

**Modul de calculare
al consumurilor tehnologice și al pierderilor de gaze naturale în instalația de gaze
naturale a consumatorului noncasnic, racordată la rețeaua de distribuție a gazelor naturale**

1. Pentru determinarea consumurilor tehnologice și al pierderilor de gaze naturale în instalația de gaze naturale a consumatorului noncasnic racordată la rețeaua de distribuție a gazelor naturale, OSD va utiliza volumele pierderilor normative specifice cauzate de neetanșeitarea elementelor rețelelor de distribuție.

2. La determinarea acestor consumuri tehnologice și pierderi de gaze naturale, instalația de gaze naturale a consumatorului noncasnic se va considera segmentul de rețea care face legătura dintre rețeaua stradală de distribuție a gazelor naturale sau cea amplasată pe teritoriul nemijlocit învecinat cu respectivul consumator noncasnic și până la prima îmbinare în fața echipamentului de măsurare a gazelor naturale în scopuri comerciale.

3. OSD va determina următoarele consumuri tehnologice și pierderi de gaze naturale în instalația de gaze naturale a consumatorului noncasnic:

a) cauzate de neetanșeitarea rețelelor și a utilajului stațiilor / posturilor de reglare măsurare a gazelor naturale (SRM/PRM), conform volumelor pierderilor normative specifice din Tabelul 1.

Tabelul 1

**Volumul pierderilor normative specifice de gaze naturale
pentru utilajul stației / postului de reglare măsurare a gazelor naturale cauzate de
neetanșeitarea rețelelor și a utilajului, pentru o unitate, m³/24 ore.**

Din Grupa I cu debitul până la 10 m ³ /oră	Din Grupa II cu debitul de la 10 până la 120 m ³ /oră	Din Grupa III cu debitul de la 120 până la 400 m ³ /oră	Din Grupa IV cu debitul de la 400 până la 900 m ³ /oră	Din Grupa V cu debitul de la 900 până la 2000 m ³ /oră	Din Grupa VI cu debitul de la 2000 până la 10000 m ³ /oră	Din Grupa VII cu debitul de la 10000 până la 100000 m ³ /oră
0,00686	0,77667	1,44310	1,50487	1,88325	2,27576	3,84762

Notă: Pentru determinarea cât mai exactă a pierderilor normative de gaze naturale cauzate de neetanșeitarea rețelelor și a utilajului SRM/PRM atribuirea SRM și PRM la grupe se efectuează reieșind din debitul gazelor naturale prin regulator. Pe nivele de presiune SRM/PRM se atribuie după presiunea gazelor naturale la intrare în ele, conform proiectelor tehnice.

b) - în scopul executării lucrărilor de reparație și întreținere la SRM/PRM, fără ajustarea utilajului aferent – 16 m³/an;

- în scopul purjării utilajului SRM/PRM la ajustarea lui, lucrări efectuate cu evacuarea gazelor naturale în atmosferă – 85 m³/an.

c) la acționarea supapelor de evacuare de siguranță (SES) de la SRM/PRM se iau în considerație volumele pierderilor normative specifice de gaze naturale de la acționarea SES din SRM, PRM conform Tabelului 2.

Tabelul 2

Volumul pierderilor normative specifice de gaze naturale cauzate de acționarea SES, pentru o unitate, m³/an

Pentru Grupa I cu debitul până la 10 m ³ /oră	Pentru Grupa II cu debitul de la 10 până la 120 m ³ /oră	Pentru Grupa III cu debitul de la 120 până la 400 m ³ /oră	Pentru Grupa IV cu debitul de la 400 până la 900 m ³ /oră	Pentru Grupa V cu debitul de la 900 până la 2000 m ³ /oră	Pentru Grupa VI cu debitul de la 2000 până la 10000 m ³ /oră	Pentru Grupa VII cu debitul de la 10000 până la 100000 m ³ /oră
0,09765	1,69154	7,38484	16,36556	63,53870	10,83579	151,39540

d) din neetanșeitarea rețelelor exterioare de gaze naturale se stabilesc volumele pierderilor normative specifice de gaze naturale, conform Tabelului 3.

Tabelul 3

Volumul pierderilor normative specifice de gaze naturale rezultat al neetanșeității rețelelor exterioare de distribuție a gazelor naturale, pentru 1 m² de suprafață a rețelei, m³/24 ore

De presiune înaltă de categoriile I (de la 0,6 până la 1,2 MPa inclusiv) și II (de la 0,3 până la 0,6 MPa inclusiv)	De presiune medie (de la 0,005 până la 0,3 MPa inclusiv)	De presiune joasă (până la 0,005 MPa inclusiv)
0,00546	0,00430	0,00192

e) la purjarea rețelelor exterioare de gaze naturale:

- pentru rețelele de gaze naturale de presiune joasă – $1,3 \times V_{RET}$, unde V_{RET} este volumul rețelei de gaze naturale, preconizate spre purjare;
- pentru rețelele de gaze naturale de presiune medie – $5,1 \times V_{RET}$, unde V_{RET} este volumul rețelei de gaze naturale, preconizate spre purjare;
- pentru rețelele de gaze naturale de presiune înaltă de ambele categorii – $8,8 \times V_{RET}$, unde V_{RET} este volumul rețelei de gaze naturale, preconizate spre purjare.

f) la repararea și la întreținerea rețelelor de gaze naturale:

- pentru rețelele de gaze naturale de presiune joasă – $0,5 \times V_{RET}$, unde V_{RET} este volumul rețelei de gaze naturale, aflate în reparație;
- pentru rețelele de gaze naturale de presiune medie – $0,3 \times V_{RET}$, unde V_{RET} este volumul rețelei de gaze naturale, aflate în reparație;
- pentru rețelele de gaze naturale de presiune înaltă de ambele categorii – $0,1 \times V_{RET}$, unde V_{RET} este volumul rețelei de gaze naturale, aflate în reparație.

g) consumul tehnologic de gaze naturale pentru încălzirea încăperilor SRM/PRM înregistrat de echipamentul de măsurare montat special pentru evidența acestui consum de gaze naturale, în cazul în care acest echipament de măsurare este montat până la echipamentul de măsurare stabilit la pct. 2.

4. Consumurile tehnologice și pierderile de gaze naturale determinate de OSD conform prevederilor pct. 1-3, lunar sau la înțelegerea părților, se cumulează cu volumul gazelor naturale înregistrate (calculate) de echipamentul de măsurare a gazelor naturale în scopuri comerciale și se prezintă furnizorului pentru facturare. Acestea sunt suportate integral de consumatorul noncasnic, ceea ce se va specifica obligatoriu în contractul de furnizare a gazelor naturale.

5. Toate caracteristicile tehnice ale instalației de gaze naturale a consumatorului noncasnic, pentru care se calculează consumurile tehnologice și pierderile de gaze naturale prevăzute de prezenta anexă, se vor consemna de către OSD și consumatorul noncasnic în Acordul tehnic, încheiat în conformitate cu pct. 71 alin. (21) din prezentul Regulament.