

جناب آقای دکتر علیپور

مدیر کل دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال

موضوع: انطباق با گریدکد - شرکت پتروکاوایان صنعت پارس در یزد

با سلام،

احتراماً، بازگشت به نامه شماره ۱۴۰۴/۲۵۳/۱۳۹۶۶۶ مورخ ۱۴۰۴/۱۱/۰۵ با موضوع «انطباق با گریدکد - خورشیدی ۱۰۰ مگاواتی شرکت پتروکاوایان صنعت پارس در یزد»، نتیجه بررسی گزارش دریافتی را جهت بازنگری و اصلاح، با نظارت و تایید شرکت محترم توانیر و شرکت برق منطقه‌ای ذیربط، به شرح ذیل به استحضار می‌رساند:

ردیف	شرح	انجام مطالعات	کفایت ساختاری مطالعات
۱	معرفی مشخصات شبکه تحت مطالعه و افق مطالعه	✓	✓
۲	مبانی مطالعات فنی	✓	✓
۳	مطالعات پخش بار حالت عادی و پیشامد در حالت کم باری	✓	✗
۴	مطالعات پخش بار حالت عادی و پیشامد در حالت پرباری	✓	✗
۵	مطالعات پخش بار حالت عادی و پیشامد در حالت بار غالب	✗	✗
۶	مطالعات در تبادلات خاص و متداول شبکه	✗	✗
۷	وضعیت شبکه در مطالعات قبلی بدون نیروگاه و با سناریوهای مختلف	✗	✗
۸	مطالعات اتصال کوتاه	✓	✓
۹	مطالعات پایداری گذرا	✓	✓
۱۰	مطالعات پایداری دینامیکی (سیگنال کوچک)	✗	✗
۱۱	مطالعات توان راکتیو و پایداری ولتاژ	✓	✗
۱۲	مطالعات کیفیت توان	✓	✓
۱۳	مطالعات اقتصادی	✗	✗
۱۴	مطالعات ذخیره‌ساز	✗	✗
۱۵	ارائه فایل شبیه‌سازی در نرم‌افزار مطالعاتی و راهنمای استفاده از فایل در قالب فایل word و PDF	✗	✗
۱۶	فایل گزارش در قالب فایل word و PDF	✗	✗

قابل ذکر است که در بازنگری گزارش طرح اتصال به شبکه، موارد زیر بایستی مد نظر قرار گیرند:



«سرمایه گذاری برای تولید»

۱- زمان آغاز بهره‌برداری در مطالعات طرح اتصال ۱۴۰۵ ذکر شده درحالی که دک ۱۴۰۸ مورد مطالعه قرار گرفته که تناقض داشته و نتایج به این صورت اصلاً قابل دفاع نخواهد بود و بایستی افق مطالعاتی و زمان آغاز بهره‌برداری با یکدیگر همخوانی داشته باشند.

۲- در نتایج بخش بار در حالات کم باری، بار غالب و پرباری قبل و بعد از اتصال نیروگاه، مقادیر بار منطقه و کشور، لازم است که در متن گزارش، خلاصه نتایج (Total System Summary) بخش بار سناریوهای مختلف شامل کل تولید، بار و تلفات شبکه به همراه صفحات دک در مطالعات مختلف به صورت عکس از خروجی نرم‌افزار مطالعاتی اضافه شود.

۳- در مطالعات پایداری گذرا ورود و خروج نیروگاه با زمان ۱۸۰ ثانیه نیاز به توضیحات کاملتری برای شفافیت موضوع دارد.

۴- مطالعات مختلف از جمله بخش بار، پایداری گذرا در حالات مختلف پرباری و .. در سناریوهای مختلف بایستی مورد مطالعه قرار گیرد، در گزارش موجود تنها یک سناریو در نظر گرفته شده است.

۵- فایل راهنمای دک ارسالی (استفاده از کدام سناریو و شرایط بهره‌برداری مرتبط با کدام مطالعه) به همراه فایل ورد گزارش ارسال گردد.

با عنایت به اینکه بررسی رعایت الزامات کد شبکه و تایید گزارش‌های دریافتی ابتدا می‌بایست در شرکت برق منطقه‌ای مربوطه انجام شود، خواهشمند است مقرر فرمایید نسبت به ارائه گزارش اصلاحی اقدام و با ملحوظ نمودن مهلت بررسی گزارش (۱۲ روزکاری قبل از برگزاری جلسه) و ارسال فایل‌های مورد نیاز به این شرکت، برنامه‌ریزی لازم جهت تنظیم زمان جلسه صورت پذیرد.

محمد مهدی بلیغ

معاون برنامه ریزی و نظارت بر امنیت شبکه برق

رونوشت:

جناب آقای دکتر مذکور، رئیس محترم هیأت مدیره و مدیر عامل - جهت استحضار

جناب آقای دکتر اسدی، معاون محترم برنامه ریزی و امور اقتصادی - جهت استحضار

جناب آقای مهندس حسینی، مدیرعامل محترم شرکت سهامی برق منطقه ای یزد - جهت استحضار



پیگیری کننده:

