

باسمه تعالی

«دستورالعمل نحوه فعالیت شرکت‌های کارور گاز طبیعی»

مقدمه

به استناد ماده (۱۲) «آیین‌نامه نحوه فعالیت شرکت‌های کارور گاز طبیعی موضوع تصویب نامه شماره ۵۳۲۹۱/ت/۶۳۹۸۶ هـ.تاریخ ۱۴۰۴/۰۴/۰۷ هیئت محترم وزیران»، دستورالعمل نحوه فعالیت شرکت‌های کارور گاز طبیعی به شرح زیر تدوین و برای اجرا ابلاغ می‌گردد.

بخش اول: تعاریف

ماده ۱- عبارات و اصلاحات ذیل در این دستورالعمل به معنایی که تعریف شده است کاربرد دارد. تعاریف موضوع ماده (۱) آیین‌نامه، به همان معنا در این دستورالعمل به کار رفته است.

(۱) آیین‌نامه: آیین‌نامه نحوه فعالیت شرکت‌های کارور گاز طبیعی موضوع تصویب‌نامه شماره ۵۳۲۹۱/ت/۶۳۹۸۶ هـ.تاریخ ۱۴۰۴/۰۴/۰۷ هیئت محترم وزیران؛

(۲) سامانه کسب و کار رقومی (BSS): سامانه یکپارچه کسب و کار رقومی (دیجیتال) گاز طبیعی که توسط شرکت ملی گاز ایران ایجاد می‌گردد؛

(۳) متقاضی: شخص حقوقی که درخواست خود را مبنی بر انجام فعالیت در قالب کارور گاز در سامانه رقومی، ثبت می‌نماید؛

(۴) شرکت ملی گاز: شرکت ملی گاز ایران؛

(۵) شرکت گاز استانی: هر یک از ۳۱ شرکت گاز استانی تابعه شرکت ملی گاز؛

(۶) قرارداد: قرارداد منعقد شده بین متقاضی و شرکت ملی گاز/شرکت گاز استانی که فعالیت به عنوان کارور گاز بر اساس شرایط آن صورت می‌پذیرد؛

(۷) مشترک: عبارت است از شخص حقیقی یا حقوقی که نسبت به پرداخت هزینه‌های مربوطه طبق ضوابط اقدام و شماره اشتراک به وی تخصیص یافته باشد؛

- ۸) بهره بردار گاز: شخص حقیقی یا حقوقی که مبتنی بر یک شماره اشتراک گاز نسبت به مصرف گاز طبیعی اقدام می‌نماید؛
- ۹) تعرفه پایه: قیمت پایه ماهانه عرضه گاز طبیعی به کارور گاز در هر یک از نقاط تحویل قرارداد نوع یک، که برابر است با مجموع حاصلضرب درصد وزنی هر یک از انواع مصارف گاز طبیعی ذیل نقطه تحویل طی ماه مشابه سال قبل در آخرین تعرفه مصوب آن نوع مصرف؛
- ۱۰) سهم بازار: میزان مازاد تعرفه پایه (پرمیوم) قیمت گاز طبیعی کشف شده در بورس انرژی؛
- ۱۱) الحاقیه تحویل: الحاقیه ای بر قراردادهای نوع یک است که بر اساس آن شرایط ویژه قراردادی مربوط به مصارف ذیل یک نقطه تحویل تعیین می‌شود؛
- ۱۲) نقطه تحویل: هر یک از نقاط یا مجموعه ای از نقاط اندازه گیری گاز طبیعی (شامل ایستگاه‌های تقلیل فشار گاز طبیعی و میترینگ یا نقاط اندازه گیری قابل اتکا در کنتور مشترکین) که به عنوان نقطه تحویل و تحویل قراردادی گاز طبیعی در قراردادهای نوع یک منظور می‌شود؛
- ۱۳) گواهی گاز: سندی قابل انتقال به غیر و قابل خرید و فروش در بهابازار (بورس) انرژی که متضمن تعهد ناشر آن به تحویل و یا تسویه مقدار مشخصی از گاز طبیعی به دارنده آن، با تاریخ تحویل مشخص برای مدت معین است که در قبال گاز طبیعی صرفه جویی شده یا عرضه اولیه گاز طبیعی توسط شرکت گاز منتشر می‌شود.

بخش دوم: انواع قرارداد فعالیت به عنوان کارور گاز

ماده ۲- قراردادهای فعالیت به عنوان کارور گاز شامل دو نوع ذیل می‌باشد:

- ۱) قرارداد نوع یک: قراردادی که بر اساس آن، کارور گاز مجاز به خرید عمده گاز طبیعی از شرکت گاز استانی مطابق سازوکار بورس انرژی و خرده‌فروشی آن به مشترکین مطابق ضوابط تعیین شده در قرارداد می‌باشد. حداقل و حداکثر مقدار گاز طبیعی میانگین سالانه موضوع قرارداد نوع یک به ترتیب ۵ و ۶۰ میلیون مترمکعب در روز است. این قرارداد مشتمل بر یک متن اصلی بعلاوه «الحاقیه‌های تحویل» به تعداد نقاط تحویل موضوع قرارداد خواهد بود. قیمت فروش مصارف گاز طبیعی ذیل هر الحاقیه تحویل، حداقل

معادل تعرفه پایه است. سایر شرایط قراردادی مربوط به مصارف ذیل هریک از نقاط تحویل در الحاقیه تحویل مربوطه ذکر می‌گردد.

تبصره ۱- ارائه روش اندازه‌گیری قابل اتکا مورد تایید شرکت ملی گاز در قراردادهای نوع یک که نقطه تحویل و تحول قراردادی آن کنتور مشترکین می‌باشد، الزامی است.

تبصره ۲- منابع احتمالی حاصل از سهم بازار در قراردادهای نوع یک به منظور تأمین تجهیزات و احداث تأسیسات هوشمند اندازه‌گیری و رصد لحظه‌ای مبادلات گاز هزینه می‌گردد.

(۲) **قرارداد نوع دو:** قراردادی که به استناد یکی از طرح‌های بهینه‌سازی انرژی مصوب شورای اقتصاد یا طرح-

های مصوب آیین نامه بازار بهینه‌سازی مصرف انرژی و محیط زیست یا طرح‌های صرفه‌جویی گاز طبیعی مبتنی بر اندازه‌گیری کاهش مصرف مورد تایید شرکت ملی گاز منعقد می‌گردد و بر اساس آن، کارور گاز مجاز به ارائه خدمات مرتبط با کاهش مصرف گاز طبیعی با استفاده از انواع روش‌ها و تعامل با مصرف‌کنندگان از جمله تعویض یا ارتقای بهره‌وری تجهیزات مصرفی گاز است.

تبصره ۱- طرح‌های صرفه‌جویی گاز طبیعی مبتنی بر اندازه‌گیری کاهش مصرف، صرفاً محدود به طرح‌هایی خواهد بود که بر مبنای یک روش اندازه‌گیری قابل اتکا صورت گرفته و از طریق ارائه گواهی صرفه‌جویی گاز باز پرداخت می‌شود. در خصوص صنایع مبنای فعالیت‌های منجر به کاهش مصرف انرژی و صرفه‌جویی است.

تبصره ۲- به منظور شناسایی و کاهش مصرف گاز در خانه‌های خالی در سراسر کشور شرکت ملی گاز ایران مجاز است نسبت به به‌کارگیری ظرفیت شرکت‌های کارور مطابق شرایط قرارداد نوع دو اقدام نماید. رعایت شرایط مندرج در تبصره (۳) ماده (۱۱) این دستورالعمل در طرح مذکور الزامی است.

ماده ۳- مدت اعتبار قراردادهای نوع یک، پنج ساله با شرایط فسخ در صورت عدم رعایت ضوابط ذیل است:

(۱) حجم فروش گاز طبیعی ضمن قرارداد، حداقل سالانه ۵ میلیون متر مکعب در روز افزایش یابد. افزایش حجم فروش مذکور در قالب الحاقیه تحویل به شرکت کارور واگذار می‌گردد.

۲) درصد بهره‌برداران گازی که دارای قرارداد خرید گاز طبیعی از کارور گاز هستند، نسبت به کل بهره‌برداران موضوع قرارداد سالانه به میزان حداقل ۱۰ واحد درصد افزایش یابد.

۳) مدت اعتبار الحاقیه‌های تحویل، موضوعی مستقل از قرارداد است. در هر صورت رعایت شرط (۱) و (۲) الزامی است. واگذاری نقاط تحویل پس از پایان قرارداد فروش عمده مصارف گاز طبیعی ذیل نقطه تحویل باید از طریق فرآیند رقابتی و در قالب مکانیزم بورس انرژی صورت پذیرد. در فرآیند واگذاری فروش عمده مصارف گاز طبیعی ذیل این دسته از نقاط تحویل، کارور گاز متقاضی تمدید نیز مجاز به شرکت در فرآیند رقابتی است. با هدف تشویق کاروران گاز به سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت، قیمت پیشنهادی کارور گاز متقاضی تمدید با افزایش ضریب معادل درصد کاهش مصارف ذیل نقطه تحویل مربوطه در طول دوره قبلی اعتبار الحاقیه تحویل، در فرآیند رقابت منظور می‌شود. در صورت تمدید الحاقیه تحویل، فروش گاز بر اساس قیمت پیشنهادی کارور گاز بدون لحاظ ضریب مذکور خواهد بود.

بخش سوم: فراخوان متقاضیان فعالیت به عنوان کارور گاز

ماده ۴- شرکت ملی گاز ایران موظف است ظرف مدت بیست (۲۰) روز از تاریخ ابلاغ این دستورالعمل، فراخوان عمومی ثبت درخواست متقاضیان را با شرایط مندرج در این دستورالعمل برگزار نماید.

تبصره ۱- ثبت درخواست متقاضیان به صورت الکترونیک از طریق سامانه کسب و کار رقومی (پس از ایجاد) صورت می‌پذیرد.

تبصره ۲- امکان ثبت درخواست متقاضیان تا زمان تکمیل کل ظرفیت فعالیت‌های قابل واگذاری به کاروران گاز برقرار خواهد بود.

ماده ۵- اشخاص حقوقی با ارائه مستندات ثبت رسمی شرکت تجاری مجاز به ثبت درخواست فعالیت به عنوان کارور گاز می‌باشند.

تبصره ۱- مستندات ثبت رسمی شرکت تجاری متقاضی از طریق سازمان ثبت شرکت‌ها استعلام می‌گردد.

تبصره ۲- شرکت ملی گاز موظف به ثبت کلیه مراحل اجرای این دستورالعمل در سامانه کسب و کار رقومی است به نحوی که متقاضی امکان مشاهده آخرین وضعیت درخواست خود را داشته باشد.

ماده ۶- شرکت ملی گاز مکلف است در زمان فراخوان، اطلاعات ذیل را به طور عمومی در سامانه کسب و کار رقومی منتشر نماید.

الف- لیست کلیه نقاط تحویل که ظرفیت انعقاد قرارداد نوع یک در آن وجود دارد همراه با اطلاعات ذیل:

(۱) اطلاعات طول و عرض جغرافیایی نقطه تحویل به همراه مصارف گاز طبیعی ذیل نقطه تحویل از نظر تقسیمات کشوری

(۲) اطلاعات مجموع هر یک از انواع مصارف ذیل نقطه تحویل در سه سال گذشته به تفکیک هر ماه به همراه تعداد مشترکین به تفکیک نوع مصرف؛

(۳) مبالغ حاصل از فروش گاز طبیعی ذیل نقطه تحویل در سه سال گذشته به تفکیک ماه و به تفکیک نوع مصرف؛

(۴) جدول تعرفه‌های جاری مصرف گاز طبیعی به تفکیک نوع مصرف همراه با تغییرات طی سه سال گذشته.

تبصره- مصارف گاز طبیعی جایگاه‌های عرضه گاز طبیعی فشرده (CNG) مشمول قراردادهای نوع یک این دستورالعمل نمی‌باشد.

ب- لیست کلیه طرح‌های مصوب شورای اقتصاد و «آیین‌نامه بازار بهینه‌سازی مصرف انرژی و محیط زیست» در حوزه بهینه‌سازی مصرف گاز طبیعی به همراه متن مصوبات؛

ماده ۷- هر یک از متقاضیان مجاز به ثبت درخواست برای انعقاد قرارداد نوع یک و دو می‌باشند. متقاضی قرارداد نوع یک، مجاز به ثبت درخواست هم‌زمان قرارداد نوع دو است.

تبصره ۱- درخواست انعقاد قرارداد نوع یک، متضمن انتخاب نقاط تحویل مورد نظر متقاضی به نحوی است که حداقل و حداکثر مقدار گاز طبیعی موضوع قرارداد رعایت شود.

تبصره ۲- متقاضی قرارداد نوع دو صرفاً مجاز به درخواست آن دسته از نقاط تحویل می باشد که قبلاً در قالب قرارداد نوع یک به متقاضی دیگری واگذار نشده باشد. ارائه خدمات موضوع قرارداد نوع دو به کارور گاز دارای قرارداد نوع یک در نقاط تحویل مشمول قرارداد اخیرالذکر با توافق طرفین مجاز می باشد و در این صورت، شرکت ملی گاز/شرکت گاز استانی مسئولیتی در قبال بازپرداخت سرمایه گذاری موضوع قرارداد نوع دو ندارد.

تبصره ۳- متقاضی قرارداد نوع یک در نقاطی که سابقاً طی قرارداد نوع دو واگذار گردیده است، مکلف به انجام کلیه تعهدات ذکر شده در قرارداد کارور دارای قرارداد نوع دو با شرکت گاز استانی مطابق مصوبات قانونی اخذ شده می باشد. شرکت ملی گاز مکلف است تمهیدات لازم به منظور اجرای این بند را در انعقاد قراردادهای نوع یک و دو موضوع این دستورالعمل منظور نماید.

ماده ۸- در صورت درخواست متقاضی مبنی بر دریافت اطلاعات تکمیلی ذیل، شرکت ملی گاز مکلف به ارائه آن است:

۱) اطلاعات فنی نقطه تحویل از نظر فشار و دمای گاز طبیعی، تجهیزات موجود در نقطه تحویل، مقادیر روزانه مجموع مصارف گاز طبیعی ذیل نقطه تحویل و نیز اطلاعات سامانه‌های تعمیرات و کالیبراسیون تجهیزات اندازه گیری؛

۲) اطلاعات قبوض مشترکین ذیل نقطه تحویل به تفکیک دوره‌های قرائت در طول سه سال گذشته با حذف اطلاعات هویتی مشترک.

تبصره ۱- ارائه اطلاعات موضوع این ماده در ازای پرداخت هزینه دسترسی به اطلاعات و صرفاً برای نقاط تحویلی مجاز است که متقاضی درخواست نموده است. متقاضی مکلف به پذیرش تعهدنامه عدم افشای اطلاعات دریافتی می باشد.

ماده ۹- مذاکرات قراردادی نوع دو توسط شرکت ملی گاز ایران و با حضور نمایندگان شرکت گاز استانی مربوطه صورت می پذیرد و انعقاد قراردادها توسط شرکت گاز استانی خواهد بود.

تبصره ۱- شرکت ملی گاز مکلف است حداکثر ظرف مدت پنج روز کاری پس از اعلام پذیرش درخواست متقاضی نسبت به شروع مذاکره قراردادی اقدام نماید و تشریفات مربوطه را به نحوی برنامه‌ریزی کند که حداکثر ظرف مدت پانزده روز کاری پس از اعلام پذیرش درخواست، نتیجه مذاکره قراردادی (انعقاد یا عدم انعقاد قرارداد) تعیین شود. در صورت عدم انعقاد قرارداد، شرکت ملی گاز مکلف است دلایل عدم انعقاد قرارداد را به صورت رسمی در سامانه کسب و کار رقومی به متقاضی اعلام نماید. متقاضی مجاز به ثبت دوباره درخواست، مشروط به رفع دلایل اعلام شده است.

بخش چهارم- ضوابط تسویه حساب قرارداد

ماده ۱۰- میانگین مصرف نقطه تحویل در طی زمان تعیین شده در خط مبنا، با لحاظ تعدیل دمایی و تعدیل ناشی از افزایش یا کاهش مقادیر تولید برای واحدهای صنعتی و افزایش یا کاهش تعداد مشترکین، به عنوان مقدار فروش علی‌الحساب گاز طبیعی در هر الحاقیه تحویل منظور می‌شود. مقدار گاز طبیعی موضوع قرارداد نوع یک برابر مجموع مقادیر فروش گاز طبیعی در الحاقیه‌های تحویل می‌باشد.

تبصره ۱- مقدار ماهانه فروش علی‌الحساب گاز طبیعی حداکثر تا بیست و پنجم (۲۵) ماه قبل توسط شرکت گاز استانی به کارور طرف قرارداد اعلام می‌شود.

تبصره ۲- شرکت ملی گاز مجاز است با رعایت قوانین و مقررات مربوطه از طریق گواهی گاز نسبت به فروش و تسویه حساب با کارور اقدام نماید.

ماده ۱۱- در قرارداد نوع یک، شرکت گاز استانی مکلف است قبوض تجمیعی مربوطه را براساس مقادیر فروش علی‌الحساب ماهانه موضوع ماده (۱۰) این دستورالعمل و به تفکیک قیمت پایه، سهم بازار، هزینه‌های انتقال و توزیع و مالیات بر ارزش افزوده، بیمه و سایر هزینه‌های قانونی (بر اساس اعلام شرکت ملی گاز) صادر و حداکثر تا تاریخ یکم (۱) هر ماه برای کارور ارسال نماید. کارور مکلف است حداکثر ظرف مدت پانزده (۱۵) روز کاری پس از تاریخ ارسال قبوض تجمیعی، نسبت به تسویه نقدی آن اقدام نماید.

تبصره ۱- در صورت افزایش مقدار اندازه‌گیری شده گاز تحویلی به کارور طی هر ماه، بر اساس روش مندرج در بخش (۵) این دستورالعمل، مابه‌تفاوت گاز تحویلی به قیمت گواهی گاز در روز صدور قبوض تجمیعی محاسبه و در قبوض تجمیعی ماه بعد منظور می‌گردد.

تبصره ۲- در صورت کاهش مقدار اندازه‌گیری شده گاز تحویلی به کارور طی هر ماه، بر اساس روش مندرج در بخش (۵) این دستورالعمل، به میزان کاهش مصرف محقق شده، گواهی صرفه‌جویی گاز توسط شرکت ملی گاز حداکثر تا پانزدهم (۱۵) ماه بعد به نفع کارور صادر می‌شود.

تبصره ۳- در مواردی که طرح‌های بهینه‌سازی موضوع ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر، آیین‌نامه بازار بهینه‌سازی مصرف انرژی و محیط‌زیست و طرح‌های صرفه‌جویی گاز طبیعی شرکت ملی گاز -موضوع قرارداد نوع دو (که منجر به کاهش مصرف قابل اندازه‌گیری می‌شود)- در نقاط تحویل مشمول قرارداد نوع یک انجام می‌شود، مسئولیت بازپرداخت سرمایه‌گذاری طرح بر عهده کارور گاز طرف قرارداد نوع یک است.

ماده ۱۲- انجام کلیه فعالیت‌های مرتبط با کنتورخوانی و صدور صورتحساب مشترکین تا قبل از انعقاد قرارداد مستقیم آن‌ها با شرکت کارور بر عهده شرکت ملی گاز است. شرکت ملی گاز مکلف است تمهیدات لازم برای واریز مستقیم وجوه حاصل از پرداخت کلیه صورتحساب‌های گاز مشترکین به حساب کارور مربوطه در قراردادهای نوع یک را اتخاذ نماید.

تبصره ۱- شرکت گاز استانی مجاز است موضوع وصول مطالبات مشترکین تا قبل از انعقاد قرارداد مستقیم آن‌ها با کارور را طی الحاقیه مجزا و با شرایط تعیین شده توسط شرکت گاز استانی به کارور برون سپاری نماید. در صورت عدم پرداخت صورتحساب مشترکین بدون قرارداد با کارور در موعد مقرر، شرکت گاز استانی مکلف به کسر مبالغ تسویه نشده از مبلغ اولین قبوض تجمیعی آتی کارور می‌باشد. در این موارد مبالغ مذکور پس از پرداخت توسط مشترکین به مبلغ قبوض تجمیعی آتی کارور اضافه می‌شود. در صورت عدم پرداخت صورتحساب مشترکین در آخرین ماه قرارداد، شرکت گاز مکلف به پرداخت مبلغ تسویه نشده می‌باشد.

تبصره ۲- شرکت ملی گاز مکلف است در ابتدای قراردادهای نوع یک نسبت به تسهیم به نسبت مبالغ قبوض مشترکین ذیل نقطه تحویل در یک دوره مصرف و مطابق تاریخ انعقاد قرارداد اقدام نماید.

تبصره ۳- مسئولیت انجام کلیه فعالیت‌های مرتبط با کنتور خوانی، صدور صورتحساب و وصول مطالبات آن دسته از مشترکینی که دارای قرارداد با کارور گاز می‌باشند، برعهده شرکت کارور است. وصول مطالبات گذشته مشترکین دارای قرارداد با شرکت ملی گاز مطابق روال جاری صورت گرفته و در صورت توافق به شرکت کارور واگذار می‌گردد.

تبصره ۴- انجام کلیه فعالیت‌های فعلی شرکت ملی گاز و سایر شرکت‌های تابعه از جمله خدمات بهره برداری، کنتور خوانی، امداد و نشت یابی و ... همزمان با شرکت‌های کارور، کما فی السابق توسط شرکت ملی گاز انجام می‌گردد.

ماده ۱۳- در قراردادهای نوع یک که در محدوده جغرافیایی دارای پتانسیل افت فشار گاز، با اعلام شرکت ملی گاز ایران هستند، در صورت کاهش مصرف، شرکت ملی گاز ایران مجاز به تسویه حساب کل مصرف گاز در دوره مربوطه، با قیمت معادل ۹۵ درصد قیمت پایه گاز است.

ماده ۱۴- در صورتی که کارور، متقاضی اجرای فعالیت‌هایی در زمینه کاهش گاز محاسبه نشده باشد، شرکت گاز استانی مجاز است، نسبت به انعقاد الحاقیه مجزا به قرارداد کارور به نحوی اقدام نماید که روش محاسبه مقادیر کاهش گاز محاسبه نشده بر اساس فعالیت کارور یا شرکت گاز استانی تعیین و منافع و مزایای مقرر در این ماده بر اساس روش تعیین شده در الحاقیه مذکور به کارور تعلق گیرد.

تبصره ۱- نحوه اعمال نتایج وقوع شرایط این ماده در قراردادهای نوع دو توسط شرکت ملی گاز ایران تعیین می‌گردد.

تبصره ۲- در صورت درخواست کارور در خصوص نشت یابی و اجرای روش‌های کاهش گازهای محاسبه نشده از جمله پیگیری مصارف خارج از شبکه با هماهنگی شرکت گاز استانی انجام می‌شود.

بخش پنجم- مبنای اندازه گیری

ماده ۱۵- مبنای اندازه گیری مصرف گاز در قراردادهای نوع یک، سیستم‌های اندازه گیری در نقطه تحویل و در قراردادهای نوع دو، کنتورهای مشترکین می‌باشد.

تبصره ۱- کارور مکلف است نسبت به ارتقا تجهیزات اندازه‌گیری در نقطه مصرف مشترکین یا ارائه روش اندازه‌گیری قابل اتکا اقدام نماید.

تبصره ۲- تجهیزات اندازه‌گیری در نقاط تحویل می‌بایست دارای گواهی کالیبراسیون معتبر باشند. شرکت‌های گاز استانی مکلف‌اند نسبت به کالیبراسیون تجهیزات بدون گواهی معتبر، حداکثر طی مدت یک هفته پس از شناسایی اقدام نماید در غیر اینصورت با درخواست کارور، کالیبراسیون تجهیزات با توافق با شرکت گاز استانی انجام می‌شود.

ماده ۱۶- در زمان عقد قرارداد نوع یک، شرکت گاز استانی و کارور گاز مکلف‌اند حداکثر طی ده روز از طریق شرکت بازرسی کنترل کیفیت و کالیبراسیون (مرضی الطرفین) پس از بررسی دقیق، صورتجلسه سلامت و صحت تجهیزات اندازه‌گیری (کتور و تصحیح‌کننده) را تنظیم و امضا نمایند. تاریخ این صورتجلسه به عنوان زمان شروع قرارداد محسوب می‌گردد.

تبصره- در صورت کشف هرگونه خطا در تجهیزات اندازه‌گیری نقاط تحویل، خط مبنای به میزان خطای تأیید شده تعدیل خواهد شد.

ماده ۱۷- اطلاعات مقادیر مصرف در دوره محاسبه صرفه جویی صرفاً براساس اطلاعات ثبت شده در سامانه کسب و کار رقومی (BSS) است.

تبصره ۱- خط مبنای مشترکینی که سابقه مصرف گاز آن‌ها کمتر از سه سامدت زمان تعیین شده در خط مبنای است، بر اساس میانگین مصرف گاز مشترکین موجود در محدوده خط سیر استقرار منطقه (گشت پستی) مشابه محاسبه می‌گردد.

تبصره ۲- خط مبنای مصرف در صورت افزایش تعداد مشترکین انشعاب گاز بر مبنای متوسط مصرف مشترکین در همان محدوده خط سیر استقرار منطقه (گشت پستی) در نظر گرفته می‌شود.

ماده ۱۸- روش تعدیل مصرف گاز با افزایش/کاهش دما و تعداد مشترکین توسط شرکت ملی گاز ظرف مدت یک ماه از ابلاغ این دستورالعمل تدوین و به تایید معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت می‌رسد.

بخش ششم: تعهدات طرفین در قرارداد

ماده ۱۹- کارور گاز نوع یک مجاز است نسبت به قطع گاز مشترکین دارای بدهی که براساس اطلاعات پرداختی در سامانه کسب و کار رقومی (BSS) سه دوره نسبت به پرداخت صورتحساب خود عمل نکرده‌اند، اقدام نماید.

تبصره- کاروران گاز مجاز به فسخ قرارداد منوط به رفع تعهدات مالی طرفین و تسویه حساب کامل می‌باشند.

ماده ۲۰- هرگونه دریافت و پرداخت صورتحساب‌های کارور نوع یک با مشترکین حوزه فعالیت کارور در سامانه کسب و کار رقومی (BSS) ثبت می‌گردد.

ماده ۲۱- مالکیت تجهیزات نصب شده توسط کارور گاز در نقاط تحویل بر اساس ترتیبات قراردادی به شرکت ملی گاز ایران منتقل می‌شود.

ماده ۲۲- معرفی دفتر خدمات پشتیبانی در هر یک از شهرستان‌های حوزه فعالیت توسط کارور گاز نوع یک بر اساس ترتیبات قراردادی الزامی است.

بخش هفتم: ارزیابی شرکت کارور گاز در توافق با مشترکین

ماده ۲۳- شرکت ملی گاز ایران موظف است هر شش ماه عملکرد کارورهای گاز را ارزیابی و براساس نتایج حاصله ضمن اقدام مقتضی گزارش مربوطه را به معاونت برنامه ریزی ارسال نماید.

بخش هشتم: موارد عمومی

ماده ۲۴: تا زمان ایجاد سامانه کسب و کار رقومی (حداکثر ۶ ماه)، اقدامات موضوع این دستورالعمل با سامانه‌های مرتبط شرکت ملی گاز صورت می‌پذیرد.

ماده ۲۵: شرکت گاز مجاز است نسبت به اجرای آزمایشی (پایلوت) طرح و واگذاری نقاط تحویل تا ۷ استان بدون رعایت ترتیبات مقرر در مواد (۲) و (۴) و تبصره (۲) ماده (۵) این دستورالعمل به شرکت‌های کارور اقدام نماید.

تبصره: شرکت‌های کارور گاز طبیعی صرفاً مجازند در اجرای طرح آزمایشی نسبت به پیش خرید گاز طبیعی از طریق ارائه ضمانت‌نامه معتبر و تسویه نقدی آن ظرف مدت حداکثر یکماه اقدام نمایند.

ماده ۲۶- بازنگری مفاد دستورالعمل و تدوین پیوست‌های آن در صورت لزوم از جمله الگوی قراردادی و تعرفه‌های فروش و دریافت خدمات در چارچوب آیین‌نامه، با پیشنهاد شرکت ملی گاز و همکاری سازمان برنامه و بودجه و تایید و ابلاغ معاونت برنامه ریزی وزارت نفت انجام می‌گردد.

ماده ۲۷- در صورت درخواست شرکت کارور، شرکت گاز مجاز به صدور گواهی صرفه‌جویی در اولین دوره محاسبه صرفه‌جویی مطابق شرایط مندرج در ماده (۶) آیین‌نامه می‌باشد.