



تاریخ: ۱۴۰۱/۱۰/۱۰
شماره: گ/۰/د/۳۱۰-۳۱۱۳۹



شرکت ملی گاز ایران

دفتر مدیر عامل



ابلاغ مصوبه هیأت مدیره

مدیر محترم گازرسانی
رئیس محترم امور مجامع

بسلام،

به استحضار می‌رساند در جلسه ۱۹۹۱ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۰۶ هیأت مدیره،
نامه شماره ۵/۲۰۶۵۱/۰۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۸/۰۹ مدیریت گازرسانی درخصوص مجموعه مقررات
و شرایط استفاده از گاز طبیعی مطرح و کتابچه مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی
(مشتمل بر ۸۵ صفحه) به شرح پیوست مورد تایید قرار گرفت.

این مصوبه در حکم مصوبه مجمع عمومی شرکت‌های گاز استانی محسوب و لازم الاجرا
می‌باشد.

سید محمد پیشوایی
دیر هیات مدیره

رونوشت: مدیر عامل محترم شرکت ملی گاز ایران و رئیس هیأت مدیره
اعضای محترم هیأت مدیره
مشاور و رئیس دفتر محترم مدیر عامل
سرپرست محترم امور حقوقی
رئیس محترم حسابرسی داخلی





فصل اول

تعاریف

تعاریف

عبارات و اصطلاحات ذیل هنگامیکه در قراردادهای فروش گاز طبیعی، تعرفه‌ها 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 جزیی ترکیبات دیگر "بامشخصات مندرج در بند (۱،۶)." این مجموعه.

۱.۳. متقارضی:

عبارة است از شخص حقیقی یا حقوقی که تقاضای استفاده از گاز طبیعی را از شرکت بنماید.

۱.۴. اشتراک:

عبارة است از امکان استفاده مجاز از گاز طبیعی که از طریق نصب خط انشعاب و وسایل اندازه‌گیری لازم طبق مقررات محقق می‌شود.

۱.۵. مشترک:

عبارة است از شخص حقیقی یا حقوقی که نسبت به پرداخت هزینه‌های مربوطه طبق ضوابط اقدام و شماره اشتراک به وی تخصیص یافته باشد.

۱.۶. واحد مسکونی:

مکانی است برای زندگی که به تشخیص شرکت / مراجع ذیصلاح حداقل دارای یک اطاق و یک آشپزخانه و سرویس متناسب با عرف محل سکونت باشد.

۱.۷. مصرف کننده:

به مشترکی اطلاق می‌گردد که جریان گاز ملک مورد تقاضای وی طبق ضوابط وصل و آماده بهره‌برداری گردیده باشد.

۱.۸. محدوده اشتراک:

محدوده‌ای است که طبق نقشه تأیید شده سازمان نظام مهندسی / مشاورین ذیصلاح، برای تأمین گاز مورد نیاز مشترک در نظر گرفته شده است.

۱.۹. قرارداد فروش گاز طبیعی:

عبارت است از قراردادی که فی‌ما بین شرکت و متقاضی منعقد و طبق مفاد آن جریان گاز مشترک دایر می‌گردد.

۱.۱۰. انواع مشترک (از لحاظ مقدار مصرف):

۱.۱۰.۱. مشترک جزء:

به مشترکی اطلاق می‌گردد 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 100 متر مکعب در ساعت باشد.

۱.۱۰.۲. مشترک عمده:

به مشترکی اطلاق می‌گردد که از گاز طبیعی با فشار بیش از $\frac{1}{4}$ پوند بر اینچ مربع یا حداکثر مصرف ساعتی مورد تقاضای وی بیش از 100 متر مکعب باشد.

۱.۱۱.۱. انواع مشترک (از لحاظ نوع مصرف) :

۱.۱۱.۱. مشترکین خانگی:

به مشترکینی اطلاق می‌گردد که از گاز طبیعی جهت وسایل و تجهیزات متعارف استاندارد گاز سوز خانگی در واحدهای مسکونی استفاده می‌نمایند.

۱.۱۱.۲. مشترکین عمومی:

به مشترکینی اطلاق می‌گردد که از گاز طبیعی جهت مصارف غیرخانگی و غیرصنعتی استفاده می‌نمایند و در گروههای ذیل تقسیم‌بندی می‌شوند:

گروه ۱ - آموزشی: شامل مراکز فرهنگی و آموزشی، ورزشی دولتی، غیر دولتی، تعاونی و خصوصی نظیر کتابخانه‌ها، موزه‌ها، مهدکودکها، کودکستانهای، مدارس، اردواگاههای دانش‌آموزی، دانشگاههای، مراکز آموزش فنی و حرفه‌ای، مدارس و زندانها ، باشگاههای ورزشی و مراکز شبانه‌روزی خیریه نگهداری معلولان و بیمارستانهای آموزشی که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.

گروه ۲ - اماكن و تاسیسات دولتی: شامل اماكن و تاسیسات ادارات، ارگانها، نهادها و سازمانهای زیر نظر مقام رهبری، قواي سه‌گانه، شهرداريهای، نيروهای نظامي و انتظامي ... می باشد.

تبصره : واحدهای مسکونی / تجاري وابسته به اماكن و تاسیسات دولتی در صورت تفکيك کنтор با توجه به نوع كاربری با نظر شركت تعين تعرفه می گردد.

گروه ۳ - مذهبی: حوزه‌های علوم دینی، اماكن مقدسه مذهبی، مساجد، حسینیه‌ها، دارالقرآن ها، گلزار شهداء که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.

۱.۱۱.۳. مشترکین خدماتی :

گروه ۱ - تجاري : مشترکین دارای جواز صنوف تولیدی از وزارت صمت و همچنین کسب، خدمات و هر نوع واحد مصرف‌کننده‌ای که به نظر شرکت با هیچ یک از تعرفه‌های دیگر تطابق نداشته باشد.

تبصره : اماكن و تاسيساتی که براساس شرایط اصل ۴۴ قانون اساسی بیش از ۵۰ درصد سهام

آنها به بخش خصوصی واگذار شده باشد بعنوان مشترکین این گروه خواهد بود.

گروه ۲- نانوایی: کلیه نانوایی های غیر صنعتی که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.

گروه ۳- گرمابه : گرمابه ها که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.

۱.۱۱.۴. **مشترک نیروگاهی:**

کلیه مولدهای مقیاس کوچک، نیروگاه های خصوصی و دولتی که با تائید وزارت نیرو، ۱۰۰

درصد برق تولیدی خود را به شبکه سراسری برق تحويل می دهند.

۱.۱۱.۵. **مشترک صنعتی:**

گروه ۱- صنعتی : شامل واحدهای دارای جواز تاسیس یا پروانه بهره برداری از وزارت صمت،

صنایع تبدیلی وزارت جهاد کشاورزی، صنایع مولد رمز ارز با پروانه بهره برداری وزارت صمت،

پالایشگاهها و تلمبه خانه ها، ایستگاه های تقویت فشار، یاردهای بهره برداری، پتروشیمی ها، صنایع

دستی و گردشگری با ارائه مجوز فعالیت از وزارت میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی،

نانوایی های صنعتی و ... با ارائه تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح.

گروه ۲- حمل و نقل : جایگاه های گاز طبیعی که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.

گروه ۳- کشاورزی : واحدهای پرورش گل و گیاه، پرورش دام و طیور، پرورش آبزیان، پرورش

حشرات و پرورش که دارای پروانه بهره برداری از وزارت جهاد کشاورزی باشند.

۱.۱۲. **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.

۱.۱۳. **کنتور:**

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

و مسئولیت نگهداری آن با مشترک می باشد.

۱.۱۴. ایستگاه مشترکین عمدہ:

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 بوده و مسئولیت نگهداری آن با مشترک می باشد.

۱.۱۵. مصرف ساعت : عبارت است از جمع مصارف نقاط مصرف گازسوز در محدوده اشتراک که توسط مشترک اجرا و به تأیید سازمان نظام مهندسی / مشاورین ذیصلاح رسیده باشد.

۱.۱۶. ظرفیت کنتور / ایستگاه :

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

۱.۱۷. 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.

۱.۱۸. ایستگاههای ورودی شهر:

عبارت است از محل تاسیسات و نصب وسایل اندازه‌گیری 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.

۱.۱۹. 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.

۱.۱.۲۰ ایستگاههای داخل شهری:

عبارت است از محل تاسیسات و نصب وسایل اندازه‌گیری و کنترل گاز طبیعی ورودی شبکه شهری از شبکه توزیع. 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 می‌شود.

۱.۱.۲۱ شبکه توزیع:

عبارت است از خطوطی که گاز طبیعی با فشار حدود ۴ بار (۶۰ پوند بر اینچ مربع) را از ایستگاههای تقلیل فشار به محله‌ای مصرف هدایت می‌کند.

۱.۱.۲۲ فشار استاندارد:

فشار استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر ۱۳۲۵/۱۰ بار معادل ۱۴/۶۹۶ پوند بر اینچ مربع می‌باشد.

۱.۱.۲۲.۱ فشار گاز تحويلی به مشترک :

انواع فشار گاز تحويلی به مشترک با توجه به نوع کنتور/ ایستگاه به شرح ذیل می‌باشد:

۱.۱.۲۲.۱. فشار $\frac{1}{4}$ پوند بر اینچ مربع

۱.۱.۲۲.۲. فشار ۲ پوند بر اینچ مربع

۱.۱.۲۲.۳. فشار ۶۰ پوند بر اینچ مربع (در ایستگاههای اندازه‌گیری، فشار از ۴۵ تا ۶۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است)

۱.۱.۲۲.۴. فشار ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع (در ایستگاههای اندازه‌گیری، فشار از ۱۵۰ تا ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است)

۱.۱.۲۲.۵. فشار ۴۰۰ پوند بر اینچ مربع (در ایستگاههای اندازه‌گیری فشار از ۴۰۰ تا ۱۰۰۰ و یا ۶۰۰ تا ۱۳۰۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است)

۱.۲۴. دمای استاندارد:

دمای استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر $15/56$ درجه سانتیگراد معادل 60 درجه فارنهایت می‌باشد.

۱.۲۵. 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.

۱.۲۶. ضریب تصحیح:

عددی است که بر اساس فشار محیط، حجم و سایر مشخصات مرتبط با گاز تحویلی به مشترک جهت تبدیل میزان گاز مصرفی به متر مکعب استاندارد برای مشترکین عمدہ لحاظ می‌گردد.

۱.۲۷. دستگاه تصحیح کننده:

دستگاهی است که میزان دما، فشار و حجم تصحیح نشده گاز مصرفی مشترکین عمدہ را بطور مستمر از کنتور دریافت و میزان حجم استاندارد را در هر لحظه محاسبه نماید. نصب دستگاه تصحیح کننده در سیستمهای اندازه‌گیری با ظرفیت 400 متر مکعب و بالاتر الزامی است.

۱.۲۸. علمک:

علمک گاز قسمت انتهایی خط انشعاب گاز می‌باشد که جهت نصب رگولاتور بر روی آن در مجاورت و منکی به ملک مصرف کننده قرار می‌گیرد و گاز یک یا چند مشترک را تامین می‌نماید.

۱.۲۹. خط انشعاب / خط اختصاصی:

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

۱.۳۰. هزینه‌های گازرسانی:

عبارت است از مجموع هزینه‌های برقراری انشعاب و سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی.

الف- هزینه برقراری انشعاب: مبلغی است که به تناسب ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه‌گیری بابت اعطای امتیاز اشتراک گاز طبیعی و تامین قسمتی از هزینه تمام شده تهیه و نصب کنتور، رگولاتور / ایستگاه تقلیل فشار / ایستگاه اندازه‌گیری از متقاضی اخذ می‌گردد.

ب- سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی: مبلغی است که به تناسب حجم گاز مورد نیاز متقاضی بابت اجرای خط اختصاصی محاسبه و از وی اخذ می‌گردد.

تبصره: پرداخت هرگونه وجه تکلیفی ناشی از مصوبات قانونی و یا عبور از موانع به عهده متقاضی می‌باشد.

۱.۳۱. گاز بهاء:

عبارت است از بهای یک مترمکعب استاندارد گاز طبیعی که متناسب با نوع مصرف مشترک تعیین می‌گردد (مبنای محاسبه میزان مصرف گاز طبیعی برای مشترکین جزء رقم شماره‌انداز کنتور و برای مشترکین عمدۀ متر مکعب استاندارد می‌باشد)

۱.۳۲. هزینه خدمات مستمر:

عبارت است از مبلغی که ماهیانه به تناسب ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه‌گیری، پس از نصب و راهاندازی آن برای جبران بخشی از هزینه‌های نگهداری تاسیسات گاز و تامین هزینه‌های جاری شرکت از مشترکین جزء عمدۀ اخذ می‌گردد.

۱.۳۳. قرائت دستگاه اندازه‌گیری / کنتور:

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

۱.۳۴. دوره مصرف:

عبارت است از فاصله زمانی دو قرائت متوالی دستگاه اندازه‌گیری / کنتور گاز مصرفی مشترک که توسط شرکت تعیین می‌گردد.

۱.۳۵. نقطه تحويل:

عبارت است از نقطه‌ای که تاسیسات شرکت به تاسیسات مشترک متصل می‌شود. در مشترکین جزء خروجی کنتور و در مشترکین عمدۀ فلنچ بعد از شیر خروجی ایستگاه خواهد بود.

۱.۳۶. باز فروش گاز طبیعی:

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

۱.۳۷. تعرفه‌های فروش گاز طبیعی:

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

۱.۳۸. مبلغ علی‌الحساب 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

مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی

۲،۱ شرایط درخواست برقراری انشعاب و تغییرات آن

۲،۱،۱ هر متقاضی و یا مشترک می‌تواند 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 ۱: مدارک مورد نیاز

- أ- رویت اصل کارت ملی متقاضی
- ب- نقشه لوله کشی گاز اجرا شده با تاییدیه سازمان نظام مهندسی و یا سایر مراجع ذیصلاح
- ج- تاییدیه سازمانهای ذیربسط در خصوص تعیین نوع تعریفه
- د- در موارد خاص که احرار شرایط مصوبات قانونی مستلزم رویت/ اخذ مدارکی ویژه می‌باشد طبق ضوابط اقدام می‌گردد.
- هـ- برای مشترکین خانگی در داخل محدوده شهر و روستاهای طبق ماده ۸ قانون منع فروش و واگذاری اراضی فاقد کاربری مسکونی مصوب ۱۳۸۶/۵/۶ ارایه پرونده معتبر ساختمنی /گواهی عدم خلاف /گواهی پایان کار از شهرداری و دهیاری/بنیاد مسکن برای اشتراک دائم و به اشتراکهای مغایر با مجوز ساخت داخل محدوده شهر و روستا اشتراک غیر دائم بر اساس قوانین جاری (بودجه) و برای مشترکین خانگی خارج از محدوده شهر و روستا جهت اشتراک غیر دائم ارائه معرفی نامه از جهاد کشاورزی /فرمانداریها الزامی است.
- و- در خصوص مشترکین صنعتی علاوه بر موارد مندرج در بند(ه و ج) استعلام از جهاد کشاورزی و ارائه مجوز تغییر کاربری اراضی زراعی الزامیست .

۲,۱,۲. شرکت در صورت لزوم می‌تواند از محل مو ضوع درخواست، بازدید نماید. تعیین ظرفیت کنتور / ایستگاه، نوع تعرفه، هزینه‌های برقراری انشعاب از اختیارات شرکت بوده و متقاضی با وقوف کامل از مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی، تعرفه‌های فروش گاز طبیعی و قبول آنها قرارداد فروش گاز طبیعی "بامشخصات مندرج در بند (۶,۲) 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.

تبصره : در تغییر کاربری، عندالزوم اخذ تأییدیه مجدد سیستم لوله‌کشی داخلی از سازمان نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح الزامی می‌باشد.

۲,۱,۳. برقراری انشعاب گاز طبیعی و یا تغییر ظرفیت در شهرها و روستاهای 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 (۳,۲) و (۳,۳)" این مجموعه امکان پذیر باشد.

تبصره: در صورت عدم وجود امکانات لازم و محدودیت اقتصادی و بنا به تشخیص شرکت، متقاضی می‌تواند با تأیید هیات مدیره شرکت گاز استانی و قبولی کلیه مسئولیتها، هزینه‌ها و اخذ مجوزهای لازم نسبت به اجرای خط انشعاب اختصاصی / ایستگاه اقدام نماید، مشروط به آنکه عملیات اجرایی تو سط گروه / شرکت پیمانکاری مجاز طبق استانداردها و ضوابط فنی، ایمنی و با نظارت شرکت‌های گاز استانی انجام و تحويل شرکت گردد. در اینصورت پس از تزریق گاز و تحويل، خط انشعاب / ایستگاه متعلق به شرکت بوده و بهره‌برداری از آن م شایه سایر خطوط انشعاب تا حداقل ظرفیت خط طبق مقررات شرکت خواهد بود. ضمناً مابه التفاوت برآورد هزینه خط انشعاب / ایستگاه فوق الذکر (در مواردی که بصورت مشترک با سایر مشترکین شهری و روستایی و صنعتی اجرا گردیده) و

برآورده زینه خط انشعاب اختصاصی / ایستگاه متقاضی بر اساس برآورد مورد تأیید هیأت مدیره شرکت گاز استانی که قبل از اجرا به متقاضی اعلام شده، با متقاضی محاسبه خواهد شد و در هر حالت مسئولیت و هزینه تحصیل اراضی و اخذ مجوزهای لازم و همچنین هزینه عبور از موانع و نصب ایستگاه های اختصاصی بر عهده متقاضی می باشد.

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

۲,۱,۵. هزینه های برقراری انشعاب از مالک یا متقاضی دریافت می شود، ولی انشعاب منحصرًا 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 حق 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 بالامانع 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 استانداردها و ضوابط فنی شرکت در محل مناسب تعییه گردند بالامانع می باشد. رعایت مقررات و شرایط اشتراک پذیری برای هر اشتراک ضروری خواهد

بود و اجرای لوله انشعاب‌دهنده اصلی و نصب شیر قفل شونده هر یک از واحدها به عهده متقاضی / متقاضیان می‌باشد.

۲,۲,۳. در مجتمع‌های مسکونی / تجاری چنانچه درب‌های ورودی بلوک / واحدها به طور مستقل بلافصله با معبر عمومی مرتبط بوده و در مجاورت شبکه‌های گازرسانی باشد با رعایت اصول ایمنی و ضوابط اشتراک‌پذیری واگذاری انشعاب / اشتراک جداگانه برای هر یک از بلوک / واحدها بلامانع است.

۲,۲,۴. واگذاری اشتراک مستقل به واحدهای صنعتی، مسکونی، تجاری و اداری (شهرک‌های صنعتی / شهرک‌ها / مجتمع‌های مسکونی) واقع در مجتمع‌هایی که درب‌های ورودی آنها مستقلاً به معابر عمومی ارتباط ندارد در صورتی که شبکه داخلی شهرک تو سط متقاضیان تحت نظارت و بر اساس استانداردهای شرکت ملی گاز ایران اجرا و تحويل شرکت‌های گاز استانی گردد بلامانع می‌باشد.

تبصره ۱: شرایط تحويل شبکه‌های داخلی مجتمع‌ها مطابق فرم مربوطه "با مشخصات مندرج در بند (۶,۴) این مجموعه" می‌باشد.

تبصره ۲: در صورت درخواست متقاضیان، طراحی و اجرای شبکه داخلی با اخذ هزینه‌های مربوطه از متقاضی توسط شرکت بلامانع می‌باشد.

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

تبصره : واگذاری اشتراک مستقل به هریک از واحدهای تجاری که در محدوده ساختمانهای مسکونی واقع شده اند و با تشخیص شرکت شرائط استفاده مستقیم از شبکه

و علمک را ندارند، در صورت داشتن حق استفاده از فضای عمومی پارکینگ (بر اساس مندرجات سند و پرانه ساخت)، با نصب کنتور در جنب کنتورهای مسکونی بلامانع است.

۲.۲.۶ واگذاری اشتراک مستقل به هریک از واحدهای تجاری و خدماتی واقع در داخل پاساژها و گاراژها که فاقد سقف عمومی باشند با اجرای لوله کشی عمومی با رعایت سایزینگ کلیه معازه ها و نصب شیرقفلی مستقل بلامانع بوده و برای اماكن دارای سقف عمومی وطبقاتی با نصب کنتور در محل درب ورودی بصورت کلکتور بلامانع می باشد.

۲.۲.۷ استفاده چند واحد مستقل از یک ایستگاه تقلیل فشار با نصب دستگاههای اندازه‌گیری جداگانه در هر واحد با رعایت مقررات و شرایط اشتراک‌پذیری و اصول ایمنی مشروط بر آن که میزان مصرف هر واحد مشخص و صورتحساب جداگانه صادر گردد بلامانع می باشد.

تبصره ۱: نصب دستگاه اندازه‌گیری 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.

تبصره ۲: زمین مورد نیاز ایستگاه مربوطه طبق استانداردهای شرکت ملی گاز تو سط مقاضیان تهیه و به شرکت گاز صلح بالاعوض گردد.

تبصره ۳: هزینه تمام شده ایستگاه تقلیل فشار به تناسب میزان درخواست مقاضی نسبت به ظرفیت ایستگاه پرداخت می‌گردد. سهم پرداخت شده توسط مقاضی می‌باشد به شرکت گاز صلح بالاعوض گردد.

تبصره ۴: در صورتیکه برای تأمین نیاز آتی و بنا به درخواست شرکت، متقاضی / متقاضیان تمایل به نصب ایستگاه تقلیل فشار با ظرفیت بالاتر از نیاز خود را داشته باشند با صلح بلاعوض آن به شرکت، سهم مزاد بر نیاز متقاضی / متقاضیان پس از راه اندازی در قالب گازبها همان واحد / واحدها در قبوض گاز لحظه و کسر خواهد شد.

۲.۲.۸. تبدیل چند اشتراک به یک اشتراک واحد و یا بالعکس در صورت اخذ مابه التفاوت هزینه برقراری انشعباب جدید نسبت به مجموع هزینه های برقراری انشعباب قبلی " به نرخ روز " و بالعکس بالامانع 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 بالامانع است.

تبصره ۲: در مواردی که برخی واحدهای مصرف کننده، متقاضی اشتراک جداگانه حسب بندھای (۲.۲.۲) و (۲.۲.۵) و (۲.۲.۷) می باشند واگذاری اشتراک مستقل با اخذ هزینه برقراری انشعباب (بدون احتساب سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی) مشروط به آنکه " تعداد واحد " ، " زیربنا " و " حداقل مصرف ساعتی " اشتراک قبلی اصلاح گردد و در صورت نیاز به اصلاح ظرفیت کنتور / ایستگاه، مطابق جدول شماره یک موضوع بند (۳.۲.۴) اقدام می گردد.

تبصره ۳: در مواردی که ادامه بهره برداری از انشعباب مستلزم تدوین الحاقیه و یا تغییراتی در مفاد قرارداد فروش گاز طبیعی گردد، تمدید قرارداد صرفاً با استفاده از فرم قرارداد فروش گاز طبیعی مندرج در فصل ششم (ضمائم) این مجموعه که به امضاء طرفین رسیده باشد انجام می گردد.

تبصره ۴: واگذاری اشتراک به متقاضیانی که ترکیبی از واحدهای مسکونی و سایر مصارف که فقط دارای سیستم گرمایش با یک اشتراک می‌باشد، با لحاظ نمودن تعداد واحدهای ترکیبی بر اساس مستندات، اشتراک‌پذیری با تعریف غالب بلامانع است.

۲,۲,۹ در مجتمع‌های مسکونی که اشتراک گاز آنها تجمیعی می‌باشد، چنانچه یک یا چند واحد درخواست تفکیک اشتراک خود را داشته باشد، در صورتی که امکان اضافه کردن کنتور باشد تنها با اخذ هزینه کنتور و نصب(هزینه خدمات نصب) تفکیک اشتراک آنها بلامانع خواهد بود. در اینصورت با توجه به کاهش مصرف اشتراک اولیه به دلیل تفکیک اشتراک برخی از واحدها، برای واحدهای باقیمانده (واحدهای تجمیعی) با ارائه تائیدیه قسمتهای تغییر یافته سیستم لوله کشی داخلی از سازمان نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح (ارائه تائیدیه محل نقطه جوش از واحدهای تفکیک شده (کپ) برروی نقشه با امضاء و مهر مهندس ناظر مربوطه) پس از اصلاح واحدها در سیستم قرارداد اصلاح می‌گردد.

تبصره ۱: سهم مشترک از اشتراک تجمیعی قبلی محاسبه و کسر می‌گردد.

تبصره ۲: مبالغ هزینه کنتور و نصب (هزینه خدمات نصب) مختص متقاضیان تفکیک اشتراک، بصورت سالیانه از طریق مدیریت گازرسانی به شرکتهای گاز استانی ابلاغ می‌گردد.

۲,۲,۱۰ پس از فراهم شدن شرایط استفاده از کنتورهای هوشمند توسط شرکت، مشترکین موظف به همکاری در اجرای هوشمندسازی، تهییه و نصب دستگاه اندازه گیری هوشمند مورد تأیید شرکت بوده و مکلف به رعایت الزامات و مقررات ابلاغی درخصوص استفاده از این تجهیزات می‌باشند.

۲،۳ شرایط بهره‌برداری از اشتراک گاز و روش محاسبه خسارت و

آسیب

۱. اشتراک هر واحد مصرف کننده منحصراً اختصاص به همان واحدی دارد که برای آن تقاضای اشتراک شده و مشخصات آن در قرارداد فروش گاز طبیعی قید گردیده باشد. اشتراک گاز را نمی‌توان به خارج از محدوده اشتراک منتقل نمود و یا امتداد داد.

۲. در صورتیکه مشترک از محدوده اشتراک خود اقدام به لوله‌کشی به خارج از محدوده اشتراک خود نماید، گاز مشترک قطع و وصل مجدد آن به تشخیص شرکت مستلزم جمع‌آوری لوله‌کشی غیرمجاز، ارائه تأییدیه سازمان نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح می‌باشد و هزینه‌های متعلقه نظیر هزینه‌های قطع و وصل و مابه التفاوت بهای گاز مصرفی دوره مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه و از مشترک / مصرف کننده دریافت می‌گردد.

تبه حصره: در صورتیکه شخص بدون پرداخت هزینه برقراری اذ شعاب مبادرت به استفاده غیرمجاز از گاز نماید، به موجب قانون استفاده کنندگان غیرمجاز از آب، برق، تلفن، فاضلاب و گاز مصوبه ۱۳۹۶ و همچنین آئین‌نامه مربوطه، علاوه بر جبران خسارت‌های واردہ شخص مذبور به منظور تعقیب کیفری به مراجع قانونی ذیصلاح معرفی خواهد شد، دستورالعمل نحوه محاسبه مصرف غیرمجاز در فصل ۶ آمده است.

۳. تأمین زمین و احداث ابینیه و حصار، آب، خط تلفن آزاد مستقل، برق، تجهیزات اطفاء حریق و آماده‌سازی محل نصب ایستگاه اندازه‌گیری و تقلیل فشار در مکان مناسبی

که حتی المقدور با معتبر عمومی مرتبط بوده و مورد تایید شرکت باشد بر عهده
متقارضی / مشترک می‌باشد.

.۲,۳,۴ م. مشترک به هیچ عنوان حق ندارد لوله رابط و کنتور / ایستگاه اندازه‌گیری را جابجا نماید. چنانچه تغییراتی در وضعیت ساختمان ایجاد گردد که محل وسایل و تجهیزات مذکور مناسب نباشد، هرگونه جابجایی بایستی با اطلاع شرکت و تحت نظرارت سازمان نظام مهندسی / مشاورین ذیصلاح و با هزینه مشترک صورت پذیرد.

.۲,۳,۵ چنانچه به یکی از دستگاههای تقلیل فشار و یا اندازه‌گیری و یا سایر تجهیزات به تشخص شرکت از سوی م. مشترک / م. صرف کننده خسارات وارد گردد ترمیم آن از سوی شرکت با دریافت کلیه هزینه‌های خسارات وارد براساس قیمت تمام شده و با احتساب هزینه بالا سری انجام خواهد شد و نظر شرکت در تشخص اینگونه موارد قطعی می‌باشد. بدیهی است در صورت قطع گاز، پرداخت هزینه قطع و وصل هنگام برقراری مجدد جریان گاز از سوی مشترک الزامی است.

.۲,۳,۶ مامورین شرکت مجازند برای قرائت، کنترل و کسب اطلاع از وضعیت کنتور / ایستگاه اندازه‌گیری 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 به هر عنوان مانع ورود مامورین مذکور جهت انجام بازر سی و اندازه‌گیری 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 اندازه‌گیری و تنظیم فشار، حریق و یا نشت گاز در محدوده اشتراک 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 چهت قطع گاز بعمل آورد و قبل از قطع گاز مجاز به تخریب نمی باشد درغیراین صورت جبران خسارت وارد و پاسخگویی به کلیه مراجع قانونی و قضایی به عهده مشترک و یا مالک فعلی ملک می باشد.

۴. مسئولیت اجرا ، بهره‌برداری ، لوله‌کشی و تاسیسات داخلی مشترک:

شرکت هیچگونه مسئولیتی برای بازرگانی از تجهیزات اختصاصی و داخلی مشترک را ندارد. مشترک موظف است در اجرای لوله‌کشی داخلی، نصب تجهیزات مربوطه، بهره‌برداری و استفاده از گاز طبیعی استانداردها و ضوابط فنی و اینمی مربوطه را رعایت نماید. چنانچه در محدوده اشتراک (مطابق نقشه تائید شده سازمان نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح) حادثه‌ای منجر به خسارات مالی و جانی برای آن ملک یا املاک مجاور گردد شرکت هیچگونه مسئولیتی نخواهد داشت.

تبصره ۱: مشترکینی که گاز تحويلی به آنها بنا به نیاز و نوع مصرف متقارضی فاقد مواد افزودنی بودارکننده می باشد موظفند در بهره‌برداری و استفاده از گاز طبیعی استانداردها و ضوابط اینمی مربوطه را رعایت نمایند.

تبصره ۲: مشترک مکلف است در محدوده اشتراک شرائطی را فراهم آورد که مانع استفاده و انتفاع از لوله رابط و وسائل اندازه‌گیری متعلق به شرکت نگردد. درغیراین صورت جریان گاز مشترک قطع و مشمول قسمت ج بند (۵,۲) این مجموعه خواهد شد.

تبصره ۳: لوله رابط حدفاصل رگولاتور تا کنتور بوده و در محدوده اشتراک و سیستم لوله کشی داخلی مشترک می باشد. مسئولیت نگهداری لوله رابط به عهده مشترک می باشد.

تبصره ۴ : در بحث مقاوم سازی تجهیزات گازرسانی (علمک، لوله رابط، رگولاتور، دستگاه اندازه گیری، ایستگاه و تجهیزات متعلقه)، مشترک موظف به همکاری در اجرای مقاوم سازی تجهیزات گازرسانی، نگهداری و رعایت الزامات قانونی مربوطه می باشد.

۲,۵. تعیین میزان مصرف

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

۲,۵,۲. میزان مصارف گرمایشی واحدهای غیر مسکونی نظیر ساختمانهای اداری ، تجاری و ... بر اساس حداکثر مصرف ساعتی واحد مورد نظر تعیین می شود.

تبصره : حداکثر مصرف ساعتی بر اساس جمع نقاط مصرف دستگاههای گاز سوز با ارائه نقشه تائید شده سازمان نظام مهندسی /مراجع ذیصلاح که از سوی متقاضی به شرکت اعلام میگردد مشخص می شود.

۲,۵,۳. جهت مصارف صنعتی، تهییه و طبخ غذا، نانواییها و ... که علاوه بر مصارف گرمایشی از وسائل گاز سوز که نیازمند نصب کنتور با ظرفیت بیشتر می باشند، حداکثر مصرف

ساعتی دستگاههای گازسوز ملاک تعیین ظرفیت کنتور / ایستگاه و اخذ هزینه برقراری انشعاب خواهد بود.

۲.۶. خواص تعیین نوع تعریف

گروه نوع مصرف متقارضیان گاز طبیعی بر اساس بند ۱-۱۱ مشخص و بر اساس بند ۲-۱ و حسب مورد بازدید از محل مصرف تعریف به تشخیص شرکت طبق جدول پیوست مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی تعیین می‌گردد.

تبصره ۱: واحدهای مقاومتی تغییر در نوع مصرف (تعریف) می‌باشد تفاوتی تغییر نوع مصرف خود را به همراه مجوزهای مربوطه بر اساس بند (۱-۱۱) و ردیف‌های مندرج در جدول پیوست مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی به شرکت ارائه دهند.

تبصره ۲: چنانچه به تشخیص شرکت از گاز برای مصارف غیر از آنچه که در قرارداد فروش قید گردیده استفاده شود، شرکت حق خواهد داشت با اخطار قبلی و عندالزوم با رعایت بند (۲،۱۰) نسبت به تغییر نوع تعریف و اخذ حقوق متعلقه، پس از ارائه مستندات مربوطه و عندالزوم تأییدیه نظام مهندسی / مراجع ذی‌صلاح اقدام نماید. نظر شرکت در تعیین میزان و تاریخ شروع تغییر نوع مصرف قطعی است.

تبصره ۳: ارائه اشتراک به متقارضیان فاقد پروانه کسب و یا سایر مدارک مورد نیاز برای تعیین نوع تعریف، با رعایت بندهای (۱-۱۱) و (۲-۱-۲) مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی با نظر شرکت بلامانع می‌باشد.

تبصره ۴: واگذاری اشتراک مستقل برای مشاعرات در مجموعه‌های آپارتمانی نظیر استخر، سالن اجتماعات، لابی، فضاهای ورزشی، محل نگهداری کودکان و..... با تعریف خانگی-مصارف عمومی بلامانع است.

۲.۷. تعهدات ناشی از صدور صورتحساب

۲.۷.۱ مشترک مکلف است بهای گاز مصرفی، هزینه خدمات مستمر و سایر

هزینه‌های متعلقه اعلام شده خود را طبق تعریفه‌های فروش گاز طبیعی در موعد معین در صورتحساب پرداخت نماید. در صورتیکه مشترکین دو یا چند شخص باشند پرداخت بهای گاز مصرفی صرفنظر از میزان سهام مالکیت به صورت تضامنی به عهده آنان میباشد و چنانچه وجه صورتحساب را در مهلت تعیین شده پرداخت ننماید طبق ماده ۳ و ۴ آئین نامه اجرایی قانون مجازات استفاده کنندگان غیر مجاز آب، برق، تلفن، فاضلاب و گاز شرکت مجاز است اقدام قانونی لازم را بعمل آورد.

تبصره ۱: پرداخت هرگونه وجه تکلیفی ناشی از مصوبات قانونی به عهده مشترک می‌باشد.

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 می‌گردد پرداخت نماید.

۲.۷.۳ اعلام عدم دریافت صورتحساب توسط مشترک از تعهد پرداخت صورتحساب نمی‌کاهد ولی هرگاه هشترک با مراجعه به شرکت درخواست صدور صورتحساب المتنی نماید شرکت نسبت به صدور آن بر اساس بند (۳،۵) اقدام می‌نماید.

۲.۷.۴ چنانچه مشترک نسبت به مفاد صورت حساب معتبر باشد باید قبل از اتمام مهلت پرداخت به شرکت مراجعه تا در صورت صحت ادعای مشترک نسبت به تصحیح و تعدل آن اقدام گردد.

تبصره: تصحیح و تعدل ضروری در تغذیه اطلاعات مربوط به صورتحساب مشترکین بر اساس مجوزهای صادره توسط هیئت مدیره شرکتهای گاز استانی خواهد بود.

۲,۷,۵. پس از نصب و راهاندازی کنتور / ایستگاه، مشترک مکلف به پرداخت هزینه خدمات مستمر ماهیانه خواهد بود هرچند که جریان گاز بعلت تقاضای مشترک یا عدم اجرای هر یک از مواد مندرج در فرآوری فروش گاز طبیعی قطع گردیده باشد.

۲,۷,۶. چنانچه هنگام مراجعه مامورین، قرائت کنتور میسر نگردد طی یادداشتی / پیامک از مشترک درخواست می‌گردد تا ظرف مدت معین رقم کنتور خود را از طریق شماره تلفن‌های اطلاع رسانی شده توسط یکی از روشهای پیامکی / دفاتر پیشخوان / تلفن گویا / وبگاه شرکت گاز استان و ... به شرکت اعلام نماید. در صورت عدم امکان تعیین مصرف در دو دوره متولی شرکت مجاز است با اختصار قبلی (در صورت در دسترس بودن مشترک بصورت کتبی و در غیر اینصورت بصورت پیامکی و حسب مورد انجام صورتجلسه با حضور ضابطین قضایی / نماینده نیرو انتظامی) 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 علی‌الحساب از مشترکینی که متقاضی پرداخت بهای گاز مصرفی ماههای آتی خود می‌باشند بالامانع است.

۲,۸. تعیین صحت دستگاه اندازه‌گیری و میزان گاز مصرفی مشترک

۲,۸,۱. مشترک در صورتیکه در صحت کار دستگاههای اندازه‌گیری گاز تردید داشته باشد می‌تواند کتاباً از شرکت تقاضای آزمایش صحت کار دستگاه یا دستگاههای مذبور را بنماید. چنانچه در نتیجه آزمایش معتبری در کار هر یک از دستگاههای اندازه‌گیری 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 مجدداً محاسبه خواهد گردید. "روش محاسبه مندرج در بند (۶,۵) این
"مجموعه"

چنانچه آزمایش هریک از دستگاههای اندازه‌گیری که به تقاضای مشترک انجام
می‌گیرد صحت کار دستگاهها را تایید نماید م شترک مکلف است کلیه هزینه‌های
مربوطه را طبق اعلام شرکت پرداخت نماید.

۲,۸,۳. هرگاه نماینده شرکت معایبی در دستگاههای اندازه‌گیری و یا فک پلمپ دستگاه
اندازه‌گیری 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. درصورت تشخیص و تایید هرگونه دستکاری دستگاهها و تجهیزات و وسائل
اندازه‌گیری از سوی مشترک / مصرف‌کننده، نسبت به قطع جریان گاز توسط شرکت
اقدام خواهد شد و به موجب قانون استفاده‌کنندگان غیرمجاز از آب، برق، تلفن،
فاضلاب و گاز و آئین‌نامه مربوطه علاوه بر جبران خسارت‌های وارده تحت تعقیب
کیفری توسط مراجع ذیصلاح قضایی قرار خواهد گرفت. بهای گاز مصرفی دوره
مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه و از مشترک /
صرف‌کننده دریافت می‌گردد. بدیهی است برقراری مجدد جریان گاز پس از تصفیه
حساب با مشترک / مصرف‌کننده و اخذ هزینه‌های مربوطه انجام می‌پذیرد.

۲,۹. تجاوز از حد اکثر ظرفیت کنتور / ایستگاه

درصورتیکه میزان مصرف گاز بوسیله مشترک بدون کسب موافقت قبلی شرکت در
طول دوره و یا یک بازه زمانی خاص از حد مجاز (ظرفیت کنتور / ایستگاه منطبق با قرارداد
فروش که در جداول شماره یک و سه ذیل بند (۳,۱) نیز می‌باشد) تجاوز نماید بهای گاز
صرفی دوره مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه و با
۱۰٪ افزایش از مشترک / مصرف‌کننده دریافت می‌گردد.

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

۲.۱۰ قطع موقت جریان گاز

شرکت در موارد ذیل جریان گاز مشترک را تا رفع علت قطع می‌نماید. در طول مدت قطع پرداخت هزینه خدمات مستمر ماهیانه الزامی است.

- أ- عدم پرداخت دو دوره متوالی صورت حساب گاز مصرفی و یا سایر بدهی‌ها در مهلت تعیین شده در صورتحساب و با اولویت مبلغ بدهی با تشخیص شرکت‌های گاز استانی.
- ب- قصور مشترک از رعایت مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی و تعهدات خود با تشخیص شرکت و سایر مراجع ذیصلاح.
- ج- مصرف غیرمجاز یا هرگونه 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 اندازه‌گیری (کنتور / ایستگاه)
- ز- حسب درخواست مشترک بر اساس بند (۲،۳،۸) و موارد مشابه در صورت عدم وجود معترض.
- ح- در صورتیکه مشترک بدون رعایت ضوابط و مراحل قانونی رأساً مبادرت به تغییر کاربری نماید، شرکت موظف است با اخطار قبلی جریان گاز مشترک را قطع کند.
- ط- عدم رعایت محدودیت مصرف اعلامی از سوی شرکت گاز استان در دوره سرد سال با اخطار کتبی قبلی.
- ى- در صورت گزارش نشته گاز در محدوده اشتراک، یا بروز مشکلات حادث از نشته مونوکسیدکربن از سوی مشترک / مصرف کننده.
- ک- در صورت عدم رعایت الگوی مصرف گاز طبیعی توسط مشترکین، شرکت موظف است با اخطار قبلی جریان گاز مشترک را محدود یا قطع نماید.

تبصره: در حوادث غیرمتربقه و ضرورت‌های عملیاتی که باعث قطع و یا محدودیت گاز (بیش از دو روز) می‌گردد هزینه خدمات مستمر و هزینه قطع و وصل دریافت نخواهد شد.

۱۱.۲. برقراری مجدد جریان گاز

.۱۱.۱ چنانچه در زمان قطع جریان گاز، مشترک / مصرف‌کننده رأساً 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 هزینه‌های متعلقه می‌باشد. نظر شرکت در تعیین میزان و تاریخ شروع مصرف غیرمجاز قطعی است. مسئولیت هرگونه حادثه نا شی از برقراری غیرمجاز جریان گاز که منجر به ورود خسارات جانی و مالی گردد بر عهده مشترک / مصرف‌کننده می‌باشد.

.۱۱.۲ برقراری مجدد جزیان گاز (وصل) پس از رفع علت قطع، تسوبه حساب، پرداخت هزینه‌های مرتبط و عنزالزوم ارائه تأییدیه لوله کشی از نظام مهندسی و یا سایر مراجع ذیصلاح بالامانع می‌باشد.

تبصره : در صورتیکه مدت زمان قطع گاز بیش از شش ماه بطول بیانجامد ارائه تأییدیه مجدد سیستم لوله کشی داخلی از مراجع ذیصلاح الزامی است.

۱۲. تغییر نام مشترک

تغییر نام مشترک مستلزم ارائه احکام قطعی دادگاه/ اجرائیه / اسناد رسمی / اسناد مثبت مالکیت ملک مورد اشتراک که مورد تایید شرکت باشد تقاضای تغییر نام بنمایند. پس از احراز هویت، شرکت نسبت به تغییر نام با تنظیم الحاقیه قرارداد فروش اقدام خواهد نمود.

تبصره ۱: تغییر نام مشترک و همچنین پاسخ استعلام‌های دفاتر ثبت اسناد رسمی منوط به تصفیه حساب کامل می‌باشد.

تبصره ۲: در صورت درخواست مالک فعلی یا صدور حکم قضایی و یا درخواست مالک قبلی به همراه تائیدیه مشخصات مالک فعلی ملک مورد نظر از اداره ثبت اسناد و املاک کشور به همراه اطلاعات هویتی وی، امکان تغییر نام و صدور الحاقیه وجود خواهد داشت. در هر صورت متقاضی درخواست تغییر نام مکلف به پرداخت کلیه هزینه ها خواهد بود.

فصل سوم

هزینه ها

هزینه ها

۳.۱. هزینه های گازرسانی

۳.۱.۱. هزینه برقراری انشعباب گاز طبیعی مبلغی است که به تناسب ظرفیت کنتور / ایستگاه

اندازه گیری بابت اعطای امتیاز اشتراک گاز طبیعی و تأمین قسمتی از هزینه تمام شده

تهییه و نصب کنتور، رگولاتور / ایستگاه تقلیل فشار / ایستگاه اندازه گیری و سهم

مشترک / متقاضی از هزینه خط اختصاصی 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 انشعباب خودداری نماید. برقراری انشعباب گاز مورد تقاضا منوط به پرداخت

وجوه متعلقه براساس شرایط و تعریفهای جدید توسط متقاضی خواهد بود.

۳.۱.۳. هرگونه افزایش ظرفیت کنتور / ایستگاه منوط به پرداخت مابه التفاوت هزینه برقراری

انشعباب براساس شرایط جدید و به نرخ روز می باشد. در صورت درخواست تقلیل

ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه گیری، قرارداد تعديل 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 رگلاتور / 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 اندازه‌گیری و تعديل قرارداد، چنانچه کنتور / ایستگاه اندازه‌گیری نصب نگردیده باشد، هزینه‌های برقراری انشعاب بر اساس نرخ‌های زمان انعقاد قرارداد محاسبه و پس از کسر هزینه‌های اقدامات انجام شده مابه التفاوت آن مسترد می‌گردد.

۳,۱,۴ چنانچه متقاضی پیش‌بینی نماید که مصرف او در آینده افزایش خواهد یافت و درخواست تأمین گاز مورد نیاز خود را بنماید شرکت با توجه به مقدورات خود وسائل و تجهیزات لازم را طبق احتیاج نهایی مشترک / متقاضی نصب و مبلغ مربوط به هزینه برقراری انشعاب و هزینه خدمات مستمر ماهیانه را بر این اساس محاسبه و دریافت می‌نماید.

۳,۲. هزینه برقراری انشعاب متقاضیان جزء

۳,۲,۱ هزینه برقراری انشعاب متقاضیان جزء بر اساس فرمول ذیل محاسبه می‌گردد:

$$\boxed{\text{ظرفیت کنتور} \times a}$$

۳,۲,۲ عدد ثابت a توسط مرجع حومی سرمهی سراسری ابلاغ می‌گردد.

۳,۲,۳ حد مجاز عدم دریافت هزینه خط اختصاصی حفرات خالی برای متقاضیان خانگی جزء در محدوده شهرها و روستاهای، ۸۰ اینچ متر به ازای هر متر مکعب ظرفیت کنتور می‌باشد و مشمول هزینه‌های صدور مجوز حفاری نمی‌گردد.

تبصره: تعیین محدوده در شهرها بر عهده شهرداری و در روستاهای بر عهده بنیاد مسکن می‌باشد.

۴،۳،۲،۱. ظرفیت کنتور در اقلیم های ۱ لغایت ۳ بر مبنای جدول شماره یک و در اقلیم های ۴ و ۵ بر اساس حداکثر مصرف ساعتی نقاط مصرف محاسبه و مشخص می گردد.

جدول شماره یک: تعیین ظرفیت کنتور

ظرفیت کنتور (متر مکعب بر ساعت)	حداکثر تعداد واحد	حداکثر صرف ساعتی (متر مکعب بر ساعت)	حداکثر زیر بنا (متر مربع)	%
۴	۱	۴	۶۰	۱
۶	۱	۶	۱۵۰	۲
۱۰	۳	۱۰	۴۵۰	۳
۱۶	۵	۱۶	۷۵۰	۴
۲۵	۷	۲۵	۱۱۰۰	۵
۴۰	۱۲	۴۰	۱۸۰۰	۶
۶۵	۲۰	۶۵	۳۰۰۰	۷
۱۰۰	۳۰	۱۰۰	۴۵۰۰	۸
۱۰۰ تا ۴	PSI ۲۵۰ از خط			۹

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

** هزینه برقراری انشعاب مطابق ردیف ۱۰ جدول شماره سه و هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه بر مبنای ظرفیت کنتور منصوبه محاسبه و اخذ می گردد.

تبصره ۱: در اقلیم های ۱ لغایت ۳ مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف خانگی هر سه مورد "حداکثر تعداد واحد"، "حداکثر زیر بنا مفید" و "حداکثر مصرف ساعتی" در جدول شماره ۱ می باشد و در اقلیم های ۴ و ۵ صرفاً بر مبنای حداکثر مصرف محاسباتی نقاط مصرف با درج الزامی زیربنا و تعداد واحد در سامانه تعیین می گردد.

تبصره ۲: برای اقلیم های ۱ لغایت ۳ در مجموعه های آپارتمانی که به صورت مجزا و یا مجتمع م شترک 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 واحد های مسکونی محاسبه می گردد و در اقلیم های ۴ و ۵ صرفاً بر مبنای حداکثر مصرف محاسباتی نقاط مصرف با درج الزامی زیرینها و تعداد واحد در سامانه تعیین می گردد.

تبصره ۳: مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف گرمایشی غیرخانگی صرفاً حداکثر مصرف ساعتی وسائل گازسوز می باشد.

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

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

توضیح: ضریب ثابت C برای مشترکین جزء معادل وتابع ضریب ثابت C_1 " تعریف شده در ذیل توضیح (۲) بند (۳,۳) این مجموعه می باشد.

۳.۳.هزینه های گازرسانی متقاضیان عمدہ

هزینه های گازرسانی متقاضیان عمدہ بر اساس فرمولهای ذیل محاسبه می گردد:

۱. ایستگاههای ۶۰ به ۲، ۶۰ به ۶۰ ۲۵۰ به ۲۵۰ پوند بر اینچ مریع

$$\text{سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی} = a + b \times (\text{ظرفیت ایستگاه} \times \text{طول خط لوله اختصاصی})$$

تبصره: کلیه هزینه های تحصیل زمین، کالا، احداث و هرگونه هزینه های مربوطه ایستگاه تقلیل فشار متقاضیان صنعتی که مستقلاً از خطوط انتقال انشعاب می‌گیرند به عهده متقاضی بوده و هزینه ایستگاه اندازه‌گیری آن بر اساس فرمول ذیل محاسبه و دریافت می‌گردد:

$$a \times (\text{ظرفیت ایستگاه})$$

تأمین زمین مورد نیاز ایستگاه اندازه‌گیری مستقل از زمین ایستگاه تقلیل فشار با درب خروجی مشرف به معبر عمومی و آماده‌سازی محل نصب ایستگاه اندازه‌گیری بر عهده متقاضی خواهد بود.

۲. ایستگاههای ۲۵۰ به ۶۰ پوند بر اینچ مربع

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

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

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

۴. در مواردی که با درخواست متقاضی تهیه و نصب ایستگاه اندازه‌گیری مطابق استانداردها و ضوابط مربوطه با تأیید شرکت راساً عهده متقاضی / مشترک قرار گرفته و تحويل شرکت گردد، هزینه برقراری انشعاب گاز طبیعی با ۲۵٪ تخفیف محاسبه می‌گردد.

۵. هزینه برقراری انشعاب آن دسته از مشترکینی که تحت عنوان انشعاب آزاد در گذشته مشترک گردیده‌اند متناسب با ظرفیت کنتور / ایستگاه مبلغی ثابت "با توجه به تعریف هزینه برقراری انشعاب مربوطه در تاریخ انعقاد قرارداد" با عنوان آبونمان انشعاب آزاد به هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه اضافه شده و طی صورتحساب‌های هر دوره قرائت کنتور از مشترک اخذ می‌گردد.

تبصره ۱: جهت تبدیل مشترکین انشعاب آزاد موجود به مشترک عادی، در صورت درخواست مشترک با پرداخت هزینه برقراری انشعاب بر اساس تعرفه‌های مربوط به تاریخ صدور اولین آبونمان انشعاب آزاد و ارائه مفاسد حساب مربوط به صورتحساب‌های صادره بابت انشعاب آزاد بالامانع می‌باشد.

تبصره ۲: ارائه انشعاب آزاد به متقاضیان ممنوع می‌باشد.

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

(طول خط لوله اختصاصی به متر) × (قطر خط لوله اختصاصی به اینچ) × عدد ثابت C

توضیح ۲: عدد ثابت C برای ظرفیت کنتور/ایستگاه گاز مشترک مطابق جدول ذیل به ترتیب برابر C₁, C₂, C₃ و C₄ می‌باشد.

جدول شماره ۲: ضرایب C

ظرفیت کنتور/ایستگاه مشترک	ضرایب C
5۰۰۰ متر مکعب در ساعت و کمتر	C ₁
بیش از 5۰۰۰ لغایت ۱۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت	C ₂
بیش از ۱۰۰۰۰ لغایت ۳۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت	C ₃
بیش از ۳۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت	C ₄

توضیح ۳: بهره‌برداری از خطوط اختصاصی موجود تا حد ظرفیت خط برای متقاضیان جدید بالامانع بوده مشروط به آنکه قدر السهم هزینه خط اختصاصی منشعب از خط اختصاصی موجود محاسبه و دریافت گردد.

توضیح ۴: اعداد ثابت a, b₁, b₂, b₃, C₁, C₂, C₃ و C₄ توسط هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران ابلاغ می‌گردد.

جدول شماره سه : مشخصات ایستگاهها

ردیف	نوع ایستگاه فشار بر حسب (PSI)	ظرفیت ایستگاه (مترمکعب برساعت)	دامنه حداکثر مصرف ساعتی	ظرفیت ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر (مترمکعب برساعت)
۱	۶۰-۲	۱۶۰	۰ - ۱۶۰	۱۶۰
۲	۶۰-۶۰	۴۰۰	۰ - ۴۰۰	۲۸۰
۳	۶۰-۶۰	۱,۰۰۰	۴۰۱ - ۱۰۰۰	۷۰۰
۴	۶۰-۶۰	۲,۵۰۰	۱۰۰۱ - ۲۵۰۰	۱,۷۰۰
۵	۶۰-۶۰	۴,۰۰۰	۲۵۰۱ - ۴۰۰۰	۳,۲۰۰
۶	۶۰-۶۰	۸,۰۰۰	۴۰۰۱ - ۸۰۰۰	۶,۰۰۰
۷	۶۰-۶۰	۱۳,۰۰۰	۸۰۰۱ - ۱۳۰۰۰	۱۰,۵۰۰
۸	۶۰-۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۳۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۱۵,۰۰۰
۹	۶۰-۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۲۵,۰۰۰
۱۰	۲۵۰-۶۰(۲)	۱۶۰	۰ - ۱۶۰	۱۶۰
۱۱	۲۵۰-۶۰	۴۰۰	۱۶۱ - ۴۰۰	۳۲۰
۱۲	۲۵۰-۶۰	۱,۰۰۰	۴۰۱ - ۱۰۰۰	۷۰۰
۱۳	۲۵۰-۶۰	۲,۵۰۰	۱۰۰۱ - ۲۵۰۰	۱,۷۰۰
۱۴	۲۵۰-۶۰	۵,۰۰۰	۲۵۰۱ - ۵۰۰۰	۳,۷۰۰
۱۵	۲۵۰-۶۰	۱۰,۰۰۰	۵۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۷,۰۰۰
۱۶	۲۵۰-۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۱۵,۰۰۰
۱۷	۲۵۰-۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۲۵,۰۰۰
۱۸	۲۵۰-۲۵۰	۱,۰۰۰	۰ - ۱۰۰۰	۷۰۰
۱۹	۲۵۰-۲۵۰	۲,۵۰۰	۱۰۰۱ - ۲۵۰۰	۱,۷۰۰
۲۰	۲۵۰-۲۵۰	۵,۰۰۰	۲۵۰۱ - ۵۰۰۰	۳,۷۰۰
۲۱	۲۵۰-۲۵۰	۱۰,۰۰۰	۵۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۷,۰۰۰
۲۲	۲۵۰-۲۵۰	۲۰,۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۱۵,۰۰۰
۲۳	۲۵۰-۲۵۰	۳۰,۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۲۵,۰۰۰
۲۴	۱۰۰۰-۶۰	۲,۵۰۰	۰ - ۲۵۰۰	۱,۷۰۰
۲۵	۱۰۰۰-۶۰	۴,۰۰۰	۲۵۰۱ - ۴۰۰۰	۳,۲۰۰
۲۶	۱۰۰۰-۶۰	۱۰,۰۰۰	۴۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۷,۰۰۰

ردیف	نوع ایستگاه فشار بر حسب (PSI)	ظرفیت ایستگاه (مترمکعب برساعت)	دامنه حداکثر مصرف ساعتی	ظرفیت ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر (مترمکعب برساعت)
۲۷	۱۰۰۰ - ۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۱۵,۰۰۰
۲۸	۱۰۰۰ - ۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۲۵,۰۰۰
۲۹	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۵,۰۰۰	۰ - ۵۰۰۰	۳,۷۰۰
۳۰	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۱۰,۰۰۰	۵۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۷,۵۰۰
۳۱	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۲۰,۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۱۰,۰۰۰
۳۲	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۳۰,۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۲۵,۰۰۰
۳۳	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۵۰,۰۰۰	۳۰۰۰۱ - ۵۰۰۰۰	۴۰,۰۰۰
۳۴	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۱۰۰,۰۰۰	۵۰۰۰۱ - ۱۰۰۰۰۰	۷۵,۰۰۰
۳۵	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۲۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰۰	۱۵۰,۰۰۰
۳۶	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۳۰۰,۰۰۰	۲۰۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰
۳۷	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۵,۰۰۰	۰ - ۵۰۰۰	۳,۷۰۰
۳۸	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۵۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۷,۵۰۰
۳۹	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۲۰,۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۱۵,۰۰۰
۴۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۲۵,۰۰۰
۴۱	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۳۰۰۰۱ - ۵۰۰۰۰	۴۰,۰۰۰
۴۲	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۵۰۰۰۱ - ۱۰۰۰۰۰	۷۵,۰۰۰
۴۳	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۲۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰۰	۱۵۰,۰۰۰
۴۴	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰	۲۰۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰
۴۵	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۰۰,۰۰۰	۳۰۰۰۰۱ - ۴۰۰۰۰۰	۳۵۰,۰۰۰
۴۶	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۴۰۰۰۰۱ - ۵۰۰۰۰۰	۴۵۰,۰۰۰
۴۷	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۵۰۰۰۰۱ - ۶۰۰۰۰۰	۵۵۰,۰۰۰
۴۸	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰	۶۰۰۰۰۱ - ۸۰۰۰۰۰	۷۰۰,۰۰۰
۴۹	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۸۰۰۰۰۱ - ۱۰۰۰۰۰۰	۹۰۰,۰۰۰

۴,۳. هزینه خدمات مستمر مشترکین جزء و عمده:

مبالغی است که ماهیانه به تناسب ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه‌گیری برای جبران هزینه‌های نگهداری تأسیسات گاز و تأمین هزینه‌های جاری شرکت از مشترکین جزء و عمده به شرح فرمول ذیل محاسبه و اخذ می‌گردد.

ظرفیت کنتور / ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر × متوسط گازبها در هر بخش × عدد ثابت = هزینه خدمات مستمر ثابت (ریال)

تبصره ۱: اعداد ثابت جهت محاسبه هزینه خدمات مستمر توسط هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران ابلاغ می‌گردد.

تبصره ۲: در خصوص مشترکین خانگی که اطلاعات "حداکثر زیربنای مفید" آنها به هر دلیل در سیستم مکانیزه موجود نمی‌باشد در مرحله اول لازم است "ظرفیت کنتور / ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر" آنها مناسب وتابع "حداکثر تعداد واحد" گردد مشروط بر اینکه ظرفیت کنتور / ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر جدید از ظرفیت کنتور / ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر فعلی مشترک کمتر نباشد. در اینصورت و در مواردی که بدون قصور متقاضی / مشترک اطلاعات "حداکثر زیربنای مفید" و "تعداد واحد" با کنتور مشترک مطابقت نداشته باشد تعویض کنتور / ایستگاه بدون اخذ وجه از مشترک با تأیید هیئت مدیره شرکت گاز استانی بلامانع می‌باشد.

۴,۵. هزینه‌های ارائه خدمات اضافی:

هزینه‌های ارائه خدمات اضافی عبارتند از هزینه‌های خدماتی که شرکت برای مشترک انجام می‌دهد. مصادیق خدمات، توسط مدیر گازرسانی تعیین و به شرکتهای گاز استانی ابلاغ می‌گردد. نرخ خدمات فوق بر مبنای فهرست بها و ضریب منطقه‌ای تعیین، در هیأت مدیره شرکت گاز استان تصویب و جهت اجرا در سطح استان تا پایان هر سال ابلاغ می‌گردد.

تبصره : عندالزوم با استفاده از نقطه نظرات سازمان ها و نهادهای ذیربطر استانی، امکان نرخ گذاری بصورت مرحله ای تا رسیدن به نرخ واقعی خدمات بلامانع می باشد. در هر صورت حداکثر پس از گذشت ۳ سال از ابلاغ این بند، نرخ خدمات اضافی باید به نرخ واقعی رسیده باشد.

فصل چهارم

انشعابِ موقت

انشعاب موقت :

۱,۴. انشعاب موقت:

به نوعی واگذاری اشتراک اطلاع می‌گردد که قرارداد آن به درخواست متقاضی و با ارائه تائیدیه سیستم لوله کشی توسط نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح و همچنین تایید شرکت برای مصارف موقت نظیر کارگاههای ساختمانی، تولید آسفالت، محل سکونت کارگران ساختمانهای در دست احداث برای مدت یکسال و در صورت نیاز تا دوبار قابل تمدید می‌باشد منعقد می‌گردد. مسئولیت کلیه دعاوى به لحاظ مسائل حقوقی، فنی، ایمنی انشعاب مورد درخواست بعهده متقاضی می‌باشد.

تبصره: پس از اتمام مدت زمان قرارداد انشعاب موقت، شرکت نسبت به قطع گاز و جمع‌آوری تجهیزات اقدام می‌نماید. هزینه‌های جمع‌آوری انشعاب طبق تعرفه‌های مصوب دریافت می‌گردد.

۲,۴. نحوه واگذاری

واگذاری و یا تمدید انشعاب موقت با تأیید مدیرعامل شرکت گازاستان بلامانع می‌باشد.

۳,۴. نحوه محاسبه ظرفیت

ظرفیت کنتور / ایستگاه بر اساس حداکثر مصرف ساعتی مورد تایید شرکت می‌باشد.

۴,۴. شرایط برقراری انشعاب

برقراری انشعاب موقت منوط به پرداخت هزینه‌های متعلقه (کالا و اجرا) و ارائه مدارک ردیفهای الف و ب تبصره ذیل بند (۲,۱,۱) توسط متقاضی می‌باشد.

تبصره: فرمول‌های محاسبه هزینه‌ها در بندهای (۳,۲) و (۳,۳) شامل مشترکین انشعاب موقت نمی‌گردد.

۴,۵. تعریفه انشعاب موقت

بهای گاز مصرفی انشعاب موقت بر اساس تعریفه خدمات گروه ۱ بند (۳,۱۱,۱) محاسبه و دریافت می‌گردد. همچنین بهای گاز مصرفی طبق بند ۱,۳۷ نیز قابل دریافت می‌باشد.

۴,۶. هزینه‌های متعلقه به انشعاب موقت

گاز بهاء، هزینه خدمات مستمر و هرگونه مبالغ قانونی متعلقه بر اساس دستورالعملهای مالی مربوطه که با هماهنگی واحدهای ذیربطری تهیه می‌گردد دریافت خواهد شد.

۴,۷. اقاله انشعاب موقت

در صورت درخواست مشترک برای اقاله انشعاب موقت، چنانچه کنتور و رگولاتور / ایستگاه و خط اختصاصی نصب / اجرا نگردیده باشد پس از کسر هزینه‌های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی مبلغ دریافت شده برای هزینه‌های متعلقه (اجرا و کالا) مسترد می‌گردد و درصورتیکه تجهیزات مزبور نصب شده باشد هیچگونه وجهی مسترد نمی‌گردد.

فصل پنجم

موارد خاتمه قرارداد

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 هزینه‌های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی هزینه برقراری انشعاب مسترد می‌گردد و در صورتی که تجهیزات مزبور نصب شده باشد صرفاً ۵۰٪ هزینه برقراری انشعاب براساس نرخ روز محاسبه و پس از تصفیه حساب و تحويل تجهیزات منصوبه به شرکت مسترد خواهد شد.

تبصره ۱: در صورت اجرای خط اختصاصی، سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی مسترد نمی‌گردد.

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 بعلی که رفع آن از حیطه اختیار شرکت خارج باشد اجرای موضوع قرارداد گاز طبیعی عملی نشود شرکت وجوهی را که از متقاضی بابت هزینه برقراری انشعاب دریافت نموده است عیناً مسترد خواهد نمود.

تبصره ۴: چنانچه به دلیل تخریب و نو سازی و یا تفکیک و تجمیع ضرورتی برای تغییر شماره اشتراک وجود داشته باشد، با واگذاری شماره اشتراک/اشتراک های جدید تا حد ظرفیت اشتراک قبلی هزینه برقراری انشعباب دریافت نمی گردد.

۵.۲. فسخ قرارداد:

۱- چنانچه جریان گاز مشترک بر اساس مفاد بند (۲،۱۰) بمدت ۱۸ 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 منعقده فسخ می گردد. در این صورت ۵۰٪ هزینه برقراری انشعباب براساس نرخ روز محاسبه و پس از تصفیه حساب و تحويل 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: در صورت عدم همکاری مشترک و یا عدم حضور وی در محل اشتراک، تجهیزات با حضور خاطبین قضاایی / نماینده نیرو انتظامی جمع آوری و صورتجلسه می گردد.

تبصره ۳: هزینه نصب ایستگاه (b) در هنگام فسخ به مشترک استرداد نمی گردد.

ب- در صورت عدم امکان و صول مطالبات از مشترکی که میزان بدھی کمتر و یا برابر با مبلغ قابل استرداد مندرج در بند (۵،۲) داشته باشد، حداقل 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 بالامانع می باشد.

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

ج- در صورتیکه مشترک از تعهدات مندرج در قرارداد فروش گاز طبیعی بعضاً و یا کلاً برنیاید و یا از مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی "جزء لاینفک قرارداد" تخلف ۱۰ ورزد شرکت مواتب را کتبی به وی اخطار خواهد نمود. چنانچه مشترک طرف مدت روز پس از تاریخ اخطار به تعهدات مذکور عمل ننماید شرکت بدون انجام تشریفات دیگری در صورتیکه جریان گاز برقرار باشد پس از قطع آن، عندالزوم قرارداد را فسخ خواهد نمود. تشخیص عدم رعایت مقررات شرکت از طرف مشترک یا تخلف او از اجرای شرایط قرارداد با شرکت است.

تبصره: در مواردی که به موجب اجرای این بند جریان گاز مشترک قطع / قرارداد فروش گاز طبیعی فسخ گردد، "وصل جریان گاز / عقد قرارداد مجدد با مقاضی منوط به تصفیه حساب و ارائه خصمانت بانکی معادل بهای گاز مصرفی یکماه آخرین روزهای مصرف قبل از قطع جریان گاز" توسط مشترک می‌باشد.

۱- در صورتی که مقاضی گاز طبیعی هزینه‌های گازرسانی ابلاغ شده به وی را پرداخت نموده باشد و پس از پرداخت (۳ ماه برای مشترکین جزء و ۶ ماه برای مشترکین عمده)، مقدمات لازم جهت گازرسانی را فراهم ننموده باشد مطابق بند ۵،۱ اقدام می‌گردد.

تبصره: هر نوع پرداختی تو سط مشترک منوط به ابلاغ کتبی از طرف شرکت گاز باید باشد.

ضـمـائـم

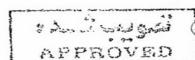
ضمائم

٦.١ نمونه ترکیبات گاز طبیعی "موضوع بند (١,٢)

TABLE 1

Chemical and Physical Properties for Pipeline Quality Natural Gas			
PROPERTY	MINIMUM VALUE	MAXIMUM VALUE	TEST METHOD
A: CHEMICAL PROPERTIES			
MAJOR AND MINOR COMPONENTS, mol %¹			
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
TRACE COMPONENT			
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: PHYSICAL PROPERTIES			
Water Vapor	---	110mg/SCM	ASTM D 1142
Gross Heating Value,	37.24 MJ/SCM (1000 BTU/scf)	(7.0 pounds/MMSCF) 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	---

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



۶.۲. قرارداد فروش گاز طبیعی "موضوع بند (۱،۹)"

۶.۲.۱. فرم قرارداد فروش گاز طبیعی مشترکین جزء

بسمه تعالیٰ



شرکت گاز استان

قرارداد فروش گاز طبیعی مشترکین جزء

(نوع اشتراک:)

این قرارداد فیما بین شرکت گاز استان به
نشانی که ذیلاً شرکت نامیده می‌شود از یک
طرف و خانم/ آقای فرزند به شماره
شناسنامه صادره از کدملی به عنوان
متناقضی اشتراک گاز جهت ملک با پلاک ثبتی به شماره بخش
..... به نشانی کدپستی
دارای مترمربع زیربنای مفید و تعداد واحد که در این
قرارداد مشترک نامیده و با شماره اشتراک شناخته می‌شود از طرف
دیگر طبق "مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی" که جزء لاینفک این قرارداد می‌باشد
و مفاد این قرارداد بشرح ذیل منعقد می‌گردد:

ماده ۱:

گاز طبیعی موضوع این قرارداد تا میزان حداکثر مترمکعب در ساعت
(ظرفیت کنتور) تأمین خواهد شد و **مشترک** مکلف است در مصرف گاز مورد احتیاج خود
میزان حداکثر مذکور را رعایت کند و اقدامی ننماید که قبل از جلب موافقت شرکت میزان
صرف 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 قبلًاً درخواست خود را به شرکت منعکس نماید و شرکت پس از مطالعه نسبت به امکان افزایش مقدار (و یا فشار) موردنیاز، تصمیم خود را به اطلاع مشترک خواهد رسانید.

هرگونه تجدیدنظری که از طرف شرکت به تناسب افزایش حجم و یا فشار گاز در میزان هزینه برقراری انشعباب، هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه، و سایر هزینه‌ها به عمل آید برای **مشترک** لازم الاجرا خواهد بود.

ماده ۲۵:

(الف) هزینه برقراری انشعباب، و سهم **مشترک** از هزینه خط اختصاصی جماعت به مبلغ ریال و به تفکیک ذیل می‌باشد:

۱- هزینه برقراری انشعباب معادل ریال

۲- سهم **مشترک** از هزینه خط انشعباب معادل ریال

تبصره: در مواردی که اجرای خط اختصاصی به درخواست متقاضی طبق ضوابط انجام و تحويل شرکت گاز استان گردد کل تأ سی سات تحويل شده متعلق به شرکت بوده و متقاضی / مشترک ضمن سلب مالکیت تأسیسات احداث شده از خود هیچگونه ادعایی نسبت به آن نخواهد داشت.

(ب) نحوه پرداخت مبالغ فوق بصورت زیر می‌باشد:

۱- مبلغ () ریال به حساب

شماره نزد بانک به تاریخ به نام شرکت گاز استان واریز گردیده است.

- 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 نمیباشد. 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 مینماید که کلیه تأسیسات و تجهیزات مربوط به خود را (بعد از نقطه تحويل) 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 تأسیسات مربوطه و اشخاص و... خساراتی 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 مینماید که تسهیلات لازم را به منظور بازدید، قرائت، تعمیر و تعویض کنتور از سوی مأمورین مجاز شرکت فراهم نماید. چنانچه م شترک 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، هزینه خدمات مستمر و سایر هزینه‌های متعلقه اعلام شده خود را طبق "تعرفه‌های فروش گاز طبیعی" در مهلت تعیین شده 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 به عهده مشترک خواهد بود.

ماده: ۷

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

تبصره: در صورتیکه در شروع تحويل گاز بعلی 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 هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه الزامی است. برقراری مجدد جریان گاز مستلزم پرداخت هزینه قطع و وصل و تصفیه حساب خواهد بود.

ماده: ۹

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

این قرارداد در نه ماده و چهار 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 واحد می باشد.

از طرف شرکت

۶,۲,۲. فرم قرارداد فروش گاز طبیعی مشترکین عمدہ

بسمه تعالیٰ



شرکت ملی گاز ایران

شرکت گاز استان

قرارداد فروش گاز طبیعی مشترکین عمدہ

نام واحد :

محل واحد :

تلفن همراه :

پست الکترونیکی:

نوع مصرف :

شماره اشتراک :

شماره قرارداد:

اولویت بندی :

کدملی/کداقتصادی :

تاریخ عقد قرارداد :

محل تنظیم قرارداد فروش:

بسمه تعالیٰ
قرارداد فروش گاز طبیعی مشترکین عمدہ

.....نام واحد.....

.....شماره اشتراک:.....

این قرارداد بنایه درخواست شماره مورخ و
ابلاجیه شماره مورخ فیما بین شرکت گاز
استان به نشانی: با کد
اقتصادی که در این قرارداد شرکت نامیده می‌شود از یک طرف
و..... واقع در که در این قرارداد
مشترک نامیده می‌شود از طرف دیگر طبق "مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی"
که جزء لاینفک این قرارداد می‌باشد و مفاد این قرارداد به شرح ذیل منعقد می‌گردد:

ماده ۱ : موضوع قرارداد

تأمین گاز طبیعی مورد درخواست مشترک جهت واقع در
استان تا میزان حداکثر مترمکعب استاندارد در ساعت
(ظرفیت ایستگاه اندازه‌گیری) و مترمکعب در روز با فشار
پوند بر اینچ مربع برای ماه در سال (ماههای باستثنای روزهای بحران
گاز) می‌باشد 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 : گاز طبیعی موضوع این قرارداد عبارت خواهد بود از مخلوطی از گاز متان و مقدار
جزئی ترکیبات دیگر برابر استانداردهای شرکت ملی گاز ایران (مطابق جدول پیوست).

ماده ۲: مدت قرارداد

مدت اعتبار این قرارداد از تاریخ..... تا پایان اعتبار مندرج در مجوزهای قانونی ارایه شده به شرکت می باشد. تمدید این قرارداد منوط به توافق طرفین می باشد.

تذکر: در صورت تمدید تاریخ اعتبار مجوزهای ارائه شده و همچنین عدم درخواست فسخ / اقاله از سوی هریک از طرفین مشروط به عدم تغییرات در مفاد قرارداد و قوانین جاری ابلاغی، مدت اعتبار قرارداد برای سالهای بعد نیز تمدید می گردد. در صورت تغییر قوانین جاری، مشترک ملزم به تنظیم و امضای الحاقیه متناسب با نظر شرکت می باشد.

تبصره ۱: گاز طبیعی موضوع این قرارداد ماه پس از عقد قرارداد فروش گاز طبیعی از طرف شرکت به مشترک تحويل خواهد شد. در این راستا مشترک ملزم به ارائه مجوزهای لازم از مبادی ذیربط از جمله شهرداری، بخشداری، راهنمائی و رانندگی، پلیس راهور، وزارت راه و ترابری و... به شرکت گاز استان می باشد.

تبصره ۲: درصورتیکه در شروع تحويل گاز بعلی که خارج از حیطه اختیار شرکت باشد تأخیری حاصل شود شرکت هیچگونه مسئولیتی نخواهد داشت.

ماده ۳: هزینه‌ها

(الف) هزینه‌های گازرسانی جمعاً به مبلغ ریال و به تفکیک ذیل می باشد:

- ۱- هزینه برقراری انشعاب معادل ریال
- ۲- سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی معادل ریال
- ۳- مالیات بر ارزش افزوده خط اختصاصی معادل ریال

تبصره: در مواردی که اجرای خط اختصاصی به درخواست متقاضی طبق ضوابط انجام و تحويل شرکت گاز استان گردد کل تأسیسات تحويل شده متعلق به شرکت بوده و متقاضی / مشترک ضمن سلب مالکیت تأسیسات احداث شده از خود هیچگونه ادعایی نسبت به آن نخواهد داشت.

(ب) نحوه پرداخت مبالغ فوق بصورت زیر می باشد:

۱- مبلغ (.....) ریال به حساب شماره

نzd بانک به تاریخ به نام

شرکت گاز استان واریز گردیده است.

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

-

-

-

۳- در صورت عدم تحقق گازرسانی، قرارداد به استناد فصل پنجم مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی خاتمه می یابد.

ج) تأمین زمین و آماده‌سازی محل نصب رگولاتور و کنتور / ایستگاه اندازه‌گیری و تقلیل فشار در مکان مناسب مورد تایید شرکت مطابق فرم صورتجلسه جانمایی محل ایستگاه که صورتجلسه آن جزء لاینفک قرارداد بوده و اجرای آن توسط متقاضی / مشترک لازم الاجرا می‌باشد.

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

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

۲- ایستگاه اندازه‌گیری گاز منحصراً توسط شرکت تهیه و نصب می‌گردد و گاز مورد نیاز در خروجی این ایستگاه تحويل مشترک خواهد شد.

ماده ۴: تعهدات مشترک

(الف) چنانچه مشترک به علت توسعه یا علل دیگر به گاز طبیعی با مقادیر و یا فشاری بیش از میزان مقرر نیاز داشته باشد مکلف است قبل از هرگونه اقدامی درخواست خود را به شرکت

منعکس نماید و شرکت پس از مطالعه نسبت به امکان افزایش مقدار یا فشار مورد نیاز،
تصمیم خود را به مشترک اعلام خواهد نمود.

هرگونه تجدید نظری که از طرف شرکت به تناسب افزایش حجم و یا فشار گاز در میزان
هزینه برقراری انشعاب، هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه، و سایر هزینه‌ها به عمل آید
برای مشترک لازمالاجرا خواهد بود.

ب) 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
اخطر 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 هرگونه اعتراض را از خود سلب می‌نماید. بدیهی است تشخیص عدم رعایت ماده
یک منحصرأ به عهده شرکت است.

ج) مشترک تعهد می‌نماید که کلیه تأسیسات و تجهیزات مربوط به خود را (بعد از نقطه تحويل)
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 و یا بر اثر تعمیرات در
سیستم لوله کشی داخلی و یا هرگونه اقدام دیگری که به ملک و تأسیسات مربوطه و افراد
ساکن و... خسارتی وارد گردد جبران آن به عهده مشترک بوده و شرکت هیچگونه تعهدی
ندارد.

تبصره: بودار نمودن/ استفاده از تجهیزات ایمنی لازم برای مصارف گرمایشی واحدهای اداری،
مسکونی و ... واقع در ملک مشترکینی که گاز تحويلی به ایشان به علت نوع نیاز بودار
نمی‌باشد بعهده مشترک می‌باشد.

د) م شترک مکلف است بهای گاز م صرفی، هزینه خدمات م مستمر و سایر هزینه‌های متعلقه
اعلام شده را طبق "تعرفه‌های فروش گاز طبیعی" در مهلت تعیین شده 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 ۱: پرداخت هرگونه مالیات و عوارضی که به مصرف گاز تعلق گیرد به عهده مشترک خواهد بود.

تبصره ۲: پرداخت هرگونه وجوده تکلیفی ناشی از مصوبات قانونی به عهده مشترک می باشد.

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

و) هرگونه تغییر که پس از انعقاد این قرارداد در "مقررات و تعریفهای فروش گاز طبیعی" توسط شرکت ایجاد گردد برای مشترک لازمالاجرا خواهد بود.

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

ح) در صورت نقل و انتقال کارگاه/محدوده اشتراک مابین خریدار و فروشنده و یا تغییر مستاجر و یا بهره بردار کارگاه/محدوده اشتراک، کلیه تعهدات این قرارداد منجمله پرداخت بدھی معوقه گاز به آخرین بهره برداری کارگاه/محدوده اشتراک انتقال می یابد و ایشان ملزم به پرداخت دیون کارگاه/محدوده اشتراک به شرکت گاز استان می باشد. لذا مشترک می بایست در قرارداد خود با بهره بردار قبلی و یا بعدی کارگاه/محدوده اشتراک، پیش بینی جبران خسارات احتمالی در این خصوص را مدنظر قرار دهد.

ماده ۵: واگذاری اشتراک

ذصب انشعاب و واگذاری اشتراک به منظور تأمین گاز طبیعی مورد درخواست متقاضی بوده، هیچگونه حقی برای مشترک ایجاد ننموده و دلیلی بر مالکیت مشترک نمیباشد. 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 ۶: شرایط قهری (فورس ماژور)

در صورت بروز حوادث غیرمتفرقه به علی خارج از حیطه اختیار شرکت از قبیل زلزله، آتشسوزی، سیل، طوفان، جنگ و یا کلیه حوادثی که قابل پیش‌بینی نباشد و موجب انهدام کامل و یا قسمتی از تأسیسات و تجهیزات شرکت گردد و یا تأسیسات و تجهیزات مذبور 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 موقع اضطراری شرکت به تشخیص خود می‌تواند جریان گاز مشترک را با اطلاع قبلی قطع نماید. در این گونه موارد شرکت از هرگونه مسئولیتی مبری می‌باشد.

ماده ۷: سوخت جایگزین

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

ماده ۸: خصائص انجام تعهدات

در صورتیکه مشترک از عهده تعهدات مندرج در این قرارداد بعضاً و یا کلاً برپایید و یا از مقررات آن تخلف ورزد شرکت مراتب را کتبیاً به وی اخطارخواهد نمود و چنانچه مشترک ظرف مدت ۱۰ روز پس از تاریخ اخطار به تعهدات مذکور عمل ننماید شرکت بدون انجام تشریفات دیگری در صورتیکه جریان گاز برقرار باشد پس از قطع آن، عندازوم این قرارداد را فسخ خواهد نمود. تشخیص عدم رعایت مقررات شرکت از طرف مشترک یا تخلف او از اجرای شرایط این قرارداد با شرکت است.

تبصره: در صورتیکه اجرای این ماده منجر به قطع جریان گاز / فسخ قرارداد گردد وصل جریان گاز / عقد مجدد قرارداد منوط به تصفیه حساب و ارائه ضمانتنامه باشکی معادل بهای گاز مصرفی یکماه " آخرین روزهای مصرف قبل از قطع جریان گاز" توسط مشترک میباشد.

ماده ۹: حل اختلاف

هرگونه اختلاف ناشی از تفسیر مفاد این قرارداد چنانچه از طریق مذاکره و طرح موضوع در هیئت مدیره استان رفع نشود به حکمیت "هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران" رجوع و حل و فصل خواهد شد.

ماده ۱۰: مشخصات نشانی طرفین

نشانی طرفین برای مراجعات مربوط به اجرای این قرارداد به شرح مندرج در صدر قرارداد است. هرگونه نامه و اخطار یکی از طرفین به طرف دیگر که در مقابل اخذ رسید تسلیم میگردد از تاریخ رسید و یا آنهایی را که تو سط پست سفارشی / سامانه الکترونیک قضایی (ثنا) ارسال می شود یک ماه پس از تسلیم به دفتر پست، ابلاغ شده محسوب می گردد. مشترک مکلف است در صورت تغییر نشانی حداقل ظرف مدت یک ماه مراتب را به شرکت کتبیاً اعلام نماید.

این قرارداد در ده ماده و نه تبصره و در سه 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 مشترک

از طرف شرکت

۶.۳. فرم ابلاغ هزینه‌های برقراری انشعاب مشترکین عمد

بسمه تعالیٰ

تاریخ:



شماره:

شرکت گاز استان

متقاضی محترم اشتراک گاز

آدرس :

موضوع : ابلاغ هزینه‌های گازرسانی

باسلام

احتراماً عطف به نامه شماره مورخ درخصوص موضوع فوق باستحضار می‌رساند حسب بررسی کارشناسی و برآورد انجام شده و با توجه به ضرورت نصب ایستگاه اندازه‌گیری / تقلیل فشار با ظرفیت معادل مترمکعب 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 قرارداد فروش گاز طبیعی" هزینه‌های گازرسانی مربوطه به شرح ذیل می‌باشد.

- أ- هزینه برقراری انشعاب معادل ريال
- ب- سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی معادل ريال
- ج- هزینه عبور از موانع معادل ريال
- د- مالیات بر ارزش افزوده هزینه خط اختصاصی (.....٪) معادل ريال
- هـ- مبلغ ريال نیز به استناد ريال

توضیح: تهییه و نصب ایستگاه تقلیل فشار به عهده متقاضی شرکت می‌باشد.

خواه شمند است مبالغ هزینه‌های فوق حداکثر تا تاریخ به حسابهای مربوطه مطابق شرایط ذیل واریز و رسید آن تحويل این شرکت گردد:

- ۱- واریز مبلغ ریال از بابت هزینه برقراری انشعاب بند (أ) فوق بحساب شماره نزد بانک شعبه
 - ۲- واریز مبلغ ریال بابت سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی بند (ب) بحساب شماره نزد بانک شعبه.....
 - ۳- واریز مبلغ ریال بابت هزینه عبور از موانع بند (ج) بحساب شماره نزد بانک شعبه.....
 - ۴- واریز مبلغ ریال بابت مالیات مذکور در بند (د) فوق بحساب شماره نزد بانک شعبه.....
 - ۵- واریز مبلغ ریال بابت هزینه مذکور در بند (ه) فوق بحساب شماره نزد بانک شعبه.....
- بدیهی است متقاضی ملزم به پرداخت هرگونه تغییر در هزینه‌های مذکور بر اساس ابلاغ مراجع ذیصلاح و قانونی خواهد بود.

مدیر عامل

۶. فرم تحويل شبکه داخلی موضوع تبصره ۱ ذیل بند (۴،۲،۲)

۶.۶. فرم تحويل شبکه‌های داخلی شهرک‌های صنعتی "تحويل شبکه‌های داخلی شهرک‌های صنعتی"

- ۱- پیرو درخواست شماره مورخ شرکت شهرک صنعتی مبنی بر واگذاری اشتراک جدایانه جهت هر یک از متقاضیان صنعتی داخل شهرک صنعتی و موافقت این شرکت در تاریخ شبکه داخلی شهرک صنعتی با مشخصات فنی مندرج در مدارک و نقشه‌های مربوطه که بر اساس استانداردهای شرکت ملی گاز ایران اجرا و قبلاً به تأیید این شرکت رسیده است تحويل نماینده شرکت گاز استان / شهر گردید. مالکیت شبکه و تأسیسات مربوط به آن تماماً متعلق به شرکت ملی گاز بوده و شهرک صنعتی هرگونه ادعایی در این خصوص را از خود ساقط می‌نماید.
- ۲- شرکت گاز استان نسبت به بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات شبکه بدون دریافت هرگونه وجهی از تاریخ تحويل شبکه اقدام می‌نماید.
- ۳- شرکت شهرک صنعتی متعهد می‌گردد هیچگونه اقدامی بدون اخذ مجوز از شرکت گاز استان بر روی شبکه‌های داخلی ننماید و از ایجاد هرگونه مستحدثات بر روی شبکه‌های مذکور اکیداً خودداری نماید.
- ۴- شرکت شهرک صنعتی از تاریخ تحويل شبکه داخلی (هر زمان از اوقات شبانه‌روز) شرایط دسترسی مأمورین شرکت گاز به تمامی نقاط شبکه تحويلی را فراهم خواهد نمود و مسئولیت هرگونه 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 هرگونه مانع در رابطه با وظایف گازرسانی / بهره‌برداری / تعمیرات و شرکت گاز استان / شهر مجاز خواهد بود جریان گاز را از محل شیر ورودی گاز به شهر

صنعتی مذکور قطع نماید و هرگونه مسئولیت در این خصوص نیز به عهده شرکت شهرک
صنعتی خواهد بود

از طرف شرکت شهرک صنعتی از طرف شرکت گاز استان/شهر

۶.۴.۲. فرم تحويل شبکه‌های داخلی شهرک‌ها و مجتمع‌های مسکونی

"تحويل شبکه‌های داخلی مجتمع‌های مسکونی / تجاری / اداری"

- ۱ - پیرو درخواست شماره.....مورخهیئت 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 نقشه‌های مربوطه که بر اساس استانداردهای شرکت گاز ایران اجرا و قبلاً به تأیید شرکت گاز رسیده است تحويل 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 می‌نماید.
- ۲ - شرکت گاز استان / شهر نسبت به بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات شبکه بدون دریافت هرگونه وجهی از تاریخ تحويل شبکه اقدام می‌نماید.
- ۳ - هیئت مدیره مجتمع معهدهد می‌گردد هیچگونه اقدامی بدون اخذ مجوز از شرکت گاز استان / شهر بر روی شبکه‌های گاز تحولی ننماید و از ایجاد هرگونه مستحدثات بر روی شبکه‌های مذکور اکیداً خودداری نماید.
- ۴ - هیئت مدیره مجتمع از تاریخ تحويل شبکه داخلی (هر زمان از اوقات شبانه‌روز) شرایط دسترسی مأمورین شرکت گاز ذیربیط به تمامی نقاط شبکه تحولی 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 وظایف گازرسانی / بهره‌برداری / تعمیرات، شرکت گاز استان / 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 گاز استان/ شهر

۶,۵. دستورالعمل محاسبه گاز مصرفی زمان خرابی / دستکاری کنتور

۶,۵,۱. محاسبه خرابی براساس اطلاعات مصرف ماههای مشابه

در این صورت مصرف مدت خرابی کنتور از رابطه زیر محاسبه می‌گردد.

تعداد روزهای مصرف در دوره خرابی	\times	جمع مصرف دوره‌های قبل از تشخیص خرابی کنتور
تعداد روزهای مصرف دوره‌های قبل از خرابی کنتور		

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

۶,۵,۲. محاسبه خرابی براساس درصد مصارف در ماههای مختلف

چنانچه اطلاعات مصرف ماههای مشابه قبلی موجود نباشد 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 می‌باشد.

جدول شماره ۴: درصد مصارف در ماههای مختلف به کل مصرف سال

درصد تقریبی مصارف ماههای سال به کل مصرف سال در بخش خانگی												
آذر	دی	بهمن	اسفند	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن
۱۱%	۱۶%	۱۷%	۱۶%	۱۰%	۵%	۳%	۲%	۲%	۳%	۵%	۱۰%	

تبصره ۱: در مواردی که شرایط تطابق اولین دوره قرائت کنتور با مصرف متعارف مشترکین خانگی برای شرکت احراز نگردد، میزان متوسط مصرف ماهیانه بخش خانگی از حاصل ضرب ضرایب ماهیانه جدول چهار (در صد مصارف در ماههای مختلف) در جدول پنج (متوسط مصرف سالیانه هر واحد) قابل محاسبه می‌باشد.

جدول شماره ۵: متوسط مصرف سالیانه هر واحد بخش خانگی

اقلیم	متوجه مصرف سالیانه هر واحد (متر مکعب)	برای کمتر از ۱۰۰ متر مربع زیربنا	برای بالاتر از ۱۰۰ متر مربع زیربنا
۱	۲۴۰۰	۱۴۰۰	
۲	۲۲۰۰	۱۲۰۰	
۳	۲۰۰۰	۱۰۰۰	
۴	۷۰۰	۳۰۰	
۵	۵۰۰	۲۰۰	

تبصره ۲: در مواردی که خرابی کنتور / و سایل اندازه‌گیری ناشی از دستکاری تو سط مشترک / مصرف کننده می‌باشد، حداقل میزان مصرف معادل یک دوره قرائت کنتور (در شرایط جاری) با روش فوق محاسبه می‌گردد و بهای گاز مربوطه مطابق با بند (۲,۴,۸) این مجموعه محاسبه و از مشترک دریافت می‌گردد. لحاظ نمودن تعداد روزهای مصرف بیشتر و یا کمتر از تعداد روزهای یک دوره قرائت کنتور منوط به ارائه ادله حقوقی مثبته می‌باشد.

۶,۵,۳ - مشترکین عمده

دستورالعمل خرایی کنتور برای مشترکین خانگی مطابق با بند(۶,۵) صورت می‌پذیرد و برای م شترکین غیر خانگی آخرین م صرف زمان سلامت قبل و یا بعد از خرایی کنتور (میانگین مصارف روزانه صورتحساب دوره سلامت دستگاه اندازه گیری) بعنوان مصرف دوره منظور میگیرد و در صورت لزوم با ارسال مستندات به واحد اندازه گیری و توزیع گاز با بازدید از محل، نسبت به مصرف دوره خرایی اقدام می‌شود. در محاسبات فوق نظر شرکت قطعی می‌باشد.

۶,۶. محاسبه حجم گاز مصرفی استفاده کنندگان غیر مجاز :

حجم گاز مصرفی غیرمجاز متناسب با نوع مصرف انجام شده با یکی از روش‌های ذیل محاسبه می‌شود.

۶,۶,۱. گرمایشی‌های خانگی:

میزان متوسط مصرف ماهیانه بخش خانگی از حاصل ضرب ضرایب ماهیانه جدول چهار (در صد م صارف در ماههای مختلف) در جدول شش (متوسط مصرف سالیانه هر واحد) قابل محاسبه می‌باشد.

جدول شماره ۶: حجم مصرف سالیانه در محاسبه استفاده کنندگان غیر مجاز بخش خانگی

متوسط مصرف سالیانه هر واحد (متر مکعب)		اقلیم
برای کمتر از ۱۰۰ متر مربع زیربنا	برای بالاتر از ۱۰۰ متر مربع زیربنا	
۱۵۰۰	۲۸۰۰	۱
۱۳۰۰	۲۶۰۰	۲
۱۲۰۰	۲۴۰۰	۳
۴۰۰	۸۵۰	۴
۳۰۰	۷۰۰	۵

۶,۶,۲. گرمايشی سایر مصارف:

حجم مصرف غیرمجاز گاز طبق فرمول زیر محاسبه می شود :

$$\text{حجم مصرف ساعتی نقاط مصرف} \times 12 = \text{صرف روزانه}$$

تبصره: مبنای نقاط مصرف دوره گرم، نقاط مصرف متداول دوره گرم است.

۶,۶,۳. غیرگرمايشی سایر مصارف:

حجم مصرف غیرمجاز گاز طبق فرمول زیر محاسبه می شود:

$$(\text{برای یک شیفت کاری}) 8 \times \text{ظرفیت مناسب با حجم نقاط مصرف} = \text{صرف روزانه}$$

تبصره: در صورت ت تشخیص شرکت مبنی بر بیش از یک شیفت کاری بودن فعالیت کاری مذکور، ملاک ساعت کارکرد، تشخیص شرکت خواهد بود (حداقل شیفت کاری ۸ ساعت محاسبه می گردد).

۶,۶,۴. محاسبه مصرف خرابی/دستکاری کنتور مشترکین عمدہ:

امور مشترکین مستندات لازم را از مخالف اخذ نموده و به واحد اندازه گیری و توزیع گاز ار سال می نماید. واحد اندازه گیری و توزیع گاز بر مبنای مستندات دریافتی و عندالزوم از محل بازدید و مصرف دوره تخلف را محاسبه می نماید. در محاسبات فوق نظر شرکت قطعی می باشد.

کد سازمان:

کد سازمان	عنوان	کد سازمان	عنوان
۳۰	وزارت ورزش و جوانان	۰۱	نهاد ریاست جمهوری
۳۱	سازمان انرژی اتمی	۰۲	شورای نگهبان
۳۲	سازمان امور اداری و استخدامی کشور	۰۳	قوه قضائیه
۳۳	کمیته امداد امام حسین (ره)	۰۴	مجلس شورای اسلامی
۳۴	بنیاد مستضعفان	۰۵	وزارت آموزش و پرورش
۳۶	بنیاد شهید و امور ایثارگران	۰۶	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۳۷	جمعیت هلال احمر	۰۷	وزارت اطلاعات
۳۸	نیروی انتظامی جمهوری اسلامی	۰۸	وزارت امور اقتصادی و دارائی
۳۹	سپاه پاسداران انقلاب اسلامی ایران	۰۹	وزارت امور خارجه
۴۰	ستاد مشترک ارتش جمهوری اسلامی ایران	۱۰	وزارت صنعت معدن تجارت
۴۱	نیروی هوایی ارتش جمهوری اسلامی ایران	۱۱	وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی
۴۲	نیروی زمینی ارتش جمهوری اسلامی ایران	۱۲	وزارت تعاظون، کار و امور اجتماعی
۴۳	نیروی دریائی ارتش جمهوری اسلامی ایران	۱۳	وزارت فن آوری و اطلاعات
۴۴	مقاومت بسیج سپاه پاسداران	۱۴	وزارت جهاد کشاورزی
۴۵	نیروی پدافند هوایی جمهوری اسلامی	۱۵	وزارت دادگستری
۴۶	بنیاد مسکن انقلاب اسلامی	۱۶	وزارت دفاع
۴۷	سازمان بهزیستی	۱۷	وزارت راه و شهرسازی
۴۸	اواقف و امور خیریه	۱۹	وزرات علوم ، تحقیقات و فناوری
۴۹	آستان قدس رضوی	۲۲	وزارت کشور
۵۰	شهرداری	۲۵	وزارت نفت
۵۱	سازمان تبلیغات اسلامی	۲۶	وزارت نیرو
۵۲	نهاد مقام معظم رهبری و زیرمجموعه ها	۲۷	سازمان برنامه و پرورده
۵۳	وزارت میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی	۲۸	سازمان حفاظت محیط زیست
۵۴	بانک مرکزی	۲۹	سازمان صدا و سیما
۹۸	نا مشخص		

کد فعالیت:

کد مصرف مجاز	نوع فعالیت	کد فعالیت	نوع فعالیت	کد مصرف مجاز
۱۰	تلخه خانه های نفت	۵۱	ازری	۰۱
۱۲	خواراک پتروشیمی	۵۲	پلاسچه نفت	۰۲
۱۲	ساخت پتروشیمی	۵۳	پتروشیمی (ترکیب خواراک و ساخت)	۰۳
۵۶۳۵۰	CNG جاپیک	۵۴	ایستگاه تقویت فشار گاز	۰۴
۲۲۵۷	مدارس دولتی	۵۵	سینما	۰۵
۲۳۵۲۸	مدارس غیردولتی	۵۶	آجر	۰۶
۷۰۶۲۵۶۰	مندی	۵۷	کاشی و سرامیک و صنایع نسوز	۰۷
۶۱	خریمه	۵۸	لاستیک	۰۸
۱۰۵۰۰۵۳۳	چاپ و نشر و کتاب فروشی و دفاتر خبرگزاری ها و روزنامه ها	۵۹	ذوب آهن - تولید تیر آهن و میانگرد ورق	۰۹
۳	هتل و مسافرخانه	۶۰	صایع مس	۱۰
۹۰۵۹۱۵۹۳	نیروگاه	۶۱	صنایع آلومینیوم	۱۱
۹۱۹۰	کلیه کنها به جزء	۶۲	صایع فلزی	۱۲
۲۲	دانشگاه دولتی	۶۳	صایع پلیمری	۱۳
۲۲	دانشگاه آزاد اسلامی	۶۴	آسالت قبرایزو گام	۱۴
۲۲	دانشگاه پیام نور	۶۵	صایع چوب و کاغذ	۱۵
۲۲	دانشگاه علوم کاربردی	۶۶	قد و شکر	۱۶
۲۰۵۳	آموزشگاه حضوسی	۶۷	دالسری	۱۷
۲۰۵۳	کتابخانه	۶۸	کشت و صنعت	۱۸
۲۰	پیمارستان حضوسی	۶۹	نساجی و بافندگی	۱۹
۲۲۵۱	پیمارستان های دولتی (آموزشی)	۷۰	لوازم حادثگی	۲۰
۲۲	آموزشگاه فنی حرفه ای	۷۱	بینی	۲۱
۲۲	دانشگاه عین اکتفا	۷۲	مواد سوینه	۲۲
۲۱	درازات و سازمان های دولتی	۷۳	صایع خودرو سازی	۲۳
۲۱	ساختمان تهرانها	۷۴	صایع غذایی	۲۴
۲۰۵۲	سایر ورزشی	۷۵	صایع لاروپی	۲۵
۲۰۵۲	استادیوم ها	۷۶	صایع نوشابه سازی و آب معدنی	۲۶
۲۰۵۲	سالن های چند منظوره ورزشی	۷۷	صایع روغن خواراکی	۲۷
۲۰۵۲	استخر	۷۸	مسکن همراه	۲۸
۱۰۵۱۴۰۲۰	مرغداری و پرورش طیور	۷۹	صایع چرم و لیکن و کفش	۲۹
۱۰۵۱۴۰۲۰	گلخانه	۸۰	صایع الکترونیکی	۳۰
۱۰۵۱۴۰۲۰	پرورش آبزیان	۸۱	صایع الکترونیکی	۳۱
۱۰۵۱۴۰۲۰	تولید فرآورده های لیپی	۸۲	صایع رنگ	۳۲
۱۰۵۱۴۰۲۰	صایع دهانی و ظرامی	۸۳	قایلوسی	۳۳
۱۰۵۱۴۰۲۰	خدک کردن تبلیبات کشاورزی	۸۴	صایع بلاستیک	۳۴
۳	صایع دستی	۸۵	صایع سیگاری	۳۵
۳	موزه، میسنه، تاثر	۸۶	سرد خانه	۳۶
۲۲	سایر موارد آموزشی	۸۷	قوطی سازی و سیستم بندی	۳۷
۴۴۶۰	خالانگی	۸۸	صایع شیمیایی	۳۸
نام کنها	انشاء بخیر دائم	۸۹	قطهه سازی	۳۹
۱۰	صایع تبدیل چهاد کشاورزی	۹۰	اسبل	۴۰
نام کنها	نامشخص	۹۸	سایر موارد استخنی	۴۱
			آمک و گچ	۴۲
			نورد - تولید ورق	۴۳
			رسوئران / قشت فود و غیره	۴۴
			ناقلی	۴۵
			گرمایه های متی	۴۶
			بلک رنی و تیرچه بلک	۴۷
			سایر موارد تجارتی	۴۸
			پلاسچه گاز	۴۹
			ایستگاه تغییل نشار	۵۰

مصادیق تعریفه آموزشی:

نوع مصرف	فعالیت	مرجع صدور مجوز
۲۳	کانون پرورش فکری کودکان/کانونهای فرهنگی	آموزش و پرورش وزارت فرهنگ و ارشاد
۲۳	کابخانه ها	فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	فرهنگستان	شورای عالی انقلاب فرهنگی
۲۳	دانشکده/آموزشکده/دانشگاه ها/پیام نور/آزاد/تربیت علم/دانشگاههای غیر اتفاقی/علمی کاربردی/جهاد دانشگاهی/پژوهشگاه	آموزش عالی/دفتر مرکزی دانشگاه آزاد/معاونت پژوهشی و فناوری ریاست جمهوری
۲۳	ساختمان های آموزشی سازمانها و تهادها و وزارت خانه ها	تاییدیه وزارت خانه مربوطه
۲۳	مراکز آموزشی عالی	آموزش عالی
۲۳	مراکز فنی و حرفه ای	وزارت تعاون، کار و امور اجتماعی
۲۳	آموزشگاه ها	وزارت علوم/وزارت تعاون، کار و امور اجتماعی/آموزش و پرورش /فنی و حرفه ای وزارت ارشاد
۲۳	کودکستانها و مهد کودکها	بهزیستی/آموزش و پرورش
۲۳	اردوگاههای دانش آموزی-دانشجویی	آموزش و پرورش وزارت علوم
۲۳	موزه ها	گردشگری وزارت ارشاد
۲۳	دانشگاههای علوم پزشکی و بیمارستانهای آموزشی/دانشگاههای آموزش علوم پزشکی دانشگاه آزاد	وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی
۲۳	زندهانها/کانون اصلاح و تربیت	سازمان زندانها
۲۳	فرهنگ سراهای	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	سینما و تئاتر	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	خوابگاهها و سلف سرویس دانشجویی	وزارت علوم/وزارت بهداشت
۲۳	پارکهای فناوری	آموزش عالی/معاونت پژوهشی و فناوری ریاست جمهوری
۲۳	مراکز آموزشی هلال احمر	هلال احمر
۲۳	دفاتر خبرگزاری ها و روزنامه ها	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	ناشرین و کتاب فروشی ها	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	سازمان انتقال خون	وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی

مصارف تعریف شده در سیستم مشترکین:

کد مصرف	نوع مصرف
۰۲	تولایی های صنعتی
۰۳	صنایع دستی و گردشگری
۰۴	انواع آجر
۰۵	قدو و شکر و کفت و صنعت (پیشک)
۰۶	صنایع شنی و بلور و صنایع جنی
۰۷	کاشی، سرامیک و صنایع نسوز
۰۸	صنایع فلزی
۰۹	سیمان
۱۰	صنعتی
۱۱	پالایشگاه
۱۲	بزوهشی
۱۴	کشاورزی
۱۵	فولاد
۱۶	مجتمع های اسایی فولاد
۲۰	تجاری عادی (کسب و خدمات)
۲۱	تجاری عمومی (دولتی)
۲۲	ورزشی
۲۳	آموزشی
۲۵	تولایی ها
۲۶	طبع غذا و تولید کالا و خدمات
۲۷	آموزش دولتی
۲۸	آموزش افسایی
۳۱	گروه های سنتی
۴۰	خانگی
۴۱	خانگی گردشی
۴۲	خانگی سرمهایی
۴۳	خانگی ترکیبی
۴۴	خانگی - مصارف عمومی
۵۰	جایگاههای CNG در اختیار شهرداریها
۵۱	جایگاههای در اختیار بخش خصوصی
۵۲	جایگاههایی که در کلانشهرها سرمایه گذاری آنها توسط بخش خصوصی تامین می شود
۵۳	جایگاههایی که در سایر شهرها سرمایه گذاری آنها توسط بخش خصوصی تامین می شود
۵۴	جایگاههای CNG مختص اتوبوس های شرکت واحد و سواری
۵۵	جایگاههای در اختیار بخش و پالایش
۵۶	جایگاههای مخصوص شرکت واحد
۶۰	مدھی
۶۱	خروبه
۶۲	مسجد روستایی
۶۳	خانه عالم روستا
۶۴	اسام زاده
۶۵	ساجد
۶۶	حسینیه
۷۲	دارالقرآن
۷۸	اقیلت های ماده هی
۷۹	حوزه های علمیه
۸۰	گلزار شهداء
۹۰	نیروگاه دولتی
۹۱	نیروگاه خصوص
۹۲	مولد مقابس کوچک
۹۳	نیروگاه خارج از شبکه
۹۴	صنعت رمز ارز

گروه بندی مصارف و مدارک مورد نیاز:

گروه خانگی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
خانگی	۴۰	شهرداری، دهستان، بیناد مسکن و سایر مراجع ذیصلاح
خانگی گواهیشی	۴۱	شهرداری، دهستان، بیناد مسکن و سایر مراجع ذیصلاح
خانگی سرمایشی	۴۲	شهرداری، دهستان، بیناد مسکن و سایر مراجع ذیصلاح
خانگی توکیی	۴۳	شهرداری، دهستان، بیناد مسکن و سایر مراجع ذیصلاح
خانگی - مصارف عمومی	۴۴	شهرداری، دهستان، بیناد مسکن و سایر مراجع ذیصلاح
گروه عمومی - زیر گروه آموزشی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
ورزشی	۲۲	وزارت ورزش و جوانان
آموزشی	۲۳	وزارت آموزش و پرورش
آموزش دولتی	۲۷	وزارت آموزش و پرورش
آموزش اتفاقی	۲۸	وزارت آموزش و پرورش
خبریه	۶۱	اوقاف/ وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی / سازمان بهزیستی
گروه عمومی - زیر گروه امکن و تابات دولتی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
تجاری عمومی (دولتی)	۲۱	کلیه ادارات دولتی
گروه عمومی - زیر گروه منتهی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
مذهبی	۶۰	اوقاف/ وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
مسجد روستایی	۶۲	اوقاف/ وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
خانه عالم روستا	۶۳	اوقاف/ وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
امام زاده	۶۴	اوقاف/ وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
مسجد	۶۵	اوقاف/ وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
حربینه	۶۶	اوقاف/ وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
دار القرآن	۶۷	سازمان تبلیغات اسلامی / سازمان دار القرآن الکریم
اقبات های مذهبی	۶۸	اوقاف/ وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
حوزه های علمیه	۶۹	حوزه علمیه / جامعه المصطفی العالیه
گلزار شهداء	۷۰	بیناد شهداد و امور ایثارگران
گروه خدماتی - زیر گروه تجاری		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
تجاری عامدی (کسب و خدمات)	۲۰	جوائز صنفي تجاري و خدماتي از وزارت صنعت، معدن و تجارت / پروانه کسب از صنوف / تاییدیه از اتحادیه مریوطه
تولید کالا و طبخ غذا	۲۶	جوائز صنفي تجاري و خدماتي از وزارت صنعت، معدن و تجارت / پروانه کسب از صنوف / تاییدیه از اتحادیه مریوطه
گروه خدماتی - زیر گروه شناوری		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
تالوایی	۲۵	جوائز صنفي تجاري و خدماتي از وزارت صنعت، معدن و تجارت / پروانه کسب از صنوف / تاییدیه از اتحادیه مریوطه
گروه خدماتی - زیر گروه گرامایه		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
گروههای سنتی	۳۱	از وزارت صنعت، معدن و تجارت / پروانه کسب از صنوف / تاییدیه از اتحادیه مریوطه

گروه نیرو و گازی		
نام	کد مصرف	مرجع تابدیه
نیروگاه دولتی	۹۰	وزارت نیرو
نیروگاه خصوصی	۹۱	وزارت نیرو
مواد مقاصل کوچک	۹۲	وزارت نیرو
نیروگاه های خارج از شبکه سراسری	۹۳	وزارت نیرو
گروه صنعتی - زیر گروه صنعتی		
نام	کد مصرف	مرجع تابدیه
نانوایی های صنعتی	۰۲	جوزاً تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
صایع دستی و گردشگری	۰۳	رانه تابدیه از وزارت میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی
آواز آجر	۰۴	جوزاً تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
قند و شکر و کشت و صنعت (پینکر)	۰۵	جوزاً تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
صایع شیشه و بلور و صایع چینی	۰۶	جوزاً تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
کاشی، سرامیک و صایع نسوز	۰۷	جوزاً تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
صایع آزمیموم و مس	۰۸	صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت و اطلاعات با مصاديق اعلامی
سیمان	۰۹	جوزاً تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
صنعتی	۱۰	جوزاً تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت / جوزاً تاسیس و یا بروانه صایع تبدیلی صادره از وزارت جهاد کشاورزی
پالاشکاه	۱۱	تابدیه از وزارت نفت و پایش کهای تابعه
کود اوره	۱۲	تابدیه از وزارت نفت و پایش کهای تابعه
فولاد	۱۳	جوزاً تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
مجتمع های احیای فولاد	۱۶	وزارت صنعت معدن و تجارت
مولدهای صنعت رساناژ	۹۴	وزارت صنعت معدن و تجارت
گروه صنعتی - زیر گروه حمل و نقل		
نام	کد مصرف	مرجع تابدیه
جانکاهای در اختیار شهرداریها	۵۰	شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران
جانکاهای در اختیار پخش خصوصی	۵۱	شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران
جانکاهایی که در کلانشهرها سرمایه گذاری آنها توسعه پخش خصوصی تائین می شود	۵۲	شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران
جانکاهایی که در سایر شهرها سرمایه گذاری آنها توسعه پخش خصوصی تائین می شود	۵۳	شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران
جانکاهایی CNG مخصوص اتوبوس های شرکت واحد و سواری	۵۴	شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران
جانکاهای در اختیار پخش و پالایش	۵۵	شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران
جانکاهایی مخصوص شرکت واحد	۵۶	شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران
گروه صنعتی - زیر گروه کشاورزی		
نام	کد مصرف	مرجع تابدیه
کشاورزی	۱۴	جوزاً تاسیس و یا بروانه صادره از وزارت جهاد و کشاورزی برای پرورش گل و گیاه، پرورش دام و طیور، پرورش آبزیان و پرورش حشرات

پـاـيـان