



شماره: ۱۸۴ - ۲۵۲

تاریخ: ۱۴۰۳/۰۳/۲۲

پوست:

شرکت ملی گاز ایران
دفتر معاون وزیر در امور گاز
تاریخ: ۱۴۰۳/۰۴/۰۴
شماره: ۵۱۸۳۰

معاون محترم وزیر و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران

معاون محترم وزیر و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران

معاون محترم وزیر و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران

معاون محترم برنامه‌ریزی

موضوع: شیوه‌نامه جذب سرمایه‌گذاران به منظور افزایش پایداری تأمین گاز طبیعی با اولویت مشترکین عمده و نیروگاه‌ها، توسعه صنعت LNG و ذخیره‌سازی روزمینی گاز طبیعی (MiniLNG, CNG, SNG)

باسلام- به منظور ایجاد توازن در شبکه تولید و مصرف گاز طبیعی و افزایش پایداری و امنیت عرضه گاز طبیعی در کشور به خصوص در دوره‌های اوج مصرف از طریق احداث تأسیسات LNG، MiniLNG، واردات LNG و تبدیل آن به گاز طبیعی (Regasification)، افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی روزمینی گاز طبیعی از جمله CNG، گازمایع (SNG) و نیز توسعه صنعت LNG برای مصارف داخلی و صادرات، به استناد جزء «۵» بند «الف» ماده (۳) قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت مصوب سال ۱۳۹۱ موارد ذیل جهت اجرا ابلاغ می‌شود:

الف- تعاریف و اصطلاحات:

- ۱) معاونت برنامه‌ریزی: معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت
- ۲) شرکت گاز: شرکت ملی گاز ایران
- ۳) شرکت نفت: شرکت ملی نفت ایران
- ۴) شرکت پخش: شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران
- ۵) گاز طبیعی: گاز طبیعی خشک و شیرین که از تأسیسات انتقال و توزیع گاز طبیعی شرکت گاز به سرمایه‌گذاران تحویل می‌شود.
- ۶) گاز غنی: ترکیبی از گازهای متان، اتان، پروپان، بوتان و عناصر سنگین‌تر که به صورت تفکیک نشده توسط شرکت گاز یا شرکت نفت حسب مورد به سرمایه‌گذاران تحویل می‌شود.
- ۷) گاز مشعل: گازهایی است که در فرآیند استخراج نفت و گاز و یا در پالایشگاه‌های گازی به دلیل عدم وجود تأسیسات جمع‌آوری لازم یا سایر دلایلی عملیاتی مورد استفاده قرار نمی‌گیرد و در صورت عدم جمع‌آوری توسط خریداران گازهای مشعل سوزانده می‌شود.



- ۸) تأسیسات LNG: عبارت است از مجموعه تأسیسات مقیاس بزرگ و مقیاس کوچک مایع‌سازی گاز طبیعی به همراه مخازن ذخیره‌سازی LNG و در صورت نیاز تأسیسات تبدیل LNG به گاز طبیعی (Regasification)، تأسیسات جانبی مورد نیاز و نیز خطوط لوله اتصال به شبکه انتقال و توزیع گاز یا هر شبکه اختصاصی.
- ۹) تأسیسات CNG: عبارت است از مجموعه تأسیسات فشرده‌سازی گاز طبیعی به همراه مخازن ذخیره‌سازی CNG و تأسیسات تبدیل CNG به گاز طبیعی، تأسیسات جانبی مورد نیاز و نیز خطوط لوله اتصال به شبکه انتقال و توزیع گاز یا هر شبکه اختصاصی.
- ۱۰) تأسیسات ذخیره‌سازی گاز مایع: عبارت است از مجموعه تأسیسات ذخیره‌سازی گاز مایع و در صورت نیاز تبدیل گاز مایع به SNG (گاز مایع مخلوط‌شده با هوا که قابلیت جایگزینی با گاز طبیعی را دارد) و تزریق آن به شبکه انتقال و توزیع گاز یا هر شبکه اختصاصی به نحوی که بتواند به عنوان جایگزین گاز طبیعی به مصرف مشترکین گاز برسد.
- ۱۱) تأسیسات مرتبط با LNG وارداتی: عبارت است از مجموعه تأسیسات بندری دریافت محموله‌های LNG وارداتی و تبدیل آن به گاز طبیعی (Regasification) برای تزریق به شبکه انتقال و توزیع گاز یا هر شبکه اختصاصی و نیز سایر تأسیسات جانبی مربوطه.
- ۱۲) گواهی: منظور گواهی سپرده کالایی گاز و عبارت است از ورقه بهاداری که نشان‌دهنده مالکیت اشخاص بر مقدار مشخصی از گاز طبیعی / گاز مایع است که می‌تواند قابل معامله در بازار ثانویه بورس انرژی باشد و دارنده آن مطابق شرایط اعلامی در بورس انرژی، امکان دریافت گاز طبیعی / گاز مایع مندرج در ورقه و مصرف آن توسط خود یا غیر را خواهد داشت.
- ۱۳) متقاضی سرمایه‌گذاری: عبارت است از اشخاص حقوقی از جمله مشترکین عمده گاز طبیعی که متقاضی طرح‌های احداث تأسیسات LNG، تأسیسات CNG، «تأسیسات ذخیره‌سازی گاز مایع» و «تأسیسات مرتبط با LNG وارداتی» می‌باشند که پس از احداث و بهره‌برداری از طرح‌های مذکور، «سرمایه‌گذار» محسوب می‌گردند.
- ۱۴) شبکه انتقال و توزیع گاز: کلیه خطوط لوله انتقال و توزیع گاز طبیعی کشور به همراه تمامی تأسیسات و تجهیزات مربوطه که در مالکیت شرکت گاز است.
- ۱۵) شبکه اختصاصی: خطوط انتقال و توزیع گاز طبیعی است که توسط سرمایه‌گذار با لحاظ تمامی مقررات حاکم بر احداث و بهره‌برداری از خطوط لوله گاز طبیعی و اخذ مجوزهای لازم از شرکت گاز احداث و به بهره‌برداری می‌رسد.



۱۶) موافقت اصولی سرمایه‌گذاری: موافقت اصولی است که پس از بررسی فنی و اقتصادی طرح‌های درخواستی موضوع این شیوه‌نامه و تأیید طرح حسب مورد توسط شرکت تحویل‌دهنده خوراک طرح (شرکت گاز/ شرکت نفت)، از سوی معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت صادر می‌شود و دارنده آن در طول دوره اعتبار آن مجاز به احداث طرح، بهره‌برداری و از زمان بهره‌برداری مستحق دریافت گاز طبیعی/ گاز غنی/ گازمایع از شرکت‌های تابعه ذی‌ربط وزارت نفت یا واردات LNG مطابق ضوابط این شیوه‌نامه می‌باشد.

۱۷) دوره اوج مصرف: منظور دوره زمانی از ۱۶ آذرماه هر سال تا ۱۶ اسفندماه همان سال است.

ب- شرایط صدور موافقت اصولی و قیمت‌گذاری خوراک و سوخت

۱) سرمایه‌گذاری برای طرح‌های احداث تأسیسات LNG، تأسیسات CNG و «تأسیسات ذخیره‌سازی گازمایع» با هدف تأمین خوراک یا سوخت برای صنایع انرژی‌بر، شهرک‌های صنعتی و نیز سایر مناطق مورد نظر شرکت گاز در دوره اوج مصرف و نیز صادرات LNG صورت می‌پذیرد.

۲) در صورتی که سرمایه‌گذاران، مستندات مربوط به نیاز مصرفی خود در دوره اوج مصرف گاز طبیعی، یا قرارداد مستقیم فروش گاز طبیعی/ گازمایع به مشترکین گاز در دوره اوج مصرف یا گواهی‌های منتشره توسط شرکت گاز/ سرمایه‌گذاران را حسب مورد ارائه نمایند، شرکت گاز و شرکت پخش مکلف به عرضه گاز طبیعی/ گازمایع به سرمایه‌گذاران به میزان گاز طبیعی/ گازمایع مندرج در مستندات مذکور می‌باشند. تعهد شرکت گاز به عرضه گاز طبیعی صرفاً محدود به ۸ ماه از دوره‌های غیراوج مصرف در هر سال و در چهارچوب موافقت اصولی اولیه و قرارداد فروش منعقد شده بین آن شرکت و سرمایه‌گذاران است، لیکن در خصوص عرضه گازمایع محدودیت عرضه در دوره‌های غیراوج مصرف برقرار نیست.

تبصره: مشترکین شرکت گاز که نسبت به خرید گواهی یا خرید مستقیم گاز طبیعی/ گازمایع از سرمایه‌گذاران موضوع این شیوه‌نامه اقدام نمایند، گاز طبیعی/ گازمایع مورد نیاز خود را در دوره زمانی و به میزان تعیین شده در قرارداد/ گواهی، از سرمایه‌گذاران طرف قرارداد تحویل خواهند گرفت. شرکت گاز مجاز به برداشت و استفاده از گاز طبیعی دریافتی از سرمایه‌گذاران جز برای تحویل به مشتریان آنها نمی‌باشد.

۳) تخصیص خوراک گاز طبیعی و گاز غنی به متقاضیان احداث تأسیسات LNG، توسط معاونت برنامه‌ریزی و براساس بررسی توانمندی فنی و مالی متقاضیان توسط شرکت تحویل‌دهنده خوراک طرح (شرکت گاز یا شرکت نفت) صورت می‌پذیرد.



تبصره ۱: ایجاد زیرساخت‌های بندری مورد نیاز برای دریافت یا برداشت LNG توسط کشتی‌های حمل‌کننده LNG بر عهده سرمایه‌گذار تأسیسات LNG یا مشارکتی از آن‌ها است.

تبصره ۲: سرمایه‌گذاران تأسیسات LNG مکلف به ایجاد زیرساخت لازم ذخیره‌سازی LNG با حجم معادل دریافت ۲۰ روز از خوراک گاز طبیعی خود و نیز تأسیسات تبدیل LNG به گاز طبیعی (Regasification) به نحوی هستند که بتوانند گاز طبیعی ذخیره شده را طی مدت حداقل ۲۰ روز در دوره اوج مصرف به شرکت گاز تحویل دهند. ضروری است این موضوع در موافقت اصولی سرمایه‌گذاران و قرارداد فروش خوراک به آن‌ها ذکر گردد.

۴) سرمایه‌گذاران تأسیسات LNG مجازند تمام یا بخشی از خوراک مورد نیاز خود را از محل گاز مشعل خریداری شده توسط خود یا سایر خریداران گاز مشعل تأمین نمایند.

۵) دارندگان موافقت اصولی برای احداث واحدهای پتروشیمی یا خوراک گاز طبیعی یا گاز غنی مجازند نسبت به تغییر نوع موافقت اصولی خود به موافقت اصولی احداث تأسیسات LNG با حفظ میزان خوراک تخصیص یافته در موافقت اصولی قبلی اقدام نمایند. بررسی فنی و مالی برای دریافت موافقت اصولی احداث تأسیسات LNG در خصوص این متقاضیان حسب مورد توسط شرکت تحویل‌دهنده خوراک (شرکت گاز/ شرکت نفت) صورت می‌پذیرد. در صورتی که طرح پیشنهادی متناسب با حجم‌های استاندارد رایج در صنعت LNG، نیازمند خوراک بیشتر نسبت به موافقت اصولی قبلی باشد، تا سقف ۲۰ درصد افزایش توسط معاونت برنامه‌ریزی قابل تخصیص است.

۶) هزینه اتصال تأسیسات LNG، تأسیسات CNG و «تأسیسات ذخیره‌سازی گازمایع» به شبکه انتقال و توزیع گاز و نیز به محل تحویل گاز غنی بر عهده متقاضی سرمایه‌گذاری است. در خصوص گازمایع، مبادی تأمین، انبارهای شرکت پخش/ شرکت گاز است و هزینه حمل از مبادی تأمین به عهده سرمایه‌گذاران می‌باشد.

تبصره ۱: سرمایه‌گذاران حسب مورد مجازند گاز طبیعی / SNG را از طریق شبکه انتقال و توزیع گاز یا هر شبکه اختصاصی که به صورت مجزا تأسیس خواهند نمود، به مشتریان خود تحویل نمایند. شرکت گاز مکلف به انتقال گاز طبیعی / SNG موضوع این تبصره تا مقاصد مورد تقاضای سرمایه‌گذاران در صورت وجود زیرساخت و شرایط فنی لازم بدون دریافت هزینه انتقال می‌باشد.

۷) قیمت عرضه گاز طبیعی به سرمایه‌گذارانی که به منظور تأمین خوراک یا سوخت گاز طبیعی خود در دوره اوج مصرف، اقدام به احداث طرح‌های موضوع این بند می‌نمایند، معادل تعرفه مصوب



شماره: ۱۸۴ - ۲۰۲۲

تاریخ: ۲۳/۳/۱۴۰۳

پست:

گاز طبیعی برای مصارف معمول آن‌ها تعیین می‌شود. همچنین قیمت عرضه گاز طبیعی به سایر سرمایه‌گذارانی که نسبت به تأمین خوراک یا سوخت گاز سایر مشترکین داخلی اقدام می‌کنند، معادل تعرفه مصوب گاز طبیعی برای مشترکین گاز خریدار گواهی یا طرف قرارداد مستقیم سرمایه‌گذاران می‌باشد. تعرفه عرضه هر کیلوگرم گاز مایع، معادل ۱.۲ برابر تعرفه عرضه هر مترمکعب گاز طبیعی با مصرف‌کننده مشابه تعیین می‌گردد. در صورت وجود مشترکین گاز با تعرفه‌های متفاوت برای یک سرمایه‌گذار واحد، تعرفه به نسبت سهم هر یک از مشترکین محاسبه و اعمال می‌گردد.

تبصره ۱: قیمت گاز طبیعی خوراک و سوخت برای سرمایه‌گذارانی که اقدام به صادرات LNG می‌نمایند، معادل قیمت خوراک و سوخت واحدهای پتروشیمی می‌باشد. قیمت گاز غنی به عنوان خوراک برای این سرمایه‌گذاران بر اساس فرمول ذیل تعیین می‌گردد:

$P = A * \sum_{i=1}^{50} W_{C_i} * P_i - B$	قیمت فروش هر تن گاز غنی در هر ماه
نرخ خوراک تحویلی بر حسب دلار در هر تن	P
درصد جرمی هیدروکربورهای موجود در گاز غنی تحویلی که مجموع درصد جرمی آن‌ها و سایر ناخالصی‌ها برابر یک (۱) است	W_{C_i}
بر اساس هزینه‌های تولید شامل جداسازی و شیرین‌سازی، استهلاک سرمایه‌گذاری، سود سالیانه و هزینه‌های بازاریابی و بازرگانی مترتب بر فروش با لحاظ شرایط واقعی بازار محصولات ایران تعیین می‌گردد.	A
بابت کارمزد جبران هزینه شیرین‌سازی هر تن گاز غنی تحویلی ترش	B
قیمت اجزاء هیدروکربور شامل متان و سنگین‌تر از متان می‌باشد. قیمت متان برابر با قیمت خوراک پتروشیمی‌ها، قیمت اتان برابر با قیمت اتان تحویلی به واحدهای پتروشیمی می‌باشد. قیمت پروپان و بوتان بر اساس قیمت‌های قوب صادراتی خلیج فارس شرکت گاز / شرکت نفت بر حسب دلار بر تن و در صورت عدم صادرات، حسب تشخیص معاونت برنامه‌ریزی عمل می‌شود. قیمت C_4 نیز قیمت فروش داخلی خوراک میعانات‌گازی به مجتمع‌های پتروشیمی ابلاغی وزارت نفت می‌باشد.	P_i

تبصره ۲: هر نوع تغییر مقاصد داخلی مصرف گاز طبیعی / گاز مایع / SNG توسط سرمایه‌گذاران، صرفاً با تأیید شرکت گاز مجاز می‌باشد و تعرفه گاز طبیعی عرضه شده به سرمایه‌گذاران متناسب با نوع مصرف نهایی تعیین می‌شود.



تبصره ۳: سوخت تأسیسات موضوع این شیوه‌نامه به استثناء تأسیسات موضوع تبصره «۱» این بند، به عنوان «سوخت سایر صنایع» محسوب می‌گردد.

۸) سرمایه‌گذاری در طرح‌های احداث «تأسیسات مرتبط با LNG وارداتی» با اولویت تأمین خوراک و سوخت صنایع انرژی‌بر، شهرک‌های صنعتی و یا سایر مناطق مورد نظر شرکت گاز صورت می‌پذیرد.
تبصره ۱: محل پیشنهادی توسط متقاضیان سرمایه‌گذاری برای احداث طرح‌های موضوع این بند باید به تأیید شرکت گاز برسد.

تبصره ۲: سرمایه‌گذاران موضوع این بند، مجاز به فروش داخلی گاز طبیعی به مشترکین شرکت گاز یا سایر متقاضیان از طریق قرارداد مستقیم فروش یا از طریق انتشار گواهی می‌باشند. صادرات گاز طبیعی / LNG موضوع این بند نیز پس از کسب مجوز صادرات از معاونت برنامه‌ریزی و با رعایت الزامات صادراتی شرکت گاز مجاز می‌باشد.

تبصره ۳: شرکت گاز مکلف به انتقال گاز طبیعی موضوع این بند تا مقاصد مورد تقاضای سرمایه‌گذاران در صورت وجود زیرساخت و شرایط فنی لازم می‌باشد. تعرفه انتقال گاز طبیعی حاصل از واردات LNG معادل ۱,۳ سنت / مترمکعب می‌باشد.

۹) شرکت گاز مجاز است در راستای تأمین گاز طبیعی یا گازمایع مورد نیاز برای ایفای حداکثری تعهدات صادراتی گاز طبیعی به ویژه در دوره اوج مصرف با استفاده از روش‌های BOO و BOT نسبت به جذب سرمایه‌گذار غیردولتی برای احداث طرح‌های موضوع این شیوه‌نامه اقدام نماید. قیمت فروش خوراک و سوخت به این سرمایه‌گذاران مطابق تبصره «۱» بند «۷» و قیمت خرید گاز طبیعی / SNG از سرمایه‌گذاران مطابق فرمول ذیل تعیین می‌گردد:

$P_{NGforPurchase} = (P_{LNGJKM}/28.2 - F_{PersianGulftoJapan}/1380)$	قیمت خرید هر مترمکعب گاز طبیعی / SNG از واحدهای LNG و ذخیره‌سازی گازمایع در هر ماه
میانگین ماهانه قیمت LNG در هاب ژاپن به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو	P_{LNGJKM}
هزینه حمل LNG از خلیج فارس تا ژاپن به ازای هر تن LNG	$F_{PersianGulftoJapan}$

تبصره ۱: شرکت گاز مجاز است نسبت به خرید گاز طبیعی / SNG از سایر سرمایه‌گذاران که رأساً نسبت به احداث طرح‌های موضوع این شیوه‌نامه اقدام می‌نمایند، به صورت مستقیم یا از طریق خرید گواهی از بورس انرژی اقدام نماید. قیمت خرید گاز طبیعی / SNG در خارج از بورس از سرمایه‌گذارانی



که خوراک خود را از شرکت‌های تابعه وزارت نفت تأمین نموده‌اند، معادل قیمت تعیین شده در این بند تعیین می‌گردد.

تبصره ۲: شرکت گاز مجاز به واردات LNG و استفاده از تأسیسات تبدیل LNG به گاز طبیعی (Regasification) سرمایه‌گذاران برای پاسخ به تعهدات صادراتی خود است. در این صورت کارمزد تبدیل LNG به گاز طبیعی (Regasification) معادل ۳ سنت به ازای هر مترمکعب تعیین می‌شود. ۱۰ شرکت گاز مکلف است تمامی گاز طبیعی خریداری شده از سرمایه‌گذاران موضوع این شیوه‌نامه را به ایفای تعهدات صادراتی اختصاص دهد و درآمد حاصل از صادرات گاز طبیعی را پس از کسر هزینه‌های واردات LNG / خرید گاز طبیعی از سرمایه‌گذاران طرح‌های موضوع این شیوه‌نامه، به حساب معرفی شده بانک مرکزی واریز و به عنوان منابع حاصل از خالص صادرات گاز طبیعی ثبت و با دولت (خزانه‌داری کل کشور) تسویه نماید.

ج - موارد عمومی:

- ۱) آن دسته از مشترکین گاز که حداقل معادل مصرف ۱۵ روز متوالی گاز طبیعی خود را در دوره اوج مصرف گاز طبیعی به تشخیص شرکت گاز از طریق هر یک از تأسیسات فوق تأمین نمایند، به منظور جبران بخشی از هزینه‌های تأمین گاز، مشمول تخفیف تعرفه به میزان پنجاه درصد تعرفه گاز طبیعی برای مقادیر گاز طبیعی تأمین شده از این طریق می‌شوند. سقف استفاده هر مشترک از این تخفیف پنج سال متوالی است.
- ۲) شرکت گاز مکلف است با همکاری مدیریت امور بین‌الملل شرکت نفت و با هماهنگی معاونت برنامه‌ریزی حداکثر ظرف مدت ۲ ماه، نسبت به طراحی، اخذ مجوزهای لازم، پذیرش انبار نزد بورس و فراهم نمودن سایر مقدمات لازم برای انتشار انواع گواهی‌ها در بورس انرژی اقدام نماید. همچنین شرکت گاز، شرکت نفت و شرکت پخش مکلفند الگوی قراردادهای فروش گاز طبیعی / گاز غنی / گاز مایع به سرمایه‌گذاران، خرید گاز طبیعی / SNG از سرمایه‌گذاران، تبدیل LNG وارداتی شرکت گاز به گاز طبیعی (Regasification) توسط سرمایه‌گذاران و فروش گاز طبیعی / گاز مایع / SNG توسط سرمایه‌گذاران به مشترکین گاز را حداکثر ظرف دو ماه تهیه و پس از تأیید معاونت برنامه‌ریزی، ملاک عمل قرار دهند.
- ۳) شرکت گاز و شرکت نفت مکلفند حسب مورد مفاد این شیوه‌نامه را به قید فوریت به اطلاع مشترکین عمده گاز و سایر متقاضیان سرمایه‌گذاری برسانند.

وزیر

- ۴- کلیه متقاضیان سرمایه‌گذاری موضوع این شیوه‌نامه به منظور اخذ موافقت اصولی سرمایه‌گذاری مکلفند ضمن مراجعه به «درگاه ملی مجوزها (G4B.ir)»، تقاضای خود را به همراه مستندات مورد نیاز در سامانه مذکور ثبت نمایند تا نسبت به طی فرآیند صدور موافقت اصولی اقدام گردد.
- ۵- سرمایه‌گذاری برای طرح‌های ذخیره‌سازی زیرزمینی گاز طبیعی، در چهارچوب «شیوه‌نامه توسعه و نگهداشت مخازن زیرزمینی گاز طبیعی» به شماره ۲۰/۲-۲۲ مورخ ۱۴۰۲/۱/۱۶ صورت می‌پذیرد.
- ۶- این شیوه‌نامه از تاریخ ابلاغ جایگزین شیوه‌نامه شماره ۲۰/۲-۱۴۲ مورخ ۱۴۰۲/۳/۱۶ می‌شود. همچنین ابلاغیه‌های شماره ۲۰/۲-۱۱۸ مورخ ۱۴۰۲/۲/۱۷، شماره ۲۰/۲-۲۶۸۰۱۵ مورخ ۱۳۹۵/۰۶/۱۳ و شماره ۲۰/۲-۴۲۲ مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۰۵ و تمامی اصلاحیه‌های بعدی آن‌ها و نیز موافقت اعلامی در هامش نامه شماره م/ب/۴۹۳۷۳۴ مورخ ۱۴۰۲/۹/۱۸ لغو می‌شود.

جواد اوجی

