

قرارداد همکاری مشترک برای بهینه‌سازی مصرف گاز طبیعی (کارور نوع دو)

این قرارداد با استناد به «آیین‌نامه نحوه فعالیت شرکت‌های کارور گاز طبیعی» مصوب هیئت وزیران به شماره ۵۳۲۹۱/ت/۶۳۹۸۶ هـ مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۰۷ و «دستورالعمل نحوه فعالیت شرکت‌های کارور گاز طبیعی» ابلاغ وزیر محترم نفت به شماره ۲۶۵-۲۰/۲ به تاریخ ۱۴۰۴/۰۷/۱۶ و آیین‌نامه اجرایی بند (الف) ماده ۴۶ قانون برنامه هفتم پیشرفت با هدف بهینه‌سازی مصرف، کاهش ناترازی و ارتقای بهره‌وری مصرف گاز طبیعی منعقد می‌گردد.

قرارداد حاضر در چارچوب قوانین و مقررات کشور و بر اساس مصوبات و بخشنامه‌های ابلاغی وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران تنظیم و تفسیر می‌شود و در صورت تعارض، مفاد قوانین فوق‌الذکر و آیین‌نامه‌های اجرایی مصوب هیئت وزیران و دستورالعمل‌های وزارت نفت ملاک عمل خواهد بود.

طرفین قرارداد

این قرارداد همکاری مشترک (از این پس «قرارداد» نامیده می‌شود) در تاریخ فی‌مابین طرف‌های زیر منعقد گردید:

- ۱- شرکت گاز استان، از شرکت‌های تابعه شرکت ملی گاز ایران، دارای شماره ثبت و شناسه ملی، که از این پس «شرکت گاز استانی» نامیده می‌شود، و
 - ۲- شرکت (سهامی خاص / عام)، ثبت‌شده به شماره و شناسه ملی، با نمایندگی آقای / خانم به سمت، که از این پس «کارور گاز» نامیده می‌شود.
- شرکت ملی گاز ایران به‌عنوان ناظر عالیه، بر حسن اجرای مفاد این قرارداد نظارت خواهد داشت.

فصل اول - موضوع، محدوده و اهداف قرارداد

ماده ۱ - موضوع قرارداد

- ۱- موضوع این قرارداد عبارت است از اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف گاز طبیعی در محدوده جغرافیایی تعیین شده طبق پیوست شماره (۱)، توسط کارور گاز بر مبنای یک روش اندازه‌گیری قابل اتکا مورد تأیید شرکت ملی گاز
- ۲- اجرای طرح می‌تواند شامل موارد زیر باشد:

- طراحی، توسعه و پیاده‌سازی سامانه نرم‌افزاری و ابزارهای پایش و تحلیل مصرف گاز
- جمع‌آوری، پردازش و تحلیل داده‌های مصرف مشترکین به منظور شناسایی الگوهای بهینه‌سازی
- اجرای اقدامات فنی و مدیریتی، تغییر تجهیزات و امثالهم برای کاهش مصرف گاز طبیعی در محدوده جغرافیایی تعیین شده
- مستندسازی، آموزش و فرهنگ‌سازی در زمینه مصرف بهینه انرژی در چارچوب ضوابط مصوب وزارت نفت
- شناسایی و کاهش مصرف گاز در خانه‌های خالی

۳- نتایج طرح به صورت صرفه‌جویی تأییدشده مطابق با تبصره (۱) بند (۲) ماده (۲) "دستورالعمل نحوه فعالیت شرکت‌های کارور گاز طبیعی" محاسبه و گزارش می‌شود و مبنای تسویه حساب میان طرفین خواهد بود.

تبصره: تعهدات و تکالیف قراردادهای مربوط به طرح‌های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و طرح‌های مصوب بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط زیست از شمول مفاد این قرارداد مستثنی می‌باشند و لذا به میزان گواهی صرفه‌جویی تعهدشده در قراردادهای مذکور، از مجموع صرفه‌جویی حاصل شده مشترکین تحت قرارداد با کارور گاز کسر می‌گردد.

ماده ۲ - محدوده جغرافیایی طرح

- ۱- محدوده جغرافیایی اجرای طرح با رعایت مفاد تبصره (۲) ماده (۷) "دستورالعمل نحوه فعالیت شرکت‌های کارور گاز طبیعی" می‌باشد.
- ۲- تغییر در محدوده جغرافیایی طرح منوط به توافق کتبی طرفین و تصویب ناظر عالی است.

ماده ۳ - اهداف کمی و شاخص‌های عملکردی (KPI)

- ۱- هدف اصلی این قرارداد، تحقق حداقل صرفه‌جویی مورد انتظار نسبت به خط مبنا مطابق با شیوه‌نامه اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری M&V (پیوست شماره ۲) به شرح جدول زیر می‌باشد:

سال	اول	دوم	سوم	چهارم	پنجم
میزان حداقل صرفه‌جویی مورد انتظار	٪۷	٪۱۵	٪۲۰	٪۲۵	٪۳۰

- ۲- شاخص‌های کلیدی عملکرد (KPI) به شرح زیر است:
- الف) میزان صرفه‌جویی محقق‌شده نسبت به خط مبنا
- ب) دقت و صحت داده‌های اندازه‌گیری‌شده در سامانه (مطابق با روش اندازه‌گیری و صحت‌گذاری (M&V))
- ج) درصد صحت گزارش‌های دوره‌ای ارائه‌شده به شرکت گاز استانی
- د) رعایت الزامات ایمنی، فنی و زیست‌محیطی مصوب
- ۳- شاخص‌ها و اهداف عددی نهایی در پیوست شماره (۳) درج شده و مبنای ارزیابی عملکرد کارور گاز قرار می‌گیرد
- ۴- میزان تحقق شاخص‌های فوق توسط شرکت گاز استانی بررسی و پس از تأیید ناظر عالیه نهایی می‌شود

فصل دوم – تعهدات طرفین قرارداد

ماده ۴ – تعهدات شرکت گاز استانی

شرکت گاز استانی موظف و متعهد به رعایت و انجام موارد زیر است:

- ۱- کلیه اطلاعات مرتبط با قبوض مشترکین برای اجرای طرح با رعایت الزامات امنیت داده شرکت ملی گاز ایران، از جمله داده‌های مصرف گاز مشترکین به تفکیک دوره‌های قرائت طی سه سال گذشته و مشخصات تجهیزات اندازه‌گیری را در اختیار کارور گاز قرار دهد.
- ۲- دسترسی کارور گاز را به سامانه‌های مرتبط (از جمله سامانه کسب و کار رقومی (BSS) و سامانه قرائت کنتور) در چارچوب ضوابط امنیتی فراهم نماید.
- ۳- همکاری‌های لازم برای هماهنگی میدانی، اطلاع‌رسانی به مشترکین و اجرای اقدامات بهینه‌سازی را در محدوده جغرافیایی طرح به عمل آورد.
- ۴- میزان صرفه‌جویی محقق‌شده گاز را بر اساس شیوه‌نامه اندازه‌گیری و صحت‌گذاری (پیوست شماره ۲) طی ۵ روز پس از دوره‌های قرائت کنتور حداکثر ۴۵ روزه، محاسبه و برای صدور گواهی صرفه‌جویی به ناظر عالی (شرکت ملی گاز ایران) اعلام و مطابق با فصل چهارم این قرارداد اقدام نماید.

- ۵- دسترسی ناظر عالیه (شرکت ملی گاز ایران) به داده‌ها و گزارش‌های سامانه را فراهم کرده و همکاری کامل در فرآیند نظارت و ارزیابی را داشته باشد.
- ۶- مجاز است در هر زمان نسبت به انجام بازرسی فنی، کنترل داده‌ها و بررسی فرآیندهای اندازه‌گیری به صورت موردی اقدام کند.
- ۷- پس از ارائه قرارداد منعقد شده کارور با هر مشترک، خط مبنای آن مشترک را مطابق با شیوه‌نامه اندازه‌گیری و صحه‌گذاری (پیوست شماره ۲) محاسبه و به کارور گاز اعلام نماید.
- ۸- کلیه فعالیت‌های مربوط به کنترخوانی و صدور صورتحساب مشترکین را انجام دهد.
- ۹- روش اندازه‌گیری قابل اتکا پیشنهاد شده توسط کارور گاز را بررسی و نتیجه را ظرف مدت دو هفته اعلام نماید.
- ۱۰- شیوه‌نامه تحویل و تحول تجهیزات اندازه‌گیری را ظرف مدت یک ماه تهیه و به قرارداد ضمیمه نماید.

ماده ۵- تعهدات کارور گاز

کارور گاز موظف و متعهد به رعایت و انجام موارد زیر است:

- ۱- کلیه فعالیت‌های موضوع قرارداد را طبق مفاد این قرارداد، پیوست‌های آن و ضوابط مصوب شرکت ملی گاز ایران انجام دهد.
- تبصره: در صورت انعقاد قرارداد نوع ۱ در محدوده جغرافیایی این قرارداد کلیه شرایط و تعهدات قرارداد حاضر به کارور نوع ۱ منتقل می‌شود.
- ۲- در صورت ایجاد سامانه نرم‌افزاری با رعایت استانداردهای فنی و امنیتی مورد تایید وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران، دسترسی آن را برای شرکت ملی گاز و شرکت گاز استانی فراهم آورد. در هر صورت تبادل داده با سامانه کسب و کار رقومی (BSS) پس از ایجاد آن الزامی است.
- ۳- کارور گاز مکلف است در چارچوب طرح، اقدامات زیر را انجام دهد:
 - الف) ارائه پیشنهاد اقدامات اصلاحی برای کاهش مصرف به شرکت گاز استانی و اجرای آن
 - ب) ارائه آموزش و اطلاع‌رسانی به مشترکین جهت بهبود الگوی مصرف
 - ج) ارائه گزارش‌های دوره‌ای از پیشرفت و نتایج طرح طبق برنامه مصوب
 - د) حفظ محرمانگی اطلاعات مشترکین و داده‌های مصرف در تمام مراحل

- ۴- مسئول صحت داده‌های ثبت‌شده در سامانه کسب و کار رقومی (BSS) (و یا سامانه‌های معرفی شده توسط شرکت ملی گاز)، صحت گزارش‌های عملکردی
- ۵- ارائه مستندات و داده‌های مورد نیاز به منظور تهیه گزارش اندازه‌گیری و صحت‌گذاری (M&V)
- ۶- در صورت درخواست ناظر عالیه یا شرکت گاز استانی، نماینده فنی خود را برای پاسخ‌گویی به سؤالات یا اصلاح فرآیندها معرفی نماید.
- ۷- تعرفه مبدأ صرفه‌جویی را به منظور دریافت گواهی صرفه‌جویی از شرکت ملی گاز به حساب معرفی شده واریز نماید.
- ۸- مجاز به انتقال جزئی یا کلی حقوق و تعهدات خود به اشخاص ثالث بدون تأیید کتبی شرکت گاز استانی و ناظر عالیه نمی‌باشد.
- ۹- کلیه هزینه‌های طراحی، پیاده‌سازی، بهره‌برداری و نگهداری سامانه و اقدامات فنی طرح را از محل منابع خود تأمین نماید و هیچ مطالبه‌ای بابت هزینه‌های سرمایه‌ای از شرکت گاز استانی یا شرکت ملی گاز نخواهد داشت، شرکت ملی گاز / شرکت گاز استانی هیچ‌گونه تعهدی برای پرداخت هزینه‌های سرمایه‌گذاری کارور گاز از محل بودجه عمومی ندارد.
- ۱۰- نگهداری تمام تجهیزات اندازه‌گیری (شامل کتور، حسگرها و نرم‌افزارهای قرائت) و حفظ آن در وضعیت معمول و سالم دریافتی از شرکت ملی گاز ایران و با کارکرد اصلی آن
- ۱۱- ارائه روش اندازه‌گیری قابل اتکا را به شرکت گاز استانی و اخذ تأیید از آن شرکت
- ۱۲- قرارداد خود با مشترکین را مطابق با ضوابط و مقررات قانونی شرکت ملی گاز ایران منعقد نموده و ظرف مدت ۲۴ ساعت در سامانه کسب و کار رقومی (BSS) (و یا سامانه‌های معرفی شده توسط شرکت ملی گاز) ثبت نماید.
- ۱۳- ثبت به موقع کلیه اطلاعات مرتبط با مشترکین دارای قرارداد با خود و تجهیزات اندازه‌گیری در سامانه کسب و کار رقومی (BSS) (و یا سامانه‌های معرفی شده توسط شرکت ملی گاز)
- ۱۴- از تجهیزات، نرم‌افزارها و روش‌های دارای مجوز و با رعایت مقررات و استانداردهای ملی استفاده نماید.

فصل سوم - اندازه‌گیری و صحت‌گذاری (M&V)

کلیه فرآیندهای مربوط به اندازه‌گیری و صحت‌گذاری میزان صرفه‌جویی (M&V) مطابق با پیوست شماره (۲) صورت خواهد پذیرفت.

فصل چهارم - مدل مالی، پرداخت‌ها و گواهی صرفه‌جویی

ماده ۶ - مدل مالی و منبع پرداخت

۱- در سقف زمانی قرارداد و معادل حجم صرفه‌جویی تاییدشده توسط شرکت گاز استانی، گواهی صرفه-جویی پس از واریز تعرفه مبدأ به حساب معرفی شده، توسط شرکت ملی گاز به کارور گاز تخصیص داده می‌شود.

تبصره ۱: صدور، اعمال، تسویه و معاملات گواهی صرفه‌جویی گاز طبیعی بر اساس دستورالعمل صدور، اعمال و تسویه گواهی صرفه‌جویی گاز طبیعی پیوست شماره (۴) و تابع قوانین و مقررات بورس انرژی ایران می‌باشد.

تبصره ۲: تعرفه مبدأ محل صرفه‌جویی برابر با متوسط تعرفه نوع مصرف محل صرفه‌جویی و براساس اعلام شرکت ملی گاز تعیین می‌گردد.

۲- تسویه نهایی سالانه طی دو دوره شش ماهه بر اساس مجموع صرفه‌جویی محقق‌شده در طول هر دوره انجام می‌گردد و گزارش آن به تأیید ناظر عالیه می‌رسد.

۳- تبصره: در صورت افزایش مصرف نسبت به خط مبنا مطابق با شیوه‌نامه پیوست شماره (۲)، میزان حجم گاز مصرفی بیشتر از خط مبنا، با نرخ میانگین گواهی صرفه‌جویی گاز طبیعی در دوره تسویه حساب، به عنوان بدهکاری کارور گاز منظور می‌گردد.

۴- کلیه کسورات قانونی که به موجب قوانین و مقررات از محل مبلغ پرداختی به کارور کسر و به حساب مراجع مربوطه واریز می‌گردد.

ماده ۷ - ضمانت‌ها و تعدیل مالی

۱- در صورت خارج شدن تجهیزات شرکت ملی گاز از کارکرد اصلی و هرگونه آسیب به تجهیزات، سه برابر میزان گواهی صرفه‌جویی تخصیص داده شده به کارور گاز با قیمت روز گواهی صرفه‌جویی در بورس انرژی ایران، از مطالبات کارور گاز کسر می‌گردد. در صورت عدم تخصیص گواهی صرفه‌جویی خسارت مربوطه با اعمال ضمانت‌های اجرایی مقرر در فصل پنجم وصول می‌گردد.

- ۲- کارور گاز می‌بایست در قبال گواهی صرفه‌جویی علی‌الحساب (پیش از انجام فرآیند M&V نهایی ادواری ذکر شده مطابق با شیوه‌نامه M&V پیوست شماره ۲) به میزان ارزش روز گواهی تخصیص یافته ضمانت‌نامه معتبر بانکی به شرکت گاز استانی تسلیم نماید.
- ۳- هرگونه تخلف یا عدم ثبت دقیق اطلاعات در سامانه، نقض اساسی قرارداد محسوب می‌شود و موجب اعمال ضمانت‌های اجرایی مقرر در فصل پنجم می‌گردد.

فصل پنجم - ریسک‌ها، تضامین و بیمه‌ها

ماده ۸ - تضامین اجرای تعهدات

- ۱- کارور گاز موظف است ضمانت‌نامه حسن اجرای تعهدات را معادل ۵۰ میلیارد ریال به ازای هر ۱۰ هزار مشترک در قالب ضمانت‌نامه بانکی معتبر و بدون قید و شرط، قبل از شروع اجرای طرح به شرکت گاز استانی تسلیم نماید. در صورت افزایش تعداد مشترکین، کارور گاز موظف است نسبت به افزایش مبلغ ضمانت‌نامه به میزان فوق‌الذکر اقدام نماید. در غیر این صورت گواهی صرفه‌جویی موضوع ماده ۶ این قرارداد به کارور گاز تخصیص داده نخواهد شد.
- ۲- ضمانت‌نامه یاد شده تا پایان دوره قرارداد معتبر بوده و تنها پس از تأیید نهایی ناظر عالیه قابل آزادسازی است.
- ۳- در صورت قصور یا تأخیر کارور گاز در انجام تعهدات، شرکت گاز استانی مجاز است خسارات وارده را از محل ضمانت‌نامه وصول نماید.
- ۴- در صورت تمدید دوره اجرای طرح، کارور گاز موظف است مدت اعتبار ضمانت‌نامه را متناسب با مدت تمدید افزایش دهد.
- ۵- نوع و مشخصات ضمانت‌نامه‌ها مطابق با «آیین‌نامه تضمین معاملات دولتی» قابل پذیرش می‌باشد و هرگونه تغییر یا جایگزینی ضمانت‌نامه صرفاً با تأیید کتبی شرکت گاز استانی و ناظر عالیه مجاز است.

ماده ۹ - بیمه‌ها

- ۱- کارور گاز موظف است در طول مدت قرارداد بیمه‌نامه‌های زیر را از شرکت بیمه معتبر داخلی اخذ و تمدید نماید:
- الف) بیمه مسئولیت مدنی در قبال اشخاص ثالث به میزان متعارف برای پوشش خسارات احتمالی ناشی از عملیات طرح

- ب) بیمه مسئولیت حرفه‌ای در برابر خطاهای فنی، نرم‌افزاری یا تحلیلی
- ج) بیمه اموال و تجهیزات سامانه نرم‌افزاری و سخت‌افزارهای نصب‌شده
- د) بیمه حوادث و بلایای طبیعی (در صورت نصب تجهیزات فیزیکی در محل مشترکین)
- ۲- کلیه بیمه نامه‌ها باید دارای بند «ذی‌نفع بودن شرکت گاز استانی» باشند:
- ۳- کارور گاز موظف است نسخه‌ای از بیمه‌نامه‌ها و تمدید آن‌ها را در اختیار شرکت گاز استانی قرار دهد.
- ۴- عدم ارائه یا تمدید بیمه‌نامه‌ها در مهلت مقرر، نقض اساسی قرارداد محسوب می‌شود و شرکت گاز استانی مجاز به اعمال ضمانت‌های اجرایی مطابق با ماده ۸ این قرارداد می‌باشد.

ماده ۱۰- وقایع قهری

وقایع قهری (فورس ماژور) به معنای شرایط و رویدادی است که وقوع آن به طور منطقی قابل پیش‌بینی نبوده، خارج از کنترل و اختیار طرف مدعی آن بوده و منجر به عدم ایفای تعهدات آن طرف گردد. این شرایط می‌تواند شامل وقوع حوادث قهری طبیعی، سیل، زلزله، بیماری‌های واگیردار، طغیان، خشکسالی بی‌سابقه، آتش-سوزی دامنه‌دار، طوفان و از این قبیل و همچنین جنگ، اعتصابات، انفجار، آسیب به تاسیسات انتقال گاز و هرگونه اختلال فنی و عملیاتی خارج از کنترل طرفین باشد. در صورت بروز و ظهور عوامل غیرقابل پیش‌بینی و کنترل که عرفاً فورس ماژور شناخته می‌شود و مانع ایفای تعهدات طرفین می‌گردد، مسئولیتی متوجه متعهد نخواهد بود و انجام تعهدات متعهد تا رفع حالت فورس ماژور به حالت تعلیق در خواهد آمد.

طرفی که با چنین حادثه‌ای مواجه می‌شود موظف است حداکثر ظرف ۷۲ ساعت وقوع آن را به صورت کتبی به طرف مقابل اطلاع دهد و ظرف هفت روز مستندات و برنامه پیشنهادی جبران را ارائه نماید. در طول دوره وقوع فورس ماژور، تعهدات مالی طرفین برقرار بوده اما مهلت‌های اجرایی تمدید می‌شود و هیچ‌یک از طرفین مستحق مطالبه جریمه تأخیر یا خسارت نخواهند بود.

فصل ششم - محرمانگی، حقوق داده و مالکیت سامانه

ماده ۱۱ - محرمانگی اطلاعات

- ۱- کلیه اطلاعات فنی، تجاری، داده‌های مصرف مشترکین، گزارش‌های سامانه و مستندات مالی و فنی مرتبط با اجرای این قرارداد، محرمانه تلقی می‌شوند.
- ۲- طرفین متعهد می‌شوند در طول اجرای قرارداد و پس از خاتمه آن، هیچ‌یک از اطلاعات محرمانه را بدون رضایت کتبی طرف دیگر افشا یا منتشر نکنند.

۳- تعهد محرمانگی دائمی است و اتمام یا فسخ قرارداد موجب زوال آن نخواهد شد.

۴- استثنائات: افشای اطلاعات صرفاً در موارد زیر مجاز است:

الف) در پاسخ به درخواست کتبی مراجع قضایی یا نظارتی کشور

ب) برای اجرای تکالیف قانونی در برابر نهادهای دولتی (وزارت نفت، سازمان برنامه و بودجه، یا شرکت ملی گاز ایران)

ج) با رضایت کتبی طرف ذی نفع

۵- طرف متخلف از تعهد محرمانگی، مسئول جبران کلیه خسارات وارده به طرف مقابل خواهد بود.

ماده ۱۲ - حقوق داده و مالکیت تجهیزات و اطلاعات

۱- کلیه داده‌های خام مربوط به مصرف گاز، مشخصات مشترکین، اطلاعات شبکه و سایر داده‌های تولیدشده در اجرای این قرارداد، دارایی شرکت ملی گاز ایران محسوب می‌شود.

۲- کارور گاز تنها حق دسترسی، استفاده و پردازش داده‌ها را در محدوده جغرافیایی طرح و در مدت اعتبار قرارداد دارا می‌باشد.

۳- کارور گاز حق انتقال، واگذاری، فروش، یا اشتراک داده‌ها با اشخاص ثالث را ندارد، مگر با مجوز کتبی شرکت ملی گاز ایران.

۴- پس از خاتمه یا فسخ قرارداد، کارور گاز موظف است تمامی داده‌ها و نسخه‌های پشتیبان را به شرکت گاز استانی تحویل دهد و دسترسی خود را از سامانه‌ها مسدود نماید.

۵- شرکت گاز استانی حق دارد در هر زمان با هزینه خود، بازرسی امنیتی یا ممیزی فنی برای اطمینان از حفاظت داده‌ها انجام دهد.

۶- تصمیم‌گیری در خصوص مالکیت تجهیزات نصب‌شده توسط کارور گاز در نقاط تحویل در پایان قرارداد با توافق طرفین صورت می‌پذیرد. در غیر این صورت و عدم توافق طرفین، کارور گاز موظف است تجهیزات نصب‌شده را ظرف مدت ۳۰ روز از محل مشترکین جمع‌آوری و محل را به حالت اولیه بازگرداند و هزینه‌های مربوطه برعهده کارور گاز می‌باشد.

۷- در صورت نصب کنتور هوشمند یا دستگاه (کیت) اندازه‌گیری قابل اتکا (مورد تایید شرکت ملی گاز) توسط کارور گاز و تمدید قرارداد به ترتیب به مدت یک سال و چهار (۴) ماه، مطابق با ماده ۱۸ این

قرارداد مالکیت کنتور هوشمند یا دستگاه (کیت) اندازه‌گیری قابل اتکا بدون دریافت هزینه اضافی و بر مبنای تمدید صورت گرفته به شرکت ملی گاز انتقال می‌یابد.

۸- کارور گاز حق استفاده از داده‌های تولیدشده برای اهداف تجاری یا ارائه به اشخاص ثالث را ندارد. پس از پایان قرارداد مالکیت داده‌های تولیدشده در مدت زمان اجرای قرارداد متعلق به شرکت ملی گاز می‌باشد.

ماده ۱۳ - مالکیت فکری و سامانه نرم‌افزاری

- ۱- حقوق مالکیت فکری سامانه نرم‌افزاری طراحی‌شده توسط کارور گاز، متعلق به کارور گاز است؛ مشروط بر آن‌که هیچ بخشی از داده‌های مشترکین یا محرمانه شرکت ملی گاز ایران در مالکیت وی باقی نماند.
- ۲- کارور گاز موظف است نسخه‌ای از آخرین نسخه از کد منبع و دسترسی مدیریتی سامانه را برای شرایط اضطراری نزد شرکت ملی گاز ایران به امانت بسپارد. لازم به ذکر است در طول قرارداد چنانچه توسعه و تغییری در کد منبع ایجاد شد، باید نسخه تغییر یافته همواره در اختیار شرکت ملی گاز قرار داده شود.
- ۳- شرکت گاز استانی دارای حق بهره‌برداری از سامانه نرم‌افزاری در طول مدت قرارداد است.
- ۴- هرگونه توسعه، به‌روزرسانی یا تغییر در سامانه که با داده‌های شرکت گاز استانی مرتبط باشد، باید با اطلاع و تأیید کتبی ناظر عالی انجام شود.
- ۵- در پایان قرارداد، حق مالکیت سامانه نرم‌افزاری طراحی‌شده توسط کارور گاز، مشروط به در اختیار قراردادن داده‌های تولیدشده و گزارش‌های خروجی به‌صورت کامل به شرکت گاز استانی، متعلق به کارور گاز خواهد بود.

ماده ۱۴ - امنیت سایبری و حفاظت از اطلاعات

- ۱- کارور گاز موظف است کلیه اقدامات لازم برای حفاظت از داده‌ها و سامانه طراحی‌شده توسط خود در برابر نفوذ، دسترسی غیرمجاز، تخریب یا افشای اطلاعات را طبق دستورالعمل امنیتی (پیوست شماره ۵) شرکت ملی گاز ایران انجام دهد.

- ۲- سامانه نرم‌افزاری باید دارای گواهی امنیتی معتبر از مراجع ذیصلاح (مرکز افتا یا سازمان فناوری اطلاعات ایران) باشد.
- ۳- در صورت وقوع هرگونه رخداد امنیتی، کارور گاز موظف است حداکثر ظرف ۲۴ ساعت موضوع را به شرکت گاز استانی و ناظر عالی اعلام و اقدامات اصلاحی فوری انجام دهد.
- ۴- تخلف از مفاد این ماده موجب اعمال ضمانت‌های اجرایی مقرر در فصل پنجم این قرارداد خواهد بود.

فصل هفتم - نظارت، گزارش‌دهی و ارزیابی عملکرد

ماده ۱۵ - نظام نظارت و ناظر عالی

- ۱- نظارت عالی بر حسن اجرای مفاد این قرارداد بر عهده شرکت ملی گاز ایران است.
- ۲- ناظر عالی وظیفه دارد:
- الف) نظارت بر انطباق اجرای طرح با آیین‌نامه و دستورالعمل‌های مصوب هیئت وزیران و وزارت نفت
- ب) تأیید نهایی گزارش‌های اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری (M&V) و صرفه‌جویی محقق‌شده
- ج) ارزیابی شاخص‌های عملکردی (KPI) در پایان هر سال
- د) پیشنهاد اصلاح یا تمدید قرارداد بر اساس نتایج عملکرد
- ۳- کارور گاز و شرکت گاز استانی موظف‌اند کلیه اطلاعات، مستندات و دسترسی‌های لازم را در اختیار ناظر عالی قرار دهند.
- ۴- گزارش نهایی ناظر عالی مبنای قطعی برای تسویه و ارزیابی نهایی قرارداد خواهد بود.

ماده ۱۶ - کمیته مشترک فنی و اجرایی

- ۱- به منظور نظارت مستمر و هماهنگی اجرایی، کمیته مشترک فنی تشکیل می‌گردد که ترکیب آن عبارت است از:
- یک نماینده از شرکت گاز استانی
 - یک نماینده از مدیریت هماهنگی امور گازرسانی
 - یک نماینده از کارور گاز
 - یک نماینده از تشکل مربوطه (به انتخاب کارور گاز)
 - یک نماینده از ناظر عالی (مدیریت برنامه ریزی شرکت ملی گاز ایران)

۲- وظایف کمیته مشترک عبارت است از:

الف) بررسی گزارش‌های ماهانه عملکرد و داده‌های سامانه در صورت وجود شرایط فصل هشتم این قرارداد

ب) تأیید صحت داده‌های مصرف و محاسبات صرفه‌جویی

ج) رفع اشکالات فنی و هماهنگی در اجرای طرح

د) ارائه پیشنهادهای اصلاحی برای دوره‌های بعد

۳- جلسات کمیته حداقل هر سه ماه یک بار به دعوت شرکت گاز استانی برگزار می‌شود و تصمیمات با رأی اکثریت اعضا (هر یک از طرفین دارای یک رأی می‌باشند) معتبر است.

۴- دبیرخانه کمیته نزد شرکت گاز استانی مستقر است و صورت‌جلسات رسمی باید توسط تمامی اعضا امضا و در سامانه کسب و کار رقومی (BSS) ثبت شود.

ماده ۱۷- گزارش‌دهی و ممیزی عملکرد

۱- کارور گاز موظف است گزارش‌های زیر را در موعد مقرر ارائه نماید:

الف) گزارش‌های ماهانه عملکرد

ب) گزارش‌های فصلی اندازه‌گیری و صرفه‌جویی

ج) گزارش نهایی سالانه شامل ارزیابی تحقق اهداف، صرفه‌جویی تجمعی و پیشنهاد اصلاحات

۲- شرکت گاز استانی موظف است حداکثر ظرف مدت پانزده (۱۵) روز پس از دریافت هر گزارش، نظر خود را کتبی اعلام کند.

۳- ناظر عالی موظف است حداقل یک‌بار در سال ممیزی جامع فنی و عملکردی طرح را انجام دهد و نتایج را به معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت ارسال نماید.

۴- در صورت مشاهده مغایرت یا انحراف عملکرد از اهداف قرارداد، کارور گاز موظف است ظرف ده (۱۰) روز برنامه اصلاحی تهیه و پس از اخذ تأیید از کمیته مشترک برای تصویب به ناظر عالی ارسال کند.

ماده ۱۸ - ارزیابی نهایی و تمدید قرارداد

- ۱- مدت اجرای اولیه قرارداد پنج (۵) ساله است و در صورت نصب کنتور هوشمند توسط کارور گاز، منحصرأً برای مشترکین دارای کنتور هوشمند به مدت یک (۱) سال و در صورت نصب کیت اندازه-گیری قابل اتکا، منحصرأً برای مشترکین دارای کیت مذکور (مورد تایید شرکت ملی گاز ایران) به مدت چهار (۴) ماه قابل تمدید خواهد بود. در پایان هر سال، شرکت گاز استانی موظف است گزارش ارزیابی عملکرد کارور گاز را بر اساس شاخص‌های KPI مندرج در پیوست شماره (۳) تهیه و به ناظر عالیہ ارسال نماید.
- ۲- تمدید، تعدیل یا خاتمه قرارداد منوط به تأیید نتایج ارزیابی سالانه توسط ناظر عالیہ است.
- ۳- در صورت تحقق کامل یا بیش از ۱۰۰٪ اهداف، کارور گازی تواند درخواست تمدید قرارداد یا افزایش محدوده جغرافیایی اجرای طرح را ارائه دهد.

فصل هشتم - حل اختلاف، خاتمه و قانون حاکم

ماده ۱۹ - مذاکره و مصالحه

- ۱- طرفین توافق می‌نمایند در صورت بروز هرگونه اختلاف در تفسیر، اجرا یا تسویه این قرارداد، ابتدا از طریق مذاکره مستقیم و حسن نیت موضوع را حل و فصل نمایند.
- ۲- درخواست مذاکره باید به صورت کتبی از سوی هر یک از طرفین اعلام شود و ظرف مدت سی (۳۰) روز از تاریخ دریافت، جلسه رسمی با حضور نمایندگان طرفین تشکیل گردد.
- ۳- در صورت عدم حصول توافق در مهلت فوق، موضوع به کمیته مشترک فنی ارجاع و حداکثر ظرف پانزده (۱۵) روز بررسی می‌شود.
- ۴- تصمیم کمیته مشترک در حد توصیه نامه تلقی می‌شود و الزام آور نیست مگر آنکه طرفین به صورت کتبی بپذیرند.

ماده ۲۰ - داوری و شیوه حل اختلاف نهایی

۱- چنانچه اختلاف از طریق مذاکره و کمیته مشترک حل و فصل نگردد، موضوع بر اساس «شیوه نامه حل اختلاف قراردادی وزارت نفت» به شماره ۱/۲۸-۲۶۰۱۱۲ مورخ ۱۳۹۳/۰۵/۰۶ (پیوست شماره ۶) حل و فصل خواهد شد.

ماده ۲۱ - خاتمه قرارداد

- ۱- این قرارداد در موارد زیر قابل خاتمه است:
- الف) پایان مدت مقرر در قرارداد و اجرای کامل تعهدات
 - ب) توافق کتبی طرفین بر خاتمه پیش از موعد
 - ج) بروز وقایع قهری بیش از سه (۳) ماه متوالی (طبق ماده ۱۰)
 - د) قصور اساسی کارور گاز در اجرای تعهدات خود مطابق با مفاد این قرارداد
 - هـ) ورشکستگی یا انحلال کارور گاز
 - و) عدم تمدید یا تجدید پروانه فعالیت کارور گاز طبیعی
 - ز) در صورت عدم رعایت مفاد بند (۱) ماده (۳) این قرارداد
- ۲- در صورت تمایل شرکت گاز استانی به خاتمه قرارداد پیش از موعد به دلایل حاکمیتی یا منافع عمومی پس از اخذ تأیید از شرکت ملی گاز، باید دلایل مکتوب را به کارور گاز ابلاغ کند و صرفاً پس از پرداخت منافع محقق شده، قرارداد خاتمه می یابد.
- ۳- در صورت خاتمه قرارداد، کارور گاز موظف است:
- الف) تمامی داده ها و اطلاعات سامانه را به شرکت گاز استانی تحویل دهد
 - ب) دسترسی های فنی و مدیریتی خود را از سامانه ها حذف کند
 - ج) صورت حساب نهایی خود را طبق گزارش آخرین دوره تسویه، تنظیم و ارائه نماید
- ۴- خاتمه قرارداد مانع از اعمال ضمانت ها و پیگیری خسارات ناشی از قصور پیشین نخواهد بود.

ماده ۲۲ - اقامت گاه و ابلاغ ها

- ۱- نشانی طرفین همان است که در صدر قرارداد ذکر شده است.
- ۲- هرگونه تغییر نشانی باید حداقل سه (۳) روز کاری پیش از اعمال، به صورت کتبی اعلام شود.

۳- مکاتبات از طریق یکی از روش‌های زیر معتبر است:

الف) تحویل حضوری با اخذ رسید کتبی

ب) ارسال پستی سفارشی

ج) ثبت در سامانه کسب و کار رقومی (BSS) یا سامانه رسمی ابلاغی شرکت ملی گاز

۴- عدم اعلام تغییر نشانی، موجب اعتبار مکاتبات ارسالی به نشانی قبلی خواهد بود.

ماده ۲۳ - قانون حاکم

۱- این قرارداد از هر حیث تابع قوانین جمهوری اسلامی ایران است و بر اساس آن تفسیر می‌گردد.

۲- در موارد سکوت، اصول کلی قراردادهای عملکردی و رویه‌های مصوب شرکت ملی گاز ایران با تشخیص مدیرعامل شرکت ملی گاز ملاک عمل خواهد بود.

فصل نهم - پیوست‌ها، اسناد و اولویت تفسیر

ماده ۲۴ - پیوست‌ها و اجزای تشکیل‌دهنده قرارداد

پیوست‌ها و اسناد زیر جزء لاینفک این قرارداد محسوب می‌شوند و اجرای قرارداد بدون آن‌ها ممکن نیست:

پیوست شماره ۱: محدوده جغرافیایی قرارداد

پیوست شماره ۲: شیوه‌نامه اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری M&V

پیوست شماره ۳: شاخص‌های ارزیابی عملکرد کارور گاز

پیوست شماره ۴: دستورالعمل صدور، اعمای و تسویه گواهی صرفه‌جویی گاز طبیعی در بورس انرژی ایران

پیوست شماره ۵: دستورالعمل امنیتی

پیوست شماره ۶: شیوه‌نامه حل اختلاف قراردادی وزارت نفت

پیوست شماره ۷: الگوی بیمه‌ها و تضامین

پیوست شماره ۸: مقررات امنیت داده و ارتباطات سامانه

هرگونه حذف، تغییر یا الحاق در محتوای پیوست‌ها فقط با توافق کتبی طرفین و تأیید ناظر عالیه مجاز است.

ماده ۲۵ - اولویت اسناد در تفسیر قرارداد

در صورت بروز اختلاف یا تعارض میان اسناد، ترتیب اولویت تفسیر به شرح زیر خواهد بود:

۱- آیین‌نامه نحوه فعالیت شرکت‌های کارور تصویب‌نامه شماره ۵۳۲۹۱/ت/۶۳۹۸۶ هـ مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۰۷

هیئت وزیران

۲- دستورالعمل نحوه فعالیت شرکت‌های کارور گاز طبیعی به شماره ۲۶۵-۲۰/۲ و تاریخ ۱۴۰۴/۰۷/۱۶ وزارت نفت

۳- متن اصلی این قرارداد

۴- الحاقیه‌های مصوب و امضاشده پس از عقد قرارداد

۵- پیوست‌های فنی شماره‌های ۱ تا ۳

۶- پیوست‌های مالی و اجرایی شماره‌های ۴ تا ۸

۷- سایر مستندات، گزارش‌ها و مکاتبات تبعی.

ماده ۲۶- اصلاح و الحاق قرارداد

۱- هرگونه تغییر در مفاد این قرارداد یا پیوست‌های آن باید به صورت مکتوب و با امضای طرفین و تأیید ناظر عالیه انجام شود.

۲- اصلاحات صرفاً پس از تصویب در شرکت ملی گاز ایران لازم‌الاجرا خواهند بود.

۳- هرگونه توافق شفاهی، ایمیل یا مکاتبه غیررسمی فاقد اثر حقوقی است مگر در قالب الحاقیه رسمی قرارداد.

ماده ۲۷- نسخ و اعتبار اسناد

این قرارداد شامل ۲۷ ماده و نه فصل به همراه پیوست‌های شماره (۱) تا (۸) در چهار نسخه متحدالشکل تنظیم گردیده است که کلیه نسخه‌ها دارای اعتبار یکسان می‌باشند.
از این میان:

- دو نسخه نزد شرکت گاز استانی
- یک نسخه نزد کارور گاز
- و یک نسخه نزد ناظر عالیه (شرکت ملی گاز ایران) نگهداری می‌شود.

شرکت کارور گاز

شرکت گاز استانی

نام و نام خانوادگی

نام و نام خانوادگی

امضا:

امضا:

پیوست شماره (۱): محدوده جغرافیایی قرارداد

پیوست شماره (۲): شیوه‌نامه اندازه‌گیری و صحت‌گذاری M&V

پیوست شماره (۳): شاخص‌های ارزیابی عملکرد کارور گاز

**پیوست شماره (۴): دستورالعمل صدور، اعمال و تسویه گواهی صرفه‌جویی گاز طبیعی در بورس
انرژی ایران**

پیوست شماره (۵): دستورالعمل امنیتی

پیوست شماره (۶): شیوه‌نامه حل اختلاف قراردادی وزارت نفت

پیوست شماره ۷: الگوی بیمه‌ها و تضامین

پیوست شماره ۸: مقررات امنیت داده و ارتباطات سامانه