



شماره: ۱۱۸-۲۰/۲

تاریخ: ۱۴۰۲/۲/۱۷

پست:

شرکت ملی گاز ایران
دفتر معاون وزیر در امور گاز
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۲/۱۷
شماره: ۲۲۷۶۷

معاون محترم وزیر و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران
معاون محترم وزیر و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران
معاون محترم برنامه‌ریزی

شیوه‌نامه جذب سرمایه‌گذار به منظور افزایش پایداری تأمین گاز طبیعی با اولویت مشترکین عمده و نیروگاه‌ها از طریق احداث:
«تأسیسات مقیاس کوچک مایع‌سازی گاز طبیعی (MiniLNG)، ذخیره‌سازی و تبدیل LNG به گاز طبیعی»
«تأسیسات فشرده‌سازی گاز طبیعی (CNG)، ذخیره‌سازی و تبدیل CNG به گاز طبیعی»
«تأسیسات ذخیره‌سازی گاز مایع و تبدیل آن به SNG (گاز مایع مخلوط با هوا قابل جایگزینی با گاز طبیعی)»
«تأسیسات دریافت و تبدیل LNG وارداتی به گاز طبیعی»
«تأسیسات ذخیره‌سازی زیرزمینی گاز طبیعی»

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 افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی گاز طبیعی و گاز مایع، 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- تأسیسات MiniLNG: عبارت است از مجموعه تأسیسات مقیاس کوچک مایع‌سازی گاز طبیعی به همراه مخازن ذخیره‌سازی LNG و تأسیسات تبدیل LNG به گاز طبیعی، تأسیسات جانبی مورد نیاز و نیز خطوط لوله اتصال به شبکه انتقال و توزیع گاز یا هر شبکه اختصاصی.
- ۲- 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.
- ۳- تأسیسات ذخیره‌سازی گاز مایع: عبارت است از مجموعه تأسیسات ذخیره‌سازی گاز مایع و در صورت نیاز تبدیل گاز مایع به SNG (گاز مایع مخلوط شده 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.



شماره:

تاریخ:

پوست:

۴- تأسیسات مرتبط با LNG وارداتی: عبارت است از مجموعه تأسیسات بندری دریافت محموله‌های LNG وارداتی و تبدیل آن به گاز طبیعی برای تزریق به شبکه انتقال و توزیع گاز یا هر شبکه اختصاصی و نیز سایر تأسیسات جانبی مربوطه.

۵- گواهی: منظور گواهی سپرده کالایی گاز و عبارت است از ورقه بهاداری که نشان‌دهنده مالکیت اشخاص بر مقدار مشخصی از گاز طبیعی / گازمایع است که می‌تواند قابل معامله در بازار ثانویه بورس انرژی باشد و دارنده آن مطابق شرایط اعلامی در بورس انرژی، امکان دریافت گاز طبیعی / گازمایع مندرج در ورقه و مصرف آن توسط خود یا غیر را خواهد داشت.

۶- متقاضی سرمایه‌گذاری: عبارت است از اشخاص حقوقی از جمله مشترکین عمده گاز طبیعی که متقاضی طرح‌های احداث تأسیسات MiniLNG، تأسیسات CNG، «تأسیسات ذخیره‌سازی گازمایع» و «تأسیسات مرتبط با LNG وارداتی» می‌باشند که پس از احداث و بهره‌برداری از طرح‌های مذکور، «سرمایه‌گذار» محسوب می‌گردند.

۷- 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 ملی گاز ایران است.

۸- 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 ملی گاز ایران احداث و به بهره‌برداری می‌رسد.

۹- مجوز سرمایه‌گذاری: موافقت اصولی است که پس از بررسی فنی و اقتصادی طرح‌های درخواستی موضوع این شیوه‌نامه و تأیید طرح توسط شرکت ملی گاز ایران، از سوی معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت صادر می‌شود و دارنده آن در طول دوره اعتبار مجوز، مجاز به احداث طرح و پس از بهره‌برداری مستحق دریافت گاز طبیعی / گازمایع از شرکت‌های تابعه ذی‌ربط وزارت نفت یا واردات LNG مطابق ضوابط این شیوه‌نامه می‌باشد.

۱۰- شرکت ملی پخش: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران

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

ب- طرح‌های موضوع سرمایه‌گذاری:

۱- طرح‌های احداث تأسیسات MiniLNG، تأسیسات CNG و «تأسیسات ذخیره‌سازی گاز مایع»:



۱-۱- سرمایه‌گذاری برای طرح‌های احداث تأسیسات MiniLNG، تأسیسات CNG و «تأسیسات ذخیره‌سازی گازمایع» که با اولویت تأمین خوراک یا سوخت برای صنایع انرژی‌بر، شهرک‌های صنعتی و نیز سایر مناطق مورد نظر شرکت ملی گاز ایران صورت می‌پذیرد.

۱-۲- در صورتی که سرمایه‌گذار، 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 و یا گواهی‌های منتشره توسط شرکت ملی گاز ایران / سرمایه‌گذار را حسب مورد ارائه نماید، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی پخش مکلف به عرضه گاز طبیعی / گازمایع به سرمایه‌گذار به میزان گاز طبیعی / گازمایع مندرج در مستندات مذکور می‌باشند. تعهد شرکت ملی گاز به عرضه گاز طبیعی صرفاً محدود به دوره‌های غیراوج مصرف و در چهارچوب موافقت اصولی اولیه و قرارداد فروش منعقد شده بین آن شرکت و سرمایه‌گذار است، لیکن در خصوص عرضه گازمایع محدودیت عرضه در دوره‌های غیراوج مصرف برقرار نیست.

تبصره - مشترکین شرکت ملی گاز ایران 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 سرمایه‌گذار طرف قرارداد تحویل خواهند گرفت. شرکت ملی گاز ایران مجاز به برداشت و استفاده از گاز طبیعی دریافتی از سرمایه‌گذاران جز برای تحویل به مشتریان آنها نمی‌باشد.

۱-۳- مناطق پیشنهادی متقاضیان سرمایه‌گذاری برای طرح‌های احداث تأسیسات MiniLNG، تأسیسات CNG و «تأسیسات ذخیره‌سازی گازمایع» باید به تأیید شرکت ملی گاز ایران برسد.

۱-۴- هزینه اتصال تأسیسات MiniLNG، تأسیسات CNG و «تأسیسات ذخیره‌سازی گازمایع» به شبکه انتقال و توزیع گاز بر عهده متقاضی سرمایه‌گذاری است. در خصوص گازمایع، مبادی تأمین، انبارهای شرکت ملی پخش / شرکت ملی گاز ایران است و هزینه حمل از مبادی تأمین به عهده سرمایه‌گذار می‌باشد.

تبصره ۱- سرمایه‌گذاران 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 ملی گاز ایران 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.



شماره:

تاریخ:

پوست:

تبصره ۲- برداشت از مخازن LNG, CNG و گازمیع توسط سرمایه‌گذاران برای تأمین مصرف مشترکین طرف قرارداد آنها، صرفاً در دوره اوج مصرف و با تأیید شرکت ملی گاز ایران مجاز است. در صورتی که برداشت از مخازن مذکور در دوره اوج مصرف، به هر دلیل صورت نپذیرد، برداشت از مخازن مربوطه در دوره غیراوج مصرف، صرفاً با تأیید شرکت ملی گاز ایران مجاز خواهد بود.

۵-۱- 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 نموده‌اند، معادل تعرفه مصوب گاز طبیعی برای مصارف معمول آنها تعیین می‌شود. همچنین قیمت عرضه گاز طبیعی به سایر سرمایه‌گذاران، معادل تعرفه مصوب گاز طبیعی برای مشترکین گاز خریدار گواهی یا طرف قرارداد مستقیم سرمایه‌گذاران می‌باشد. تعرفه پایه عرضه هر کیلوگرم گاز مایع، معادل ۳ برابر تعرفه پایه عرضه هر مترمکعب گاز طبیعی معادل در هر مورد تعیین می‌گردد. در صورت وجود مشترکین گاز با تعرفه‌های متفاوت، تعرفه پایه به نسبت سهم هر یک از مشترکین محاسبه و اعمال می‌گردد.

تبصره ۱- هر نوع تغییر مقاصد مصرف گاز طبیعی / گازمیع / SNG توسط سرمایه‌گذاران، صرفاً با تأیید شرکت ملی گاز ایران مجاز می‌باشد و تعرفه گاز طبیعی عرضه شده به سرمایه‌گذاران متناسب با نوع مصرف نهایی تعیین می‌شود.

تبصره ۲- سوخت تأسیسات موضوع این شیوه‌نامه، به عنوان «سوخت سایر صنایع» محسوب می‌گردد.

۲- طرح‌های احداث «تأسیسات مرتبط با LNG وارداتی»:

۲-۱- سرمایه‌گذاری برای طرح‌های احداث «تأسیسات مرتبط با LNG وارداتی» با اولویت برای تأمین خوراک و سوخت صنایع انرژی‌بر، شهرک‌های صنعتی و یا سایر مناطق مورد نظر شرکت ملی گاز ایران صورت می‌پذیرد.

تبصره- محل پیشنهادی توسط متقاضیان سرمایه‌گذاری برای احداث طرح‌های موضوع این بند باید به تأیید شرکت ملی گاز ایران برسد.

۲-۲- سرمایه‌گذاران موضوع این بند، مجاز به فروش داخلی گاز طبیعی به مشترکین شرکت ملی گاز ایران یا سایر متقاضیان از طریق قرارداد مستقیم فروش یا از طریق انتشار گواهی می‌باشند. صادرات گاز طبیعی موضوع این بند نیز پس از کسب مجوز صادرات از معاونت برنامه‌ریزی و با رعایت الزامات صادراتی شرکت ملی گاز ایران مجاز می‌باشد. همچنین مفاد تبصره جزء (۱-۲) بند (ب) در خصوص مصادیق این بند نیز معتبر است.



شماره:

تاریخ:

پوست:

۳-۲- شرکت ملی گاز ایران 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 برای مصارف داخل کشور، معادل ۱/۳ سنت/مترمکعب می‌باشد و برای مصارف صادراتی، در چهارچوب مجوز صادراتی تعیین خواهد گردید.

ج- موارد عمومی:

۱- شرکت ملی گاز ایران مجاز است در راستای تأمین گاز طبیعی یا گاز مایع 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. سقف قیمت خرید گاز طبیعی/SNG از سرمایه‌گذاران، معادل ۷۰ درصد قیمت صادراتی گاز طبیعی تعیین می‌گردد.

تبصره ۱- شرکت ملی گاز ایران مجاز است نسبت به خرید گاز طبیعی/SNG از سایر سرمایه‌گذاران که رأساً نسبت به احداث طرح‌های موضوع این شیوه‌نامه اقدام نموده‌اند، 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 ۷۰ درصد قیمت صادراتی گاز طبیعی تعیین می‌گردد.

تبصره ۲- در مواردی که سرمایه‌گذاران طرح‌های موضوع این شیوه‌نامه، متقاضی فروش گاز طبیعی/SNG تولیدی خود در دوره اوج مصرف به شرکت ملی گاز ایران می‌باشند، قیمت عرضه گاز طبیعی به آن‌ها، معادل ۳۰ درصد قیمت صادراتی گاز طبیعی و قیمت عرضه هر کیلوگرم گاز مایع، معادل ۳ برابر قیمت هر مترمکعب گاز طبیعی معادل تعیین می‌گردد.

تبصره ۳- شرکت ملی گاز ایران مجاز به خرید گاز طبیعی از سرمایه‌گذاران «تأسیسات مرتبط با واردات LNG» بر اساس فرمول ذیل و در سقف قیمت صادراتی گاز طبیعی می‌باشد:

$$P = (P_{LNG-JKM} - F) * 1,15$$

P: قیمت ماهانه خرید گاز طبیعی از «تأسیسات مرتبط با واردات LNG» (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)
 $P_{LNG-JKM}$: میانگین ماهانه قیمت محموله‌های اسپات LNG در ژاپن منتشره در نشریات بین‌المللی (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

F: میانگین ماهانه هزینه حمل محموله‌های LNG از خلیج فارس به شرق آسیا منتشره در نشریات بین‌المللی (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



تبصره ۴- سرمایه‌گذاری برای طرح‌های ذخیره‌سازی زیرزمینی گاز طبیعی، در چهارچوب «شیوه‌نامه توسعه و نگهداشت مخازن زیرزمینی گاز طبیعی» به شماره ۲۲-۲۰/۲ مورخ ۱۴۰۲/۱/۱۶ صورت پذیرد.

تبصره ۵- شرکت ملی گاز ایران 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/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.

۲- 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 ملی گاز ایران از طریق هر یک از تأسیسات فوق‌الذکر تأمین نمایند، به منظور جبران بخشی از هزینه‌های تأمین گاز، مشمول دریافت مقدار مشخصی حواله رایگان تحویل گاز از شرکت ملی گاز ایران صرفاً برای مصرف در دوره غیراوج می‌شوند و آن دسته از مشترکین با مصرف بین صد هزار تا پانصد هزار مترمکعب گاز در روز که در جهت تأمین سوخت مورد نیاز خود در دوره اوج مصرف برای حداقل ۱۰ روز متوالی و در خصوص مشترکین با مصرف بالاتر از پانصد هزار مترمکعب در روز، حداقل ۳۰ روز متوالی از طریق تأسیسات فوق‌الذکر اقدام نمایند، در اولویت اعمال محدودیت‌های ناشی از مدیریت ناترازی تولید و مصرف گاز طبیعی و سوخت مایع قرار خواهند گرفت و تعرفه گاز طبیعی مصارف آن‌ها در دوره‌ی اوج مصرف افزایش خواهد یافت. ضوابط مربوط به این بند مطابق قوانین و مقررات، متعاقباً اعلام خواهد گردید.


تبصره- آن دسته از مشترکین گاز که مشمول این بند می‌گردند و تقاضای آن‌ها برای احداث واحدهای موضوع این شیوه‌نامه به دلایل عدم وجود زیرساخت و شرایط فنی لازم توسط شرکت ملی گاز ایران مورد تأیید قرار نمی‌گیرد، مشمول افزایش تعرفه گاز طبیعی در دوره اوج مصرف نمی‌شوند.

۳- شرکت ملی گاز ایران مکلف است با همکاری مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران 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 ملی گاز ایران و شرکت ملی پخش مکلفند الگوی قراردادهای فروش گاز طبیعی/ گاز مایع به سرمایه‌گذاران، خرید گاز طبیعی/ SNG از سرمایه‌گذاران و فروش گاز طبیعی/

گازمایع / SNG توسط سرمایه‌گذاران به مشترکین گاز را حداکثر ظرف دو ماه تهیه و پس از تأیید معاونت برنامه‌ریزی، ملاک عمل قرار دهند.

۴- شرکت ملی گاز ایران مکلف است مفاد این شیوه‌نامه را به قید فوریت به اطلاع مشترکین عمده گاز و سایر متقاضیان سرمایه‌گذاری برساند.

۵- کلیه متقاضیان سرمایه‌گذاری موضوع این شیوه‌نامه به منظور اخذ مجوز سرمایه‌گذاری مکلفند ضمن مراجعه به «درگاه ملی مجوزها (GfB.ir)»، تقاضای خود را به همراه مستندات مورد نیاز در سامانه مذکور ثبت نمایند تا نسبت به طی فرآیند صدور مجوز اقدام گردد.


جواد اوجی