementare a fost determinată respectând prevederile metodologiei de stabilire a veniturii reglementat, a veniturii total și a tarifelor reglementate de transport al gazelor naturale aprobată prin Decizia ANRGN Nr.1078/2003 cu modificările și completările ulterioare, de la Art.119 până la Art.125.
- Pentru cea de a patra perioadă de reglementare rata reglementată a rentabilității capitalului va fi determinată în conformitate cu Ordinul ANRE Nr.32/2014 (Art.19 – Art.25), Decizia ANRGN Nr.1078/2003 fiind abrogată.

2. Informații privind venitul reglementat și venitul total

6

- Perioadele de amortizare și valoarea amortizării activelor incluse în baza de active determinată la începutul celei de a treia perioade de reglementare conform anexei Nr.1 la Ordinul ANRE Nr. 32/2014

Imobilizări corporale/necorporale		Durata reglementată de amortizare	Amortizarea reglementata (lei)
Grupa 1	Constructii		88.982.157,66
Subgrupa 1.1	Cladiri	50	3.762.345,89
Subgrupa 1.2	Constructii usoare	10	482.692,23
Subgrupa 1.3	Conducte colectoare si magistrale	40	78.927.289,04
Subgrupa 1.4	Sondele pentru injectia/extractia gazelor naturale din depozitele subterane	25	185.925,97
Subgrupa 1.5	Conducte de distributie din otel	30	1.097,45
Subgrupa 1.6	Conducte de distributie din polietilena	40	43,75
Subgrupa 1.7	Alte constructii	10	5.622.763,33
Grupa 2	Echipamente tehnologice, masini utilaje si echipamente de lucru	10	3.933.252,50
Grupa 3	Aparate si instalatii de masurare, control si reglare		7.897.677,43
Subgrupa 3.1	Contoare volumetrice cu membrana, contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element deprimogen	20	2.367,01
Subgrupa 3.2	Contoare cu pistoane rotative, contoare cu turbina	15	75.452,72
Subgrupa 3.3	Convertoare electronice, calculatoare de debit, alte aparate si instalatii de masurare, control si reglare	10	7.819.857,70
Grupa 4	Mijloace de transport	5	4.122.717,87
Grupa 5	Alte imobilizari corporale si necorporale	5	5.684.433,23
Grupa 6	Terenuri		15.357,84
TOTAL			110.635.596,53

2. Informații privind venitul reglementat și venitul total

7

- (iii) *Costurile operationale (OPEX)* aprobate pentru perioada oct.2016-sept.2017 sunt în valoare de 566.602,07 mii lei, din care consumul tehnologic este în valoare de 69.585,30 mii lei
- (iv) Costurile preluate direct (CPD) aprobate pentru perioada oct.2016-sept.2017 sunt în valoare de 201.851,03 mii lei
- (v) *Mecanismele de stimulare și obiectivele în materie de eficiență*

Stimularea în materie de eficiență se realizează prin intermediul elementelor de ajustare a costurilor operaționale. Conform metodologiei, costurile operaționale se stabilesc în primul an al unei perioade de reglementare și se ajustează în următorii ani ai perioadei de reglementare cu diferența dintre indicele de inflație și rata anuală de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale.

Rata de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale reflectă estimările ANRE privind potențialele economii de costuri operaționale (OPEX), exclusiv costurile aferente consumului tehnologic, ce pot fi realizate într-un an al perioadei de reglementare pentru îmbunătățirea performanțelor economice ale titularului de licență și se determină în funcție de ținta de eficiență stabilită pentru o perioadă de reglementare.

Rata creșterii eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale asigură o cedare de eficiență economică în favoarea consumatorilor.

Rata de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale stabilită prin Ordinul ANRE Nr.32/2014 pentru cea de a treia perioadă de reglementare, în intervalul iulie 2014-sept.2017 și utilizată de Transgaz în determinarea venitului total pentru perioada oct.2016-sept.2017 este de 3,5%.

- (vi) *Indicele de inflație utilizat* pentru determinarea venitului total în perioada oct.2016-sept.2017 este de 1,55%. Acesta a fost determinat utilizându-se mediile anuale ale inflației pe anii 2016 de -0,7% și 2017 de 2,3% conform prognozei de primăvară 2016 a Comisiei Naționale de Prognoză.
(http://www.cnp.ro/user/repository/prognoze/prognoza_2016%20-%202019_varianta_de_primavara.pdf)

3. Indicatori privind venitul total aprobat pentru perioada oct.2016-sept.2017

8

- a) Venitul total aprobat de ANRE se alocă în componentă fixă și componentă variabilă. Raportul dintre componenta fixă și cea variabilă a veniturii total aprobat pentru perioada oct.2016-sept.2017 este de 1,5

Nr. Crt.	Indicator	Venit aprobat oct-2016-sept.2017 (mii lei)	Pondere in venitul total
1	Venit fix	661.000,40	60,00%
2	Venit variabil	440.666,93	40,00%
*	Venit total	1.101.667,33	

- Conform Ordinului Nr.10/2017 de modificare și completare a Ordinului 32/2014, începând cu 01 octombrie 2017, componenta fixă a veniturii va crește, față de nivelul actual de 60% utilizat la stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate, cu 5% anual, până la nivelul de 85% din venitul total.
- b) Conform Ordinului Nr.31/2016 de modificare și completare a Ordinului 32/2014, componenta fixă a veniturii total aprobat se împarte în mod egal între grupul punctelor de ieșire și grupul punctelor de intrare.
- c) Raportul dintre venitul estimat a se obține din utilizarea rețelei în interiorul sistemului atât în punctele de intrare, cât și în punctele de ieșire și venitul estimat a se obține din utilizarea rețelei între sisteme de transport atât în punctele de intrare cât și în punctele de ieșire în perioada oct.2016-sept.2017 este de 17,40:

Nr. Crt.	Indicator	Venit aprobat oct-2016-sept.2017 (mii lei)	Pondere in venitul total
1	Venit generat din utilizarea rețelei în interiorul sistemului	1.041.792,00	94,57%
2	Venit generat din utilizarea rețelei între sisteme de transport	59.875,33	5,43%
*	Venit total	1.101.667,33	

4. Informatii privind tarifele de transport aprobate prin Ordinul ANRE Nr.39/2016 pentru perioada oct.2016-sept.2017

- Tarifele de transport pentru produsele de rezervare de capacitate aprobate pentru perioada oct.2016-sept.2017 exprimate în lei/MWh/oră

Grup de puncte de intrare/iesire in/din SNT		Tipuri de servicii de transport al gazelor naturale						
		Anual	Termen scurt					
			Trimestrial		Lunar		Zilnic	
			vara	iarna	vara	iarna	vara	iarna
<u>1.</u>	Grupul punctelor de intrare in sistemul de transport al gazelor naturale din perimetrele de productie, din terminalele GNL si din instalatiile de productie a biogazului sau a altor gaze care indeplinesc conditiile de calitate pentru a putea fi livrate/transportate in/prin sistemul de transport al gazelor naturale, din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale si din depozitele de inmagazinare subterana a gazelor naturale	1,84	1,46	3,34	1,68	3,86	3,34	7,71
<u>2.</u>	Grupul punctelor de iesire din sistemul de transport al gazelor naturale spre consumatorii directi, sisteme de distributie, depozitele de inmagazinare subterana, conductele de alimentare din amonte si din alte sisteme de transport interconectate	1,81	1,43	3,27	1,65	3,78	3,27	7,56

4. Informații privind tarifele de transport aprobate prin Ordinul ANRE Nr.39/2016 pentru perioada oct.2016-sept.2017

10

- Determinarea tarifelor pentru produsul de rezervare de capacitate s-a făcut în conformitate cu metodologia aprobată prin Ordinul ANRE Nr.32/2014 cu modificările și completările ulterioare pe baza următoarelor formule:

- Pentru produsele de rezervare de capacitate pe termen lung

$$TC(gr)tl = \frac{CF(gr)}{CRE_{(gr)tl} \times N_{tl} + \sum_{ts=1}^n (CRE_{(gr)ts} \times N_{ts} \times K_{ts})} \text{ [lei/MWh/oră]}$$

unde: TC(gr)tl - reprezintă tariful de transport pentru rezervarea de capacitate fermă pe termen lung pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

CF(gr) - reprezintă valoarea corespunzătoare componentei fixe din venitul total alocată, grupului punctelor de intrare/ieșire (gr);

CRE_{(gr)_{tl}} - reprezintă capacitatea estimată a fi rezervată pe termen lung în perioada pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

CRE_{(gr)_{ts}} - reprezintă capacitatea estimată a fi rezervată pe termen scurt în perioada pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

N_{tl,ts} - numărul de ore aferent fiecărui tip de serviciu.

K_(ts) - coeficientul de multiplicare a tarifului de rezervare de capacitate aferent tipului de serviciu ferm pe termen scurt.

- Pentru produsele de rezervare de capacitate pe termen scurt

$$TC(gr)ts = TC(gr)tl \times K(ts) \text{ [lei/MWh/oră]}$$

unde: TC_{(gr)_(ts)} - reprezintă tariful de rezervare de capacitate pentru serviciul ferm pe termen scurt pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

TC_{(gr)_(tl)} - reprezintă tariful de rezervare de capacitate pentru servicii ferme pe termen lung pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

K_(ts) - coeficientul de multiplicare a tarifului de rezervare de capacitate aferent tipului de serviciu ferm pe termen scurt.

4. Informatii privind tarifele de transport aprobate prin Ordinul ANRE Nr.39/2016 pentru perioada oct.2016-sept.2017

11

- Tarifele de transport volumetric aprobate prin Ordinul ANRE Nr.32/2014 cu modificările și completările ulterioare pentru perioada oct.2016-sept.2017

Tarife volumetric pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul national de transport:	
Tarif volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportata catre sistemele de distributie	3,56 lei/MWh transportat
Tarif volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportata numai prin Sistemul national de transport	4,31 lei/MWh transportat
Tarif volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportata (exclusiv impozitul pe monopol)	3,46 lei/MWh transportat

Determinarea tarifului volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată (exclusiv impozitul pe monopol) s-a făcut în conformitate cu metodologia aprobată pe baza următoarei formule:

$$TV(i) = \frac{CV(i)}{Qtr(i)}$$

unde:

TV(i) – reprezintă tariful volumetric determinat pentru 1MWh transportat în anul (i);

CV(i) – reprezintă componenta volumetrică a veniturii total din anul (i);

Qtr(i) – reprezintă cantitatea de gaze naturale estimată de titularul de licență a fi transportată în anul (i), exprimată în MWh.

Tariful volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată numai prin Sistemul național de transport s-a determinat prin adăugarea la tariful volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată (exclusiv impozitul pe monopol) a impozitului pe monopol de 0,85 lei/MWh transportat stabilit prin OG Nr.5/2013 cu modificările ulterioare.

Tariful volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată către sistemele de distribuție s-a determinat prin adăugarea la tariful volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată (exclusiv impozitul pe monopol) a impozitului pe monopol de 0,10 lei/MWh transportat stabilit prin OG Nr.5/2013 cu modificările ulterioare.

5. Model de estimare a posibilei evoluții a tarifelor reglementate de transport al gazelor naturale

- **Modelul de estimare a posibilei evoluții a tarifelor reglementate de transport al gazelor naturale se poate utiliza accesând linkul:**
- http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/model_simplificat_estimare_tarife_transport_anexa_3_ordin.32_-_punctul.5.xlsx

Instrucțiuni de utilizare:

Pentru estimarea posibilei evoluții a tarifelor reglementate de transport al gazelor naturale, utilizatorii trebuie să completeze în celulele evidențiate cu highlight verde, estimări cu privire la:

- Venitul total estimat
- Capacitatea de transport estimată a fi rezervată pentru fiecare categorie de produs
- Cantitatea de gaze estimată a fi transportată prin sistemul national de transport
- Coeficienții de multiplicare estimați pentru produsele de rezervare de capacitate pe termen scurt