

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 ۱۴۰۴/۱۱/۱۲ فی مابین طرف‌های زیر منعقد گردید:

- ۱- شرکت گاز استان آذربایجان غربی، از شرکت‌های تابعه شرکت ملی گاز ایران، دارای شماره ثبت ۷۲۱۹ و شناسه ملی ۱۰۲۲۰۱۱۳۵۳۵، که از این پس «شرکت گاز استانی» نامیده می‌شود، و
- ۲- شرکت توسعه سامانه‌های نرم‌افزاری نگین "توسن" (سهامی عام)، ثبت‌شده به شماره ۳۲۳۴۱۷ و شناسه ملی ۱۰۱۰۳۶۳۷۸۰۹، به آدرس تهران، خیابان گاندی، کوچه پالیزوانی (هفتم)، پلاک ۱۴، کدپستی ۱۵۱۷۶۴۳۹۱۱ با نمایندگی آقای آرش بابایی به سمت مدیرعامل و عضو هیات مدیره و سید روح‌الله فاطمی اردکانی به سمت نایب رییس هیات مدیره که از این پس «کارور گاز» نامیده می‌شود.

شرکت ملی گاز ایران به‌عنوان ناظر عالی، بر حسن اجرای مفاد این قرارداد نظارت خواهد داشت.



دست
۲
فردی

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.



۵۰۵
۲
۴
واست

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 صحت‌گذاری 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 عالی 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) یا سامانه‌های معرفی شده توسط شرکت ملی گاز و سامانه قرائت کنتور) در چارچوب ضوابط امنیتی فراهم نماید.

ویدئو
فایل



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

- ۳- همکاری‌های لازم برای هماهنگی میدانی، اطلاع‌رسانی به مشترکین و اجرای اقدامات بهینه‌سازی را در محدوده جغرافیایی طرح به عمل آورد.
- ۴- میزان صرفه‌جویی محقق شده گاز را بر اساس شیوه‌نامه اندازه‌گیری و صحه‌گذاری (پیوست شماره ۲) طی ۵ روز پس از دوره‌های قرائت کنتور حداقل 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 عالی (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 کنتورخوانی 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.

تاریخ: ۲۰/۱۰/۱۳۹۷

- ب) ارائه آموزش و اطلاع‌رسانی به مشترکین جهت بهبود الگوی مصرف.
- ج) ارائه گزارش‌های ماهیانه یا فصلی به تشخیص شرکت گاز از اقدامات انجام شده، 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 می باشد.
- ۵- ملزم به ارائه مستندات و داده‌های مورد نیاز به منظور تهیه گزارش اندازه‌گیری و صحت‌گذاری (M&V) می باشد.
- ۶- در صورت درخواست ناظر عالی 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 عالی 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 کنتور، حسگرها و نرم‌افزارهای قرائت) و حفظ آن در وضعیت معمول و سالم دریافتی از شرکت ملی گاز ایران و با کارکرد اصلی آن بعهدہ وی می باشد.
- ۱۱- ملزم به ارائه روش اندازه‌گیری قابل اتکا را به شرکت گاز استانی و اخذ تأیید از آن شرکت می باشد.
- 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- ملزم به 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) می باشد.



توسان



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

۱۴- از تجهیزات، نرم افزارها و روش های دارای مجوز و با رعایت مقررات و استانداردهای ملی استفاده نماید.

فصل سوم - اندازه گیری و صحت گذاری (M&V)

کلیه فرآیندهای مربوط به اندازه گیری و صحت گذاری میزان صرفه جویی (M&V) مطابق با پیوست شماره (۲) صورت خواهد پذیرفت.

فصل چهارم - مدل مالی، پرداختها و گواهی صرفه جویی

ماده ۶ - مدل مالی و منبع پرداخت

۱- در سقف زمانی قرارداد و معادل حجم صرفه جویی تایید شده 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 می شود.

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

تبصره ۲: تعرفه مبدأ محل صرفه جویی برابر با متوسط تعرفه نوع مصرف محل صرفه جویی و براساس اعلام شرکت ملی گاز تعیین می گردد.

۲- تسویه نهایی سالانه طی دو دوره شش ماهه بر اساس مجموع صرفه جویی محقق شده در طول هر دوره انجام می گردد و گزارش آن به تأیید ناظر عالی می رسد.

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

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

Handwritten notes in blue ink: "نویس" and "فهرست"

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 بابت آن اشتراک 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. تبصره: شمولیت این بند در صورتی است که لازمه اقدامات اصلاحی پیشنهادی کارور گاز برای کاهش مصرف، در اختیار داشتن تجهیزات شرکت ملی گاز بوده و مطابق بند ۱۰ ماده ۴، بر اساس شیوه‌نامه تحویل و تحول تجهیزات اندازه‌گیری، در اختیار کارور گاز قرار گرفته باشد.
- 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 تضمین معتبر بانکی به شرکت گاز استانی تسلیم نماید.
- ۳- هرگونه تخلف یا عدم ثبت دقیق اطلاعات در سامانه، (در صورتی که دلیل موجهی نداشته باشد و با تذکر کتبی شرکت گاز استانی در مهلت مقرر رفع نگردد) نقض اساسی قرارداد محسوب می‌شود و موجب اعمال ضمانت‌های اجرایی مقرر در فصل پنجم می‌گردد.
تبصره: نحوه و میزان اعمال ضمانت‌های اجرایی بر اساس راهکار موضوع ماده ۱۹ می‌باشد.

فصل پنجم - ریسک‌ها، تضامین و بیمه‌ها

ماده ۸ - تضامین اجرای تعهدات

- ۱- کارور گازموظف است تضامین حسن اجرای تعهدات را معادل ۵۰ میلیارد ریال به ازای هر ۵۰ هزار مشترک جزء (مصرف کمتر یا برابر با ۱۰۰ مترمکعب در ساعت) یا هر ۵۰۰ مشترک عمده (مصرف بیشتر از ۱۰۰ مترمکعب در ساعت) بر اساس ماده ۴ آیین‌نامه تضمین در معاملات دولتی و تایید شرکت گاز استانی، قبل از شروع اجرای طرح به شرکت گاز استانی تسلیم نماید. در صورت افزایش تعداد مشترکین، کارور گازموظف است نسبت به افزایش مبلغ تضمین به میزان فوق‌الذکر اقدام نماید. در غیر این صورت گواهی صرفه‌جویی موضوع ماده ۶ این قرارداد به کارور گاز تخصیص داده نخواهد شد.
- ۲- تضمین یاد شده تا پایان دوره قرارداد معتبر بوده و تنها پس از تأیید نهایی ناظر عالی قابل آزادسازی است.



طبری
وزیر



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

- ۳- در صورت قصور یا تأخیر کارور گاز در انجام تعهدات، شرکت گاز استانی مجاز است خسارات وارده را از محل تضمین وصول نماید.
- ۴- در صورت تمدید دوره اجرای طرح، کارور گاز موظف است مدت اعتبار تضمین را متناسب با مدت تمدید افزایش دهد.
- ۵- نوع و مشخصات تضمین مطابق با «آیین نامه تضمین معاملات دولتی» قابل پذیرش می باشد و هرگونه تغییر یا جایگزینی تضمین صرفاً با تأیید کتبی شرکت گاز استانی و ناظر عالی مجاز است.

ماده ۹ - بیمه ها

- ۱- کارور گاز موظف است در طول مدت قرارداد بیمه نامه های 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 حرفه ای در برابر خطاهای فنی، نرم افزاری یا تحلیلی
 - ج) بیمه اموال و تجهیزات سامانه نرم افزاری و سخت افزارهای نصب شده
 - د) بیمه حوادث و بلایای طبیعی (در صورت نصب تجهیزات فیزیکی در محل مشترکین)
- ۲- کلیه بیمه نامه ها باید دارای بند «ذی نفع بودن شرکت گاز استانی» باشند:
- ۳- کارور گاز موظف است نسخه ای از بیمه نامه ها و تمدید آن ها را در اختیار شرکت گاز استانی قرار دهد.
- ۴- عدم ارائه یا تمدید بیمه نامه ها در مهلت مقرر، نقض اساسی قرارداد محسوب می شود و شرکت گاز استانی مجاز به اعمال ضمانت های اجرایی مطابق با ماده ۸ این قرارداد می باشد.

ماده ۱۰ - وقایع قهری

وقایع قهری (فورس ماژور) به معنای شرایط و رویدادی است که وقوع آن به طور منطقی قابل پیش بینی نبوده، خارج از کنترل و اختیار طرف مدعی آن بوده و منجر به عدم ایفای تعهدات آن طرف گردد. این شرایط می تواند شامل وقوع حوادث قهری طبیعی، سیل، زلزله، بیماری های واگیردار، طغیان، خشکسالی بی سابقه، آتش سوزی دامنه دار، 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 پیش بینی و کنترل

فهرست
۱۰



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 ذی‌نفع

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.

Handwritten signature

ظرف
و
تاریخ



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

- 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 برمبنای 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 طراحی شده 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.

طی
درد



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

۵- در پایان قرارداد، حق مالکیت سامانه نرم‌افزاری طراحی شده توسط کارور گاز، مشروط به در اختیار قراردادن داده‌های تولید شده و گزارش‌های خروجی به صورت 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 طراحی شده 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 محقق شده
 - 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.

تاریخ
۱۳۹۸/۰۴/۰۵



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.

Handwritten signature

Handwritten notes:
ظهور
توسان



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

- ۳- ناظر عالییه موظف است حداقل یکبار در سال ممیزی جامع فنی و عملکردی طرح را انجام دهد و نتایج را به معاونت برنامه ریزی 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 عالییه 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، منحصراً برای مشترکین دارای کنتور هوشمند به مدت یک (۱) سال و در صورت نصب کیت اندازه گیری قابل اتکا، منحصراً 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 شاخص های KPI مندرج در پیوست شماره (۳) تهیه و به ناظر عالییه ارسال نماید.
- ۲- تمدید، تعدیل یا خاتمه قرارداد منوط به تأیید نتایج ارزیابی سالانه توسط ناظر عالییه 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 می نمایند 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 می شود.
- ۴- تصمیم کمیته مشترک در حد توصیه نامه تلقی می شود و الزام آور نیست مگر آنکه طرفین به صورت کتبی بپذیرند.

تاریخ: ۱۳۹۸/۰۵/۰۵
شماره: ۴۵۶۷

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 ۱۲۱-۲/۲۰ تاریخ ۱۴۰۴/۰۴/۲۵ (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
 - ه) 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 روش های زیر معتبر است:



طبق
نشان

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 صحه‌گذاری 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 عالی 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/ت۶۳۹۸۶ هـ مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۰۷

هیئت وزیران



تاریخ
۱۴۰۴/۰۴/۰۷



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

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

۳- متن اصلی این قرارداد

۴- الحاقیه‌های مصوب و امضا شده 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 عالی 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 عالی (شرکت ملی گاز ایران) نگهداری می‌شود.

تاریخ
۲۰۲۰/۰۷/۱۶



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

شرکت کارور گاز (توسن)

آرش بابایی - مدیرعامل

سیدروح الله فاطمی اردکانی - نائب رئیس هیئت

مدیره



شرکت گاز استان آذربایجان غربی

نام و نام خانوادگی

امضا:

علیرضا شیخی

مدیرعامل

پیوست شماره (۱): محدوده جغرافیایی قرارداد

محدوده قرارداد کلیه مشترکین گاز خانگی، عمومی، تجاری، صنعتی و کشاورزی در سطح استان آذربایجان غربی می باشد. لازم به ذکر است شرکت گاز استان می تواند نسبت به واگذاری طرح کارور جهت بهینه سازی مصرف گاز طبیعی مشترکینی که با شرکت توسن انعقاد قرارداد ننموده اند به دیگر شرکتهای دارای اعتبار کارور گاز طبیعی اقدام نماید.

واریز
واریز

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

دستورالعمل اندازه‌گیری و صحه‌گذاری صرفه‌جویی گاز طبیعی ویژه شرکت‌های کارور گاز طبیعی نوع ۲

پیوست شماره (۳): شاخص‌های ارزیابی عملکرد کارور گاز

شاخص‌های عملکردی ذیل علاوه بر موارد مندرج در ماده ۳ قرارداد جهت پایش عملکرد شش ماهه توسط شرکت کارور محاسبه و ارسال می‌گردد:

- ۱- شاخص تعداد مشترکین تحت پوشش کارور به تعداد مشترکین دامنه قرارداد
 - ۲- میزان درصد صرفه‌جویی محقق شده مشترکین تحت پوشش کارور به میزان درصد صرفه‌جویی برنامه ریزی شده در جدول ذیل ماده ۳ قرارداد
- لازم به ذکر است در صورت نیاز به تعریف سایر شاخص‌های عملکردی می‌بایست شرکت کارور گاز طبیعی، شاخص‌های مورد نظر خود را به همراه روش‌های محاسبه آن به شرکت گاز استان آذربایجان غربی ارائه نموده و پس از تصویب در این پیوست ضمیمه نماید.

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





شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

دستورالعمل صدور، اعمال و تسویه گواهی صرفه جویی گاز طبیعی (ویرایش چهارم، آبان ۱۴۰۴) ابلاغ طی نامه
۱۵۷۸۵۶ تاریخ ۱۶/۰۹/۱۴۰۴ مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران

پیوست شماره (۵): دستورالعمل امنیتی

الزامات امنیتی ابلاغی موجود بر اساس استاندارد ISO ۲۷۰۰۱ در تمامی پیمانها، به این بخش اضافه گردد.

این تعهدنامه به موجب دریافت اطلاعات به منظور ارائه پیشنهاد برای به شماره مورخ از طرف شرکت به نمایندگی به عنوان که در این اسناد پیمانکار / پیشنهاد دهنده نامیده می شود، بر اساس مفاد زیر تنظیم و به شرکت گاز استان آذربایجان غربی ارائه گردیده است.

۱- تعاریف

محرمانگی: منظور از اطلاعات محرمانه در این سند، اطلاعاتی است که افشای آن‌ها کسب و کار و یا وجهه و اعتبار شرکت گاز استان آذربایجان غربی را به خطر می‌اندازد و یا ممکن است ضرر مالی به شرکت گاز استان آذربایجان غربی وارد سازد. این اطلاعات بدون مجوز نمی‌توانند در دسترس افراد غیرمجاز قرار گیرند. اطلاعات محرمانه می‌تواند شامل اطلاعات دارایی‌ها، برنامه‌ها، فرآیند انجام کارها، نرم‌افزار، سخت‌افزار، نقشه‌ها، نمودارها، جداول، دیسک‌ها، نوارها، نمونه‌های اولیه و الگوها، اهداف سازمان و یا اطلاعات در مورد نقاط ضعف آن باشد. اطلاعات محرمانه یا به صورت نوشتاری و یا به صورت لفظی اعلام می‌شوند.

افشای: افشای اطلاعات در این سند به معنای استفاده غیرمجاز و یا در اختیار قرار دادن آن به افراد غیرمجاز است. استفاده غیرمجاز به معنای استفاده در اموری غیر از موضوع قرارداد است. همچنین بایستی محافظت لازم در قبال جلوگیری از افشای اطلاعات صورت گیرد تا از دسترسی افراد غیرمجاز محفوظ باشد.

۲- اطلاعات و اسناد محرمانه



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

کلیه اطلاعات و اسناد مربوط به شرکت گاز استان آذربایجان غربی که جهت استعمال/مناقصه فوق بین طرفین مبادله می‌شود، محرمانه تلقی می‌شوند. همچنین دسترسی به این اطلاعات تحت هر یک از شرایط زیر ممکن است صورت پذیرد:

- دسترسی مستقیم یا با واسطه
- ارسال و دریافت مستندات به صورت رسمی یا غیر رسمی
- به صورت اتفاقی یا عمدی

اسناد و مدارک فوق می‌توانند شامل یکی از انواع زیر باشند:

- اسناد مکتوب به صورت فرم، دست‌نویس، چاپ شده و یا الکترونیکی (شامل محتوای پست الکترونیک، فایل و سایر موارد الکترونیکی ذخیره شده بر روی انواع رسانه‌های ذخیره‌سازی مانند دیسکت، CD، DVD و حافظه‌های Flash)
- اطلاعات شفاهی که در جلسات حضوری رد و بدل گردیده است.
- اطلاعات محرمانه‌ای که به صورت غیر رسمی از راه مشاهده، بازدید و بازرسی مکان‌ها و تجهیزات بدست آمده است.
- اطلاعات محرمانه‌ای که در حین اجرای فرآیندهای کاری در حوزه‌های مختلف بدست می‌آید.

۳- تعهدات پیمانکار/پیشنهاد دهنده

- ۱-۳ حفظ و حراست از اطلاعات محرمانه و مستندات فنی و غیر فنی که از شرکت گاز استان آذربایجان غربی دریافت نموده است در برابر تهدیدات احتمالی زیر:
 - عدم افشاء و انتشار اسناد و اطلاعات موضوع بند ۲ این تفاهم‌نامه
 - محافظت از صحت، یکپارچگی و در دسترس بودن اطلاعات
- ۲-۳ حفظ کلیه حقوق معنوی شرکت گاز استان آذربایجان غربی در خصوص اطلاعات و اسناد کسب شده مربوط به نرم‌افزارها، طرح‌ها، سخت‌افزارها و شبکه‌ها.

۴- وظایف و اختیارات کارفرما:

در صورتی که پیمانکار نسبت به حفظ و حراست از اطلاعات و اسناد موضوع بند ۲ اقدام ننموده و یا نسبت به افشاء یا انتشار آنها اقدام نماید کارفرما نسبت به معرفی پیمانکار به محاکم قضایی و نیز مراجع رسیدگی کننده به تخلفات پیمانکاران اقدام و در مناقصات/استعلامهای بعدی این موضوع را بعنوان امتیاز منفی در ارزیابی پیمانکار در نظر



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

می گیرد. همچنین در صورتی که فعل و یا ترک فعل پیمانکار سبب ورود خسارت به کارفرما گردد ، پیمانکار موظف به جبران خسارت وارده بوده و کارفرما حق دارد خسارت وارده به خویش را از هر طریق ممکن جبران نماید.

۵- مدت زمان اجرای تعهدنامه

این تعهدنامه تا پایان و پس از آن تا زمان انقضای اطلاعات دریافتی (برای پروژه مذکور به مدت حداقل سه سال) دارای اعتبار خواهد بود.

در صورتی که پیمانکار/پیشنهاددهنده، به هر نحوی اطلاعات شرکت گاز استان آذربایجان غربی را افشاء نماید، شرکت گاز استان آذربایجان غربی حق برخورد قانونی را برای خود مجاز می شمارد.

مدیر عامل/نماینده تام الاختیار

نام و نام خانوادگی :

مهر و امضاء



TOSAN
شرکت توسعه سامانه های نرم افزاری نگین
شماره ثبت: ۳۳۳۳۱۷ سهامی عام



شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان آذربایجان غربی

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

«شیوه‌نامه حل اختلاف قراردادی وزارت نفت» به شماره ۱۲۱-۲/۲۰- تاریخ ۱۴۰۴/۰۴/۲۵

پیوست شماره ۷: الگوی بیمه‌ها و تضامین

پیوست شماره ۸: مقررات امنیت داده و ارتباطات سامانه

- شرکت کارور گاز می بایست کلیه اطلاعات مورد نیاز خود را طی تفاهم نامه حفظ محرمانگی اطلاعات با تایید شرکت گاز استان آذربایجان غربی و طی فرایند تعریف شده، اخذ و مورد استفاده قرار دهد.
- در صورت نیاز به استفاده از شرکت های M&V مورد تایید شرکت بهینه سازی مصرف انرژی مندرج در تارنمای آن، اطلاعات مشترکین گاز استان آذربایجان غربی که در اختیار شرکت توسن می باشد، فقط برای استفاده شرکت یادشده می باشد و ارائه آنها به سایر شرکتها مجاز نمی باشد.