

گازرسانی

پس از پایان این فصل از فراگیر انتظار می‌رود:

- ۱- گاز طبیعی و مواد تشکیل دهنده‌ی آن را توصیف نماید.
- ۲- چگونگی استخراج گاز طبیعی را بیان نماید.
- ۳- منابع گاز طبیعی را توضیح دهد.
- ۴- نحوه‌ی پالایش گاز طبیعی را بیان کند.
- ۵- چگونگی انتقال گاز را شرح دهد.
- ۶- انشعب گاز از لوله‌کشی یا شبکه را تشریح نماید.
- ۷- وظیفه‌ی رگولاتور را توضیح دهد.
- ۸- کنتور گاز و محل نصب آن را تشریح نماید.
- ۹- لوله‌کشی گاز خانگی را توضیح دهد.
- ۱۰- مواردی از استاندارد شرکت ملی گاز ایران را توضیح دهد.

۱۳- گازرسانی

مطالعه آزاد

۱۳- گاز طبیعی

گاز طبیعی، مخلوطی از گازهای هیدروکربن قابل استعمال است که به طور طبیعی در مخازن زیرزمینی یافت می‌شود. همه‌ی گازهایی که برای تأمین انرژی حرارتی به کار می‌روند، به طور کلی به گازهای سوخت معروف‌اند. بخش اعظم این گازها ترکیبات شیمیائی هستند که از اتم‌های هیدروژن (H) و کربن (C) تشکیل شده‌اند و تعداد بسیار زیادی از انواع ترکیبات آن‌ها وجود دارد. قسمت عمده‌ی گاز طبیعی را «متان» (CH_4) تشکیل

کشور دارای منابع گاز فراوان و بزرگ، پس از روسیه است.
گازهای انباسته شده در زیر لایه های گندی شکل زمین را
که امکان استخراج و بهره برداری آنها وجود دارد در هر
موقعیت جغرافیائی، اصطلاحاً «منبع گاز طبیعی» آن منطقه
می نامند. در اینجا بعضی از مهم ترین منابع گاز کشور معرفی و
در شکل (۱۳-۱) موقعیت آنها نشان داده می شود.

۱- گازهای همراه نفت منطقه‌ی آغازاری که پس از پالایش
در «بیدبلند»، خط لوله‌ی سراسری اول را، برای تأمین مصارف
داخلی و صادرات به آذربایجان تقدیم می کنند.

۲- منبع گاز منطقه «کنگان»، واقع در استان بوشهر که
پس از پالایش، از طریق خط لوله‌ی سراسری دوم، به قطر ۱۴۰۰
میلی متر، برای مصارف داخلی و صادرات به ترکیه انتقال می یابد.
۳- منبع گاز «سرخس» که در شمال استان خراسان واقع
شده است. گاز این منطقه مرزی، پس از پالایش، از طریق یک
خط لوله‌ی ۷۵ میلی متری، شهرهای استان خراسان و سایر
استان‌های شمالی را در کناره‌ی ساحل دریای خزر تقدیم کرده،
در رشت به خط اول سراسری متصل می شود.

۴- منبع گاز «قشم» و «سرخون» بندر عباس که در استان
هرمزگان واقع شده‌اند و برای مصارف صنعتی و شهری در
بندر عباس و استان کرمان، یک خط لوله‌ی ۷۵ میلی متری
موردن استفاده قرار می گیرند.

۵- منبع گاز «پارس جنوبی» که در سواحل خلیج فارس،
در منطقه‌ی عسلویه قرار دارد و در آینده، علاوه بر جبران
کمبودهای داخلی، برای صادرات به کشورهای منطقه‌ی
شبه قاره‌ی هند از آن استفاده خواهد شد.

۶- منبع گاز «تنگه‌ی بیجار» که در استان‌های غربی کشور
واقع است و از آن برای مصارف منطقه، بهره برداری خواهد شد.
قابل ذکر است که استفاده از منابع گاز در داخل کشور،
نایاب فقط از جنبه‌ی تولید انرژی که موضوع این کتاب است،

از هیدروکربن‌های تشکیل دهنده است. برای مثال در گاز همراه
نفت که از چاههای نفت جنوب کشور استخراج می شود، حدوداً
۸۵٪ متان، ۱۱٪ اتان، ۳٪ پروپان و ۱٪ ناخالصی وجود
دارد. در حالی که در گاز طبیعی استخراجی از چاههای گاز،
مقادیر بالا به صورت ۹٪ متان ۹٪ اتان و ۱٪ خالصی
دیگر است. با این ترتیب، خواص گاز طبیعی نظیر چگالی و ارزش
حرارتی آن بسته به مقدار مواد تشکیل دهنده‌ی آن، متفاوت است.

۱۳-۲ استخراج گاز

هیدروکربن‌های گازی نام بردہ با سایر هیدروکربن‌های
سنگین‌تر، به حالت مایع در زیر لایه‌های زمین قرار دارند و
روی هم «نفت» یا «نفت خام» نامیده می شوند. عقیده‌ی عمومی
دانشمندان بر آن است که این ماده، در اثر تجزیه‌ی پیایی مواد
آلی، نظیر «پلاتنگ‌ها» و سایر موجودات و جانوران دریائی (که
طنی یک صد میلیون سال، همراه مواد جامد معلق در اعمق دریاها
نهشین شده‌اند و در زیر لایه‌های رسوبی تحت فشار قرار
گرفته‌اند) حاصل گشته است.

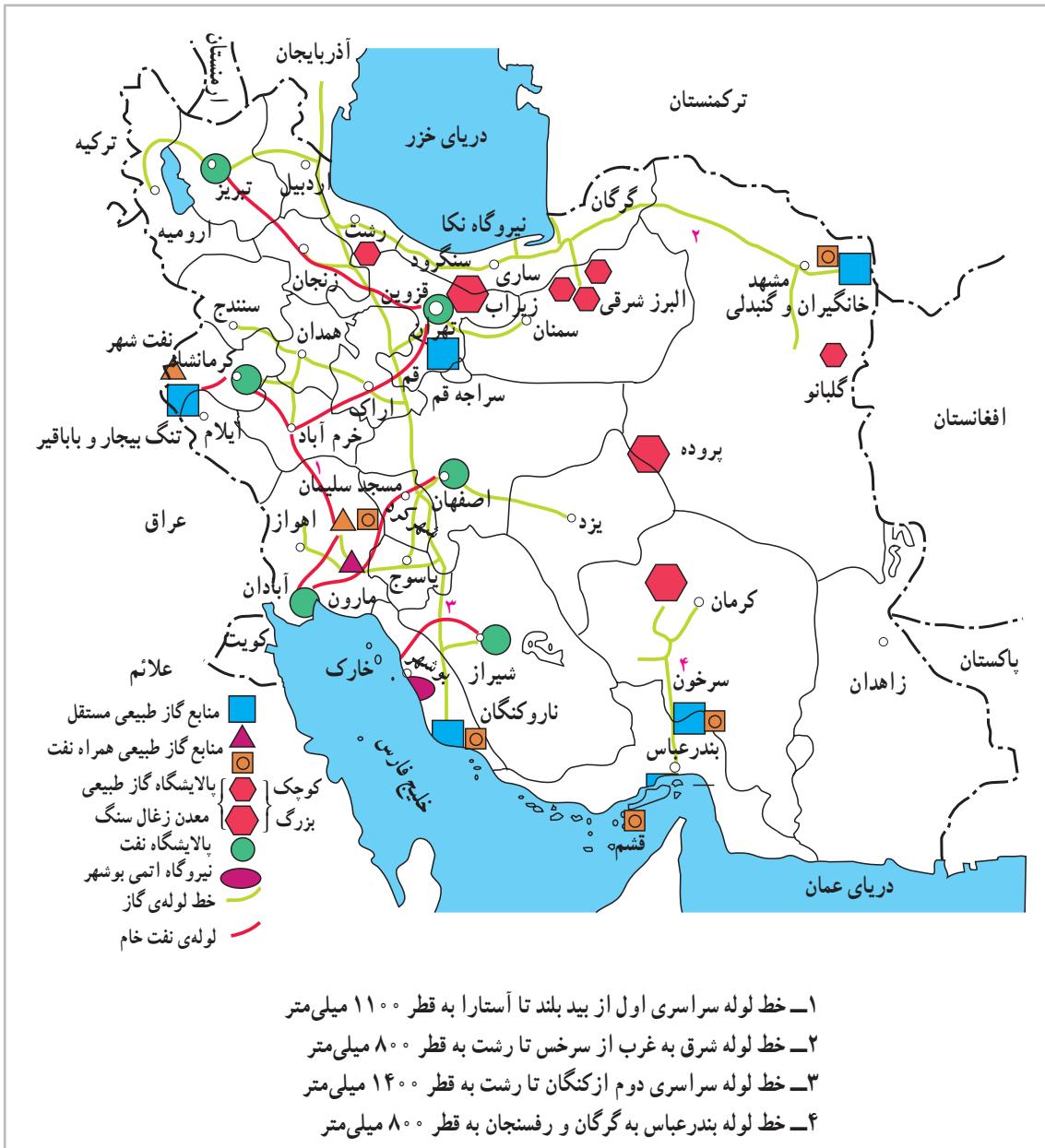
امروزه برای استخراج نفت و گاز از روش‌های
زمین‌شناسی، نقل‌سنگی، لرزه‌نگاری کمک گرفته، پس از شناخت
لایه‌های زیرزمین از نظر شکل و جنس و عمق، مکان‌هایی را که
احتمال وجود نفت یا گاز در آنها می‌رود، تعیین می‌کنند. سپس
با حفر چاه اکتشافی از وجود ماده‌ی نفتی و مقدار ذخیره‌ی آن
اطمینان حاصل می‌نمایند. در صورت مثبت بودن جواب اکتشاف،
کلیه‌ی اقدامات برنامه‌ریزی برای حفر چاههای بهره‌برداری و
نصب تأسیسات بهره‌برداری، جداسازی^۱ جمع‌آوری، پالایش و
انتقال گاز به محل توزیع و مصرف صورت می‌گیرد.

۱۳-۳ منابع گاز طبیعی

کشور ما با داشتن حدود ۱۵٪ ذخایر گاز جهان، دومین

۱- در چاه نفت در میان لایه‌ی سنگ‌های متخلخل، ماده‌ی گاز، نفت و آب شور با توجه به چگالی آنها به ترتیب قرار دارد. معمولاً به علت فشار زیاد، نفت را
به کمک فشار گاز استخراج می‌کند و جالب است که از هر بشکه‌ی نفت خام در تأسیسات جداسازی، به طور متوسط ۲۰ متر مکعب گاز، همراه نفت به دست می‌آید. از
چاههای گاز، فقط گازی که قبلاً به طور طبیعی در اثر تغییرات زمین از نفت جدا شده، استخراج می‌گردد.

مورد توجه قرار گیرد، چراکه استفاده‌های متعدد صنایع پتروشیمی و کشاورزی، بسیار با اهمیت است. از گاز طبیعی، نظری تهیه‌ی مواد شیمیایی مورداستفاده در صنایع



شکل ۱۴-۱- موقعیت منابع گاز ایران

۱۳-۴ پالایش گاز

بخار آب (H_2O) همراه گاز است که به شرح آن می‌پردازیم :

۱- شیرین کردن: هیدروژن سولفوره به علت بودن گوگرد

در مواد نفتی، به وجود می‌آید و به نفت، خاصیت اسیدی می‌دهد که در لوله‌ها و تأسیسات، ایجاد خوردگی می‌کند. به گازی که

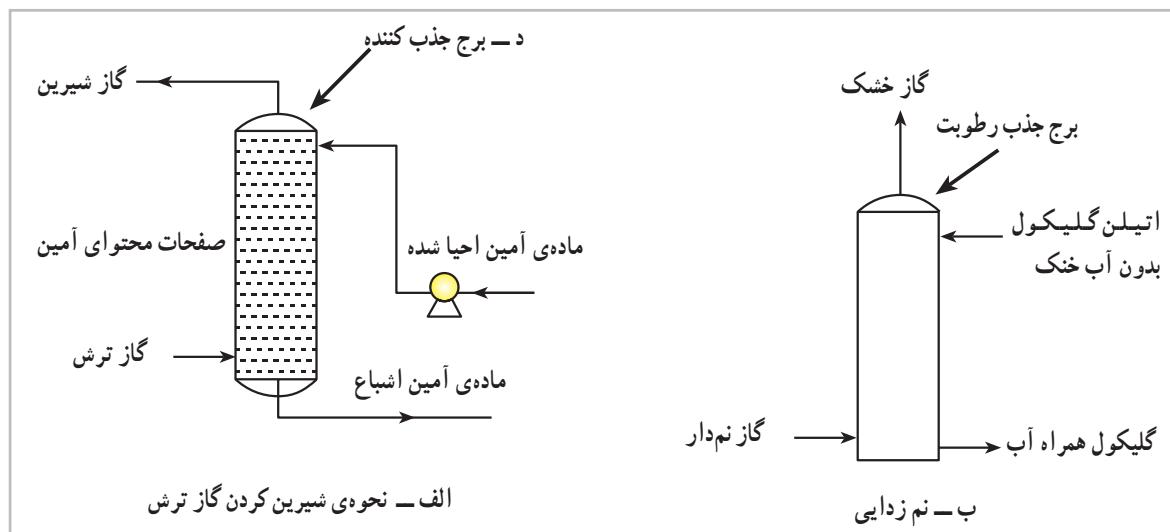
هنگام استخراج گاز از چاه، ممکن است مقداری ماسه و مایعات نفتی همراه گاز باشد که در سر چاه جدا می‌شوند. لیکن منظور از پالایش گاز، عمل جذب هیدروژن سولفوره (H_2S) و

نکته‌ی آخران که، بخار آب هم حجم معینی از «دبی حجمی» جریان گاز را به خود اختصاص می‌دهد و باعث کاهش ارزش حرارتی یک مترمکعب گاز می‌شود. برای جذب بخار آب، گاز را از داخل «برج‌های دارای نمک جاذب رطوبت» نظیر «سیلی کاجل» یا «اتیلن گلیکول» عبور می‌دهند.

شکل (۱۳-۲) نحوه‌ی پالایش گاز راشن می‌دهد.

دارای این ماده باشد، «گاز ترش» می‌گویند. برای پالایش، این گاز را از روی ماده‌ی «آمین» که جاذب هیدروژن سولفوره است، عبور می‌دهند و آن را به گاز شیرین تبدیل می‌کنند.

۲- نم زدایی: وجود بخار آب یا رطوبت نیز، خاصیت خوردنگی را شدت می‌بخشد. علاوه بر آن بخار آب داخل لوله‌های گاز، در مناطق سردسیر و در دهانه‌ی شیر رگولاتورهای خطوط فشارقوی، می‌تواند یخ زده، باعث قطع موقعی جریان گاز شود.



شکل ۱۳-۲- نحوه‌ی پالایش گاز

هر مسیر، یک خط لوله‌ی بین شهری و ایستگاه‌های ارسال و دریافت توپی^۱ (برای انجام آزمایش و نظافت خط لوله) مستقر است.

برای هر شهر و کارخانه‌های اطراف آن، یک خط انشعاب، گاز فشارقوی را به ایستگاه تقلیل فشار دروازه‌ی شهر (C.G.S.) منتقل می‌کند. پس از کاهش فشار به ۱۷ بار، گاز به وسیله‌ی خطوط فشار متوسط به شبکه‌ی تغذیه یا حلقه‌ی کمرنندی شهر و از آن‌جا به ایستگاه‌های تقلیل فشار مرز شهر (T.B.S) وارد می‌شود. پس از آن گاز با فشار ۴ بار، وارد شبکه‌ی توزیع (در خیابان‌های فرعی و کوچه‌ها) می‌شود. در شکل (۱۳-۳) طرح

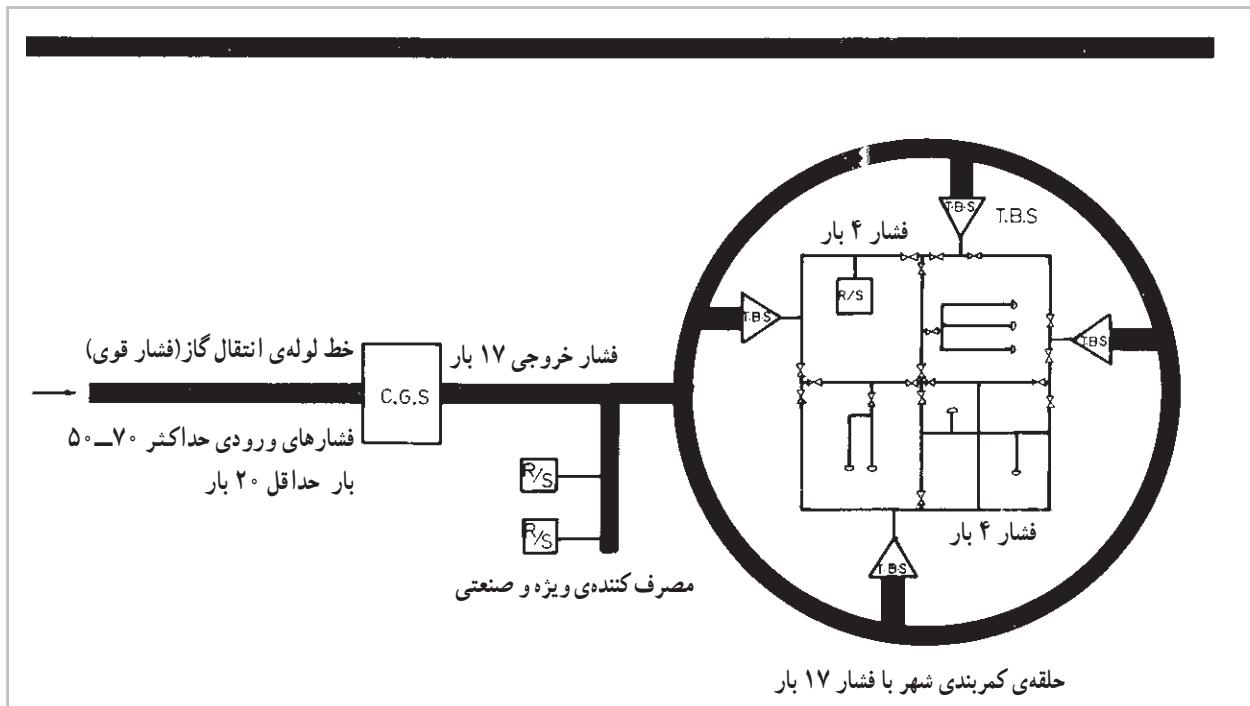
۵-۱۳- انتقال گاز

گاز طبیعی پس از پالایش، به وسیله‌ی خط لوله فشارقوی (در حدود ۷۰ بار) با قطر^۲ مناسب با ظرفیت جریان گاز، به طرف کارخانه‌ها و شهرهای مصرف‌کننده‌ی گاز، انتقال می‌یابد. برای تأمین فشار تراکم گاز و جبران افت فشار اصطکاکی در داخل لوله‌ها در مسیرهای طولانی، از ایستگاه‌های از دیاد فشار استفاده می‌شود. در هر ایستگاه چند کمپرسور، وظیفه‌ی تأمین فشار و جابه‌جایی جریان گاز را انجام می‌دهند. در مسیر خط‌لوله، در فاصله‌های ۲۰ کیلومتری، شیرهای کنترل وظیفه‌ی قطع گاز را در موقع اضطراری و بروز خطر به عهده دارند. در ابتدا و انتهای

۱- تا سال ۱۳۸۰ تعداد ۴ خط لوله از جنوب به طرف شمال ایران به قطر ۱ تا ۱/۴ متر کشیده شده است.

۲- توبی یا PIK وسیله‌ای است مانند یک پیستون قابل انعطاف که با اهداف خاصی بر تست‌های اولیه، نظافت خط، تراشیدن سطوح داخلی لوله‌ها و فیلم‌برداری از سطوح داخلی.

ورود گاز به شهر و نحوه توزیع آن، نشان داده است.

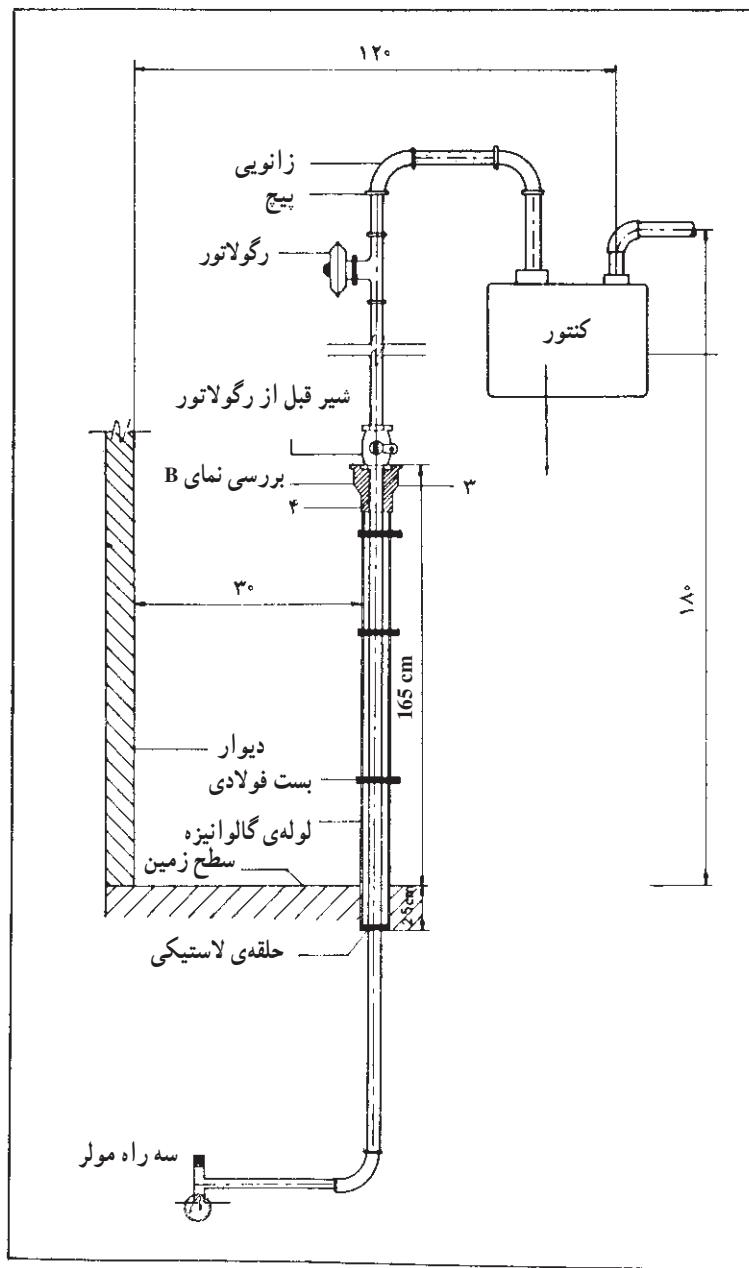


شکل ۱۳-۳- سیستم انتقال و توزیع گاز

گاز از طریق لوله فرعی شهر و علمک مشترکین پس از کاهش فشار از حدود ۴ بار به ۱۸ میلی بار به وسیله رگولاتور، وارد لوله انشعباب داخل حیاط یا ساختمان می شود و بلافاصله توسط کنتور «دیافراگمی» شمارش شده، به شیر اصلی مصرف کننده (که در قسمت خروجی کنتور قرار دارد) می رسد و پس از آن به شبکه داخلی ساختمان متصل می شود. نصب این شیر برای موارد اینمی و تعمیرات به منظور قطع گاز تمامی ساختمان اهمیت بسیاری دارد. همچنین هنگام اتصال علمک به لوله فرعی شهر در کف کوچه، از سهراهی مخصوص به نام «سهراه مولر» یا «تی سرویس» استفاده می شود. این سهراهی امکان انشعباب گیری از لوله دارای گاز را فراهم می سازد.

۶-۱۳- انشعباب گاز

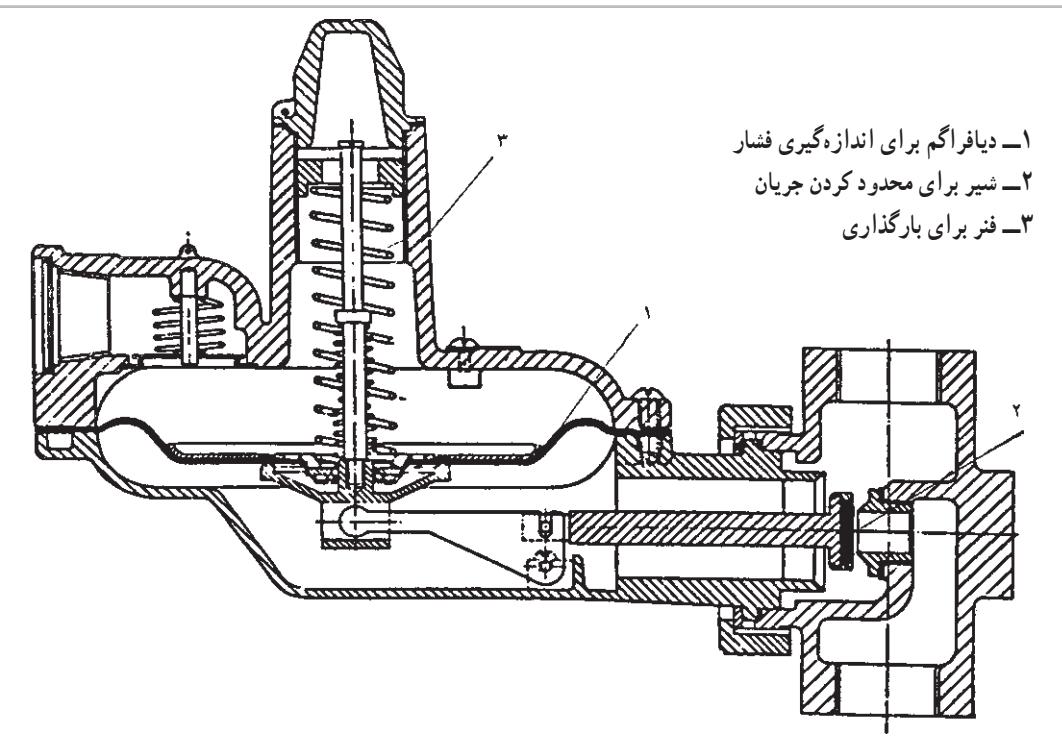
براساس مقررات ملی ساختمان و استانداردهای شرکت ملی گاز در هنگام اجرای لوله کشی، شبکه توزیع در شهر، در مقابل دیوار هر ساختمان در داخل کوچه یا خیابان یک علمک مطابق شکل (۱۳-۴) نصب می نماید. برای حفاظت در برابر ضربه و شکستگی حاصل از آن، علمک تا ارتفاع ۱۴° سانتی متری داخل یک غلاف (از لوله فولادی) قرار داده می شود. در ارتفاع ۱۵° سانتی متری علمک یک شیر سماوری ضامن دار برای قطع و وصل گاز و در بالای آن، رگولاتور سرویس نصب می شود که تقریباً ۱۷° سانتی متر از کف کوچه، بلندتر است.



شکل ۴-۱۳- رگولاتور سرویس روی علمک انشعباً گاز خانگی

۱-۱۳-۶- رگولاتور گاز: رگولاتور گاز، عمل کرد رگولاتور گاز: فشار جریان گاز در شبکه‌ی

شیر خودکاری در مسیر خط لوله‌ی ورودی به محل است که از طریق خانگی $\frac{17}{8}$ میلی‌بار و در کوچه‌ها و خیابان‌های فرعی شهر تنظیم و محدود کردن جریان گاز، فشار خروجی را به میزان دلخواه حداقل ۴ بار است؛ به این دلیل رگولاتور باید فشار گاز را تا ثابت نگه‌مند دارد. شکل (۱۳-۵) ساختمان یک رگولاتور سرویس ۲۴° مرتبه کاهش داده، سپس اجازه‌ی ورود آن را به ساختمان را (که روی علمک انشعباً گاز منازل نصب می‌شود) نشان می‌دهد.

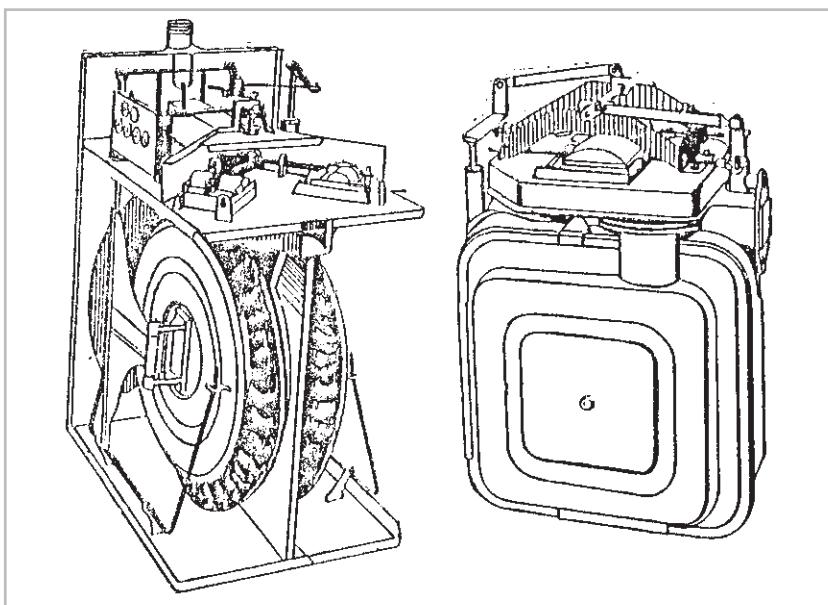


شکل ۵—مقطعی از رگولاتور گاز

۱۳—کنتور گاز

اندازه‌گیری گاز عبوری دارد. حرکت دیافراگم در این محفظه‌ها، باعث حرکت میله‌ی رابط و چرخش شماره‌انداز و نمایش مقدار مصرف می‌شود. این کنتورها در ظرفیت‌های ۶، ۱۰، ۲۵، ۴۰، ۶۵ و ۱۰۰ مترمکعبی برای ساختمان‌های کوچک و بزرگ ساخته می‌شوند.

کنتور وظیفه‌ی اندازه‌گیری مقدار گاز مصرفی را به عهده دارد. در ساختمان‌های مسکونی معمولاً از کنتورهای حجمی (دیافراگمی) استفاده می‌شود. در شکل (۱۳—۶) یک نمونه کنتور حجمی مشاهده می‌شود که دو محفظه‌ی جداگانه برای



شکل ۶—نمایش یک کنتور حجمی

۱۳-۷-۱ نصب کنتور^۱:

قابل خواندن و دسترسی برای تعمیر و سرویس باشد. ارتفاع کنتورها که بر روی دیوار نصب می‌شوند، باید تا کف زمین حدود یک و نیم متر باشد. ضمناً باید کنتور طوری نصب شود که در معرض صدمات فیزیکی نباشد.

هم‌چنین باید در محلی که برای نصب کنتور در نظر گرفته شده است، یک مهره و ماسوره روی سیستم لوله کشی نصب شود تا در زمان نصب کنتور در این محل، مشکلی از نظر لوله کشی پیش نیاید.

ت - فاصله‌ی کنتور از منابع تولید اشتعال، از قبیل کوره، آب‌گرم کن حداقل یک متر باشد.

ث - فاصله‌ی کنتور از سیم‌های برق که روی کار نصب شده‌اند، باید حداقل 1° سانتی‌متر و از کنتور برق 5° سانتی‌متر باشد.

الف - کنتور باید در داخل محدوده‌ی ملک مشترک، در حدّامکان بلا فاصله پس از تنظیم کننده‌ی فشار (رگولاتور) قرار گیرد در صورتی که مکان مناسبی در نزدیکی تنظیم کننده‌ی فشار وجود نداشته باشد، باید کنتور را در جائی نصب کرد که در معرض جریان هوا باشد. اگر کنتور داخل محفظه‌ی مخصوص (که در دیوار تعییه گردیده است) نصب شود، در این محفظه که عموماً بسته است، باید راهی به وسیله‌ی هواکش مناسب به فضای آزاد، داده شود.

ب - کنتور نباید در محل‌های بدون هواکش، از قبیل اتاق‌خواب، قفسه، توالت، حمام و محل‌هایی که امکان بروز و تشید آتش‌سوزی را دارد، نصب گردد.

پ - کنتور باید در مکان و وضعیتی نصب گردد که به راحتی

۱- از مبحث هفدهم مقررات ملی ساختمان تحت عنوان طرح و اجرای لوله کشی گاز

جدول ۱۳-۱- مقدار تقریبی مصرف تعدادی از وسائل گازسوز

مقادیر تقریبی مصرف (متر مکعب در ساعت)	وسائل گازسوز
۱/۸ تا ۳/۳	آب گرم کن فوری
۰/۸ تا ۱/۱۴	آب گرم کن گازی مخزن دار
۲/۵ تا ۴	اجاق گاز تجاری چند شعله
۱/۰۳ تا ۱/۵	اجاق گاز خانگی با فر
۰/۵	اجاق گاز خانگی بدون فر
جهت گرمایش یک متر مکعب آب، یک متر مکعب گاز در ساعت مورد نیاز است.	استخر
۰/۶	بخاری گازی خانگی
۲/۵ تا ۴/۵	بخاری گازی کارگاهی
۲/۵ تا ۵	*پکیج ها*
۲/۵ تا ۴	پلویز بزرگ تجاری گازی
۱	جکوزی
۰/۱	چراغ روشنایی گازی
۶ تا ۸	سونا بخار خانگی
۲/۵ تا ۳/۵	سونا خشک خانگی
۰ تا ۱	شومنه
۱/۸ تا ۲	کباب پز تجاری
۱/۱ تا ۱/۵	کباب بز و پلویز خانگی
۵۰ تا ۲۵	مشعل تنور نانوایی فانتزی
۱۰۰ تا ۳۰ (مصرف واقعی به ظرفیت مشعل به کار رفته بستگی دارد)	مشعل کوره‌ی حمام‌های عمومی
۱ تا ۲۰	مشعل کوره‌های کارگاهی

* یادآوری: در مورد پکیج‌ها، مصرف تقریبی براساس زیر بناء، به صورت زیر قابل محاسبه است:

الف) برای زیر بناء ۱۰۰ متر مربع، مقدار تقریبی گاز مصرفی برابر با ۲/۵ متر مکعب در ساعت؛

ب) زیر بناء از ۱۰۰ تا ۲۰۰ متر مربع، مقدار تقریبی گاز مصرفی ۳/۵ متر مکعب در ساعت؛

پ) زیربنای بیش از ۲۰۰ متر مربع، مقدار تقریبی گاز مصرفی ۵ متر مکعب در ساعت.

جدول ۲-۱۳—حداکثر ظرفیت لوله‌های سخت به متر مکعب در ساعت، برای

گاز طبیعی با فشار ۱۷۸ میلی‌متر ستون آب و افت فشار ۱۲/۷ میلی‌متر ستون آب و چگالی ۰/۶۵

قطر اسمی لوله (اینج)									طول لوله (متر)
۴	۳	۲ ۱/۲	۲	۱ ۱/۲	۱ ۱/۴	۱	۳/۴	۱/۲	
۸۰/۹	۳۹/۷	۲۲۰/۰	۱۲۸/۳	۷۲/۰	۴۷/۹	۲۲/۳۰	۱۲/۳۰	۵/۹۰	۲
۵۵۱/۱	۲۶۸/۵	۱۵۱/۲	۹۵/۱	۴۹/۴	۳۲/۹	۱۶/۰	۸/۵۰	۴/۰۰	۴
۴۴۲/۸	۲۱۵/۷	۱۲۱/۵	۷۶/۴	۳۹/۲	۲۶/۴	۱۲/۹	۶/۸۰	۳/۲۰	۶
۳۷۹/۱	۱۸۴/۷	۱۰۴/۰	۶۵/۴	۳۴/۰	۲۲/۶	۱۱/۰	۵/۸۰	۲/۸۰	۸
۲۲۹/۷	۱۶۰/۶	۹۰/۴	۵۶/۹	۲۹/۶	۱۹/۷	۶/۶	۵/۰۰	۲/۴۰	۱۰
۲۰۴/۳	۱۴۸/۲	۸۲/۴	۵۲/۵	۲۷/۳	۱۸/۱	۸/۸	۴/۷۰	۲/۲۰	۱۲
۲۷۹/۴	۱۳۶/۱	۷۶/۶	۴۸/۲	۲۵/۰	۱۶/۷	۸/۱	۴/۳۰	۲/۰۰	۱۴
۲۶۰/۰	۱۲۶/۷	۷۱/۳	۴۴/۸	۲۲/۳	۱۵/۵	۷/۵	۴/۰۰	۱/۶۰	۱۶
۲۴۴/۸	۱۱۹/۳	۶۷/۱	۴۲/۲	۲۱/۹	۱۴/۶	۷/۱	۳/۷۰	۱/۸۰	۱۸
۲۳۱/۰	۱۱۲/۵	۶۳/۳	۳۹/۸	۲۰/۷	۱۳/۸	۶/۷	۳/۵۰	۱/۷۰	۲۰
۲۱۹/۲	۱۰۶/۸	۶۰/۱	۳۷/۸	۱۰/۶	۱۳/۱	۶/۳	۳/۳۰	۱/۶۰	۲۲
۲۰۹/۲	۱۰۱/۹	۵۷/۴	۲۶/۱	۱۸/۷	۱۲/۵	۶/۱	۳/۲۰	۱/۵۰	۲۴
۲۰۰/۹	۹۷/۹	۵۵/۱	۲۴/۶	۱۸/۰	۱۲/۰	۵/۸	۳/۱۰	۱/۴۰	۲۶
۱۹۱/۰	۹۳/۶	۵۲/۶	۲۲/۱	۱۷/۲	۱۱/۴	۵/۰	۲/۹۰	۱/۴۰	۲۸
۱۸۵/۱	۹۰/۲	۵۰/۸	۲۱/۹	۱۶/۶	۱۱/۰	۵/۳	۲/۸۰	۱/۳۰	۳۰
۱۷۰/۶	۸۳/۱	۴۶/۸	۲۹/۴	۱۵/۳	۱۰/۲	۴/۹	۲/۶۰	۱/۲۰	۳۵
۱۵۷/۹	۷۶/۹	۴۲/۳	۲۷/۱	۱۴/۱	۹/۴	۴/۶	۲/۴۰	۱/۱۰	۴۰
۱۴۸/۱	۷۲/۲	۴۰/۶	۲۵/۵	۱۳/۳	۸/۸	۴/۳	۲/۲۰	۱/۱۰	۴۵
۱۴۱/۰	۶۸/۷	۳۸/۶	۲۴/۳	۱۲/۶	۸/۴	۴/۱	۲/۱۰	۱/۰۰	۵۰
۱۳۳/۹	۶۵/۲	۳۶/۷	۲۲/۱	۱۲/۰	۸/۰	۳/۹	۲/۰۰	۰/۹۶	۵۵
۱۲۸/۱	۶۲/۴	۳۵/۱	۲۲/۱	۱۱/۵	۷/۶	۳/۷	۱/۹۰	۰/۹۴	۶۰
۱۱۶/۱	۵۶/۵	۳۱/۸	۲۰/۰	۱۰/۴	۶/۹	۳/۳	۱/۸۰	۰/۸۵	۷۰
۱۰۸/۹	۵۳/۱	۲۹/۸	۱۸/۸	۹/۷	۶/۵	۳/۱	۱/۶۰	۰/۸۰	۸۰
۱۰۲/۰	۴۹/۷	۲۸/۰	۱۲/۶	۹/۱	۶/۱	۲/۹	۱/۵۰	۰/۷۵	۹۰
۹۶/۵	۴۷/۰	۲۶/۴	۱۶/۶	۸/۶	۵/۷	۲/۸	۱/۴۰	۰/۷۱	۱۰۰
۸۷/۳	۴۲/۵	۲۲/۹	۱۰/۰	۷/۸	۵/۲	۲/۵	۱/۲۰	۰/۶۴	۱۲۰
۷۷/۵	۳۷/۷	۲۱/۲	۱۲/۳	۶/۹	۴/۶	۲/۲	۱/۲۰	۰/۵۷	۱۵۰
۶۶/۲	۳۲/۲	۱۸/۱	۱۱/۴	۵/۹	۲/۹	۱/۹	۱/۰۰	۰/۴۹	۲۰۰
۵۸/۸	۲۸/۶	۱۶/۱	۱۰/۱	۵/۳	۲/۵	۱/۷	۰/۹۱	۰/۴۳	۲۵۰
۵۳/۲	۲۵/۹	۱۴/۶	۹/۲	۴/۷	۲/۱	۱/۵	۰/۸۲	۰/۳۹	۳۰۰