

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 .

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 .

۱-۶- 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 $1/4$ 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 $1/4$ پوند بر اینچ مربع استفاده یا حداکثر مصرف ساعتی مورد تقاضای وی بیشتر از ۱۶۰ متر مکعب 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 (مکانی برای زندگی که به تشخیص شرکت حداقل دارای یک اتاق و یک آشپزخانه و سرویس متناسب با عرف محل سکونت باشد) 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 (تجاری) 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- نانواییها و گرمابه های سنتی (تجاری ویژه) که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند .

گروه ۴- 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- ۱- ۹- مشترک صنعتی : مشترکین صنعتی شامل پنج گروه ذیل می باشد :

گروه ۱ : شامل واحدهای صنعتی ، تاسیسات گردشگری ، نانواییهای فانتزی ، صنعتی و همچنین نانواییهایی که مشمول بند ۳-۱-۶-۲ نمی گردند با ارائه تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح .

گروه ۲ : پالایشگاه و تلمبه خانه ها (در مالکیت وزارت نفت) ، پتروشیمی تولید کود اوره ، سایر پتروشیمی های دولتی

گروه ۳ : نیروگاهها (در مالکیت وزارت نیرو)

گروه ۴ : حمل و نقل (برای ایستگاههای سوخت گیری گاز طبیعی فشرده CNG)

گروه ۵ : شامل واحدهای تولید محصولات کشاورزی ، دامپروری . آبریان که دارای تاییدیه معتبر باشند.

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 . 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.

۱۷-۱- ایستگاههای داخل شهری :

عبارت است از محل تاسیسات و نصب وسایل اندازه گیری و کنترل گاز طبیعی 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.

۱۸-۱- 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.

۱۹-۱- فشار استاندارد :

فشار استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر ۱/۰۱۳۲۵ بار معادل ۱۴/۶۹۶ پوند بر اینچ مربع می باشد.

۲۰-۱- 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

۲-۲۰-۱- فشار ۲ پوند بر اینچ مربع

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

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

۵-۲۰-۱- 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).

تبصره : در مواردی که فشار گاز تحویلی به مشترک بیش از ۴۰۰ پوند در نظر باشد بر اساس مقررات و ضوابط فنی مربوطه انجام خواهد شد.

۱-۲۱- دمای استاندارد :

دمای استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر ۵۶/۵ درجه سانتیگراد معادل ۶۰ درجه فارنهایت می باشد .

۱-۲۲- 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 .

۱-۲۳- 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 .

۱-۲۴- خط انشعاب/خط اختصاصی :

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

۱-۲۵- هزینه برقراری انشعاب :

مبلغی است که به تناسب ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه گیری بابت اعطاء امتیاز اشتراک گاز طبیعی و تامین قسمتی از هزینه های تمام شده تاسیساتی که خطوط انتقال و خطوط تغذیه و شبکه توزیع را به تاسیسات مشترک متصل می نماید از مشترک اخذ میگردد .

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 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 و عمده 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 .

۱-۳۲- تعرفه های فروش گاز طبیعی :

عبارت است از مبلغ گاز بها ، بر اساس مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی که جهت مقاطع زمانی خاص تعیین می گردد .

۱-۳۳- نرخ تمام شده :

نرخ تمام شده عبارت است از بهای یک متر مکعب گاز طبیعی که از سوی مبادی قانونی ذیربط اعلام می گردد.

۱-۳۴- مبلغ علی الحساب بهای گاز مصرفی:

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

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.

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 و تعرفه های فروش گاز طبیعی و قبول آنها پیمان فروش گاز طبیعی 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 نصب 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 امکان پذیر باشد .

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

۲-۱-۵ در شرایطی که برقراری انشعاب از نظر فنی ، ایمنی و قانونی امکان پذیر می باشد . واگذاری انشعاب با دریافت هزینه های برقراری انشعاب مشتمل بر هزینه خط اختصاصی متناسب با ظرفیت کنتور/ایستگاه بلامانع است.

تبصره : 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 :

۲-۲-۱ 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 تعیین 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.

۲-۲-۳ در مجتمع های مسکونی / تجاری چنانچه درب های ورودی کلیه بلوک / واحد 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 .

۲-۲-۴ واگذاری اشتراک مستقل به واحدهای مسکونی ، تجاری و اداری (شهرک ها / مجتمعهای مسکونی) واقع در مجتمع هایی که درب های ورودی آنها مستقلاً به معابر عمومی 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 .

۲-۲-۵ واگذاری اشتراک مستقل به هر یک از واحدهای تجاری واقع در یک ملک مشروط به آن که درب واحد مستقیماً در معبر عمومی واقع شده باشد 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 واگذاری اشتراک مستقل به واحدهای صنعتی داخل شهرکهای صنعتی که درب های ورودی آنها مستقلاً به معابر عمومی ارتباط ندارد در صورتی که شبکه داخلی شهرک صنعتی توسط متقاضیان تحت نظارت و بر اساس استانداردهای شرکت ملی گاز ایران اجراء و تحویل شرکت گاز استانی ذیربط گردد بلامانع می باشد .
تبصره : در صورت درخواست متقاضیان مرتبط با بندهای ۲-۲-۵ و ۲-۲-۸ طراحی و اجرای شبکه داخلی با اخذ هزینه های مربوطه از متقاضی توسط شرکت بلامانع می باشد .

۲-۲-۸ 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 صورتحساب جداگانه صادر گردد بلامانع میباشد .

۲-۲-۹ تامین زمین و آماده سازی محل نصب ایستگاه به عهده متقاضی / مشترک می باشد .

۲-۲-۱۰ 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 : در تبدیل چند اشتراک به یک اشتراک واحد و بالعکس اقاله / فسخ قرارداد / قراردادهای قبلی به درخواست مشترک و واگذاری یک / چند اشتراک بر اساس شرایط جدید و نرخ روز بلامانع است.

۲-۳ شرایط نصب و بهره برداری از انشعاب گاز و ضمانت برای خسارت و آسیب

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

۲-۳-۲ در صورتیکه مشترک از انشعاب ملک خود اقدام به لوله کشی به سایر املاک خارج از محدوده خود نماید گاز مشترک قطع و وصل مجدد آن مستلزم جمع آوری لوله کشی غیر مجاز و پرداخت هزینه های متعلقه (نظیر هزینه های قطع و وصل و مابه التفاوت بهای گاز مصرفی با تعرفه مربوطه ... به تشخیص شرکت) توسط مشترک خواهد بود .

۳-۳-۲ مشترک باید مکان مناسبی را که حتی المقدور با معبر عمومی مرتبط بوده و مورد تایید شرکت باشد جهت نصب رگولاتور و کنتور / ایستگاه اندازه گیری در اختیار شرکت قرار دهد .

۲-۳-۴ مشترک به هیچ عنوان حق جابجایی 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 رابه 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.

۲- ۵-۳ 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 اگر چه مشترک یا مصرف کننده تعدی یا تفریط نکرده باشد و نظر شرکت در تشخیص اینگونه موارد قطعی می باشد . بدیهی است درصورت قطع گاز ، پرداخت هزینه قطع و وصل هنگام برقراری مجدد جریان گاز ازسوی مشترک الزامی است .

۲-۳-۶ مامورین شرکت مجازند برای 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 ، نانوائیها 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 / سازمان تربیت بدنی /

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 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 .

۲-۶-۱-۳ نانوائیهای سنتی که از آرد با یارانه استفاده می کنند با ارائه گواهی از شورای آرد و

نان و گرمابه های سنتی با ارائه تاییدیه از مراجع ذیربط .

۲-۶-۲ صنعتی

۲-۶-۲-۱ واحدهای صنعتی ، کشاورزی ، دامپروری ، تاسیسات گردشگری و نانوائیهای

فانتزی ، صنعتی و همچنین نانوائیهایی که مشمول بند ۳-۱-۶-۲

نمی باشند با ارائه تاییدیه از وزارت صنایع و معادن / وزارت جهاد کشاورزی /

سازمان میراث فرهنگی و گردشگری / شورای آرد و نان / وزارت بازرگانی .

۲-۶-۲-۲ پالایشگاهها و تلمبه خانه ها با ارائه تاییدیه مبنی بر مالکیت آن از سوی وزارت

نفت .

۲-۶-۲-۳ پتروشیمی تولید کود اوره با ارائه تاییدیه مبنی بر مالکیت آن از سوی وزارت نفت .

۲-۶-۲-۴ پتروشیمی (سایر) با ارائه تاییدیه مبنی بر مالکیت آن از سوی وزارت نفت .

۲-۶-۲-۵ نیروگاهها با ارائه تاییدیه مبنی بر مالکیت آن از سوی وزارت نیرو .

۲-۶-۲-۶ جایگاههای سوخت گیری جهت مصارف حمل و نقل با ارائه تاییدیه شرکت .

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 صورت حساب 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 (هر کدام کمتر باشد) با تشخیص شرکت مجددا" محاسبه خواهد گردید .

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 هرگاه 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 مجددا" 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 . صورتحساب دوره مزبور با تشخیص شرکت براساس ۵۰٪ نرخ تمام شده از سوی شرکت محاسبه ، و 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 .

۹-۲ 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 مشترک باید بهای گازی را که اضافه بر حد مجاز مصرف نموده به قیمت نرخ تمام شده پرداخت نماید .

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 .

۲-۱۱ 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 بر عهده مشترک / مصرف کننده می باشد .

۲-۱۲ تغییر نام مشترک

مالکین می توانند با ارائه اسناد رسمی و احکام قانونی و اسناد مثبتی 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 میباشد .

فصل سوم

هزینه های تامین گاز طبیعی

۳-۱- هزینه های برقراری انشعاب

۳-۱-۱ 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 تاسیساتی که خطوط انتقال و خطوط تغذیه و شبکه توزیع را به تاسیسات مشترک متصل می نماید محاسبه و از متقاضیان اخذ می گردد.

۳-۱-۲ 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.

۳-۳-۱ 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 : 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.

۱-۳-۴ 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 مقدرات 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- هزینه برقراری انشعاب مشترکین جزء

۳-۲-۱ هزینه برقراری انشعاب مشترکین جزء بر اساس فرمول ذیل محاسبه می گردد :
ظرفیت کنتور X عدد ثابت

۳-۲-۲ عدد ثابت توسط مجمع عمومی شرکتهای گاز استانی ابلاغ می گردد .

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

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

(جدول شماره یک)

ظرفیت کنتور m^3/h	حداکثر تعداد واحد	حداکثر زیر بنا	ردیف
۶	۱	۱۲۰ *	۱
۱۰	۲	۲۵۰	۲
۱۶	۴	۵۰۰	۳
۲۵	۶	۸۰۰	۴
۴۰	۱۰	۱۳۰۰	۵
۶۵	۱۵	۲۰۰۰	۶
۱۰۰	۲۰	۳۰۰۰	۷
۱۶۰	۳۰	۵۰۰۰	۸

* 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 بنای 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 میگردد.

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:

$$\text{(طول خط لوله اختصاصی به متر)} \times \text{(قطر خط لوله اختصاصی به اینچ)} \times C_1$$

توضیح: ضریب ثابت C_1 برای مشترکین جزء معادل ضریب ثابت C_1 "تعریف شده ذیل بند ۳-۳" می باشد.

۳-۳- هزینه برقراری انشعاب مشترکین عمده

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

۱- ایستگاههای ۶۰، ۲، ۶۰، ۶۰، ۲۵۰، ۲۵۰ و ۱۰۰۰ به ۱۰۰۰ پوند بر اینچ مربع سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی + b + (ظرفیت ایستگاه $\times a$)

۲- ایستگاههای ۲۵۰ به ۶۰ پوند بر اینچ مربع سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی + b + (ظرفیت ایستگاه $\times a$)

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

سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی + b + (ظرفیت ایستگاه $\times a$)

- 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: عدد ثابت C برای ظرفیت ایستگاه مشترک با شرایط ذیل به ترتیب برابر C_1 و 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.

تبصره ۱- در مواردی که تهیه و نصب ایستگاه تقلیل فشار به عهده مشترک می باشد هزینه ایستگاه اندازه گیری که توسط شرکت نصب خواهد شد بر اساس فرمول ذیل محاسبه و دریافت می گردد:

(ظرفیت ایستگاه $\times a_1$)

ضمناً 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.

تبصره ۲- اعداد ثابت $a, b_1, b_2, b_3, C_1, C_2, C_3$ و a_1 توسط مجمع عمومی مشترک شرکتهای گاز استانی ابلاغ می گردد.

(جدول شماره ۲)

ردیف	نوع ایستگاه (فشار بر حسب PSI)	ظرفیت ایستگاه (m ³ /hr)	دامنه حداکثر مصرف ساعتی
۱	۶۰ - ۲	۱۶۰	۰ - ۱۶۰
۲	۶۰ - ۶۰	۴۰۰	۰ - ۴۰۰
۳	۶۰ - ۶۰	۱,۰۰۰	۴۰۱ - ۱,۰۰۰
۴	۶۰ - ۶۰	۲,۵۰۰	۱,۰۰۱ - ۲,۵۰۰
۵	۶۰ - ۶۰	۴,۰۰۰	۲,۵۰۱ - ۴,۰۰۰
۶	۶۰ - ۶۰	۸,۰۰۰	۴,۰۰۱ - ۸,۰۰۰
۷	۶۰ - ۶۰	۱۳,۰۰۰	۸,۰۰۱ - ۱۳,۰۰۰
۸	۶۰ - ۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۳,۰۰۱ - ۲۰,۰۰۰
۹	۶۰ - ۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱ - ۳۰,۰۰۰
۱۰	۲۵۰ - ۶۰	۴۰۰	۰ - ۴۰۰
۱۱	۲۵۰ - ۶۰	۱,۰۰۰	۴۰۱ - ۱,۰۰۰
۱۲	۲۵۰ - ۶۰	۲,۵۰۰	۱,۰۰۱ - ۲,۵۰۰
۱۳	۲۵۰ - ۶۰	۵,۰۰۰	۲,۵۰۱ - ۵,۰۰۰
۱۴	۲۵۰ - ۶۰	۱۰,۰۰۰	۵,۰۰۱ - ۱۰,۰۰۰
۱۵	۲۵۰ - ۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۱ - ۲۰,۰۰۰
۱۶	۲۵۰ - ۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱ - ۳۰,۰۰۰
۱۷	۲۵۰ - ۲۵۰	۱,۰۰۰	۰ - ۱,۰۰۰
۱۸	۲۵۰ - ۲۵۰	۲,۵۰۰	۱,۰۰۱ - ۲,۵۰۰
۱۹	۲۵۰ - ۲۵۰	۵,۰۰۰	۲,۵۰۱ - ۵,۰۰۰
۲۰	۲۵۰ - ۲۵۰	۱۰,۰۰۰	۵,۰۰۱ - ۱۰,۰۰۰
۲۱	۲۵۰ - ۲۵۰	۲۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۱ - ۲۰,۰۰۰
۲۲	۲۵۰ - ۲۵۰	۳۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱ - ۳۰,۰۰۰
۲۳	۱۰۰۰ - ۶۰	۲,۵۰۰	۰ - ۲,۵۰۰
۲۴	۱۰۰۰ - ۶۰	۴,۰۰۰	۲,۵۰۱ - ۴,۰۰۰
۲۵	۱۰۰۰ - ۶۰	۱۰,۰۰۰	۴,۰۰۱ - ۱۰,۰۰۰
۲۶	۱۰۰۰ - ۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۱ - ۲۰,۰۰۰
۲۷	۱۰۰۰ - ۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱ - ۳۰,۰۰۰
۲۸	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۵,۰۰۰	۰ - ۵,۰۰۰
۲۹	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۱۰,۰۰۰	۵,۰۰۱ - ۱۰,۰۰۰

۳۰	۱۰۰۰-۲۵۰	۲۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۱-۲۰,۰۰۰
۳۱	۱۰۰۰-۲۵۰	۳۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱-۳۰,۰۰۰
۳۲	۱۰۰۰-۲۵۰	۵۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۱-۵۰,۰۰۰
۳۳	۱۰۰۰-۲۵۰	۱۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۱-۱۰۰,۰۰۰

۳-۴ آبونمان مشترکین جزء و عمده :

مبالغی است 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 و عمده از زمان نصب کنتور / ایستگاه توسط شرکت بشرح فرمولهای زیر محاسبه و اخذ می گردد .

(ظرفیت کنتور) × عدد ثابت = آبونمان ثابت مشترکین جزء (ریال)

(ظرفیت ایستگاه) × عدد ثابت = آبونمان ثابت مشترکین عمده (ریال)

تبصره : عدد ثابت جهت محاسبه آبونمان توسط مجمع عمومی شرکتهای گاز استانی ابلاغ می گردد .

۳-۵- هزینه های ارائه خدمات :

هزینه های ارائه خدمات عبارتند از هزینه های خدماتی که شرکت برای مشترک / متقاضی انجام می دهد مانند تغییر نام مشترک ، صدور قبض تصفیه حساب ، تغییر مکان داخلی وسایل اندازه گیری هزینه قطع و وصل ، صدور قبض المثنی در صورت قصور مشترک در نگهداری قبض اصلی ، آزمایش صحت کار وسائل اندازه گیری ، هزینه جمع آوری یا 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 آزاد

۴-۱- به نوعی واگذاری اشتراک اطلاق می گردد که مشترک بجای هزینه برقراری انشعاب بایستی متناسب با ظرفیت کنتور ، مبلغ ثابتی را به عنوان آبونمان انشعاب آزاد بصورت ماهیانه پرداخت نماید .

۴-۲- واگذاری انشعاب آزاد با تایید هیئت مدیره شرکت گاز استان بلامانع می باشد.

آبونمان انشعاب آزاد براساس رابطه زیر محاسبه و دریافت می گردد :

آبونمان انشعاب آزاد مشترکین جزء ظرفیت کنتور × عدد ثابت m
آبونمان انشعاب آزاد مشترکین عمده ظرفیت ایستگاه × عدد ثابت n

تبصره ۱- هزینه خط اختصاصی توسط مشترک براساس بند ۳-۳ پرداخت خواهد شد.

تبصره ۲- اعداد ثابت m و n توسط مجمع عمومی شرکتهای گاز استانی ابلاغ خواهد شد.

۴-۳- مبنای زمان محاسبه دریافت آبونمان انشعاب آزاد که در پیمان فروش نیز قید گردیده است تاریخ نصب کنتور / ایستگاه و آمادگی شرکت جهت تحویل گاز خواهد بود .

۴-۴- تبدیل انشعاب آزاد به 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 .

فصل پنجم

انشعاب موقت

۵-۱- 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 ۰۰۰ 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.

۵-۲- تمدید قرارداد انشعاب موقت در صورت تایید شرکت بلامانع است.

۵-۳- ظرفیت کنتور / ایستگاه بر اساس حداکثر مصرف ساعتی مورد تایید شرکت می باشد.
۵-۴- برقراری انشعاب موقت منوط به پرداخت هزینه های متعلقه (کالا و اجرا) توسط
متقاضی می باشد.

۵-۵- بهای گاز مصرفی انشعاب موقت بر اساس تعرفه خدمات (گروه ۱ بند ۲-۹-۱)
محاسبه و دریافت می گردد.

۵-۶- گاز بهاء ، آبونمان و هر گونه عوارض متعلقه بر اساس دستورالعملهای مالی مربوطه
که با هماهنگی واحدهای ذیربط تهیه می گردد دریافت خواهد شد.

۵-۷- در صورت درخواست مشترک برای اقاله چنانچه کنتور و رگولاتور / ایستگاه و خط
اختصاصی نصب / اجرا نگردیده باشد پس از کسر 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.

فصل ششم

موارد خاتمه قرارداد

۶-۱ - 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 و در صورتیکه تجهیزات مزبور نصب شده باشد صرفاً ۵۰٪ هزینه برقراری انشعاب بر اساس 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 های برقراری انشعاب بر اساس بند فوق مسترد خواهد شد .

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

۲-۶- 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 فسخ می گردد. در این صورت ۵۰٪ هزینه برقراری انشعاب بر اساس نرخ روز محاسبه و پس از تصفیه حساب و تحویل تجهیزات منصوبه به مشترک 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 ۲-۶ 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 ۲-۶ باشد شرکت جهت وصول مابه التفاوت مطالبات از طریق مراجع ذیصلاح قانونی پیگیری می نماید .