

شرکت رهارد انرژی (سهامی خاص)

(زیر مجموعه شرکت ای-من سرو)



افزایش ظرفیت توربین های گازی در فصل گرم

Gas Turbine Power Augmentation Systems

Rahavard Energy Co.

(A Subsidiary of E-Man Serve Co.)

تهران، جنت آباد جنوبی، نبش کوچه سوم، ساختمان سیه (پلاک ۶۶)، طبقه دوم، واحد ۱۲، کد پستی ۱۴۷۴۶۸۵۵۳۵

تلفن : ۰۲۶۸۹۰۶۳۸ ، ۰۲۶۰۱۰۶۸۹

فاکس : ۰۲۶۸۵۴۹۱۹

www.rahavard-energy.com

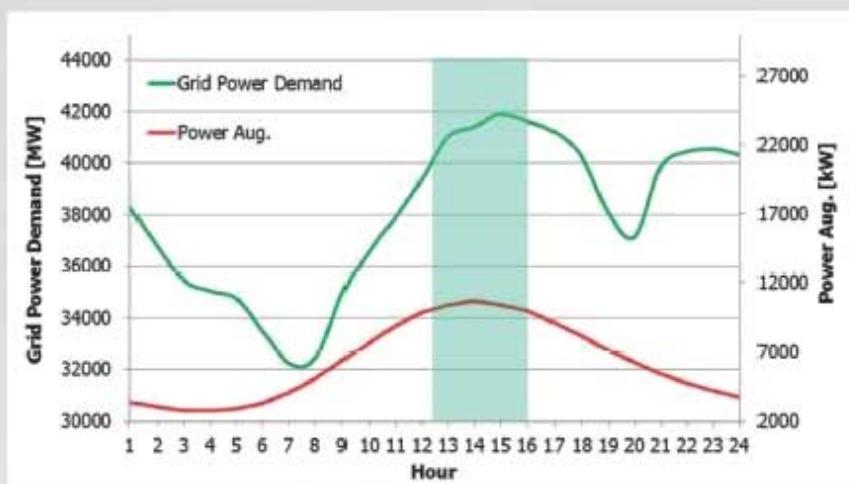
info@rahavard-energy.com

تکنولوژی های مختلف افزایش قدرت خروجی :

توربین های گازی در فصل گرم، یعنی درست زمانی که بیشترین تقاضای مصرف برق وجود دارد حدود بیست درصد از توان تولیدی خود را از دست می دهند. در حال حاضر این میزان در مقیاس کل کشور معادل حدود ۵۰۰۰ مگاوات است. با خنک کردن هوا و رودهی به توربین های گازی در فصل گرم می توان بخش قابل توجهی از این افت توان را بازیابی نمود. از میان این روشها که به دو دسته کلی تبخیری (مستقیم) و غیر تبخیری (غیر مستقیم) تقسیم می شوند، روش تبخیری به علت تناسب بیشتر با وضعیت آب و هوایی کشور و همچنین به علت نیاز به سرمایه گذاری کمتر، تاکنون بیشتر مورد توجه قرار گرفته است.

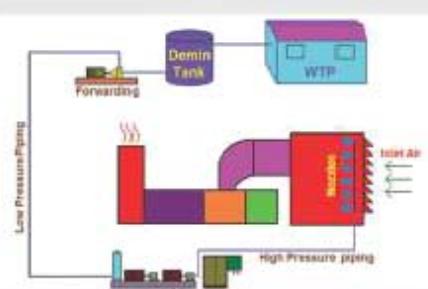
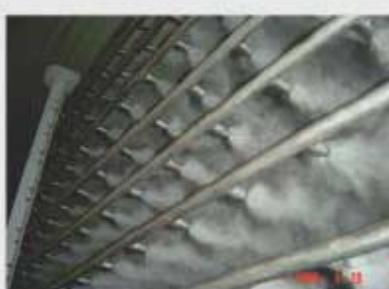
تطابق افزایش توان ناشی از خنک سازی هوا و رودی و پیک بار شبکه:

در سالهای گذشته پیک بار شبکه سراسری با اختلاف زیادی نسبت به متوسط بار در حدود ساعت ۲۱ الی ۲۲ واقع میشد. اما در چند سال اخیر با شیوع استفاده از گولرهای گازی و تمہیدات مدیریت مصرف در زمینه جایجایی بار، پیک شبکه در تابستان از اوایل شب به بعد از ظهر منتقل گردیده است. تامین قله پیک بعد از ظهر بدلیل کاهش قدرت عملی نیروگاه های گازی و سیکل ترکیبی تحت تاثیر گرمای بعد از ظهر، صنعت برق را با دشواری مواجه نموده است. خوبیختانه همانطور که در شکل زیر دیده می شود، بیشینه افزایش توان حاصل از بکارگیری سیستم های خنک کن هوا و رودی به توربین گاز، دقیقاً مقارن با زمان پیک بار شبکه می باشد. بنابراین بدیهی است که با مجھز نمودن توربین های گازی موجود در کشور به سیستم خنک کن هوا و رودی می توان دقیقاً در زمان لازم، بخش قابل توجهی از توان مورد نیاز را توسط این سیستم ارزان قیمت، تامین نمود و از ساخت نیروگاه های گرانقیمت برای تامین بار چند ساعته پیک اجتناب نمود.



(Fogging System)

این تکنولوژی که برای اولین بار در سال ۱۳۸۰ توسط شرکت اسی-من سرو به کشور منتقل شده است تاکنون روی حدود ۳۰ واحد توربین گازی (در محدوده توان ۲۵ تا ۱۶۰ مگاوات) نصب و مورد بهره برداری قرار گرفته است. در نتیجه، علاوه بر افزایش حدود ۲۰۰ مگاوات توان مجموعه این واحدها، بهبود راندمان (به میزان تقریبی ۱ تا ۲ درصد) نیز از جمله نتایج چشمگیر حاصل از بکارگیری این سیستم ها بوده است.



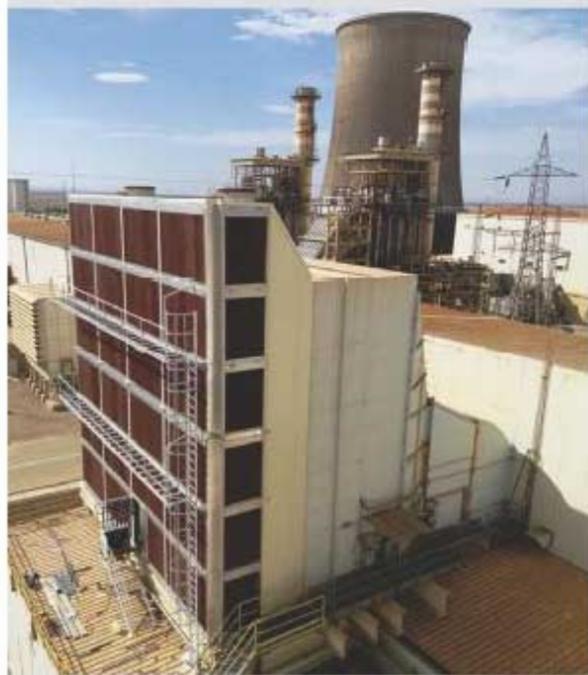
سیستم خنک کن مديا (Evaporative Cooler):

در سیستم مديا از یک سری پدهای خنک گننده در مسیر عبور هوای استفاده می شود که باعث توزیع یکنواخت آب و نیز افزایش سطح تماس آب و هوای گردیده، راندمان خنک کاری را افزایش می دهد. سلولهای مديا را هم در بیرون (بالادست) و هم درون اتاق فیلتر (پایین دست) می توان قرار داد. چنانچه این سیستم خنک گننده در خارج اتاق فیلتر نسب شوه و خاصیت شست و شوی هوا را نیز بر عهده خواهد داشت که سبب عبور هوای تمیزتر از فیلترها شده که این موضوع، افزایش عمر فیلترها را به دنبال دارد. همچنین در این حالت خطر ورود قطرات آب و اشیاء خارجی به داخل کمپرسور از بین می رود.



کولرهای مديای بیرونی (بالادست) نصب شده در چهار واحد نیروگاه سیکل ترکیبی شهید کاوه قائن

این طرح که تا کنون بر روی ۲۴ واحد 794.2 MW در نیروگاه های سیکل ترکیبی کرمان، دماوند، زواره، شهید کاوه قائن، یزد خورشیدی و جهرم به بهره برداری رسیده است، دارای مزیت های مهم زیر است:



- نصب در بیرون (بالا دست) اتاق فیلتر و عدم نگرانی از بابت ایجاد قطرات آب
- افت فشار ناچیز در مسیر هوای ورودی به کمپرسور (حداکثر $100 \text{ Pas} \text{Pa}$)
- استفاده از آب نرم (بجای آب دمین) و هزینه‌ی کمتر آب مصرفی
- افزایش راندمان توربین تا 3% علاوه بر افزایش قدرت خروجی
- خاصیت پیش فیلتراسیون هوای ورودی توربین و افزایش طول عمر فیلترها
- مصرف برق کمتر در مقایسه با سایر روش‌های خنک گن
- دوره توقف بسیار کوتاه واحد جهت نصب سیستم
- هزینه نگهداری بسیار کم (تعویض پدهای خنک کن هر $4-5$ سال یکبار)
- تطابق با وضعیت آب و هوایی گرم و خشک کشور

سیستم خنک کن چیلری (Refrigerative System)

با وجود مزایای عمدۀ ای که سیستم های خنک کن تبخیری دارا می باشند (از جمله سادگی بهره برداری و تعمیرات و فنگه‌داری، ارزانتر بودن و ...) اما در برخی مناطق و بعلت شرایط جوی از جمله رطوبت نسبی، عملکرد آنها محدود می‌گردد.

برای اینکه بتوان در مناطق با رطوبت زیاد (اصطلاحاً مناطق شرجی) نیز از مزیت سیستمهای خنک کن هوای ورودی بهره مند شد از روش‌های چیلری (غیر تبخیری) مبتنی بر چیلرهای برآكمی و یا جذبی استفاده می‌نمایند. در مورد ویژگیهای سیستمهای چیلری می‌توان گفت که وابستگی بسیار کمتری به رطوبت نسبی هوای محیط دارد و با افزایش ظرفیت چیلرهای می‌توان به مقادیر افزایش توان بیشتری نسبت به سیستمهای تبخیری دست یافت. همچنین در نوع هوا-خنک، مصرف آب تقریباً به صفر می‌رسد و در چیلر جذبی، امکان استفاده از انرژی هدر رفتی (Waste) نیروگاه نیز وجود دارد.



برای اینکه سبد محصولات و خدمات شرکت رهادرد انرژی صرفاً به سیستم های خنک کن تبخیری محدود نباشد این شرکت با یک شرکت مطرح اروپایی، در زمینه طراحی، تامین و اجرای سیستمهای خنک کن چیلری، تفاهم نامه همکاری مشترک مبادله نموده است. شرکت همکار اروپایی دارای سوابق و تجربیات فراوانی در زمینه افزایش ظرفیت توربینهای گازی در فصل گرم، بخصوص در گشورهای حاشیه خلیج فارس می‌باشد.

جهت کاهش هزینه های اولیه سیستم چیلری باستی ظرفیت سرمایشی چیلر کاهش یابد. برای این منظور از سیستم های ذخیره سازی سرما در کنار پکیج چیلری استفاده می‌شود. چیلر کوچکتر، در زمانهای غیر پیک سرما تولید نموده و در مخازن ویژه ای ذخیره می‌نماید تا در زمان پیک، به کمک چیلر، هوای ورودی توربین را خنک نماید.



رهادرد انرژی



آیین افتتاح و بهره برداری از سیستم‌های خنک کن هوای ورودی واحدهای گازی
در نیروگاههای سیکل ترکیبی زواره، یزد و قائن



شرکت ای-من سرو نزدیک به ۱۸ سال در زمینه افزایش قدرت و راندمان توربین های گازی در فصل گرم فعالیت نمود و از نیمه سال ۱۳۹۶، فعالیتهای اجرایی و پیمانکاری این پروژه ها را به شرکت رهارد انرژی واگذار نمود. این شرکت با طراحی، ساخت و نصب ۵۲ واحد سیستم افزایش ظرفیت توانست در فصول گرم سال، حدود ۶۰۰ مگاوات توان تولیدی واحدهای نیروگاهی از انواع مختلف را افزایش دهد. خلاصه مهمترین پروژه های انجام شده در جدول زیر ارائه شده است:

نوع توربین	تعداد	نیروگاه / پتروشیمی	نوع سیستم	مقدار افزایش توان (MW)	سال پهله برداری
Ansaldo V94.2	۲	سیکل ترکیبی برد خورشیدی	مدیاب ثابت بیرونی	۳۰	۱۳۹۶
Ansaldo V94.2	۶	سیکل ترکیبی چerm	مدیاب متحرک بیرونی	۹۶	۱۳۹۶
Ansaldo V94.2	۲	سیکل ترکیبی کرمان	مدیاب متحرک بیرونی	۳۰	۱۳۹۵
Ansaldo V94.2	۴	سیکل ترکیبی شهید کاوه قاین	مدیاب متحرک بیرونی	۶۰	۱۳۹۵
Ansaldo V94.2	۴	سیکل ترکیبی کرمان	مدیاب متحرک بیرونی	۶۰	۱۳۹۴
Mitsubishi MW7+1	۲	سیکل ترکیبی قم	فاک	۲۲	۱۳۹۴
Ansaldo V94.2	۲	سیکل ترکیبی زواره	مدیاب متحرک بیرونی	۳۵	۱۳۹۴
GE 9171E	۲	سیکل ترکیبی شهید رجایی	فاک	۲۱	۱۳۹۴
GE 9161E	۲	سیکل ترکیبی منتظرقائم	فاک	۱۷	۱۳۹۲
Hitachi 5361	۱	گازی زاهدان	فاک	۲۵	۱۳۹۲
Ansaldo V94.2	۲	سیکل ترکیبی دماوند	مدیاب متحرک بیرونی	۳۰	۱۳۹۱
Ansaldo V94.2	۲	سیکل ترکیبی کرمان	مدیاب متحرک بیرونی	۳۰	۱۳۹۰
Hitachi 5361	۳	گازی زاهدان	فاک	۱۰	۱۳۸۸
AEG 5341	۱	گازی زاهدان	فاک	۳	۱۳۸۷
Hitachi 5361	۳	گازی زاهدان	فاک	۱۰	۱۳۸۵
Mitsubishi MW7+1	۲	سیکل ترکیبی قم	فاک	۲۲	۱۳۸۳
GE 9161E	۲	سیکل ترکیبی منتظرقائم	فاک	۲۰	۱۳۸۳
GE 9171E	۲	سیکل ترکیبی شهید رجایی	فاک	۲۱	۱۳۸۳
ABB ۱۳D	۱	پتروشیمی بذرگانم	فاک	۸	۱۳۸۲
Fiat Avio	۶	گازی ری	فاک	۲۴	۱۳۸۱
Fiat Avio	۱	گازی ری	ایر واشر	۴	۱۳۸۰
مجموع تعداد واحدها	۵۲	مقدار کل افزایش توان	۵۷۸ مگاوات		