



PKSP

پتروکاوین صنعت پارس

تاریخ :

پیوست : ۱۴۰۵/۰۴/۲۰

شماره : ندارد

PK-GN-L-0066

مدیرکل محترم دفتر برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر

جناب آقای دکتر علیپور

موضوع: درخواست بررسی و تسریع در صدور مجوز اتصال به شبکه نیروگاه خورشیدی ۱۰۰ مگاواتی پترو

کاوین صنعت پارس

با سلام و احترام؛

به استحضار می‌رساند این شرکت در راستای توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور و مطابق روال جاری، نسبت به اخذ پروانه احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۱۰۰ مگاوات در شهرستان مهریز استان یزد، در مجاورت پست ۴۰۰ کیلوولت بهادران اقدام نموده است. در این خصوص، کلیه مراحل قانونی مربوط به اخذ مجوزهای زمین و محیط زیست انجام و مجوزهای مربوطه دریافت گردیده است.

در راستای اخذ مجوز اتصال به شبکه، این شرکت با هماهنگی و تأیید شرکت برق منطقه‌ای یزد، نسبت به انتخاب مشاور ذیصلاح (شرکت ابتکار انرژی ایساتیس) و انجام مطالعات اتصال به شبکه اقدام نموده است. همچنین فایل مطالعات شبکه (دک شبکه) به‌صورت رسمی از سوی شرکت برق منطقه‌ای یزد در اختیار مشاور این شرکت قرار گرفته و بر مبنای اطلاعات مذکور، تاکنون دو مرحله گزارش مطالعاتی تهیه و جهت بررسی به شرکت توانیر ارسال گردیده است.

لیکن تاکنون مجوز اتصال به شبکه صادر نگردیده و حسب آخرین اعلام، مقرر شده است موارد مدنظر شرکت مدیریت شبکه برق ایران جهت اصلاح و بازنگری مجدد گزارش به این شرکت ابلاغ گردد. با توجه به اینکه اعمال تغییرات مورد درخواست، مستلزم بازنگری بخش‌هایی از مطالعات انجام‌شده خواهد بود، موارد زیر جهت استحضار و بررسی ایفاد می‌گردد:



PKSP

پتروکاوین صنعت پارس

تاریخ :

پیوست : ۱۴۰۵/۰۴/۲۰

شماره : ندارد

PK-GN-L-0066

۱- بر اساس اصول و مبانی مطالعات اتصال به شبکه، اطلاعات پایه شامل میزان بار و تولید مندرج در فایل دریافتی از شرکت برق منطقه‌ای یزد، مبنای انجام مطالعات قرار گرفته و مشاور این شرکت صرفاً در سناریوهای مختلف بهره‌برداری اعلامی از سوی مالک شبکه، نسبت به اعمال ضرایب بار و تولید منطقه اقدام نموده است. بدیهی است تغییر در اطلاعات پایه شبکه، خارج از حدود اختیار مشاور بوده و صرفاً توسط مالک شبکه قابل اعمال می‌باشد. این موضوع به‌ویژه در خصوص شبکه‌های برق منطقه‌ای مجاور اهمیت بیشتری دارد، چرا که شرکت برق منطقه‌ای یزد نیز امکان اظهارنظر مستقل در خصوص وضعیت شبکه سایر مناطق را نخواهد داشت. بر همین اساس، مطالعات اتصال به شبکه این نیروگاه تهیه و ارائه گردیده است.

۲- با توجه به برنامه زمان‌بندی اجرای پروژه، در صورت صدور مجوز اتصال به شبکه در تابستان سال جاری و انعقاد قرارداد با سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، پیش‌بینی می‌گردد نیروگاه مذکور در نیمه اول سال ۱۴۰۷ به بهره‌برداری و مدار تولید وارد گردد. بنابراین، اختلاف قابل توجهی میان سال افق مطالعات شبکه و اطلاعات بار مندرج در فایل دک دریافتی از شرکت برق منطقه‌ای یزد وجود نخواهد داشت.

همچنین در سناریوهای مختلف بهره‌برداری شبکه، اعمال ضرایب اصلاحی بار و تولید، موجب تعدیل شرایط بهره‌برداری شده و حداکثر توان تولیدی نیروگاه نسبت به بار منطقه در کلیه سناریوهای مورد بررسی، مقدار قابل توجهی محسوب نمی‌گردد.

۳- بر اساس نتایج مطالعات انجام‌شده، تزریق توان نیروگاه خورشیدی این شرکت با ظرفیت ۱۰۰ مگاوات (حداکثر تولید در شرایط پیک) تأثیر قابل ملاحظه‌ای بر شبکه برق منطقه‌ای غیرهمجوار، از جمله شبکه برق منطقه‌ای تهران، نخواهد داشت. همچنین این موضوع در خصوص مناطق همجوار فاقد ارتباط مستقیم با شبکه انتقال برق یزد، از جمله شرکت برق منطقه‌ای فارس، نیز صادق می‌باشد.

۴- در فایل دریافتی از شرکت برق منطقه‌ای یزد، میزان ظرفیت تولید خورشیدی منطقه معادل ۲۱۰۰ مگاوات در نظر گرفته شده است، در حالی که بخش قابل توجهی از این ظرفیت تاکنون به بهره‌برداری نرسیده است (ظرفیت بهره‌برداری شده در



PKSP

پتروکاوین صنعت پارس

تاریخ :

پیوست : ۱۴۰۵/۰۴/۲۰

شماره : ندارد

PK-GN-L-0066

سطح MV حدود ۳۴۱ مگاوات می باشد). بدیهی است در صورت دریافت فایل دک به روز شده که وضعیت واقعی نیروگاه های خورشیدی منطقه در آن لحاظ شده باشد، شرایط شبکه در سناریوهای مختلف بهره برداری جهت پذیرش توان نیروگاه این شرکت به مراتب مناسب تر خواهد بود.

۵- با توجه به اطلاعات بار موجود در فایل دک شبکه برق منطقه ای یزد، حتی در بحرانی ترین شرایط بهره برداری شبکه شامل حالات کم باری و پرباری منطقه مورد مطالعه، میزان تولید نیروگاه این شرکت تأثیر قابل ملاحظه ای بر شبکه نداشته و موجب محدودیت یا حبس تولید نخواهد شد. این موضوع با لحاظ موارد مطرح شده در بند (۴) این نامه، با وضوح بیشتری قابل مشاهده است.

۶- بر مبنای فایل دریافتی از شرکت برق منطقه ای یزد، مطالعات پایداری گذرا انجام شده و مطابق رویه گزارش های مشابه که منجر به صدور مجوز طرح اتصال گردیده اند، نتایج مربوط به زاویه روتور و تغییرات ولتاژ شینه های مجاور نیروگاه در مواجهه با حوادث منطقی و بحرانی در گزارش ارائه شده است.

بدیهی است بررسی کلیه سناریوهای احتمالی حادثه و ارائه نمودارهای متعدد از تغییرات زاویه و ولتاژ، صرفاً موجب افزایش حجم گزارش خواهد شد. با این وجود، در صورت درخواست تکمیل مطالعات از سوی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، مشاور این شرکت آمادگی دارد نسبت به تهیه و ارائه ضmann تکمیلی مورد نیاز اقدام نماید.

۷- همچنین در خصوص بررسی وضعیت پست ۳۳/۱۳۲/۴۰۰ کیلوولت بهادران به عنوان محل پیشنهادی اتصال نیروگاه خورشیدی ۱۰۰ مگاواتی، موارد زیر به استحضار می رسد:

الف) یک دستگاه ترانسفورماتور قدرت با ظرفیت ۲۰۰ مگاوات آمپر در محل پست نصب و در حال بهره برداری می باشد.

ب) تجهیزات سوئیچگیر سمت ثانویه ترانسفورماتور قدرت (سطح ولتاژ ۱۳۲ کیلوولت) تاکنون احداث نگردیده و در شرایط فعلی، تبادل توان از طریق سیم پیچ ثالثیه ترانسفورماتور در سطح ولتاژ ۳۳ کیلوولت و با ظرفیت حدود ۲۵ مگاوات جهت تغذیه شرکت سرب و روی مهدی آباد (تنها مشترک موجود) انجام می پذیرد.



PKSP

پتروکاوین صنعت پارس

تاریخ :

پیوست : ۱۴۰۵/۰۴/۲۰

شماره : ندارد

PK-GN-L-0066

ج) با توجه به ظرفیت موجود ترانسفورماتور و امکان احداث و توسعه تجهیزات سمت ۱۳۲ کیلوولت، اتصال نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۱۰۰ مگاوات در سطح ولتاژ ۱۳۲ کیلوولت و تبادل توان تولیدی آن با شبکه، امکان پذیر خواهد بود. لذا خواهشمند است دستور فرمایید موضوع اتصال نیروگاه خورشیدی ۱۰۰ مگاواتی این شرکت و موارد مطرح شده، مورد بررسی قرار گرفته و نتیجه بررسی جهت انجام اقدامات بعدی به این شرکت اعلام گردد. پیشاپیش از دستور مساعدت و همکاری جنابعالی سپاسگزاریم.

با تشکر و احترام

امین دادور
مدیرعامل


پتروکاوین صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۱۰۵۵

رونوشت:

- جناب آقای مهندس طرز طلب معاون محترم وزیر و رئیس سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره برداری انرژی برق (ساتبا)