

۱	فصل اول : تعاریف
۷	فصل دوم : مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی
۷	۲-۱- شرایط درخواست برقراری انشعاب و تغییرات آن
۸	۲-۲- ضوابط واگذاری انشعاب / اشتراک
۱۰	۲-۳- شرایط نصب و بهره برداری از انشعاب گاز و ضمانت برای خسارت و آسیب
۱۱	۲-۴- مسئولیت اجرا، بهره برداری، لوله کشی و تاسیسات داخلی مشترک
۱۲	۲-۵- تعیین میزان مصرف
۱۲	۲-۶- ضوابط تعیین نوع تعرفه
۱۲	۲-۶-۱- عمومی
۱۳	۲-۶-۲- صنعتی
۱۳	۲-۷- تعهدات ناشی از صدور صورتحساب
۱۴	۲-۸- تعیین صحت دستگاه اندازه گیری و میزان گاز مصرفی مشترک
۱۵	۲-۹- تجاوز از حداکثر ظرفیت کنتور / ایستگاه
۱۶	۲-۱۰- قطع موقت جریان گاز
۱۶	۲-۱۱- برقراری مجدد جریان گاز
۱۶	۲-۱۲- تغییر نام مشترک
۱۷	فصل سوم : هزینه ها
۱۷	۳-۱- هزینه های برقراری انشعاب
۱۸	۳-۲- هزینه های برقراری انشعاب مشترکین جزء
۱۹	۳-۳- هزینه های برقراری انشعاب مشترکین عمده
۲۲	۳-۴- آبونمان مشترکین جزء و عمده
۲۲	۳-۵- هزینه های ارائه خدمات اضافی
۲۳	فصل چهارم : انشعاب موقت
۲۴	فصل پنجم : موارد خاتمه قرارداد
۲۶	فصل ششم : ضمام

## فصل اول

### تعاریف

عبارات و اصطلاحات ذیل هنگامیکه در قراردادهای فروش گاز طبیعی ، تعرفه ها و مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی به کار روند معانی و مفاهیم ذیل را خواهند داشت.

۱-۱- شرکت :

منظور شرکت ملی گاز ایران و یا شرکتهای گاز استانی است .

۱-۲- گاز طبیعی :

مخلوطی است از گاز متان و مقدار جزئی ترکیبات دیگر . "بامشخصات مندرج در بند

(۱-۶) این مجموعه"

۱-۳- متقاضی :

عبارت است از شخص حقیقی یا حقوقی که تقاضای استفاده از گاز طبیعی را از

شرکت بنماید .

۱-۴- اشتراک :

عبارت است از امکان استفاده مجاز از گاز طبیعی که از طریق نصب خط انشعاب و

وسایل اندازه گیری لازم طبق مقررات محقق می شود .

۱-۵- مشترک :

عبارت است از شخص حقیقی یا حقوقی که نسبت به پرداخت هزینه های مربوطه

طبق ضوابط اقدام و شماره اشتراک به وی تخصیص یافته باشد .

۱-۵-۱- واحد مسکونی:

مکانی است برای زندگی که به تشخیص شرکت حداقل دارای یک اتاق و یک

آشپزخانه و سرویس متناسب با عرف محل سکونت باشد.

۱-۵-۲- مصرف کننده:

به مشترکی اطلاق می گردد که جریان گاز ملک مورد تقاضای وی طبق ضوابط وصل

و آماده بهره برداری گردیده باشد.

۱-۶- پیمان فروش گاز طبیعی :

عبارت است از قراردادی که فی مابین شرکت و متقاضی منعقد و طبق مفاد آن جریان

گاز مشترک دایر می گردد .

## ۷-۱- تامین گاز طبیعی :

تامین گاز طبیعی عبارت است از عرضه گاز طبیعی با مشخصات مندرج در پیمان فروش گاز طبیعی در نقطه تحویل اعم از اینکه مشترک از آن استفاده بنماید یا ننماید.

### ۸-۱- انواع مشترک ( از لحاظ مقدار مصرف ) :

۸-۱-۱- مشترک جزء : به مشترکی اطلاق می گردد که از گاز طبیعی با فشار  $\frac{1}{4}$  پوند بر اینچ مربع استفاده و حداکثر مصرف ساعتی مورد تقاضای وی کمتر یا برابر با ۱۶۰ متر مکعب در ساعت باشد .

۸-۱-۲- مشترک عمده : به مشترکی اطلاق می گردد که از گاز طبیعی با فشار بیش از  $\frac{1}{4}$  پوند بر اینچ مربع استفاده یا حداکثر مصرف ساعتی مورد تقاضای وی بیشتر از ۱۶۰ مترمکعب باشد .

### ۹-۱- انواع مشترک ( از لحاظ نوع مصرف ) :

۹-۱-۱- مشترکین خانگی : به مشترکینی اطلاق می گردد که از گاز طبیعی جهت وسایل و تجهیزات متعارف استاندارد گاز سوز خانگی در واحدهای مسکونی استفاده می نمایند .

۹-۱-۲- مشترکین عمومی : به مشترکینی اطلاق می گردد که از گاز طبیعی جهت مصارف غیر خانگی و غیر صنعتی استفاده می نمایند و در گروههای ذیل تقسیم بندی می شوند :

گروه ۱- کسب ، خدمات و هر نوع واحد مصرف کننده ای که با هیچیک از تعرفه های دیگر تطابق نداشته باشد .

گروه ۲- آموزشی : شامل مراکز فرهنگی ، آموزشی و ورزشی دولتی ، غیر دولتی ، تعاونی و خصوصی نظیر کتابخانه ها ، موزه ها ، مهدکودکها ، کودکانها ، مدارس ، اردوگاههای دانش آموزی ، دانشگاهها ، مراکز آموزش فنی و حرفه ای ، مدارس و حوزه های علوم دینی ، اماکن مقدسه مذهبی ، مساجد ، حسینیه ها ، باشگاههای ورزشی و مراکز شبانه روزی نگهداری معلولان و بیمارستانهای آموزشی که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند .

### گروه ۳- اماکن و تاسیسات دولتی

اماکن و تاسیسات دولتی شامل اماکن و تاسیسات ادارات ، ارگانها ، نهادها و سازمانهای زیر نظر مقام رهبری ، قوای سه گانه ، شهرداریها ، نیروهای نظامی و انتظامی ...

۳- ۹- ۱- مشترک صنعتی : مشترکین صنعتی شامل سه گروه ذیل می باشد :

گروه ۱ : شامل واحدهای صنعتی، نیروگاههای خصوصی، پالایشگاه و تلمبه خانه ها ، پتروشیمی ها، واحدهای تولید محصولات کشاورزی ، دامپروری ، آبریزان ، تاسیسات گردشگری ، نانواییهای صنعتی، فانتزی، سنتی ، گرمابه ها و ... با ارائه تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح .

گروه ۲ : نیروگاهها ( در مالکیت وزارت نیرو )

گروه ۳ : حمل و نقل ( برای ایستگاههای سوخت گیری گاز طبیعی فشرده CNG )

۱-۱۰- رگولاتور ( تنظیم کننده فشار ) :

دستگاهی است که به وسیله آن فشار گاز مصرفی مشترک مطابق قرارداد تنظیم می گردد و در مالکیت شرکت می باشد.

۱-۱۱- کنتور :

دستگاهی است که به وسیله آن مقدار مصرف گاز اندازه گیری می شود و در مالکیت شرکت می باشد.

۱-۱۲- ایستگاه مشترکین عمده :

عبارت است از وسایلی که به منظور سنجش مقدار گاز، تنظیم و تثبیت فشار گاز طبق قرارداد در محل مورد تایید شرکت نصب گردیده و در مالکیت شرکت می باشد .

۱-۱۳- ظرفیت کنتور / ایستگاه :

عبارت است از حداکثر مقدار گازی که در شرایط استاندارد در مدت یک ساعت از کنتور / ایستگاه قابل عبور می باشد .

۱-۱۴- خطوط انتقال :

عبارت است از خطوط لوله اصلی گاز با فشار بیشتر از ۲۷ بار ( ۴۰۰ پوند بر اینچ مربع ) که گاز مورد نیاز مصرف کنندگان را از منابع اصلی گاز منتقل می نماید .

۱-۱۵- ایستگاههای ورودی شهر :

عبارت است از محل تاسیسات و نصب وسایل اندازه گیری و کنترل گاز طبیعی ورودی شبکه تغذیه از خطوط انتقال ۰ در این ایستگاهها فشار گاز موجود در خطوط لوله به فشار حدود ۲۷ بار ( ۴۰۰ پوند بر اینچ مربع ) و کمتر کاهش داده می شود تا وارد شبکه تغذیه / توزیع شود .

۱-۱۶- شبکه تغذیه :

شبکه تغذیه عبارت است از کلیه خطوط شهری که گاز طبیعی با فشار حدود ۱۷ بار (۲۵۰ پوند بر اینچ مربع) را از ایستگاههای ورودی شهری به ایستگاههای داخل شهری هدایت می کند .

۱-۱۷- ایستگاههای داخل شهری :

عبارت است از محل تاسیسات و نصب وسایل اندازه گیری و کنترل گاز طبیعی ورودی شبکه شهری از شبکه تغذیه. در این ایستگاهها ، فشار گاز طبیعی از حدود ۱۷ بار ( ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع ) به حدود ۴ بار ( ۶۰ پوند بر اینچ مربع ) کاهش داده می شود .

۱-۱۸- شبکه توزیع :

عبارت است از لوله های شبکه شهری که گاز طبیعی با فشار حدود ۴ بار ( ۶۰ پوند بر اینچ مربع ) را از ایستگاههای داخل شهری به محلهای مصرف هدایت می کند .

۱-۱۹- فشار استاندارد :

فشار استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر  $1/0.1325$  بار معادل  $14/696$  پوند بر اینچ مربع می باشد .

۱-۲۰- فشار گاز تحویلی به مشترک :

انواع فشار گاز تحویلی به مشترک با توجه به نوع کنتور / ایستگاه به شرح ذیل می باشد :

۱-۲۰-۱- فشار  $\frac{1}{4}$  پوند بر اینچ مربع

۱-۲۰-۲- فشار ۲ پوند بر اینچ مربع

۱-۲۰-۳- فشار ۶۰ پوند بر اینچ مربع ( در ایستگاههای اندازه گیری ، فشار از ۴۵ تا ۶۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است )

۱-۲۰-۴- فشار ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع ( در ایستگاههای اندازه گیری ، فشار از ۱۵۰ تا ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است )

۱-۲۰-۵- فشار ۴۰۰ پوند بر اینچ مربع ( در ایستگاههای اندازه گیری فشار از ۴۰۰ تا ۱۰۰۰ و یا ۶۰۰ تا ۱۳۰۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است.)

۱-۲۱- دمای استاندارد :

دمای استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر  $5/56$  درجه سانتیگراد معادل ۶۰ درجه فارنهایت می باشد .

۲۲-۱- متر مکعب استاندارد :

معادل حجمی از گاز طبیعی است که فضائی معادل یک متر مکعب را در شرایط استاندارد ( از نظر فشار و دما ) اشغال نماید .

۲۳-۱- علمک :

علمک گاز قسمت انتهایی خط انشعاب گاز می باشد که جهت نصب رگولاتور بر روی آن در مجاورت و متکی به ملک مصرف کننده قرار می گیرد و گاز یک یا چند مشترک را تامین می نماید .

۲۴-۱- خط انشعاب/خط اختصاصی :

به خط یا خطوطی اطلاق می گردد که گاز مصرف کنندگان را از طریق خطوط انتقال یا شبکه تغذیه و یا شبکه توزیع تا نقطه تحویل گاز تامین می نماید .

۲۵-۱- هزینه برقراری انشعاب :

مبلغی است که به تناسب ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه گیری بابت اعطا امتیاز اشتراک گاز طبیعی و تامین قسمتی از هزینه تمام شده تهیه و نصب کنتور، رگولاتور / ایستگاه تقلیل فشار / ایستگاه اندازه گیری و سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی محاسبه و از متقاضیان اخذ می گردد.

۲۶-۱- گاز بهاء :

عبارت است از بهای یک متر مکعب استاندارد گاز طبیعی که متناسب با نوع مصرف مشترک تعیین می گردد ( مبنای محاسبه میزان مصرف گاز طبیعی برای مشترکین جزء رقم شماره انداز کنتور و برای مشترکین عمده متر مکعب استاندارد می باشد )

۲۷-۱- آبونمان :

عبارت است از مبلغی که ماهیانه به تناسب ظرفیت کنتور/ایستگاه اندازه گیری برای جبران هزینه های نگهداری تاسیسات گاز و تامین هزینه های جاری شرکت از مشترکین جزء وعمده اخذ می گردد.

۲۸-۱- قرائت دستگاه اندازه گیری / کنتور :

قرائت دستگاه اندازه گیری/کنتور به منظور محاسبه مصرف و صدور صورتحساب گاز مشترک در فواصل زمانی تعیین شده توسط شرکت انجام خواهد شد .

۲۹-۱- دوره مصرف :

عبارت است از فاصله زمانی دو قرائت متوالی دستگاه اندازه گیری/کنتور گاز مصرفی مشترک .

۳۰-۱- نقطه تحویل :

عبارت است از نقطه ای که تاسیسات شرکت به تاسیسات مشترک متصل می شود .

۳۱-۱- باز فروش گاز طبیعی :

عبارت است از فروش گاز طبیعی توسط مشترک ( مشترکین ) به اشخاص ثالث در محدوده اشتراک واگذار شده بر اساس مقررات .

۳۲-۱- تعرفه های فروش گاز طبیعی :

عبارت است از مبلغ گاز بهای ابلاغی از سوی مراجع ذیصلاح برای هر نوع مصرف در مقاطع زمانی خاص.

۳۳-۱- مبلغ علی الحساب بهای گاز مصرفی:

مبلغی است که با درخواست مشترک برای مصرف گاز طبیعی ماههای آتی به شرکت پرداخت می گردد.

## فصل دوم

### مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی

#### ۲-۱ شرایط درخواست برقراری انشعاب و تغییرات آن

۲-۱-۱ هر متقاضی و یا مشترک می تواند برای واحد مورد تقاضا با قبول مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی درخواست برقراری انشعاب و یا هر گونه تغییر در مشخصات اشتراک را بنماید.

تبصره : مدارک مورد نیاز

الف ) رویت اصل کارت ملی متقاضی و اخذ فتوکپی آن

ب ) تاییدیه سازمان نظام مهندسی و یا سایر مراجع ذیصلاح

ج ) تاییدیه سازمانهای ذیربط در خصوص تعیین نوع تعرفه

د ) در موارد خاص که احراز شرایط مصوبات قانونی مستلزم رویت / اخذ مدارکی ویژه می باشد طبق ضوابط اقدام می گردد.

۲-۱-۲ شرکت در صورت لزوم می تواند از محل موضوع درخواست ، بازدید نماید . تعیین ظرفیت کنتور / ایستگاه ، نوع تعرفه ، هزینه های برقراری انشعاب از اختیارات شرکت بوده و متقاضی با وقوف کامل از مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی ، تعرفه های فروش گاز طبیعی و قبول آنها پیمان فروش گاز طبیعی "بامشخصات مندرج در بند (۲-۶) این مجموعه " را امضاء خواهد نمود .

نظر شرکت در تعیین ظرفیت کنتور / ایستگاه ، نوع مصرف ، محل نصب کنتور و رگولاتور / ایستگاه گاز قطعی خواهد بود .

۲-۱-۳ برقراری انشعاب گاز طبیعی و یا تغییر ظرفیت در محدوده شهرها و روستاها منوط به آن است که شرکت امکانات لازم جهت برقراری انشعاب را داشته باشد و به تشخیص شرکت از لحاظ فنی ، ایمنی و اقتصادی " وفق بند (۲-۳) و (۳-۳) " این مجموعه امکان پذیر باشد .

۲-۱-۴ برقراری انشعاب در محدوده شهرها و روستاها منوط به عدم وجود موانع قانونی می باشد .



۵-۱-۲ - هزینه های برقراری انشعاب از مالک یا متقاضی دریافت می شود ، ولی انشعاب منحصرأ متعلق به ملک مورد تقاضا بوده و در هر حال دریافت هزینه های برقراری انشعاب و صدور قبض دریافت وجه بنام متقاضی و همچنین برقراری انشعاب دلیل بر مالکیت یا شناسایی حقی برای نامبرده نسبت به ملک نخواهد بود .

## ۲-۲ ضوابط واگذاری انشعاب/اشتراک :

۱-۲-۲- به هر واحد مسکونی یک اشتراک مستقل واگذار می شود. در صورت درخواست متقاضی / متقاضیان واگذاری اشتراک مستقل به کلیه یا ترکیبی از چند واحد مسکونی بلامانع می باشد .

۲-۲-۲- واگذاری اشتراک مستقل به هر واحد اعیانی (آپارتمان ) در مجموعه های آپارتمانی که در حال حاضر مشترک /مصرف کننده می باشند یا مشترک می گردند در صورت درخواست مالک / مالکین یا نماینده قانونی در ملک مشروط براینکه کلیه کنتورها حسب استاندارد ها و ضوابط فنی شرکت در محل مناسب تعبیه گردند بلامانع می باشد. رعایت مقررات و شرایط اشتراک پذیری برای هر اشتراک ضروری خواهد بود و اجرای لوله انشعاب دهنده اصلی و نصب شیر قفل شونده هر یک از واحدها به عهده متقاضی / متقاضیان می باشد.

۳-۲-۲- در مجتمع های مسکونی / تجاری چنانچه درب های ورودی بلوک / واحدها به طور مستقل بلافاصله با معبر عمومی مرتبط بوده و درمجاورت شبکه های گازرسانی باشد با رعایت اصول ایمنی و ضوابط اشتراک پذیری واگذاری انشعاب / اشتراک جداگانه برای هر یک از بلوک / واحدها بلامانع است .

۴-۲-۲- واگذاری اشتراک مستقل به واحدهای صنعتی ، مسکونی ، تجاری و اداری (شهرکهای صنعتی / شهرک ها / مجتمعهای مسکونی) واقع در مجتمع هایی که درب های ورودی آنها مستقلا به معابرعمومی ارتباط ندارد در صورتی که شبکه داخلی شهرک توسط متقاضیان تحت نظارت و براساس استانداردهای شرکت ملی گاز ایران اجرا و تحویل شرکت های گاز استانی گردد بلامانع می باشد .

تبصره ۱ : شرایط تحویل شبکه های داخلی مجتمع ها مطابق فرم مربوطه "بامشخصات مندرج در بند (۳-۶) این مجموعه" می باشد.

تبصره ۲: در صورت درخواست متقاضیان، طراحی و اجرای شبکه داخلی با اخذ هزینه های مربوطه از متقاضی توسط شرکت بلامانع می باشد.

۲-۲-۵ واگذاری اشتراک مستقل به هر واحد یا ترکیبی از واحدهای تجاری واقع در یک ملک مشروط به آن که درب واحد مستقیماً در معبر عمومی واقع شده باشد در صورت درخواست متقاضی / متقاضیان بلامانع است.

۲-۲-۶ واگذاری اشتراک مستقل به هریک از واحدهای تجاری و خدماتی واقع در داخل پاساژها، گاراژها و ... با رعایت ضوابط و اصول ایمنی بلامانع می باشد.

۲-۲-۷ - استفاده چند واحد مستقل از یک ایستگاه تقلیل فشار با نصب دستگاههای اندازه گیری جداگانه در هر واحد با رعایت مقررات و شرایط اشتراک پذیری و اصول ایمنی مشروط بر آن که میزان مصرف هر واحد مشخص و صورت حساب جداگانه صادر گردد بلامانع میباشد.

تبصره: نصب دستگاه اندازه گیری برای تفکیک اشتراک یک / چند واحد در محل ایستگاه تقلیل فشار با رعایت ضوابط فنی و ایمنی بلامانع است. ظرفیت ایستگاه هر اشتراک مجزا معادل ظرفیت کنتور مناسب مصرف واحد / واحدهای مربوطه خواهد بود.

۲-۲-۸ تبدیل چند اشتراک به یک اشتراک واحد و یا بالعکس در صورت اخذ مابه التفاوت هزینه برقراری انشعاب جدید نسبت به مجموع هزینه های برقراری انشعابات قبلی " به نرخ روز " و بالعکس بلامانع است.

تبصره ۱: در تبدیل چند اشتراک به یک اشتراک واحد و بالعکس اقاله قرارداد / قراردادهای قبلی به درخواست مشترک و واگذاری یک / چند اشتراک بر اساس شرایط جدید و نرخ روز بلامانع است.

تبصره ۲: در مواردی که برخی واحدهای مصرف کننده، متقاضی اشتراک جداگانه حسب بندهای ۲-۲-۲ و ۲-۲-۵ و ۲-۲-۷ می باشند واگذاری اشتراک مستقل با اخذ هزینه برقراری انشعاب (بدون احتساب سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی) مشروط بآنکه "تعداد واحد" و "زیربنای" اشتراک قبلی اصلاح گردد و در صورت نیاز به اصلاح ظرفیت کنتور/ایستگاه، مطابق جدول بند (۳-۲-۴) اقدام می گردد.

### ۲-۳ شرایط بهره برداری از اشتراک گاز و روش محاسبه خسارت و آسیب

۱-۲-۳ اشتراک هر واحد مصرف کننده منحصرأ" اختصاص به همان واحدی دارد که برای آن تقاضای اشتراک شده و مشخصات آن در پیمان فروش گاز طبیعی قید گردیده باشد. اشتراک گاز را نمی توان از ملکی به ملک دیگر منتقل ساخت و یا امتداد داد .

۲-۳-۲ در صورتیکه مشترک از اشتراک ملک خود اقدام به لوله کشی به سایر املاک خارج از محدوده خود نماید گاز مشترک قطع و وصل مجدد آن به تشخیص شرکت مستلزم جمع آوری لوله کشی غیر مجاز و پرداخت هزینه های متعلقه نظیر هزینه های قطع و وصل و مابه التفاوت بهای گاز مصرفی دوره مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه وبا ۲۵٪ افزایش از مشترک /مصرف کننده دریافت می گردد.

تبصره : در صورتیکه بدون اشتراک گاز طبیعی سرقت گاز انجام گیرد، بهای گاز سرقت شده و همچنین خسارات وارده توسط شرکت بر آورد و از طریق مراجع قانونی ذیصلاح مورد پیگیری قرار می گیرد.

۳-۳-۳ تامین زمین و آماده سازی محل نصب رگولاتور و کنتور / ایستگاه اندازه گیری و تقلیل فشار در مکان مناسبی که حتی المقدور با معبر عمومی مرتبط بوده و مورد تایید شرکت باشد بر عهده متقاضی / مشترک می باشد.

۴-۳-۲ مشترک به هیچ عنوان حق جابجایی خط انشعاب ، رگولاتور ، لوله رابط و کنتور / ایستگاه اندازه گیری را ندارد و چنانچه تغییراتی در وضعیت ساختمان ایجاد گردد که محل وسایل و تجهیزات مذکور مناسب نباشد بایستی قبل از هر گونه اقدام مراتب را به شرکت اطلاع دهد. شرکت وسایل و تجهیزات مزبور را با هزینه مشترک به محل مناسب که توسط مشترک بایستی آماده گردد منتقل می نماید .  
تبصره : چنانچه جابجایی با نظر شرکت توسط مشترک انجام گیرد هزینه متعلقه دریافت نخواهد شد.

۵-۳-۲ چنانچه به یکی از دستگاههای تقلیل فشار و یا اندازه گیری و یا سایر تجهیزات به تشخیص شرکت از سوی مشترک / مصرف کننده خسارات وارد گردد جبران

خسارات وارده و ترمیم آن ازسوی شرکت با دریافت کلیه هزینه های انجام شده خواهد بود و نظر شرکت در تشخیص اینگونه موارد قطعی می باشد . بدیهی است در صورت قطع گاز ، پرداخت هزینه قطع و وصل هنگام برقراری مجدد جریان گاز ازسوی مشترک الزامی است .

۲-۳-۶ مامورین شرکت مجازند برای قرائت، کنترل و کسب اطلاع از وضعیت کنتور / ایستگاه اندازه گیری واقع در ملک مشترک با ارائه کارت شناسایی نسبت به بازدید اقدام نمایند و مشترک متعهد است که برای انجام این بازدید تسهیلات لازم را فراهم نماید .

چنانچه مشترک بهر عنوان مانع ورود مامورین مذکور جهت انجام بازرسی و اندازه گیری شود شرکت حق خواهد داشت با اخطار قبلی و کتبی جریان گاز را قطع نماید.

۲-۳-۷ مشترک مکلف است وقوع حوادثی از قبیل از کار افتادن دستگاههای اندازه گیری و تنظیم فشار ، حریق و یا نشت گاز را فوراً" به اطلاع شرکت رسانیده و هرگونه اقدام پیشگیرانه و احتیاطی را که بمنظور عدم بروز خسارات لازم باشد انجام دهد .

۲-۳-۸ مشترک مکلف است قبل از تخریب ساختمان/بنا هماهنگی لازم با شرکت در جهت قطع گاز بعمل آورد و قبل از قطع گاز مجاز به تخریب نمی باشد در غیر اینصورت جبران خسارت وارده و پاسخگویی به کلیه مراجع حقیقی و حقوقی به عهده مشترک و یا مالک فعلی ملک می باشد .

#### ۲-۴ مسئولیت اجرا ، بهره برداری ، لوله کشی و تاسیسات داخلی مشترک

شرکت هیچگونه مسئولیتی برای بازرسی از تجهیزات اختصاصی و داخلی مشترک را ندارد . مشترک موظف است در اجرای لوله کشی داخلی ، نصب تجهیزات مربوطه ، بهره برداری و استفاده از گاز طبیعی استانداردها و ضوابط فنی و ایمنی مربوطه را رعایت نماید . چنانچه در محدوده واحد مشترک / مصرف کننده حادثه ای منجر به خسارات مالی و جانی برای آن ملک یا املاک مجاور گردد شرکت هیچگونه مسئولیتی نخواهد داشت.

## ۲-۵ تعیین میزان مصرف

۲-۵-۱ ظرفیت کنتور متقاضیان اشتراک خانگی بر اساس تعداد واحد مسکونی و زیربنای مفید ساختمان تعیین می گردد.

۲-۵-۲ میزان مصارف گرمایشی واحدهای غیر مسکونی نظیر ساختمانهای اداری ، تجاری و .... بر اساس زیر بنای مفید واحد مورد نظر تعیین می شود .

تبصره : میزان زیربنای مفید و تعداد واحد حسب مورد بر اساس مندرجات پروانه ساختمان ، پایان کار یا هرگونه مدرکی که توسط شرکت اعلام می گردد مشخص می شود .

۲-۵-۳ جهت مصارف صنعتی ، تهیه و طبخ غذا ، نانواییها و ... که علاوه بر مصارف گرمایشی از وسائل گاز سوز که نیازمند نصب کنتور با ظرفیت بیشتر می باشد استفاده می نمایند حداکثر مصرف ساعتی دستگاههای گاز سوز ملاک تعیین ظرفیت کنتور / ایستگاه و اخذ هزینه برقراری انشعاب خواهد بود.

## ۲-۶ ضوابط تعیین نوع تعرفه

۲-۶-۱ عمومی

۲-۶-۱-۱ آموزشی با ارائه گواهی از وزارت آموزش و پرورش / وزارت علوم ، تحقیقات و

فناوری / دانشگاه آزاد اسلامی / جمعیت هلال احمر / وزارت ورزش و جوانان /

وزارت بهداشت ، درمان و آموزش پزشکی / شورای مدیریت حوزه علمیه /

سازمان بهزیستی کشور / وزارت ارشاد اسلامی / کمیته امداد امام ( ره ) / بنیاد

مستضعفان و جانبازان / وزارت رفاه ، تعاون و کار و امور اجتماعی .

۲-۶-۱-۲ مساجد ، حسینیه ها و تکایا با ارائه تاییدیه از وزارت ارشاد اسلامی / سازمان اوقاف

و امور خیریه .

## ۲-۶-۲ صنعتی

۲-۶-۲-۱ انواع واحدهای صنعتی و نانوائیها " صنعتی، فانتزی، سنتی"، گرمابه های سنتی، کشاورزی، دامپروری، تاسیسات گردشگری با ارائه تاییدیه از وزارت صنعت، معدن، تجارت / وزارت جهاد کشاورزی / سازمان میراث فرهنگی، صنایع دستی و گردشگری.

۲-۶-۲-۲ پالایشگاهها، تلمبه خانه ها و واحدهای پتروشیمی با ارائه تاییدیه وزارت نفت.

۲-۶-۲-۳ نیروگاهها با ارائه تاییدیه وزارت نیرو.

۲-۶-۲-۴ جایگاههای سوخت گیری گاز طبیعی فشرده جهت مصارف حمل و نقل با ارائه تاییدیه شرکت پخش فراورده های نفتی.

تبصره ۱- واحدهای متقاضی تغییر در نوع مصرف ( تعرفه ) می بایست تقاضای تغییر نوع مصرف خود را به همراه مجوزهای مربوطه بر اساس بندهای ۱-۶-۲ و ۲-۶-۲ به شرکت ارائه دهند.

تبصره ۲- چنانچه به تشخیص شرکت از گاز برای مصارفی غیر از آنچه که در پیمان فروش قید گردیده استفاده شود، شرکت حق خواهد داشت با اخطار قبلی نسبت به تغییر نوع تعرفه و اخذ حقوق متعلقه اقدام نماید. نظر شرکت در تعیین میزان و تاریخ شروع تغییر نوع مصرف قطعی است.

## ۲-۷ تعهدات ناشی از صدور صورتحساب

۲-۷-۱ مشترک مکلف است بهای گاز مصرفی، آبونمان و سایر هزینه های متعلقه اعلام شده خود را طبق تعرفه های فروش گاز طبیعی در موعد معین در صورتحساب پرداخت نماید. در صورتیکه مشترک وجه صورتحساب را در مهلت تعیین شده پرداخت ننماید شرکت مجاز است جریان گاز را قطع نماید.

تبصره: پرداخت هرگونه مالیات و عوارضی که به مصرف گاز تعلق گیرد بعهده مشترک خواهد بود.

۲-۷-۲ برای برقراری مجدد جریان گاز که در نتیجه عدم پرداخت وجه صورتحساب ، قطع شده است مشترک باید علاوه بر پرداخت مبلغ صورتحساب ، هزینه قطع و وصل مجدد را که میزان آن توسط شرکت تعیین می گردد پرداخت نماید.

۲-۷-۳ اعلام عدم دریافت صورتحساب توسط مشترک از تعهد پرداخت صورتحساب نمی کاهد ولی هرگاه مشترک با مراجعه به شرکت درخواست صدور صورتحساب المثنی نماید شرکت نسبت به صدور آن بر اساس بند ۵-۳ اقدام می نماید .

۲-۷-۴ چنانچه مشترک نسبت به مفاد صورت حساب معترض باشد باید قبل از اتمام مهلت پرداخت به شرکت مراجعه تا در صورت صحت ادعای مشترک نسبت به تصحیح و تعدیل آن اقدام گردد .

۲-۷-۵ پس از تاریخ تحویل گاز یا آمادگی شرکت جهت تحویل گاز ، مشترک مکلف به پرداخت آبونمان ماهیانه خواهد بود هرچند که جریان گاز بعلت تقاضای مشترک یا عدم اجرای هر یک از مواد مندرج در پیمان فروش گاز طبیعی قطع گردیده باشد.

۲-۷-۶ چنانچه هنگام مراجعه مامورین ، قرائت کنتور میسر نگردد طی یادداشتی از مشترک درخواست میگردد تا ظرف مدت معین رقم کنتور خود را از طریق شماره تلفنهای درج شده در یادداشت مزبور ویا توسط پست به شرکت اعلام نماید . در صورت عدم امکان تعیین مصرف در دو دوره متوالی شرکت مجاز است با اخطار قبلی و کتبی جریان گاز را قطع نماید . برقراری مجدد آن مستلزم قرائت کنتور ، پرداخت هزینه قطع و وصل و تصفیه حساب خواهد بود .

۲-۷-۷ دریافت مبلغ علی الحساب از مشترکینی که متقاضی پرداخت بهای گاز مصرفی ماههای آتی خود می باشند بلامانع است.

## ۲-۸ تعیین صحت دستگاه اندازه گیری و میزان گاز مصرفی مشترک

۲-۸-۱ مشترک در صورتیکه در صحت کار دستگاههای اندازه گیری گاز تردید داشته باشد می تواند کتبا" از شرکت تقاضای آزمایش صحت کار دستگاه یا دستگاههای مزبور را بنماید چنانچه در نتیجه آزمایش معایبی در کار هریک از دستگاههای اندازه گیری مشاهده گردد ضمن اعلام مراتب به مشترک بهای گاز مصرفی در مدت مذکور از تاریخ قرائت قبلی کنتور یا تاریخ آزمایش قبلی (هرکدام کمتر

باشد) با تشخیص شرکت مجدداً "محاسبه خواهد گردید." روش محاسبه مندرج در بند

(۴-۶) این مجموعه "

۲-۸-۲ چنانچه آزمایش هریک از دستگاههای اندازه گیری که به تقاضای مشترک انجام می گیرد صحت کار دستگاهها را تایید نماید مشترک مکلف است مبلغی را که شرکت بابت هزینه آزمایش تعیین می نماید طبق بند ۵-۳ پردازد .

۲-۸-۳ هر گاه نماینده شرکت معایبی در دستگاههای اندازه گیری مشاهده نماید نسبت به تنظیم و تصحیح دستگاه اقدام نموده و ضمن اعلام مراتب به مشترک ، بهای گاز مصرفی در مدت مذکور از تاریخ تشخیص خرابی کنتور تا زمان رفع نقص با نظر شرکت مجدداً "محاسبه خواهد شد .

۲-۸-۴ در صورت تشخیص و تایید هرگونه دستکاری دستگاهها و تجهیزات و وسایل اندازه گیری از سوی مشترک / مصرف کننده نسبت به قطع جریان گاز توسط شرکت اقدام خواهد شد . بهای گاز مصرفی دوره مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه و با ۲۵٪ افزایش از مشترک / مصرف کننده دریافت می گردد . بدیهی است برقراری مجدد جریان گاز پس از تصفیه حساب با مشترک / مصرف کننده و اخذ هزینه های مربوطه انجام می پذیرد. موارد تذکر : حجم گاز مصرفی و بهای آن در سیستم مکانیزه منعکس گردد.

#### ۲-۹ تجاوز از حداکثر ظرفیت کنتور / ایستگاه

در صورتیکه میزان مصرف گاز بوسیله مشترک بدون کسب موافقت قبلی شرکت از حد مجاز ( ظرفیت کنتور / ایستگاه منطبق با پیمان فروش که در جداول شماره یک و دو ذیل بند ۱-۳ نیز می باشد ) تجاوز نماید بهای گاز مصرفی دوره مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه و با ۱۰٪ افزایش از مشترک / مصرف کننده دریافت می گردد .

تبصره : چنانچه در اثر افزایش مصرف آسیبی به دستگاههای متعلق به شرکت وارد گردد هزینه خسارت وارده بر اساس برآورد شرکت از مشترک دریافت خواهد شد .



## ۱۰-۲ قطع موقت جریان گاز

شرکت در موارد ذیل جریان گاز مشترک را تا رفع علت قطع می نماید. در طول مدت قطع پرداخت آبونمان ماهیانه الزامی است. برقراری مجدد جریان گاز مستلزم پرداخت هزینه قطع و وصل و تصفیه حساب خواهد بود .

الف - عدم پرداخت صورت حساب گاز مصرفی و سایر بدهی ها در مهلت تعیین شده .

ب - قصور مشترک از رعایت مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی و تعهدات خود با تشخیص شرکت و سایر مراجع ذیصلاح .

ج - مصرف غیر مجاز یا هر گونه دستکاری دستگاهها و تجهیزات متعلق به شرکت .

د - عدم امکان قرائت کنتور در دو دوره متوالی .

ه - صدور حکم از سوی مراجع قانونی .

و - ممانعت مشترک از بازدید و قرائت وسایل اندازه گیری ( کنتور / ایستگاه )

ز - حسب درخواست مشترک بر اساس بند ۸-۳-۲ و موارد مشابه در صورت عدم وجود معترض .

تبصره : در حوادث غیر مترقبه و ضرورت های عملیاتی که باعث قطع و یا محدودیت گاز ( بیش از دو روز ) می گردد آبونمان و هزینه قطع و وصل دریافت نخواهد شد .

## ۱۱-۲ برقراری مجدد جریان گاز

چنانچه در زمان قطع جریان گاز ، مشترک / مصرف کننده راسا اقدام به برقراری جریان گاز نماید شرکت نسبت به قطع مجدد جریان گاز اقدام و برقراری آن مستلزم اخذ تعهد کتبی و جبران خسارات و هزینه های متعلقه می باشد . نظر شرکت در تعیین میزان و تاریخ شروع مصرف غیر مجاز قطعی است . مسئولیت هر گونه حادثه ناشی از برقراری غیر مجاز جریان گاز که منجر به خسارات جانی و مالی گردد برعهده مشترک / مصرف کننده می باشد.

## ۱۲-۲ تغییر نام مشترک

مالکین می توانند با ارائه اسناد رسمی و احکام قانونی و اسناد مثبت که مورد تایید شرکت باشد تقاضای تغییر نام بنمایند . پس از احراز هویت ، شرکت نسبت به تغییر نام اقدام خواهد نمود .

تبصره : تغییر نام مشترک و همچنین پاسخ استعلام های دفاتر ثبت اسناد رسمی منوط به تصفیه حساب کامل می باشد .

۱-۳- هزینه های برقراری انشعاب

۱-۱-۳ هزینه برقراری انشعاب گاز طبیعی مبلغی است که به تناسب ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه گیری بابت اعطا امتیاز اشتراک گاز طبیعی و تامین قسمتی از هزینه تمام شده تهیه و نصب کنتور، رگولاتور / ایستگاه تقلیل فشار / ایستگاه اندازه گیری و سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی محاسبه و از متقاضیان اخذ می گردد.

۲-۱-۳ چنانچه متقاضی ظرف مهلت تعیین شده در ابلاغ کتبی شرکت از پرداخت هزینه های برقراری انشعاب خودداری نماید. برقراری انشعاب گاز مورد تقاضا منوط به پرداخت وجوه متعلقه براساس شرایط و تعرفه های جدید توسط متقاضی خواهد بود.

۳-۱-۳ هر گونه افزایش ظرفیت کنتور / ایستگاه منوط به پرداخت مابه التفاوت هزینه برقراری انشعاب براساس شرایط جدید و به نرخ روز می باشد. در صورت درخواست تقلیل ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه گیری، قرارداد تعدیل می گردد لیکن هیچگونه وجهی به مشترک مسترد نمی گردد.

تبصره ۱: در صورت انصراف مشترک از افزایش ظرفیت کنتور/ایستگاه مورد درخواست چنانچه اقدامی نسبت به تغییر وضعیت کنتور و رگولاتور/ایستگاه و خط اختصاصی مشترک انجام نگردیده باشد پس از کسر هزینه های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی هزینه های دریافت شده مربوطه مسترد می گردد.

تبصره ۲: در صورت درخواست تقلیل ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه گیری و تعدیل قرارداد، چنانچه کنتور / ایستگاه اندازه گیری نصب نگردیده باشد، هزینه های برقراری انشعاب بر اساس نرخهای زمان انعقاد قرارداد محاسبه و پس از کسر هزینه های اقدامات انجام شده مابه التفاوت آن مسترد می گردد.

۴-۱-۳ چنانچه متقاضی پیش بینی نماید که مصرف او در آینده افزایش خواهد یافت و درخواست تامین گاز مورد نیاز خود را بنماید شرکت با توجه به مقدورات خود وسایل و تجهیزات لازم را طبق احتیاج نهایی مشترک نصب و مبلغ مربوط به هزینه برقراری انشعاب و آبونمان ماهیانه را بر این اساس محاسبه و دریافت می نماید .

### ۳-۲-۳- هزینه برقراری انشعاب مشترکین جزء

۱-۲-۳ هزینه برقراری انشعاب مشترکین جزء بر اساس فرمول ذیل محاسبه می گردد :

ظرفیت کنتور  $a \times X$

۲-۲-۳ - عدد ثابت  $a$  توسط مجمع عمومی مشترک شرکتهای گاز استانی ابلاغ می گردد

۳-۲-۳ - حد مجاز عدم دریافت هزینه خط اختصاصی مشترکین جزء ده اینچ متر به ازاء هر متر مکعب ظرفیت کنتور می باشد.

۴-۲-۳ - ظرفیت کنتور بر مبنای جدول شماره یک محاسبه و مشخص می گردد .

( جدول شماره یک )

ردیف	حداکثر زیر بنا	حداکثر تعداد واحد	ظرفیت کنتور (متر مکعب بر ساعت)	ظرفیت کنتور محاسباتی آبونمان (متر مکعب بر ساعت)
۱	۶۰	۱	۴	۴
۲	۱۲۰ *	۱	۶	۵
۳	۲۵۰	۲	۱۰	۸
۴	۵۰۰	۴	۱۶	۱۳
۵	۸۰۰	۶	۲۵	۲۰
۶	۱۳۰۰	۱۰	۴۰	۳۲
۷	۲۰۰۰	۱۵	۶۵	۵۲
۸	۳۰۰۰	۲۰	۱۰۰	۸۲
۹	۵۰۰۰	۳۰	۱۶۰	۱۳۰

\* برای مراکز استانها حداکثر زیر بنا تا ۱۲۰ متر مربع و در مورد کلیه شهرها و روستاها حداکثر زیر بنا تا ۱۵۰ متر مربع ملاک است.

تبصره ۱- مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف خانگی هر دو مورد "حداکثر تعداد واحد" و "حداکثر زیر بنا مفید" در جدول می باشد.

تبصره ۲- در مجموعه های آپارتمانی که به صورت مجزا و یا مجتمع مشترک شده اند/می شوند در صورتی که برای موتورخانه درخواست اشتراک جداگانه ای داشته باشند ظرفیت کنتور مورد نیاز موتورخانه بر مبنای "حداکثر تعداد واحد" و "حداکثر زیر بنای مفید" کل واحدهای مسکونی محاسبه می گردد .

تبصره ۳- مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف گرمایشی غیر خانگی صرفا حداکثر زیربنای مفید در جدول می باشد .

تبصره ۴- سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی مازاد بر حد تعیین شده در بند (۳-۲-۳) مطابق فرمول ذیل محاسبه می گردد:

$$C_1 \times (\text{طول خط لوله اختصاصی به متر}) \times (\text{قطر خط لوله اختصاصی به اینچ}) \times C_1$$
 توضیح: ضریب ثابت  $C_1$  برای مشترکین جزء معادل و تابع ضریب ثابت  $C_1$  "تعریف شده ذیل توضیح ( ۲ ) بند (۳-۳) این مجموعه می باشد .

۳-۳- هزینه برقراری انشعاب مشترکین عمده

هزینه برقراری انشعاب مشترکین عمده بر اساس فرمولهای ذیل محاسبه می گردد :

۱- ایستگاههای ۶۰ به ۶۰ ، ۶۰ به ۲۵۰ ، ۲۵۰ به ۱۰۰۰ و ۱۰۰۰ به ۱۰۰۰ پوند بر اینچ مربع سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی  $b_1 + (a \times \text{ظرفیت ایستگاه})$

۲- ایستگاههای ۲۵۰ به ۶۰ پوند بر اینچ مربع

سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی  $b_2 + (a \times \text{ظرفیت ایستگاه})$

۳- ایستگاههای ۱۰۰۰ به ۶۰ و ۱۰۰۰ به ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع

سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی  $b_3 + (a \times \text{ظرفیت ایستگاه})$

۴- ایستگاه تقلیل فشار متقاضیان صنعتی که مستقلا" از خطوط انتقال انشعاب می گیرند به عهده متقاضی بوده و هزینه ایستگاه اندازه گیری آن و همچنین مواردی که با درخواست متقاضی تهیه و نصب ایستگاه تقلیل فشار راسا" به عهده متقاضی /مشترک قرار می گیرد بر اساس فرمول ذیل محاسبه و دریافت می گردد:

$(a_1 \times \text{ظرفیت ایستگاه})$

- تامین زمین مورد نیاز ایستگاه اندازه گیری مستقل از زمین ایستگاه تقلیل فشار با درب خروجی مشرف به معبر عمومی و آماده سازی محل نصب ایستگاه اندازه گیری بر عهده متقاضی خواهد بود.

۴- هزینه برقراری انشعاب آن دسته از مشترکینی که تحت عنوان انشعاب آزاد در گذشته مشترک گردیده اند متناسب با ظرفیت کنتور / ایستگاه بطور ماهیانه بر اساس رابطه ذیل محاسبه و طی صورت‌حسابهای هر دوره قرائت کنتور از مشترک اخذ می گردد.

ظرفیت کنتور / ایستگاه  $a_2 \times X$

تبصره - جهت تبدیل این گروه از مشترکین موجود به مشترک عادی در صورت درخواست مشترک با پرداخت هزینه برقراری انشعاب بر اساس تعرفه های مربوط به تاریخ صدور اولین صورت‌حساب آبونمان و ارائه مفاسد حساب مربوط به صورت‌حسابهای صادره بابت انشعاب آزاد بلامانع می باشد .

توضیح ۱ - سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی برابر است با :

( طول خط لوله اختصاصی به متر )  $\times$  ( قطر خط لوله اختصاصی به اینچ )  $\times$  عدد ثابت C

توضیح ۲ - عدد ثابت C برای ظرفیت ایستگاه مشترک با شرایط ذیل به ترتیب برابر  $C_1$ ،  $C_2$  و  $C_3$  می باشد.

$C=C_1$  برای ظرفیت ایستگاه مشترک عمده که ۱۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت و کمتر باشد.

$C=C_2$  برای ظرفیت ایستگاه مشترک عمده که بیش از ۱۰۰۰۰ لغایت ۵۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت باشد.

$C=C_3$  برای ظرفیت ایستگاه مشترک عمده که بیش از ۵۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت باشد.

توضیح ۳ - بهره برداری از خطوط اختصاصی موجود تا حد ظرفیت خط برای متقاضیان جدید بلامانع بوده مشروط به آنکه قدرالسهم هزینه خط اختصاصی منشعب از خط اختصاصی موجود محاسبه و دریافت گردد.

توضیح ۴ - اعداد ثابت  $a_1$ ،  $a_2$ ،  $a$ ،  $b_1$ ،  $b_2$ ،  $b_3$ ،  $c_1$ ،  $c_2$ ،  $c_3$  توسط مجمع عمومی شرکتهای گاز استانی ابلاغ می گردد.

( جدول شماره دو )

ردیف	نوع ایستگاه فشار بر حسب (PSI)	ظرفیت ایستگاه (مترمکعب بر ساعت)	دامنه حداکثر مصرف ساعتی	ظرفیت ایستگاه محاسباتی آونمان (مترمکعب بر ساعت)
۱	۶۰-۲	۱۶۰	۰-۱۶۰	۱۳۰
۲	۶۰-۶۰	۴۰۰	۰-۴۰۰	۲۸۰
۳	۶۰-۶۰	۱۰۰۰	۴۰۱-۱۰۰۰	۷۰۰
۴	۶۰-۶۰	۲۵۰۰	۱۰۰۱-۲۵۰۰	۱۷۰۰
۵	۶۰-۶۰	۴۰۰۰	۲۵۰۱-۴۰۰۰	۳۲۰۰
۶	۶۰-۶۰	۸۰۰۰	۴۰۰۱-۸۰۰۰	۶۰۰۰
۷	۶۰-۶۰	۱۳۰۰۰	۸۰۰۱-۱۳۰۰۰	۱۰۵۰۰
۸	۶۰-۶۰	۲۰۰۰۰	۱۳۰۰۱-۲۰۰۰۰	۱۵۰۰۰
۹	۶۰-۶۰	۳۰۰۰۰	۲۰۰۰۱-۳۰۰۰۰	۲۵۰۰۰
۱۰	۲۵۰-۶۰	۴۰۰	۰-۴۰۰	۲۸۰
۱۱	۲۵۰-۶۰	۱۰۰۰	۴۰۱-۱۰۰۰	۷۰۰
۱۲	۲۵۰-۶۰	۲۵۰۰	۱۰۰۱-۲۵۰۰	۱۷۰۰
۱۳	۲۵۰-۶۰	۵۰۰۰	۲۵۰۱-۵۰۰۰	۳۷۰۰
۱۴	۲۵۰-۶۰	۱۰۰۰۰	۵۰۰۱-۱۰۰۰۰	۷۵۰۰
۱۵	۲۵۰-۶۰	۲۰۰۰۰	۱۰۰۰۱-۲۰۰۰۰	۱۵۰۰۰
۱۶	۲۵۰-۶۰	۳۰۰۰۰	۲۰۰۰۱-۳۰۰۰۰	۲۵۰۰۰
۱۷	۲۵۰-۲۵۰	۱۰۰۰	۰-۱۰۰۰	۷۰۰
۱۸	۲۵۰-۲۵۰	۲۵۰۰	۱۰۰۱-۲۵۰۰	۱۷۰۰
۱۹	۲۵۰-۲۵۰	۵۰۰۰	۲۵۰۱-۵۰۰۰	۳۷۰۰
۲۰	۲۵۰-۲۵۰	۱۰۰۰۰	۵۰۰۱-۱۰۰۰۰	۷۵۰۰
۲۱	۲۵۰-۲۵۰	۲۰۰۰۰	۱۰۰۰۱-۲۰۰۰۰	۱۵۰۰۰
۲۲	۲۵۰-۲۵۰	۳۰۰۰۰	۲۰۰۰۱-۳۰۰۰۰	۲۵۰۰۰
۲۳	۱۰۰۰-۶۰	۲۵۰۰	۰-۲۵۰۰	۱۷۰۰
۲۴	۱۰۰۰-۶۰	۴۰۰۰	۲۵۰۱-۴۰۰۰	۳۲۰۰
۲۵	۱۰۰۰-۶۰	۱۰۰۰۰	۴۰۰۱-۱۰۰۰۰	۷۰۰۰
۲۶	۱۰۰۰-۶۰	۲۰۰۰۰	۱۰۰۰۱-۲۰۰۰۰	۱۵۰۰۰
۲۷	۱۰۰۰-۶۰	۳۰۰۰۰	۲۰۰۰۱-۳۰۰۰۰	۲۵۰۰۰
۲۸	۱۰۰۰-۲۵۰	۵۰۰۰	۰-۵۰۰۰	۳۷۰۰
۲۹	۱۰۰۰-۲۵۰	۱۰۰۰۰	۵۰۰۱-۱۰۰۰۰	۷۵۰۰
۳۰	۱۰۰۰-۲۵۰	۲۰۰۰۰	۱۰۰۰۱-۲۰۰۰۰	۱۵۰۰۰
۳۱	۱۰۰۰-۲۵۰	۳۰۰۰۰	۲۰۰۰۱-۳۰۰۰۰	۲۵۰۰۰
۳۲	۱۰۰۰-۲۵۰	۵۰۰۰۰	۳۰۰۰۱-۵۰۰۰۰	۴۰۰۰۰
۳۳	۱۰۰۰-۲۵۰	۱۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۱-۱۰۰۰۰۰	۷۵۰۰۰
۳۴	۱۰۰۰-۲۵۰	۲۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۱-۲۰۰۰۰۰	۱۵۰۰۰۰
۳۵	۱۰۰۰-۲۵۰	۳۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۱-۳۰۰۰۰۰	۲۵۰۰۰۰
۳۶	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۴۰۰۰۰۰	۳۰۰۰۰۱-۴۰۰۰۰۰	۳۵۰۰۰۰
۳۷	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۵۰۰۰۰۰	۴۰۰۰۰۱-۵۰۰۰۰۰	۴۵۰۰۰۰
۳۸	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۶۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۱-۶۰۰۰۰۰	۵۵۰۰۰۰
۳۹	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۸۰۰۰۰۰	۶۰۰۰۰۱-۸۰۰۰۰۰	۷۰۰۰۰۰
۴۰	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰	۸۰۰۰۰۱-۱۰۰۰۰۰۰	۹۰۰۰۰۰

#### ۴-۳- آبونمان مشترکین جزء وعمده :

مبالغی است که ماهیانه به تناسب ظرفیت کنتور/ایستگاه اندازه گیری برای جبران هزینه های نگهداری تاسیسات گاز وتامین هزینه های جاری شرکت ازمشترکین جزء وعمده به شرح فرمول ذیل محاسبه و اخذ می گردد .

ظرفیت کنتور/ ایستگاه محاسباتی آبونمان  $\times$  متوسط گازبهاء  $\times$  عدد ثابت = آبونمان ثابت مشترکین (ریال)  
تبصره : اعداد ثابت جهت محاسبه آبونمان توسط مجمع عمومی شرکتهای گاز استانی ابلاغ می گردد.

#### ۵-۳- هزینه های ارائه خدمات اضافی :

هزینه های ارائه خدمات اضافی عبارتند از هزینه های خدماتی که شرکت برای مشترک / متقاضی انجام می دهد مانند تغییر نام مشترک ، صدور قبض تصفیه حساب ، صدور قبض المثنی در صورت قصور مشترک در نگهداری قبض اصلی ، هزینه تغییر مکان وسیله اندازه گیری ، هزینه خدمات قطع و وصل ، آزمایش صحت کار وسائل اندازه گیری ، هزینه جمع آوری ، نصب مجدد و جابجایی علمک گاز که توسط مجمع عمومی شرکتهای گاز استانی ابلاغ می گردد .

تبصره : هزینه آزمایش صحت کار وسائل اندازه گیری در صورتی دریافت می شود که ادعای مشترک مبنی بر نقص فنی در وسائل اندازه گیری در آزمایشی که توسط شرکت انجام می گیرد مردود شناخته شود .

## فصل چهارم

### انشعاب موقت

- ۴-۱- به نوعی واگذاری اشتراک اطلاق می گردد که قرارداد آن به درخواست متقاضی و تایید شرکت برای مصارف موقت نظیر کارگاههای ساختمانی، تولید آسفالت، محل سکونت کارگران ساختمانهای در دست احداث ..... برای مدتی معین (حداکثر ۰۰۰ ماه) منعقد می گردد. مسئولیت کلیه دعاوی به لحاظ مسائل حقوقی، فنی، ایمنی انشعاب مورد درخواست بعهدہ متقاضی می باشد.
- ۴-۲- واگذاری و یا تمدید انشعاب موقت با تایید مدیرعامل شرکت گاز استان بلامانع می باشد.
- ۴-۳- ظرفیت کنتور / ایستگاه بر اساس حداکثر مصرف ساعتی مورد تایید شرکت می باشد.
- ۴-۴- برقراری انشعاب موقت منوط به پرداخت هزینه های متعلقه (کالا و اجرا) توسط متقاضی می باشد.
- تبصره: فرمول های محاسبه هزینه ها در بندهای ۲-۳ و ۳-۳ شامل مشترکین انشعاب موقت نمی گردد.
- ۴-۵- بهای گاز مصرفی انشعاب موقت بر اساس تعرفه خدمات (گروه ۱ بند ۲-۹-۱) محاسبه و دریافت می گردد.
- ۴-۶- گاز بهاء، آبونمان و هر گونه عوارض متعلقه بر اساس دستورالعملهای مالی مربوطه که با هماهنگی واحدهای ذیربط تهیه می گردد دریافت خواهد شد.
- ۴-۷- در صورت درخواست مشترک برای اقاله چنانچه کنتور و رگولاتور / ایستگاه و خط اختصاصی نصب/اجرا نگردیده باشد پس از کسر هزینه های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی مبلغ دریافت شده برای هزینه های متعلقه (اجرا و کالا) مسترد میگردد و در صورتیکه تجهیزات مزبور نصب شده باشد هیچگونه وجهی مسترد نمی گردد.



### موارد خاتمه قرارداد

#### ۱-۵- اقاله :

در صورت درخواست مشترک برای اقاله چنانچه کنتور و رگولاتور / ایستگاه و خط اختصاصی مشترکین نصب/اجرا نگردیده باشد پس از کسر هزینه های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی هزینه برقراری انشعاب مسترد می گردد در صورتی که تجهیزات مزبور نصب شده باشد صرفاً " ۵۰٪ هزینه برقراری انشعاب براساس نرخ روز محاسبه و پس از تصفیه حساب و تحویل تجهیزات منصوبه به شرکت، مسترد خواهد شد .

تبصره ۱- در صورت اجرای خط اختصاصی سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی مسترد نمی گردد.

تبصره ۲ - چنانچه ملک مشترک در مسیر طرحهای عمرانی واقع و منجر به فسخ قرارداد گردد هزینه برقراری انشعاب بر اساس بند فوق مسترد خواهد شد .

تبصره ۳ - چنانچه بععلی که رفع آن از حیطة اختیار شرکت خارج باشد اجرای موضوع پیمان گاز طبیعی عملی نشود شرکت وجوهی را که از متقاضی بابت هزینه برقراری انشعاب دریافت نموده است عیناً" مسترد خواهد نمود .

## ۲-۵- فسخ قرارداد:

الف) چنانچه جریان گاز مشترک بر اساس مفاد بند ۱۰-۲ بمدت ۲۴ ماه مداوم قطع گردیده و اقدامی از طرف مشترک برای تصفیه حساب صورت نگیرد کنتور و رگولاتور/ایستگاه متعلق به شرکت جمع آوری و قرارداد منعقد شده فسخ می گردد. در این صورت ۵۰٪ هزینه برقراری انشعاب براساس نرخ روز محاسبه و پس از تصفیه حساب و تحویل تجهیزات منصوبه به شرکت، مسترد خواهد شد. تبصره: در صورت اجرای خط اختصاصی سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی مسترد نمی گردد.

ب) در صورت عدم امکان وصول مطالبات از مشتری که میزان بدهی کمتر و یا برابر با مبلغ قابل استرداد مندرج در بند ۲-۵ داشته باشد، حداکثر ۶ ماه پس از تاریخ جمع آوری تجهیزات مذکور با تایید هیئت مدیره شرکت مربوطه آن اشتراک تصفیه شده تلقی و حذف آن از سیستم مکانیزه بلامانع می باشد.

تبصره: در صورتی که مطالبات شرکت از مشترک بیشتر از میزان مبلغ قابل استرداد طبق بند ۲-۵ باشد شرکت جهت وصول مابه التفاوت مطالبات از طریق مراجع ذیصلاح قانونی پیگیری می نماید.

۱-۶- ترکیبات گاز طبیعی "موضوع بند (۲-۱)"

TABLE 1

Chemical and Physical Properties for Pipeline Quality Natural Gas

PROPERTY	MINIMUM VALUE	MAXIMUM VALUE	TEST METHOD
<b>A: CHEMICAL PROPERTIES</b>			
<b>MAJOR AND MINOR COMPONENTS, mol %<sup>1</sup></b>			
Methane	80.0	---	ASTM D 1945
Ethane	---	12.0	ASTM D 1945
Propane	---	4.0	ASTM D 1945
Butanes	---	1.0	ASTM D 1945
Pentanes and Heavier	---	0.5	ASTM D 1945
Carbon Dioxide	---	1.0	ASTM D 1945 or ASTM D 4984
Nitrogen	---	6.0	ASTM D 1945
Others	---	0.1	ASTM D 1945
<b>TRACE COMPONENT</b>			
Hydrogen Sulfide	---	5.0 mg/SCM	ASTM D 2725 or ASTM D 4810 or ASTM D 4084 or UOP Method 212
Mercaptan Sulfur	---	15.0 mg/SCM	ASTM D 2385 or ASTM D 1988 or UOP Method 212
Total Sulfur	---	100.0mg/SCM	ASTM D 3031 or ASTM D 1072
<b>B: PHYSICAL PROPERTIES</b>			
Water Vapor	---	110mg/SCM (7.0 pounds /MMSCF)	ASTM D 1142
Gross Heating Value,	37.24 MJ/SCM (1000 BTU/scf)	43.94 MJ/SCM (1180 BTU/scf)	ASTM D 1826 or ASTM D 3588
Hydrocarbon Dew Point Temperature , at 55 barg	---	-10°C	ASTM D 1142
Temperature	---	+55°C	---

<sup>1</sup> Maximum and minimum values may be exceeded provided the gross heating value limits are met except for carbon dioxide and nitrogen.

تصویب شد  
APPROVED

*(Handwritten signature)*

۲-۶- مشخصات پیمان فروش گاز طبیعی "موضوع بند (۱-۲)"

۱-۲-۶- فرم پیمان فروش گاز طبیعی مشترکین جزء (صفحه ۲۸ تا ۳۲)

۲-۲-۶- فرم پیمان فروش گاز طبیعی مشترکین عمده (صفحه ۳۲ تا ۳۸)

۳-۲-۶- فرم ابلاغ هزینه های برقراری انشعاب مشترکین عمده (صفحه ۳۸ تا ۴۰)

بسمه تعالی

شرکت گاز استان .....

پیمان فروش گاز طبیعی مشترکین جزء

(نوع اشتراک:.....)

این پیمان فی مابین شرکت گاز استان ..... به نشانی  
..... که ذیلاً  
شرکت نامیده می شود از یک طرف و خانم / آقای .....  
فرزند ..... به شماره شناسنامه ..... صادره از .....  
کدملی ..... به عنوان متقاضی اشتراک گاز جهت ملک با پلاک  
ثبتي به شماره ..... بخش ..... به نشانی  
..... کدپستی .....  
دارای ..... متر مربع زیربنای مفید و تعداد ..... واحد که در این پیمان  
مشترک نامیده و با شماره اشتراک ..... شناخته می شود از طرف  
دیگر طبق " مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی " که جزء لاینفک این پیمان  
می باشد و مفاد این پیمان بشرح ذیل منعقد می گردد:

ماده ۱ :

گاز طبیعی موضوع این پیمان تا میزان حداکثر ..... مترمکعب در ساعت  
(ظرفیت کنتور) تامین خواهد شد و مشترک مکلف است در مصرف گاز مورد احتیاج  
خود میزان حداکثر مزبور را رعایت کند و اقدامی ننماید که قبل از جلب موافقت  
شرکت میزان مصرف از حداکثر مذکور تجاوز کند.

تبصره :

چنانچه مشترک به علت توسعه یا علل دیگر به گاز طبیعی با مقادیر و یا فشاری بیش  
از میزان مقرر در این ماده نیاز داشته باشد مکلف است قبلاً درخواست خود را به  
شرکت منعکس نماید و شرکت پس از مطالعه نسبت به امکان افزایش مقدار ( و یا  
فشار ) مورد نیاز ، تصمیم خود را به اطلاع مشترک خواهد رسانید .

هرگونه تجدید نظری که از طرف شرکت به تناسب افزایش حجم و یا فشار گاز درمیزان هزینه برقراری انشعاب، آبونمان ثابت ماهیانه، و سایر هزینه ها به عمل آید برای مشترک لازم الاجرا خواهد بود.

ماده ۲:

الف) هزینه برقراری انشعاب، و سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی جمعاً به مبلغ ..... ریال و به تفکیک ذیل می باشد:

۱- هزینه برقراری انشعاب معادل..... ریال

۲- سهم مشترک از هزینه خط انشعاب معادل..... ریال

ب) نحوه پرداخت مبالغ فوق بصورت زیر می باشد:

۱- مبلغ..... (ریال)

به حساب شماره ..... نزد بانک..... به

تاریخ ..... به نام شرکت گاز استان..... واریز گردیده است.

۲- مانده مبلغ مورد تعهد مشترک به شرح ذیل پرداخت خواهد شد:

-

-

-

-

-

ماده ۳:

نصب انشعاب و واگذاری اشتراک به منظور تامین گاز طبیعی مورد درخواست متقاضی بوده، هیچگونه حقی برای مشترک ایجاد ننموده و دلیلی بر مالکیت مشترک نمی باشد. شرکت از هرگونه مسئولیت کیفری، حقوقی و اداری در قبال دعاوی و ادعاهای احتمالی که از سوی اشخاص حقیقی و حقوقی در مراجع قضایی و انتظامی و اداری کشور اقامه گردد مبری بوده و مسئولیت پاسخگویی به عهده مشترک یا قائم مقام قانونی ایشان خواهد بود و شرکت در این زمینه مسئولیتی نخواهد داشت.

ماده ۴ :

مشترک تعهد می نماید که کلیه تاسیسات و تجهیزات مربوط به خود را (بعد از نقطه تحویل) بر طبق مقررات و استانداردها با رعایت کامل اصول ایمنی و از جمله مقررات ملی ساختمان ایجاد و نگهداری نماید و چنانچه به دلیل قصور و کوتاهی وی ، در این موارد به ملک و تاسیسات مربوطه و افراد ساکن و ... خسارتی وارد گردد جبران آن به عهده مشترک بوده و شرکت هیچگونه تعهدی ندارد .

ماده ۵ :

مشترک متعهد است محل مناسب و قابل دسترسی را با نظر شرکت برای نصب (کنتور) اختصاص داده در هنگام تغییر ملک و ساخت و ساز در شرایط دسترسی بدون موافقت کتبی شرکت تغییراتی ایجاد ننماید. مشترک تعهد می نماید که تسهیلات لازم را به منظور بازدید، قرائت ، تعمیر و تعویض کنتور از سوی مأمورین مجاز شرکت فراهم نماید. چنانچه مشترک به هر عنوان مانع ورود مأمورین گردد شرکت مجاز است با اخطار قبلی و کتبی نسبت به قطع جریان گاز اقدام نماید.

ماده ۶ :

مشترک مکلف است بهای گاز مصرفی، آبونمان و سایر هزینه های متعلقه اعلام شده خود را طبق "تعرفه های فروش گاز طبیعی" در مهلت تعیین شده در صورت حساب پرداخت نماید. در صورتیکه مشترک وجه صورت حساب را در مهلت تعیین شده پرداخت ننماید شرکت مجاز است جریان گاز را قطع نماید. تبصره : پرداخت هر گونه مالیات و عوارضی که به مصرف گاز تعلق گیرد به عهده مشترک خواهد بود.

ماده ۷ :

گاز طبیعی موضوع این پیمان ..... ماه پس از عقد پیمان فروش گاز طبیعی از طرف شرکت به مشترک تحویل خواهد شد.

تبصره :

در صورتیکه در شروع تحویل گاز بعللی که خارج از حیطه اختیار شرکت باشد تأخیری حاصل شود شرکت هیچگونه مسئولیتی نخواهد داشت.

ماده ۸:

در طول مدتی که جریان گاز با درخواست مشترک و یا به علت قصور وی قطع می باشد پرداخت آبونمان ثابت ماهیانه الزامی است. برقراری مجدد جریان گاز مستلزم پرداخت هزینه قطع و وصل و تسویه حساب خواهد بود. این پیمان در نه ماده و سه تبصره و در دو نسخه تنظیم و به امضاء مشترک و شرکت رسیده است. هر یک از نسخ امضاء شده حکم نسخه اصلی را داشته و واجد اعتبار می باشد.

ماده ۹:

هرگونه تغییر در "مقررات و تعرفه های فروش گاز طبیعی" برای مشترک لازم الاجرا خواهد بود.

از طرف مشترک

از طرف شرکت





شرکت ملی گاز ایران

شرکت گاز استان .....

پیمان فروش گاز طبیعی مشترکین عمده

نام واحد :

محل واحد :

نوع مصرف :

شماره اشتراک :

تاریخ عقد پیمان :

بسمه تعالی

پیمان فروش گاز طبیعی مشترکین عمده

نام واحد.....

شماره اشتراک:.....

براساس درخواست شماره..... مورخ ..... و پیرو  
ابلاغیه شماره ..... مورخ ..... این پیمان فی مابین شرکت  
گاز استان ..... به نشانی:..... که در  
این پیمان شرکت نامیده می شود از یک طرف و..... واقع در  
..... جهت گازرسانی به..... واقع در  
استان..... که در این پیمان مشترک نامیده می شود از طرف دیگر  
طبق "مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی" که جزء لاینفک این پیمان می باشد و مفاد  
این پیمان به شرح ذیل منعقد می گردد:

ماده ۱:

گاز طبیعی موضوع این پیمان تا میزان حداکثر..... مترمکعب استاندارد در ساعت  
(ظرفیت ایستگاه اندازه گیری) و..... متر مکعب در روز با  
فشار..... پوندبراینچ مربع برای ..... ماه در سال (ماههای  
.....) تامین خواهد شد و مشترک مکلف است در مصرف  
گاز مورد احتیاج خود میزان حداکثر مزبور را رعایت کند و اقدامی ننماید که قبل از جلب  
موافقت شرکت میزان مصرف از حداکثر مذکور تجاوز کند.

تبصره:

چنانچه مشترک به علت توسعه یا علل دیگر به گاز طبیعی با مقادیر و یا فشاری بیش  
از میزان مقرر در این ماده نیاز داشته باشد مکلف است قبلاً "درخواست خود را به شرکت  
منعکس نماید و شرکت پس از مطالعه نسبت به امکان افزایش مقدار (ویا فشار) مورد نیاز،  
تصمیم خود را به اطلاع مشترک خواهد رسانید.

هر گونه تجدید نظری که از طرف شرکت به تناسب افزایش حجم و یا فشار گاز درمیزان هزینه برقراری انشعاب، آبونمان ثابت ماهیانه، و سایر هزینه ها به عمل آید برای مشترک لازم الاجرا خواهد بود.

ماده ۲:

در صورتیکه میزان مصرف گاز به وسیله مشترک بدون جلب موافقت قبلی شرکت از حد مجاز مقرر در ماده یک تجاوز نماید مشترک موظف خواهد بود بهای گاز مصرفی مربوطه را بر اساس " کتابچه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی " پرداخت نماید و چنانچه پس از اخطار کتبی شرکت مبنی بر خودداری از مصرف بیشتر از حد مجاز مجدداً مبادرت به مصرف اضافه بر میزان مقرر نماید، شرکت حق خواهد داشت بدون اخطار کتبی جریان گاز مشترک را قطع نماید. شرکت هیچگونه مسئولیتی از نظر عواقب و آثار قطع گاز نداشته و مشترک نیز حق هیچگونه ایراد و اعتراضی نخواهد داشت. تشخیص عدم رعایت ماده یک به عهده شرکت است.

ماده ۳:

الف) هزینه برقراری انشعاب، و سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی جمعاً به مبلغ ..... ریال و به تفکیک ذیل می باشد:

۱- هزینه برقراری انشعاب معادل.....ریال

۲- سهم مشترک از هزینه خط انشعاب معادل.....ریال

۳- سهم مشترک از هزینه خط اصلی معادل.....ریال

ب) نحوه پرداخت مبالغ فوق بصورت زیر می باشد:

۱- مبلغ ..... (ریال به

حساب شماره ..... نزد بانک..... به تاریخ

..... به نام شرکت گاز استان..... واریز گردیده است.

۲- مانده مبلغ مورد تعهد مشترک به شرح ذیل پرداخت خواهد شد:

-

-

-

-

ج) تامین زمین و آماده سازی محل نصب رگولاتور و کنتور / ایستگاه اندازه گیری و تقلیل فشار در مکان مناسب مورد تایید شرکت بر عهده متقاضی / مشترک میباشد.

د ( چنانچه ایستگاه تقلیل فشار گاز بر اساس قسمت (۴) ذیل بند (۳-۳) مجموعه مقررات توسط مشترک راساً تهیه و نصب گردد :

۱- مشترک مکلف است زمین مورد نیاز ایستگاه اندازه گیری گاز را مستقل از زمین ایستگاه تقلیل فشار گاز و با درب خروجی به معبر عمومی و ضمن آماده سازی محل نصب در اختیار شرکت قرار دهد.

۲- ایستگاه اندازه گیری گاز منحصراً توسط شرکت تهیه و نصب می گردد و گاز مورد نیاز در خروجی این ایستگاه تحویل مشترک خواهد شد.

ماده ۴:

نصب انشعاب و واگذاری اشتراک به منظور تامین گاز طبیعی مورد درخواست متقاضی بوده، هیچگونه حقی برای مشترک ایجاد ننموده و دلیلی بر مالکیت مشترک نمی باشد. شرکت از هرگونه مسئولیت کیفری، حقوقی و اداری در قبال دعاوی و ادعاهای احتمالی که از سوی اشخاص حقیقی و حقوقی در مراجع قضایی و انتظامی و اداری کشور اقامه گردد مبری بوده و مسئولیت پاسخگویی به عهده مشترک یا قائم مقام قانونی ایشان خواهد بود و شرکت در این زمینه مسئولیتی نخواهد داشت.

ماده ۵:

مشترک تعهد می نماید که کلیه تاسیسات و تجهیزات مربوط به خود را ( بعد از نقطه تحویل ) بر طبق مقررات و استانداردها با رعایت کامل اصول ایمنی و از جمله مقررات ملی ساختمان ایجاد و نگهداری نماید و چنانچه به دلیل قصور و کوتاهی وی، در این موارد به ملک و تاسیسات مربوطه و افراد ساکن و... خسارتی وارد گردد جبران آن به عهده مشترک بوده و شرکت هیچگونه تعهدی ندارد.

ماده ۶:

مشترک مکلف است بهای گاز مصرفی، آبونمان و سایر هزینه های متعلقه اعلام شده را طبق "تعرفه های فروش گاز طبیعی" در مهلت تعیین شده در صورت حساب پرداخت نماید. در صورتیکه مشترک وجه صورت حساب را در مهلت تعیین شده پرداخت ننماید شرکت مجاز است جریان گاز را قطع نماید.

تبصره: پرداخت هر گونه مالیات و عوارضی که به مصرف گاز تعلق گیرد به عهده مشترک خواهد بود.

ماده ۷:

گاز طبیعی موضوع این پیمان ..... ماه پس از عقد پیمان فروش گاز طبیعی از طرف شرکت به مشترک تحویل خواهد شد.

تبصره ۵ :

در صورتیکه در شروع تحویل گاز بعللی که خارج از حیطه اختیار شرکت باشد تأخیری حاصل شود شرکت هیچگونه مسئولیتی نخواهد داشت.

ماده ۸:

گاز طبیعی موضوع این پیمان عبارت خواهد بود از مخلوطی از گاز متان و مقدار جزئی ترکیبات دیگر برابر استانداردهای شرکت ملی گاز ایران ( مطابق جدول پیوست).

ماده ۹:

در صورت بروز حوادث غیرمترقبه به عللی خارج از حیطه اختیار شرکت از قبیل زلزله ، آتش سوزی ، سیل ، طوفان ، جنگ و یا کلیه حوادثی که قابل پیش بینی نباشد و موجب انهدام کامل و یا قسمتی از تاسیسات و تجهیزات شرکت گردد و یا تاسیسات و تجهیزات مزبور احتیاج به تعمیرات فوری و ناگهانی داشته باشد و یا بعلل خارج از حیطه اختیار شرکت جریان گاز متوقف و یا فشار آن کاهش یابد شرکت مسئول خسارات ناشی از متوقف شدن و یا کم شدن جریان گاز نخواهد بود. در مواقع اضطراری شرکت به تشخیص خود می تواند جریان گاز مشترک را با اطلاع قبلی قطع نماید. در این گونه موارد شرکت از هر گونه مسئولیتی مبری میباشد .

ماده ۱۰ :

با توجه به احتمال قطع جریان گاز به علل مشروح در ماده قبل و یا به هر علت دیگر تامین سوخت دوم مورد نیاز مشترک ، ایجاد مخازن لازم و نگهداری آن به عهده مشترک می باشد.

ماده ۱۱ :

در صورت فروش و یا انتقال ملک به اشخاص دیگر اعم از حقیقی یا حقوقی مشترک ملزم است اشتراک و انشعاب گاز را به خریدار منتقل نماید.

ماده ۱۲:

در صورتی که مشترک از عهده تعهدات مندرج در این پیمان بعضاً و یا کلاً برنیاید و یا از مقررات آن تخلف ورزد شرکت مراتب را کتباً به وی اخطار خواهد نمود و چنانچه مشترک ظرف مدت ۱۰ روز پس از تاریخ اخطار به تعهدات مذکور عمل ننماید شرکت بدون انجام هرگونه تشریفات دیگری جریان گاز را قطع و

عنداللزوم این پیمان را فسخ خواهد نمود. تشخیص عدم رعایت مقررات شرکت از طرف مشترک یا تخلف او از اجرای شرایط این پیمان با شرکت است.

ماده ۱۳:

هرگونه تغییر در "مقررات و تعرفه های فروش گاز طبیعی" برای مشترک لازم الاجرا خواهد بود.

ماده ۱۴:

هرگونه اختلاف ناشی از اجرا یا تعبیر مفاد این پیمان چنانچه از طریق مذاکره رفع نشود به حکمیت "مجمع عمومی شرکت" رجوع و حل و فصل خواهد شد.

ماده ۱۵:

مشترک متعهد است که در صورت فسخ پیمان یا انقضاء مدت آن کلیه صورتحسابهای مربوطه را تا تاریخ فسخ و یا انقضاء مدت پیمان با شرکت تسویه نماید. در صورتیکه مشترک از تسویه حساب خودداری نماید شرکت از طریق مراجع ذیصلاح جهت استیفای اصل طلب خود به اضافه خسارات مربوطه منجمله هزینه قطع و وصل وفق "مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی" اقدام خواهد نمود.

ماده ۱۶:

نشانی طرفین برای مراجعات مربوط به اجرای این پیمان به شرح مندرج در صدر پیمان است. هرگونه نامه و اخطار یکی از طرفین به طرف دیگر که در قبال اخذ رسید تسلیم می گردد از تاریخ رسید و یا آنهایی را که توسط پست سفارشی ارسال می شود یک ماه پس از تسلیم به دفتر پست، ابلاغ شده محسوب می گردد. مشترک مکلف است در صورت تغییر نشانی حداکثر ظرف مدت یک ماه مراتب را به شرکت کتباً اعلام نماید.

ماده ۱۷:

مدت اعتبار این پیمان از تاریخ..... به مدت ۲۵ سال شمسی است. تمدید این پیمان منوط به توافق طرفین می باشد.  
این پیمان در هفده ماده و سه تبصره و در چهار نسخه تنظیم و در تاریخ ..... کلیه نسخ آن به امضاء مشترک و شرکت رسیده است. هر یک از نسخ امضاء شده حکم نسخه اصلی را داشته و واجد اعتبار می باشد .

از طرف شرکت

از طرف مشترک

تاریخ:

شماره:



شرکت گاز استان .....

متقاضی محترم اشتراک گاز .....

آدرس:

موضوع: ابلاغ هزینه های گازرسانی .....

باسلام

احتراماً عطف به نامه شماره ..... مورخ ..... در خصوص موضوع فوق باستحضار می رساند حسب بررسی کارشناسی و برآورد انجام شده و با توجه به ضرورت نصب ایستگاه اندازه گیری / تقلیل فشار با ظرفیت معادل ..... متر مکعب در ساعت، فشار ورودی ..... پوند بر اینچ مربع و فشار خروجی ..... پوند بر اینچ مربع و به استناد فصل سوم مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی جاری " جزء لاینفک پیمان فروش گاز طبیعی " هزینه های برقراری انشعاب و عوارض قانونی مربوطه به شرح ذیل می باشد.

الف: سهم مشترک بابت نصب ایستگاه معادل..... ریال

ب: سهم مشترک بابت خط اختصاصی معادل..... ریال

ج: مالیات بر ارزش افزوده هزینه خط اختصاصی (.....%) معادل..... ریال

د: مبلغ ..... ریال نیز به استناد.....

.....

.....

توضیح: تهیه و نصب ایستگاه تقلیل فشار به عهده  مشترک  شرکت می باشد.

خواهشمند است مبالغ هزینه های فوق حداکثر تا تاریخ ..... به حسابهای مربوطه

مطابق شرایط ذیل واریز و رسید آن تحویل این شرکت گردد:



- ۱- واریز مبلغ ..... ریال از بابت نصب ایستگاه مذکور در بند  
الف فوق بحساب شماره ..... نزد بانک ..... شعبه .....
- ۲- واریز مبلغ ..... ریال بابت سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی  
بحساب شماره ..... نزد بانک ..... شعبه .....
- ۳- واریز مبلغ ..... ریال بابت مالیات مذکور در بند (ج) فوق  
بحساب شماره ..... نزد بانک ..... شعبه .....
- ۴- واریز مبلغ ..... ریال بابت هزینه مذکور در بند (د) فوق  
بحساب شماره ..... نزد بانک ..... شعبه .....
- بدیهی است متقاضی ملزم به پرداخت هرگونه تغییر در هزینه های مذکور بر اساس ابلاغ  
مراجع ذیصلاح و قانونی خواهد بود.

مدیر عامل .....

۳-۶- فرم تحویل شبکه داخلی موضوع تبصره ۱ ذیل بند ۴-۲-۲

۱-۳-۶- فرم تحویل شبکه های داخلی شهرکهای صنعتی

" تحویل شبکه های داخلی شهرکهای صنعتی "

۱- پیرو درخواست شماره.....مورخ.....شرکت شهرک صنعتی .....  
مبنی بر واگذاری اشتراک جداگانه جهت هریک از متقاضیان صنعتی داخل شهرک  
صنعتی ..... و موافقت این شرکت..... در تاریخ .....  
شبکه داخلی شهرک صنعتی..... با مشخصات فنی مندرج در  
مدارک و نقشه های مربوطه که بر اساس استانداردهای شرکت ملی گاز ایران اجرا و قبلاً به  
تأیید این شرکت رسیده است تحویل نماینده شرکت گاز استان /  
شهر.....گردید. مالکیت شبکه و تأسیسات مربوط به آن تماماً متعلق به  
شرکت ملی گاز بوده و شهرک صنعتی هر گونه ادعایی در این خصوص را از خود ساقط  
می نماید.

۲- شرکت گاز استان .....نسبت به بهره برداری ، نگهداری و تعمیرات  
شبکه بدون دریافت هرگونه وجهی از تاریخ تحویل شبکه اقدام می نماید.

۳- شرکت شهرک صنعتی ..... متعهد می گردد هیچگونه اقدامی بدون اخذ  
مجوز از شرکت گاز استان..... بر روی شبکه های داخلی ننماید و از ایجاد  
هرگونه مستحذات بر روی شبکه های مذکور اکیداً خودداری نماید.

۴- شرکت شهرک صنعتی ..... از تاریخ تحویل شبکه داخلی (هر زمان از اوقات شبانه روز) شرایط دسترسی مامورین شرکت گاز به تمامی نقاط شبکه تحویلی را فراهم خواهد نمود و مسئولیت هر گونه خسارت جانی و مالی ناشی از عدم اجرای این بند به عهده شرکت شهرک صنعتی..... خواهد بود.

۵- در صورت عدم رعایت مشترک نسبت به مفاد تعهدات وی " مندرج در این فرم " و یا ایجاد هر گونه مانع در رابطه با وظائف گازرسانی / بهره برداری / تعمیرات و..... شرکت گاز استان / شهر..... مجاز خواهد بود جریان گاز را از محل شیر ورودی گاز به شهر صنعتی مذکور قطع نماید و هر گونه مسئولیت در این خصوص نیز به عهده شرکت شهرک صنعتی ..... خواهد بود

از طرف شرکت گاز استان/شهر

از طرف شرکت شهرک صنعتی

.....

.....

## ۲-۳-۶- فرم تحویل شبکه های داخلی شهرک ها و مجتمع های مسکونی

" تحویل شبکه های داخلی مجتمع های مسکونی / تجاری / اداری ....."

۱ - پیرو درخواست شماره.....مورخ.....هیئت مدیره مجتمع مسکونی / تجاری / اداری ..... مبنی بر واگذاری اشتراک جداگانه به بلوک / واحدهای واقع در مجتمع و موافقت شرکت گاز استان ..... در تاریخ ..... شبکه گاز داخلی مجتمع مذکور با مشخصات فنی مندرج در مدارک و نقشه های مربوطه که بر اساس استانداردهای شرکت گاز ایران اجرا و قبلاً به تأیید شرکت گاز رسیده است تحویل نماینده شرکت ملی گاز استان / شهر.....گردید. مالکیت شبکه و تأسیسات مربوط به آن تماماً متعلق به شرکت ملی گاز بوده و مجتمع هر گونه ادعایی در این خصوص را از خود ساقط می نماید.

۲- شرکت گاز استان / شهر ..... نسبت به بهره برداری ، نگهداری و تعمیرات شبکه بدون دریافت هر گونه وجهی از تاریخ تحویل شبکه اقدام می نماید.

۳- هیئت مدیره مجتمع ..... متعهد می گردد هیچگونه اقدامی بدون اخذ مجوز از شرکت گاز استان / شهر بر روی شبکه های گاز تحویلی ننماید و از ایجاد هر گونه مستحذات بر روی شبکه های مذکور اکیداً خودداری نماید.

۴- هیئت مدیره مجتمع ..... از تاریخ تحویل شبکه داخلی (هر زمان از اوقات شبانه روز ) شرایط دسترسی مأمورین شرکت گاز ذیربط به تمامی نقاط شبکه تحویلی را فراهم خواهد نمود و مسئولیت هر گونه خسارت جانی و مالی ناشی از عدم اجرای این بند به عهده هیئت مدیره مجتمع مذکور خواهد بود.

۵- در صورت عدم رعایت مفاد تعهدات مندرج در این فرم توسط مشترک و یا ایجاد هرگونه مانع در رابطه با وظائف گازرسانی / بهره برداری / تعمیرات..... ، شرکت گازاستان / شهر..... مجاز خواهد بود جریان گاز را از محل شیر ورودی به مجتمع مذکور قطع نماید و هرگونه مسئولیت در این خصوص نیز به عهده هیئت مدیره مجتمع فوق الذکر خواهد بود.

هیئت مدیره مجتمع ..... از طرف شرکت گازاستان/شهر .....

#### ۴-۶ - دستور العمل محاسبه گاز مصرفی زمان خرابی کنتور

۱-۲-۶ اطلاعات مصرف ماههای مشابه قبلی موجود می باشد :  
در این صورت مصرف مدت خرابی کنتور از رابطه زیر محاسبه می گردد .

تعداد روزهای مصرف در دوره خرابی کنتور × جمع مصرف دوره های قبل از تشخیص خرابی کنتور  
تعداد روزهای مصرف دوره های قبل از خرابی کنتور

در صورت وجود مدارک مثبت دال بر عدم مصرف ، کاهش و یا افزایش مصرف در زمان خرابی کنتور، میزان تاثیر آن در محاسبات لحاظ گردد.

۲-۲-۶ اطلاعات مصرف ماههای مشابه قبلی موجود نمی باشد :

در اینصورت اطلاعات اولین دوره قرائت کنتور پس از رفع خرابی ملاک محاسبه قرار گیرد که در مورد مشترکین خانگی با استفاده از نسبتهای زیر مصارف ماههای مختلف قرائت شده قابل تبدیل به مصارف ماههای دوره قرائت کنتور در زمان خرابی کنتور می باشد.

نسبت تقریبی مصارف ماههای سال به ماه فروردین در بخش خانگی											
فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند
۱	۰/۶۰	۰/۴۰	۰/۳۰	۰/۳۰	۰/۵۰	۱	۱/۴۰	۱/۸۰	۱/۸۰	۱/۸۰	۱/۳۰