پروژه درسی قابلیت اطمینان و تحلیل ریسک

دانشگاه صنعتی شریف_دانشکده مهندسی انرژی

عنوان پروژه:

مدلسازی قابلیت اطمینان در سیستم بخار مصرفی در صنایع غذایی

استاد:

دكتر عباس رجبي قهنويه

دانشجو:

شایان محمددینی

تابستان ۱۴۰۱



چکیده

در سیستمهای صنعتی ایمنی و قابلیت اطمینان فرآیندها و اجزاء تشکیل دهنده هر دستگاه، از اهمیت بالایی برخوردار میباشد، زیرا وقوع خرابیها بعضا باعث به وجود آمدن خسارات جانی و اقتصادی جبران ناپذیر فراوانی می گردد. قابلیت اطمینان به عنوان احتمال اینکه یک محصول، سیستم یا خدمات، عملکرد مورد نظر خود را به اندازه کافی برای یک دوره زمانی مشخص انجام دهد یا در یک محیط تعریف شده بدون خرابی عمل کند، تعریف میشود. بررسی قابلیت اطمینان در صنایع غذایی به خاطر فراوانی وجود فرآیندهای متوالی، حائز اهمیت میباشد، زیرا به وقوع پیوستن یک خرابی در یک بخش سیستم، میتواند کل یک فرآیند را مختل نماید و خسارات اقتصادی زیادی را به بار بیاورد.

هدف از انجام این مطالعه و پژوهش، بررسی و مدلسازی قابلیت اطمینان سیستمهای بخار در صنایع غذایی و پیدا کردن بیشترین حالات خرابی در این حوزه و راههای جلوگیری و کاهش آنها میباشد. مهمترین جزء در تولید بخار در صنایع غذایی بویلرهای بخار یا همان دیگهای بخار میباشند. تحقیقات زیادی در حوزه مدلسازی قابلیت اطمینان در صنایع غذایی مختلف انجام شده است، در حالی که در زمینه سیستمهای بخار در صنایع غذایی تحقیقات کمتری وجود دارد، بنابراین در این مطالعه بیشتر از پژوهشهایی که در زمینه مدلسازی قابلیت اطمینان بر روی دیگهای بخار در صنایع مختلف انجام شده است، استفاده میشود و با توجه به اینکه شاهد یک ساختار تقریبا مشابه بین دیگهای بخار صنایع متفاوت میباشیم، این مطالعه به این روش انجام شده است.

در ابتدای این پژوهش به معرفی کامل سیستمهای بخار در صنایع غذایی و کاربردها پرداخته شده است و در ادامه به بررسی کامل روشها و نتایج مدلسازی قابلیت اطمینان در دیگهای بخار در دو مقاله سویوگ (۲۰۲۱) و همچنین بررسی مختصر و معرفی بیشتر چهار مقاله دیگر پرداخته شده است که از جمله روشهای ارزیابی قابلیت اطمینان استفاده شده در این مقالات عبارتاند از: روش استفاده از نظر متخصصان (Expert judgment method) و برخی دیگر از روشها. در نهایت این نتیجه حاصل شده است که بیشتر شاهد خرابی اجزاء گوناگون سیستم احتراق، سیستم روشها. در نهایت این نتیجه حاصل شده است که بیشتر شاهد خرابی اجزاء گوناگون سیستم احتراق، سیستم تغذیه آب، جداکننده سیکلون، فن هوای اولیه، تغذیه زغال سنگ، فن القایی و برخی دیگر از سیستمها میباشیم که باعث کاهش قابلیت اطمینان کل سیستم میشود. همچنین این نتیجه حاصل شده است که انجام تعمیرات و نگهداری پیشگیرانه، در افزایش قابلیت اطمینان دیگهای بخار بسیار موثر و حائز اهمیت میباشد، در حالی که انجام تعمیرات اصلاحی تاثیر کمتری دارد.

کلمات کلیدی: قابلیت اطمینان، صنایع غذایی، سیستمهای بخار، دیگهای بخار، روش استفاده از نظر متخصصان، زنجیره مارکوف، تئوری گراف، درخت خطا، تعمیرات و نگهداری پیشگیرانه

فهرست مطالب

٣	چکیده
۹	مقدمه
	کاربرد دیگ بخار (سیستمهای بخار) در صنایع غذایی
١٠	کاربرد دیگ بخار (بویلر صنعتی) در صنایع غذایی تولید کیک و شکلات
	کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی تولید فرآوردههای لبنی
	کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی تولید سس و رب گوجهفرنگی
	کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی تولید قند
۱۲.	کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی پرورش قارچ
	انواع دیگ بخار
	دیگ بخار فایرتیوب
	دیگ بخار واترتیوب
	نحوه کار دیگ های بخار
	تفاوت دیگ بخار (Steam boiler) و مولد بخار (Steam generator)
	مزایای دیگ بخار در برابر مولد بخار
۱۶.	مهم ترین عوامل در انتخاب دیگ بخار صنایع غذایی
	كيفيت و خلوص بخار
۱٧.	نکات فنی در خصوص استفاده دستگاه دیگ بخار در صنایع غذایی
	فرایندهایی که بخار در آنها کاربرد دارد
١٨.	استريل كردن و ضد عفونى كردن
١٨.	كاهش خطرات ميكروبيولوژيكى
١٨.	پخت و پز و خشک کردن
۱٩	گرمایش تاسیسات
۱٩	سوخت مورد استفاده در دیگهای بخار مواد غذایی
۲٠	اجزاء مختلف سازنده یک بویلر
۲٠	مشعل(Burner)
۲٠	مبدل حرارتی(Heat exchanger)
۲٠	خطوط تامين(Supply lines)

۲٠	خطوط برگشت(Return lines)
۲٠	محفظه احتراق(Firebox)
۲۱	عايق نسوز(Refractory)
71	پمپهای سیرکولاتور (Circulator pumps)
71	هواگیر / کندانسور(Deaerators/Condenser)
71	اکونومایزر(Economizer)
77	ىباحث مدلسازى قابليت اطمينان سيستمهاى بخار
	بخش اول: بررسی دو مقاله جامع و کامل در زمینه قابلیت اطمینان بویلرها و روششناسی آنها
77	مقاله اول
77	توضيحات مقاله اول
74	روش تحقیق و پژوهش در این مقاله
79	نحوه جمعآوری دادهها در این مقاله
۲٧	تست روند (Trend test)
79	تست مناسب بودن برازش دادهها
	تجزیه و تحلیل در دسترس بودن
	نتیجه گیری و جمعبندی مقاله اول
	جدول توضيحات حروف مخفف
	مقاله دوم
	توضيحات مقاله دوم
٣٨	روش انجام تحقيق در اين مقاله
٣٩	توضیحات و مراحل این تحقیق در این مقاله
۴١	آناليز ريسک
۴۲	ارزیابی و محاسبات قابلیت اطمینان
۴۴	تجزیه و تحلیل قابلیت اطمینان
۴۵	نتیجهگیری و جمعبندی مقاله دوم
، و روششناسی آنها	بخش دوم: معرفی و بررسی چند مقاله بطور خلاصه در زمینه قابلیت اطمینان بویلرها در صنایع مختلف
۴۵	
4 A	

۴۵	روش تحقيق در اين مقاله
۴٧	رسم نمودار ماركوف و معادلات
F 9	نتیجهگیری و جمعبندی مقاله سوم
۵٠	مقاله چهارم
۵٠	روش تحقيق در اين مقاله
۵١	مقاله پنجم
۵١	روش تحقيق در اين مقاله
۵۲	مقاله ششم
۵۲	روش تحقيق در اين مقاله
۵۳	جمع بندی
۵۴	مراجع و منابع

فهرست اشكال

17	شکل ۱ فرآیند تولید شیر و کاربرد بخار در آن[4]
14	شکل ۲ شماتیک یک بویلر واترتیوب[6]
14	شکل ۳ شماتیک یک بویلر فایرتیوب[6]
	شکل ۴ کیفیت و خلوص مورد نیاز بخار آب در صنایع مختلف[21]
	شکل ۵ مقدار استفاده از انواع سوختها در بویلرهای صنایع غذایی جهان[8]
	شكل ۶ نحوه كار هواگير و كندانسور[9]
	شكل ٧ روش انتخاب مدل زمان تا شكست (TTF)[10]
	شکل ۸ تجزیه و تحلیل فراوانی خرابی زیرسیستمهای دیگ بخار[10]
ی سریال برای ECS	شکل ۹ سمت چپ: نمودارهای تست روند برای ${ m ECS}$ و ${ m FSS}$ ، سمت راست: نمودارهای تست همبستگی
	و [10]FSS.
٣۴	شکل ۱۰ نمودار اهمیت قابلیت اطمینان برای زیرسیستمهای دیگ بخار[10]
٣۵	شکل ۱۱ شماتیک بلوک دیاگرام بویلر در این مقاله
٣٨	شكل ١٢ نمودار جريان تحقيق در اين مقاله[16]
۴١	شکل ۱۳ سطح اولویت ریسک (RPN) اجزای حیاتی بویلر[16]
۴۲	شکل ۱۴ تعداد خرابی اجزاء حیاتی دیگ بخار[16]
۴۸	شكل ۱۵ نمودار انتقال سيستم اين بويلر (زنجيره ماركوف)[17]
۵٠	شكل ١٤ يكى از گرافهاى رسم شده در اين مقاله[18]
۵١	شکل ۱۷ نمودار مارکوف ترسیم شده برای سیستم چرخش هوا در بویلر در این مقاله[19]
	شکل ۱۸ یکی از درختهای خطا رسم شده در این مقاله[20]

فهرست جداول

۲۵	جدول ۱ زیرسیستمهای در نظر گرفته شده برای یک بویلر و سیستم بخار[1]
٣٠	جدول ۲ بهترین نتایج توزیع سطح زیرسیستمهای دیگ بخار[10]
٣١	جدول ۳ نتایج بهترین توزیع در سطح جزء در سیستم بویلر[10]
خار[10]	جدول ۴ عمر مورد انتظار (MTBF)، عمر طراحی و قابلیت اطمینان زیرسیستم های دیگ
٣۴	جدول ۵ قابلیت اطمینان سیستم بویلر از طریق قابلیت اطمینان زیرسیستم $[10]$
	10]جدول ۶ تجزیه و تحلیل قابلیت نگهداری و در دسترس بودن زیرسیستم های دیگ بخار
٣۵	جدول ۷ قابلیت اطمینان، عمر قابل اعتماد، و MTBF اجزای دیگ بخار $[10]$
٣٧	جدول ۸ حروف مخفف استفاده شده و اسم کامل آنها
٣٩	جدول ۹ تجزیه و تحلیل حالت و اثر شکست (FMEA) اجزای حیاتی بویلر $[16]$
۴٠	جدول ۱۰ شماره اولویت ریسک (RPN) اجزای حیاتی دیگ[16]
۴۳	جدول ۱۱ خلاصه آزمایش توزیع و پارامترها برای زمان تا شکست (TTF)[16]
۴۳	جدول ۱۲ خلاصه آزمایش توزیع و پارامترها برای زمان تعمیر (TTR)[16]
ر[16][16]	جدول ۱۳ خلاصه نتایج محاسبات از MTTR ،MTTF و قابلیت اطمینان اجزاء حیاتی بویا

مقدمه

بررسی و مدلسازی قابلیت اطمینان در مبحث مدیریت فرآیندهای صنایع غذایی، به عنوان یک شاخص مهندسی، نقش مهمی را در بهبود اثربخشی و نیز کاهش هزینههای نگهداری و تعمیرات در سیستمهای صنایع غذایی دارد. با توجه به اهمیت قابلیت دسترسپذیری تجهیزات صنایع غذایی در تولید و فرآوری نهایی محصولات و نیز توسعه پژوهشها در زمینه برنامهریزی نگهداری و تعمیرات در صنایع تبدیلی کشاورزی و صنعت غذا به ویژه در ایران، هدف از این پژوهش مرور، بررسی و ارائه انواع روشهای مدلسازی قابلیت اطمینان و شاخصهای مرتبط با آن برای سیستمهای بخار و دیگهای بخار در صنایع غذایی میباشد و به طور کلی با توجه به وجود شباهت بین دیگهای بخار در صنایع مختلف، به بررسی قابلیت اطمینان دیگهای بخار در صنایع پرداخته میشود. البته در ابتدا به بیان و معرفی کامل سیستمهای بخار در صنایع غذایی و کابربردها و انواع آنها، پرداخته خواهد شد.

با توجه به این که کارخانجات صنایع غذایی اکثرا دارای یک سری فرآیندهای متوالی میباشند، خرابی یا از کار افتادگی یک جزء می تواند خسارات اقتصادی بسیاری را به این صنایع تحمیل نماید، به عنوان مثال می تواند باعث از بین رفتن مقادیر زیادی از مواد اولیه بشود. که به تبع آن، اهمیت قابلیت اطمینان و دسترسی پذیری در این صنایع آشکار می شود. از این رو ضرورت انجام این پژوهش و مطالعه مشخص می گردد.

مطالعات زیادی در زمینه قابلیت اطمینان دیگهای بخار انجام شدهاند که به بررسی عوامل خرابی و راهکارهای جلوگیری یا کاهش آنها و همچنین مدلسازی این موارد به روشهای گوناگون پرداختهاند. در مطالعه سویوگ و همکاران که در سال ۲۰۲۱ انجام شده است به بررسی، تجزیه و تحلیل در دسترس بودن سیستمهای بخار پرداخته شده است که در این مطالعه از روش استفاده از نظر متخصصان استفاده شده است و در نهایت یک مدل کامل برای این سیستم بدست آمده است[10] که در ادامه پژوهش حاضر به تفصیل به بیان جزییات آن پرداخته شده است. همچنین در مطالعه ایینگ و همکاران در سال ۲۰۲۰، نیز به بررسی عوامل خرابی دو واحد دیگ بخار مجزا و مقایسه آنها و همچنین مدلسازی قابلیت اطمینان در آنها پرداخته شده است[16] که در ادامه پژوهش حاضر به تفصیل به بیان جزییات این مطالعه نیز پرداخته شده است.

در این پژوهش سعی شده است با مرور، بررسی و معرفی برخی از روشهای گوناگون مدلسازی قابلیت اطمینان در سیستمهای بخار در مطالعات گذشته و همچنین معرفی جزییات مهم در سیستمهای بخار صنایع غذایی و انواع آنها و همچنین کاربردهای آنها، یک روششناسی و آشنایی کلی با موارد ذکر شده و نحوه مدلسازی قابلیت اطمینان در سیستمهای بخار بدست آید.

کاربرد دیگ بخار (سیستمهای بخار) در صنایع غذایی

یکی از المانهای تولید محصول باکیفیت و مهمترین بخش صنایع غذایی دیگ بخار میباشد. همچنین دیگ بخار در صنایع غذایی دارای کاربردهای متنوعی میباشد. تولید بخار صرفاً برای پختوپز در صنایع غذایی استفاده نمیشود، بلکه یکی کوچکترین کاربردهای دیگ بخار در صنایع غذایی برای پختوپز میباشد. دیگر کاربردهای دیگ بخار در صنایع غذایی عبارتاند از: ضدعفونی کردن و استریل کردن، بستهبندی کنسروهای خوراکی، شستشو و تمیز کردن، رطوبت زنی، گرمایش محیط، حرارت دادن و کنترل دما میباشد[1]. در این پژوهش، ابتدا به معرفی کاربرد سیستمهای بخار در صنایع غذایی مختلف و انواع دیگهای بخار و تجهیزات آنها میپردازیم و در ادامه پس از آشنایی با انواع کاربردها و تجهیزات مختلف به بررسی قابلیت اطمینان این سیستمها میپردازیم.

از آنجا که انرژی حرارتی بخار بسیار زیاد میباشد و به دلیل تراکم پایینی که دارد سرعت حرکت بالایی دارد و به نسبت آب و روغن راحت رحرکت می کند. همچنین برای حرکت روغن و آب نیاز به پمپ میباشد در حالی که بخار با فشار خود دیگ بخار انتقال پیدا می کند. همچنین درجه حرارت بخار به نسبت آب داغ بیشتر است و در مقایسه با دیگ روغن داغ هزینه بهرهبرداری پایین تری دارد به همین دلیل در صنایع مختلف از جمله صنایع غذایی دیگهای بخار کاربرد بیشتری دارند[2].

همان طور که گفته شد دیگ بخار نه تنها برای پختوپز در صنایع غذایی کاربرد دارد. بلکه جهت تولید انواع فرآوردههای مختلف نیز کاربرد دارد. ازجمله این فرآوردهها عبارتاند از: پرورش قارچ، تولید کیک و کلوچه، تولید گیاهان گلخانهای، تولید رب و سس گوجه فرنگی، تولید فرآوردههای لبنی, تولید قند می باشد.

کاربرد دیگ بخار (بویلر صنعتی) در صنایع غذایی تولید کیک و شکلات

اصلی ترین کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی تولید کیک و کلوچه، تولید حرارت جهت پخت کیک و کلوچه می باشد. همچنین به منظور غلیظ کردن مایع شکلات از بخار استفاده می شود. بعد از غلیظ شدن مایع شکلات آن را در قالبهای مخصوص ریخته و سپس به گرمخانه ارسال می کنند. برای تولید حرارت گرمخانه و غلیظ کردن شکلات از بخار استفاده می شود. دیگر کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی تولید کیک و شکلات علاوه بر تولید حرارت جهت پخت کیک و غلیظ و رقیق کردن شکلات برای بسته بندی نیز کاربرد دارد.

کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی تولید فرآوردههای لبنی

برای تولید فرآوردههای لبنی مانند ماست و پنیر و تولید آنها توسط شیر نیاز به حرارتدهی شیر وجود دارد. تأمین این حرارت توسط دیگ بخار صورت می گیرد. پس از اتمام مراحل اولیه تولید ماست و پنیر توسط شیر، نیاز به گرمخانه جهت تکمیل فرآیند تبدیل شیر به ماست و پنیر وجود دارد. در گرمخانهها از دیگ بخار برای تولید حرارت موردنیاز گرمخانه استفاده می شود. همچنین برای تولید شیر خشک نیز از بویلر صنعتی بهره می گیرند. دیگر کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی تولید فرآورده های لبنی، برای پاستوریزه کردن و هموژنیزه کردن شیر نیز از بخار تولید شده توسط دیگ بخار استفاده می شود. دیگ بخار در تولید فرآورده های لبنی کاربردهای بسیار دیگری نیز دارد که در این بخش به برخی از آنها اشاره شد[1].

همان طور که مشخص شد، کاربرد دیگ بخار در صنایع لبنی بسیار حائز اهمیت میباشد. دیگ بخار در صنایع لبنی، بیشترین انرژی حرارتی مصرفی در فرآیند تولید را، استفاده می کند. بنابراین بخش قابل توجهی از استفاده از سوخت فسیلی در کارخانجات شیر، عمدتاً مربوط به دیگهای بخار میباشد. البته مقداری سوخت فسیلی نیز جهت نیروگاههای تولید برق اضطراری در این کارخانجات، به کار برده می شود.

مصرف بخار تولید شده در کارخانجات لبنی عموماً به صورتهای زیر میباشد:

الف – در دستگاههای پاستوریزاسیون و استریلیزاسیون و هموژنیزه نمودن شیر

ب - در گرمخانههای مورد استفاده برای تولید ماست و پنیر

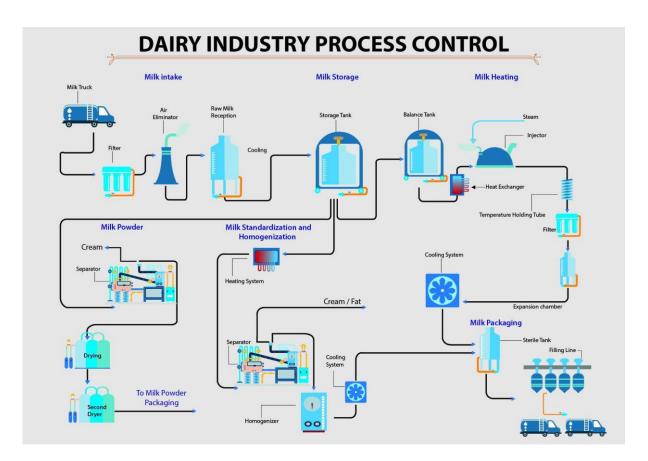
ج – در مبدلهای حرارتی برای گرم نمودن آب مصرفی و همچنین شویندههای بازی و اسیدی که در شستشوی مسیرها، تانکها، یاستوریزاتورها، سبدها و بطریها بکار میرود.

د - در پیش گرمکنها و اواپراتورهای تولید شیر خشک

ه – در رادیاتور تولید هوای داغ یا بخار خشک موردنیاز در خشک کن پاششی در واحد تولید شیر خشک (Spray dryer)

بعضی از کارخانجات شیر، در پروسه تولید شیرخشک برای گرم نمودن هوای داغ که برای خشک کن پاششی مورد نیاز است، از گرمکن یا هیتر غیر مستقیم استفاده می کنند و در این گرمکنها سوخت فسیلی به صورت مستقیم در مشعل گرمکن بکار می رود [3].

به عنوان مثال در شکل (۱) کاربرد بخار را در مبدلهای حرارتی فرآیند تولید شیر، مشاهده می کنیم.



شکل ۱ فرآیند تولید شیر و کاربرد بخار در آن [4]

کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی تولید سس و رب گوجهفرنگی

تولید رب گوجهفرنگی نیاز به حرارت زیادی دارد، به صورتی که بعد از تبدیل گوجهفرنگی به تیکههای کوچک یا اصطلاحاً پوره کردن و له کردن گوجهفرنگی، باید آن را با حرارت مناسب به رب گوجهفرنگی تبدیل نمود. جهت تولید حرارت کافی برای درست کردن رب گوجهفرنگی از دیگ بخار استفاده میشود.

کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی تولید قند

برای تولید قند ابتدا باید شربت قند را توسط آب و شکر درست نمود. سپس برای غلیظ شدن آن باید از حرارت استفاده نمود تا بتوان آن را درون قالب ریخت سپس قالبها را به گرمخانه ارسال می کنند تا قند تولید شود. برای تولید حرارت جهت غلیظ شدن شربت قند و حرارت گرمخانه از دیگ بخار استفاده می شود.

کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی پرورش قارچ

در پرورش قارچ نیاز به حفظ رطوبت و کنترل دمای محیط میباشد. در پرورش قارچ جهت حفظ رطوبت و کنترل دما از دیگ بخار در صنایع غذایی پرورش قارچ

ضدعفونی کردن و از بین بردن باکتریها میباشد. استفاده از دیگ بخار جهت پرورش قارچ بسیار مقرون به صرفهتر از روشهای دیگر است[1].

باید توجه داشت که علاوه بر موارد ذکرشده، در بیشتر صنایع غذایی که نیاز به حرارت یا رطوبت باشد می توان از دیگ بخار استفاده نمود.

انواع دیگ بخار

دیگهای بخار انواع مختلفی دارند که دو نوع متداول آنها عبارتاند از:

دیگهای فایرتیوب (Firetube) و دیگهای واترتیوب (Watertube).

دیگ بخار فایرتیوب

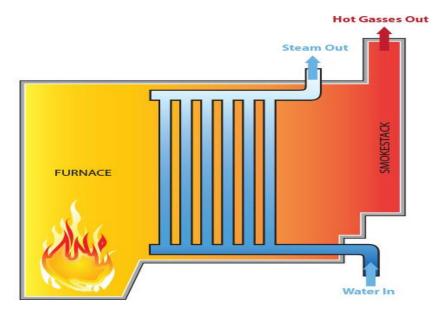
در این نوع دیگ بخار، گازهای حاصل از احتراق در داخل لولهها جریان یافته و گرما را به آب منتقل می کنند. تعداد دفعاتی که گاز در اطراف ظرف جریان می یابد تا گرما را به آب منتقل کند، یکی از ویژگیهای این دیگها می باشد.

دیگ بخار واترتیوب

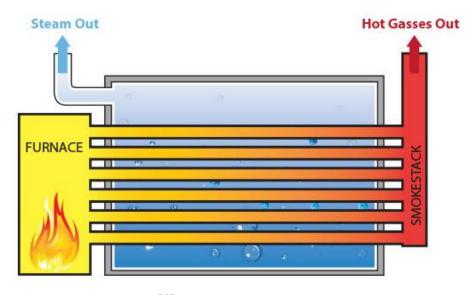
در این نوع دیگ بخار، لولهها حاوی آب هستند و گازهای خروجی در قسمت پوستهای هستند که از اطراف سطح لوله عبور میکنند تا بر دمای آب داخل لولهها تأثیر بگذارند. دیگهای واترتیوب در مکانهایی استفاده میشوند که فشار بخار بالایی دارند زیرا میتوانند فشار داخلی بالاتری را نسبت به پوستههای محفظهای در نوع فایرتیوب تحمل کنند. فشار بخار برای این نوع میتواند تا ۳۰۰۰ psi یا گاهی حتی بیشتر باشد.

بویلرهای واترتیوب همچنین قادر به تولید بخار اشباع یا فوق گرم برای مصارف مختلف به ویژه برای فرآیندهایی هستند که شامل بخار خشک، انرژی بالا و فشار بالا مانند تولید برق توربین بخار میباشند[5].

شکل (۲) و (۳) به ترتیب شماتیک بویلرهای واترتیوب و فایرتیوب را نمایش می دهند.



شكل ۲ شماتيک یک بویلر واترتیوب[6]



شكل ٣ شماتيك يك بويلر فايرتيوب[6]

دیگهای مختلف ممکن است طراحیهای متفاوتی داشته باشند، اما سه قسمت اصلی در طرحهای مختلف یکسان باقی میمانند: محفظه احتراق، مبدل حرارتی و مشعل. حال به طور مختصر به توضیح هر یک می پردازیم.

١. محفظه احتراق

این محفظه که معمولاً از چدن ساخته می شود محل سوزاندن سوخت می باشد. گرمایی که این محفظه تولید می کند به قسمت مبدل حرارتی سیستم منتقل می شود. به علاوه، دمای داخل محفظه احتراق را می توان تا چند صد درجه در مدت زمان کوتاهی افزایش داد.

۲. مبدل حرارتی

مجموعهای از لولههای آب اطراف محفظه احتراق را در یک سیستم دیگ بخار را گویند که در مرحله بعد، آب در حال جوشیدن یا بخار که تحت فشار قرار گرفته است، از طریق لولهها به بخاری یا رادیاتور پمپ میشود و انرژی گرمایی تولید شده در دیگ از آب یا بخار جدا میشود.

۳. مشعل

هنگامی که سیستم برای تولید گرما موردنیاز میباشد، ترموستات سیگنالهای الکترونیکی را به مشعل ارسال می کند. می کند تا واکنش احتراق را فعال کند. مشعل قسمتی است که واکنش احتراق را در داخل دیگ شروع می کند. یک منبع بیرونی با کمک مکانیزمی، سوخت را به دیگ پمپ می کند. منبع سوخت اغلب در یک مخزن سوخت مجاور قرار دارد. سپس سوخت با کمک نازل مشعل به اسپری ریز تبدیل می شود و مشتعل می شود که در محفظه احتراق واکنش ایجاد می کند [5].

نحوه کار دیگ های بخار

دیگ های بخار عمدتاً به این ترتیب کار میکنند که آنها یک واکنش احتراق بین سوخت و هوا ایجاد میکنند تا شعله را در لولههای مختلف مشتعل کنند. گرمای حاصل از این واکنش از لولهها به آب منتقل میشود و آب به بخار تبخیر میشود. سپس بخار تولید شده برای یک کاربرد گرمایشی خاص استفاده خواهد شد. سپس بخار به عنوان میعانات به داخل منبع آب، متراکم میشود و میتوان آن را جمع آوری کرد و به دیگ برگرداند.

تفاوت دیگ بخار (Steam boiler) و مولد بخار (Steam generator

بسیاری از افراد غیرمتخصص تصور می کنند این دو یکسان هستند، اما کمی متفاوت میباشند. ژنراتورهای بخار در مقایسه با دیگهای بخار، در طراحی خود حاوی فولاد کمتری هستند و به جای لولههای دیگ از یک سیم پیچ تک لولهای استفاده می کنند و یک پمپ تغذیه به طور مداوم آب را از طریق کویل، پمپ می کند. ژنراتورهای بخار آب را به بخار تبدیل می کنند اما معمولا مستقیما از سوخت برای این کار استفاده نمی کنند[5].

از طرف دیگر ژنراتورهای بخار کوچکتر از دیگهای بخار هستند زیرا از هیچ مخزن فشاری استفاده نمی کنند. اما تفاوت اصلی این است که ژنراتورهای بخار دارای نرخ پایین هستند و توانایی کمتری در تامین بخار دارند [5].

مزایای دیگ بخار در برابر مولد بخار

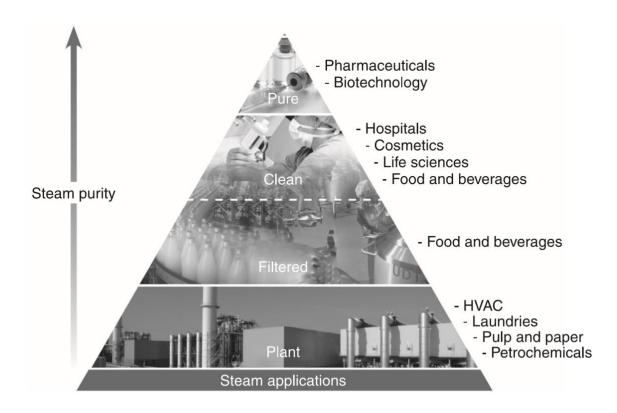
اگر میخواهید بدانید سیستم کاملی که میتواند تک تک خواستههای درخواستی را برآورده کند چیست، باید خروجی و قابلیتهای سیستم را در نظر بگیرید. اگرچه ژنراتورهای بخار سریع هستند، ولی ظرفیت آنها کم است. بنابراین، یکی از مزایای دیگ بخار میتواند این واقعیت باشد که آنها میتوانند انتظارات شما را از طریق خواستههای مختلف برآورده کنند. آنها به اندازه کافی بادوام و مستحکم هستند که در طول سالیان متمادی کار نمایند. تنها کاری که باید انجام بدهیم این است که یک متخصص برای نگهداری سالانه آن داشته باشیم [5].

مهم ترین عوامل در انتخاب دیگ بخار صنایع غذایی

ظرفیت دیگ بخار در انواع صنایع غذایی متفاوت میباشد و باید برحسب صنعتی که در آن هستید یک دیگ بخار با ظرفیت موردنیاز صنعت خود خریداری کنید. به طوری که اگر در انتخاب ظرفیت آن دقت نداشته باشید باعث کاهش کیفیت تولید می شود. عامل بعدی در انتخاب و کاربرد دیگ بخار در صنایع غذایی مختلف، سوخت دیگ بخار میباشد، که توسط خریدار تعیین می گردد بهترین سوخت برای دیگ بخار سوخت گاز میباشد. به دلیل اینکه آلایندگی سوخت گازی بسیار کمتر از سوختهای دیگر میباشد. دیگ بخار صنایع غذایی باید دارای بالاترین کیفیت و راندمان باشد تا بتوان در پروسه تولید از آن استفاده نمود.

کیفیت و خلوص بخار

کیفیت و خلوص بخار یک معیار کمی از آلودگی بخار ناشی از مواد جامد محلول، مواد فرار یا سایر ذرات در بخار است که ممکن است پس از جداسازی اولیه در دیگ بخار در بخار باقی بماند[21]. در شکل (۴) کیفیت مورد انتظار از بخار آب را در صنایع مختلف مشاهده مینماییم به این صورت که صنایع بیوتکنولوژیکی نیازمند بالاترین کیفیت و خلوص، و صنایع نیروگاهی کمترین کیفیت و خلوص را نیاز دارند. و صنایع غذایی در این بین قرار دارند.



شكل ۴ كيفيت و خلوص مورد نياز بخار آب در صنايع مختلف [21]

نکات فنی در خصوص استفاده دستگاه دیگ بخار در صنایع غذایی

صنایع غذایی یکی از صنایع اصلی و حیاتی ما میباشد و همچنین صنعت بزرگی است که با حوزههای مختلف ارتباط دارد و معیشت مردم را تحت تأثیر قرار میدهد، با صنایعی همچون کشاورزی، تولید مواد غذایی، صنایع گردشگری و غیره، مرتبط است. شاید بتوان گفت تولید محصولات غذایی با استفاده از سوخت فسیلی و تولید گازهای گلخانهای بسیار، زحمت زیادی نداشته باشد. در فرایندهای بهداشتی که با تولید بخار انجام میشود مثل تولید نوشیدنیها و کارخانه سس و غیره میتوان با انتخاب تجهیزات بهینه و کم مصرف، آلودگی مثل تولید نوشیدنیها و کارخانه سس و غیره میتوان با انتخاب تجهیزات بهینه و کم مصرف، آلودگی زیستمحیطی را به حداقل خود رساند؛ بنابراین، راهحل نهایی مشکل آلودگی هوا قرار دادن دستگاه بویلر صنعتی است که نتیجه آن صرفهجویی در انرژی و بهینهسازی مصرف گاز و زغالسنگ باشد. بویلرهای صنعتی و دیگهای بخار ازجمله این دستگاههای سازگار با محیط هستند و بسیار مورد تأیید مهندسان قرار گرفته و به استفاده از آن توصیه میشود. انتخاب ابعاد و وزن بویلر صنعتی بسته به خروجی بخار در نظر گرفته گرفته شده و باید بسته به مقدار نیاز بخار و حرارت در واحد زمان طراحی و استفاده شود. بهطور معمول، حداکثر مقدار مصرفی در خط تولید باید بهمنظور برآورده نمودن میزان تقاضای مصرفی تولید در نظر گرفته شود و ابعاد بویلر صنعتی با آن انتخاب شود [1].

فرایندهایی که بخار در آنها کاربرد دارد

استریل کردن و ضدعفونی کردن

ایمنی مواد غذایی همیشه جزو اولویتهای اصلی شرکتهای فرآوری مواد غذایی میباشد. برای اطمینان از ایمن بودن غذاها و نوشیدنیهای تولید شده برای مصارف عمومی، برای کارخانههای فرآوری مواد غذایی ضروری است که تمام ابزارها، ظروف و سطوح مورد استفاده در تولید مواد غذایی را تمیز، استریل و ضدعفونی نمایند. ایمنی با همهگیری ویروس کرونا بسیار مهمتر شده است زیرا پردازندههای مواد غذایی اکنون باید پروتکلهای اضافی را برای ایمن نگه داشتن کارگران کارخانه و محصولات خروجی خود انجام دهند. این با اتاق عمل بیمارستان که در آن همه ابزارهای جراحی نیاز به استریل کردن قبل و بعد از عمل دارند، تفاوت چندانی ندارد. تمام ظروف و سطوح باید قبل از تهیه غذا از هرگونه میکروب یا باکتری پاک شود. بخار حاصل از دیگهای بخار معمولاً بهترین و ایمن ترین گزینه برای استریل کردن و ضدعفونی کردن ظروف و سطوح برای مطابقت با مجموعه دستورالعملها و مراکز کنترل و پیشگیری از بیماریها است [7].

كاهش خطرات ميكروبيولوژيكي

آلودگی سطحی تنها نگرانی در مورد ایمنی مواد غذایی نیست. همچنین خطرات ذاتی آلودگی میکروبیولوژیکی روی یا درون خود غذاها وجود دارند، باکتریها و میکروبهایی که باعث بیماریهای ناشی از غذا میشوند. پاستوریزاسیون با بخار روشی موثر برای کنترل خطرات میکروبی فرآوری مواد غذایی است. وجود بخار با کیفیت از دیگهای صنعتی، انجام این فرآیند را بسیار آسان می کند[7].

پخت و پز و خشک کردن

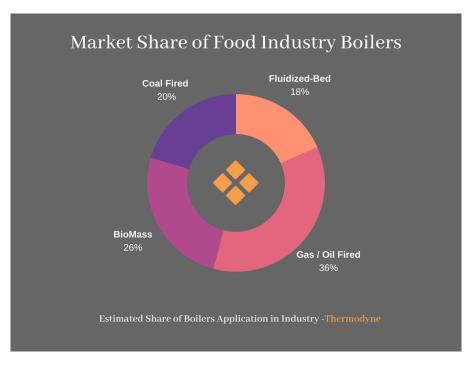
برخی از شرکتهای فرآوری مواد غذایی قبل از اینکه غذایشان برای عموم مردم آماده شود، پخت و پز زیادی انجام میدهند. در حالی که روشهای زیادی برای طبخ یا پیشپز کردن غذا وجود دارد، انجام این کار با بخار و آب داغ تولید شده توسط دیگها، یکی از بهترین راهها برای اطمینان از تمیز، نرم بودن و هضم آسان غذا پس از رسیدن به دست مصرف کنندگان است. فرآیندهای پیچیده تر مانند پخت و خشک کردن برخی از محصولات غذایی نیز به بخار نیاز دارند. از آنجایی که فرآوری مواد غذایی معمولاً یک عملیات در مقیاس بزرگ است، حجم زیادی از بخار و آب گرم حداقل در برخی مواقع مورد نیاز است[7].

گرمایش تاسیسات

شرکتهای فرآوری مواد غذایی نه تنها به ماشین آلات کارآمد بلکه به سخت کوشی کارکنان خود نیز متکی هستند. کنترل آب و هوا در این کارخانه ها برای به حداکثر رساندن بهرهوری و حفظ ایمنی کارگران ضروری است. بنابراین، در بسیاری از موارد، همان سیستم دیگ بخار که به مراحل مختلف تولید غذا کمک میکند، گرمای خود کارخانه را نیز تامین میکند[7].

سوخت مورد استفاده در دیگهای بخار مواد غذایی

گرما قلب فرآیندهای غذایی صنعتی است. صنایع غذایی در هر مرحله از فرآیند به گرما نیاز دارند. گرمای مستقیم یا گرمای حاصل از آب گرم یکی از فاکتورهای اساسی در صنعت فرآوری مواد غذایی است. این دیگهای بخار صنایع غذایی معمولاً از سوختهای فسیلی برای تولید گرما و آب گرم برای نظافت و پخت و پز استفاده میکنند[8]. شکل (۵) مقدار استفاده از انواع سوختها در بویلرهای صنابع غذایی جهان را نمایش میدهد که عبارتاند از: زغال سنگ، گاز طبیعی، نفت سیاه و زیست توده



شکل ۵ مقدار استفاده از انواع سوختها در بویلرهای صنایع غذایی جهان[8]

اجزاء مختلف سازنده یک بویلر

بویلرها بخشی از سیستم گرمایش هیدرونیک هستند. سیستمهای هیدرونیک از آب برای انتقال گرما به منبع توزیع مانند رادیاتور برای گرم کردن خانه استفاده می کنند. سیستمهای هیدرونیک بسته به نوع دیگ مورد استفاده می توانند از طریق آب گرم یا بخار گرم شوند. دیگ بخار بخشی از سیستم است که آب توزیع شده را گرم می کند. عناصر کلیدی یک دیگ شامل مشعل، محفظه احتراق، مبدل حرارتی، دودکش و سیستم کنترل، می باشد. لوازم جانبی بویلر از جمله اکونومایزر گاز دودکش نیز معمولاً به عنوان روشی مؤثر برای بازیابی گرما از دیگ بخار استفاده می شود.

مشعل(Burner)

مشعل جزء اصلی دیگ بخار است که گرمای آن، آب سیستم را گرم میکند. سوخت مورد استفاده می تواند گاز طبیعی یا نفت یا ... باشد.

مبدل حرارتی(Heat exchanger)

مبدل حرارتی دیگ بخار به گرمای مشعل اجازه میدهد تا آب موجود در سیستم را گرم کند. وظیفه مبدل حرارتی انتقال حرارت از مشعل به آب بدون تماس مستقیم با آب است. این ایده شبیه به جوشاندن آب در لوله بدون تماس با شعله است.

خطوط تامین(Supply lines)

سیستمهای گرمایش هیدرونیک از لوله کشی برای رساندن آب گرم یا بخار به نقاط توزیع استفاده می کنند و خطوط تامین لولههایی هستند که آب گرم یا بخار را به توزیع کننده می رسانند.

خطوط برگشت(Return lines)

هنگامی که بخار یا آب سرد می شود و بخار به آب تغییر حالت می دهد، خطوط برگشت این آب را برای گرم کردن مجدد به دیگ برمی گردانند.

محفظه احتراق(Firebox)

محفظه احتراق جایی است که سوخت سیستم با هوا برخورد می کند و شعله ایجاد می شود.

عايق نسوز(Refractory)

عایق نسوز در واقع به مواد نسوز اطلاق می شود که برای پر کردن هر شکاف و یا منافذی که ممکن است در اطراف محفظه احتراق باشد استفاده می شود، این کمک می کند تا اطمینان حاصل شود که آتش در محفظه احتراق باقی می ماند.

پمپهای سیر کولاتور (Circulator pumps)

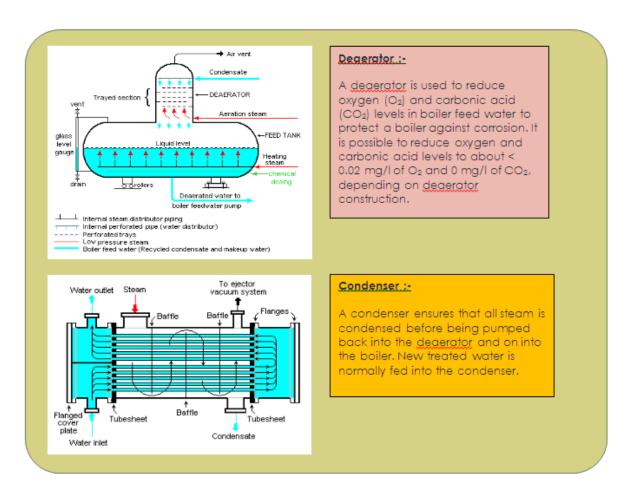
پمپهای سیرکولاتور آب گرم یا بخار را از سیستم به محل موردنیاز ما انتقال میدهند. یعنی فشار موردنیاز برای این انتقال را تامین میکنند.

هواگیر / کندانسور (Deaerators/Condenser)

مخازن هواگیر و کندانسور فقط در سیستمهای دیگ بخار استفاده می شود و در آب داغ و روغن داغ استفاده نمی شود زیرا در اینجا سیال همیشه به صورت مایع است. روش ساخت این دو نوع مخزن تقریباً یکسان است، اما همانطور که از نام آنها پیداست برای مصارف مختلفی استفاده می شود[9]. در شکل (۶) نحوه کار هواگیر و کندانسور را مشاهده می کنیم.

اکونومایز, (Economizer)

از لحاظ تاریخی، اکونومایزرها فقط در نیروگاههای بزرگ مقیاس استفاده می شده اند. با این حال، تقاضا برای بویلرهای کارآمدتر در صنعت به این معنی است که اکونومایزرها در حال حاضر بسیار رایج تر هستند. اکونومایزر یک مبدل حرارتی است که در اگزوز دیگ بخار قرار می گیرد. بسته به محل نصب اکونومایزر، نیازهای پمپ بسیار متفاوت است. اکونومایزرها، دستگاههای مکانیکی هستند که برای کاهش مصرف انرژی یا انجام عملکرد مفیدتر مانند پیش گرم کردن مایعات در نظر گرفته می شوند [9].



شکل ۶ نحوه کار هواگیر و کندانسور [9]

مباحث مدلسازى قابليت اطمينان سيستمهاى بخار

بخش اول: بررسی دو مقاله جامع و کامل در زمینه قابلیت اطمینان بویلرها و روششناسی آنها

مقاله اول

این مطالعه در کشور هند توسط سویوگ پاتیل (suyog patil) و همکاران در سال ۲۰۲۱ مورد پژوهش قرار گرفته است [10].

توضيحات مقاله اول

در این مطالعه بیان شده است که، تقاضای بخار در صنایع فرآیندی به سرعت در حال افزایش میباشد و این تقاضا با افزایش ظرفیت استفاده از دیگهای بخار تامین میشود. بسیاری از صنایع فرآیندی به دیگهای بخار صنعتی به عنوان یک جزء حیاتی برای عملکرد خود وابسته هستند. در دسترس بودن دیگ را میتوان با شناسایی زیرسیستمها و قطعات مکانیکی حیاتی مربوط به فرکانس خرابی، قابلیت اطمینان و نگهداری و به حداقل رساندن احتمال وقوع آنها بهبود بخشید. انتخاب تکنیک مناسب برای جمعآوری دادهها و تجزیه و

تحلیل پایایی ضروری است. زمان بین خرابی (1 TBF) و زمان تعمیر (2 TRAM) همه اجزا و زیرسیستمها برای انجام تجزیه و تحلیل قابلیت اطمینان، در دسترس بودن و نگهداری (2 RAM3) جمع آوری شده است. بهترین پارامترهای توزیع با استفاده از نرم افزار RELIASOFT (2 RELIASOFT) پس از انجام تست، محاسبه شده است. همچنین، فواصل نگهداری پیشگیرانه تمامی اجزا و زیرسیستمها و در دسترس بودن سیستم مورد ارزیابی قرار گرفته است. تجزیه و تحلیل این اطلاعات نشان می دهد که سیستم احتراق، سیستم تغذیه آب و سیستم دمش سیستم همای حیاتی از منظر قابلیت اطمینان هستند و هنوز هم بزرگترین دلایل برای خرابی دیگهای بخار می باشند. مطالعه تحقیقاتی همچنین نشان داد که زمان تعمیر برای سیستم احتراق طولانی تر اسایر زیرسیستمها است و بنابراین، برای افزایش در دسترس بودن آن، پیشنهاد شده است که منابع تعمیر و نگهداری در لحظه مناسب به سیستم احتراق تخصیص داده شود. این مطالعه همچنین استفاده از آنالیز و نگهداری در تصمیم گیری فواصل نگهداری پیشگیرانه اجزاء و زیر سیستمهای دیگ نشان می دهد. همچنین این مطالعه مرجعی برای تهیه طرح تعمیر و نگهداری سیستم دیگ بخار ارائه می دهد [10].

استفاده از اتوماسیون در سیستمها، فناوری مدرن، رابطهای نرمافزار-سختافزار و وظایف بین رشتهای، اکنون فرآیندهای مهندسی را پیچیده تر می کند. امروزه توسعه محصولات جدید با افزایش نیازهای عملیاتی، افزایش پیچیدگی و کاهش هزینههای محصول و توسعه، مواجه میباشد. یکپارچگی ویژگیهای سیستم و اجزای آن شامل قابلیت اطمینان، در دسترس بودن، قابلیت نگهداری و ایمنی (RAMS⁶) میباشد[10].

قابلیت اطمینان را می توان به عنوان احتمالی در نظر گرفت که سیستم و تجهیزات مرتبط با آن عملکردهای خود را به طور موثر برای یک دوره زمانی مشخص و با حداقل خطر خرابی در سیستم انجام دهند. طراحی قابلیت اطمینان نیاز به ارزیابی اثرات خرابی بر روی سیستم و تجهیزات آن دارد. در دسترس بودن تجهیزات این جنبه از قابلیت اطمینان سیستم را در نظر می گیرد. تأثیر خطاها یا نیازهای ضروری سیستم برای بازگرداندن عملکرد آنها به انتظارات طراحی به عنوان در دسترس بودن ارزیابی می شود. قابلیت نگهداری، جنبه نگهداری است که زمان خرابی سیستم را در نظر می گیرد. قابلیت نگهداری ممکن است توانایی تجهیزات برای بازیابی تحت شرایط مشخص باشد. در حوزه بازارهای رقابتی و اقتصاد در حال تغییر، فشار شدیدی برای پاسخگویی به تقاضای مشتریان و تولید محصولات با کیفیت بالا و به موقع برای صنایع تولیدی و خدماتی باسخگویی به تقاضای مشتریان و تولید محصولات با کیفیت بالا و به موقع برای صنایع تولیدی و خدماتی طول چرخه توسعه محصول در نظر می گیرد، ارزیابی شود[10].

¹ Time between failure

² Time to repair

³ Reliability, availability, and maintainability

⁴ Preventive maintenance intervals

⁵ blow-down system

⁶ Reliability, availability, maintainability, and safety

صنایع فرآیندی، صنایعی هستند که یا در فرآیند تولید اولیه مستمر و پیوسته هستند یا به صورت ناپیوسته هستند. در هر گوشهای در سراسر جهان، صنایع فرآیندی وجود دارند و نقش مهمی در اقتصاد کشورها دارند که نمونههای صنایع فرآیندی شامل مواد غذایی، نوشیدنیها، مواد شیمیایی، نفت، فلزات اساسی، زغال سنگ، لاستیک، منسوجات، محصولات چوبی، کاغذ یا محصولات کاغذی و غیره میباشد. صنایع فرآیندی یکی از بخشهای حیاتی هستند که از نیروی بخار استفاده میکنند. آب بخار شده اغلب با استفاده از دیگهای آب تحت شرایط کنترل شده در شرایط صنعتی تولید میشود. بسیاری از صنایع فرآیندی به عنوان یک عنصر مهم در عملیات خود به دیگهای بخار صنعتی وابسته هستند. سیستم دیگ بخار از زیرسیستمهای زیادی تشکیل شده است، بنابراین ساختار پیچیدهای دارد و به همین دلیل خرابیهای زیادی دارد زیرا همانطور که میدانیم سیستمهایی که قطعات بیشتری دارند، دارای احتمال وقوع خرابی بالاتری نیز میباشند[10].

تجزیه و تحلیل قابلیت اطمینان به درک زیرسیستمها و اجزای با قابلیت اطمینان کم و نگهداری آنها کمک می کند. در نتیجه، قابلیت اطمینان، نگهداری و بهینهسازی هزینه چرخه عمر محصول به تمرکز اصلی در این مطالعه تبدیل شده است. بیشتر مطالعات قابلیت اطمینان بر روی لولههای دیگ، پمپها و موتورهای تغذیه آب، خرابی شعله احتراق و سیستمهای تغذیه سوخت متمرکز شدهاند و اکثر کارهای تحقیقاتی به چند جزء انتخابی محدود می شوند. با بهبود قابلیت اطمینان زیرسیستمها و اجزاء، در دسترس بودن سیستم دیگ بخار را می توان افزایش داد. بنابراین تصمیم گرفته شده است که در این مطالعه تحقیقات دقیقی در مورد تجزیه و تحلیل قابلیت اطمینان و قابلیت نگهداری دیگهای بخار انجام شود[10].

روش تحقیق و پژوهش در این مقاله

Vaurio و Ascher و Ascher و Feingold (11] روش خاصی را بر اساس آزمایشهای مختلف برای انتخاب مدلها برای دادههای زمان تا شکست (TTF) و زمان تعمیر (TTR) به طور مناسب توسعه دادند. این روش شامل آزمایشهایی برای انتخاب یک مدل است، اما برای استفاده بیشتر توسط تحلیلگران تعمیر و نگهداری ساده شده است. بر این اساس، یک چارچوب اصلاح شده در شکل (۷) پیشنهاد شده است که شامل چندین معیار برای انتخاب مدلها میباشد. در روش انتخاب مدل، چارچوب ارائه شده در شکل (۷) برای کاربردهای صنعتی، کامل و آسان تر میباشد. این یک چارچوب را نشان میدهد که در اینجا برای شناسایی و تجزیه و تحلیل خطاها استفاده شده است. در ابتدا، یک سیستم باید به سطوح مختلف از جمله زیرمجموعه و اجزا تقسیم شود. پس از آن، دادههای خرابی میدانی باید از منابع مختلفی مانند دفاتر سابقه تعمیر و نگهداری، متخصصان تعمیر و نگهداری و تست قابلیت اطمینان، جمعآوری شوند. آزمایش عمر تسریع شده $^{\rm V}$ برای تولید دادههای کافی استفاده می شود، یا گاهی اوقات می توان از دادههای خرابی میدانی نیز برای تجزیه و تحلیل استفاده کرد. کافی استفاده می شود، یا گاهی اوقات می توان از دادههای خرابی میدانی نیز برای تجزیه و تحلیل استفاده کرد. زمانی که دادههای کافی در دسترس نباشد، ممکن است از روش بیزی $^{\rm A}$ استفاده شود. اگر اطلاعات کافی در زمانی که دادههای کافی در دسترس نباشد، ممکن است از روش بیزی $^{\rm A}$ استفاده شود. اگر اطلاعات کافی در

⁷ Accelerated life testing

⁸ Bayesian method

دسترس باشد، می توان آن را به صورت پارامتریک یا غیرپارامتریک تحلیل کرد. سپس از نمودار پارتو^۹ برای شناسایی اجزای حیاتی سیستم استفاده می شود، و در نهایت، برخی تکنیکهای گرافیکی و تحلیلی برای ارزیابی روند دادههای خرابی استفاده می شوند. پس از آن بیشترین توزیع احتمال را شناسایی می شود و در نهایت پارامترهای بهترین توزیع و پارامترهای قابلیت اطمینان را می توان تخمین زد. برای ارزیابی روند دادهها و تأیید خوب بودن تناسب دادهها، باید تعداد زیادی آزمایش انجام شود. بنابراین، چارچوب باید ساده و منعطف باشد، به طوری که بتوان از آن برای تجزیه و تحلیل سیستمها، با دقت استفاده کرد و مدت زمان تجزیه و تحلیل را کاهش داد [10].

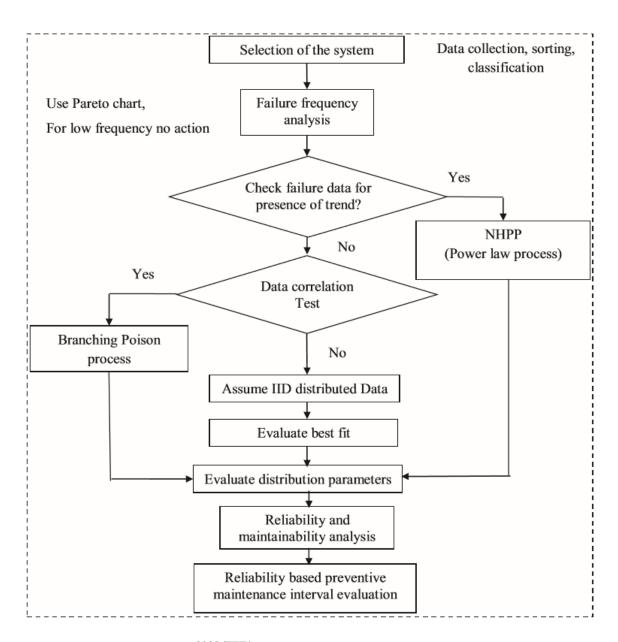
انجام فرآیندهای بسیاری از صنایع به دیگهای بخار مکانیکی به عنوان بخشی تاثیرگذار، وابسته هستند. دیگ بخار از زیرسیستمها و اجزای بسیاری با ساختارهای پیچیده تشکیل شده است. اگر هر جزء یا زیرسیستم از کار بیفتد، ممکن است احتمال خرابی کل سیستم وجود داشته باشد. در این مطالعه، کل سیستم به ۹ زیرسیستم مجزا، همانطور که در جدول (۱) نشان داده شده است، تقسیم شده است. تعداد زیادی بخش در هر زیرسیستم وجود دارد. ارزیابی بیشتر در ادامه در نظر میگیرد که اطلاعات خرابی و تعمیر کافی برای عناصر مهم از هر زیرسیستم وجود دارد یا خیر[10].

جدول ۱ زیرسیستمهای در نظر گرفته شده برای یک بویلر و سیستم بخار [1]

Sr. no.	Boiler subsystems	Code	Sr. no.	Boiler subsystems	Code
1	Combustion and ignition system	CIS	6	Steam circulation system	SCS
2	Feed water supply system	FWS	7	Control system	CS
3	Blow-down system	BDS	8	Electrical system	ES
4	Emission control system	ECS	9	Other systems	OS
5	Fuel-supply system	FSS		•	

20

⁹ Pareto chart

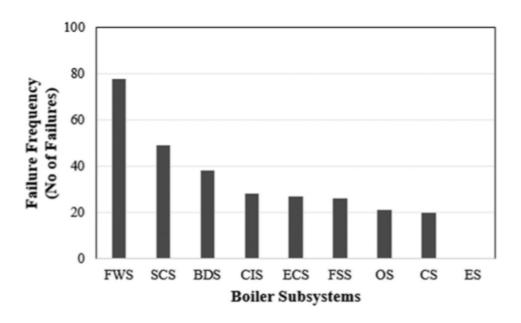


شكل ٧ روش انتخاب مدل زمان تا شكست (TTF)[10]

نحوه جمع آوری دادهها در این مقاله

برای تجزیه و تحلیل، دادههای TTF و TTR را میتوان از برگههای تعمیر و نگهداری صنعتی و با استفاده از تکنیک های مبتنی بر قضاوت متخصصان جمعآوری کرد. اگر دادههای کافی در دسترس باشد، نتایج تجزیه و تحلیل دقیق تری نیز بدست میآید. با توجه به کمبود دادههای ثبت شده و دقیق، اشاره شده است که پرسنل تعمیر و نگهداری از دانش کافی در مورد ماشین آلات و عیوب برخوردار هستند و می توانند در ارائه دادهها کمک نمایند، بنابراین ایده اصلی جمعآوری داده از طریق قضاوت کارشناسی، با استفاده از دانش و تجربه پرسنل تعمیر و نگهداری می باشد. برای تجزیه و تحلیل قابلیت اطمینان سیستم دیگ بخار، دادههای TTF و TTR با استفاده از دانش و تجربه پرسنل تعمیر و نگهداری است. برای تجزیه و تحلیل قابلیت اطمینان سیستم ۲۰۰۸ و TTR با استفاده از دانش و تجربه پرسنل تعمیر و نگهداری است. برای تجزیه و تحلیل قابلیت اطمینان سیستم

دیگ بخار، دادههای TTF و TTF از کارشناسان مختلف صنعتی جمعآوری شده است. پرسشنامههایی شامل TTR و TTF و این پرسشنامهها جمعآوری میشوند. تحلیل فرکانس خرابی بر روی زیرسیستمهای دیگ با استفاده از اصل نمودار پارتو برای شناسایی زیرسیستمهای بحرانی انجام شده است و در شکل (۸) نشان داده شده است. تعداد خرابی سیستم تامین آب FWS¹⁰ نزدیک به ۷۸ مورد است (که تقریباً ۲۷.۱۸٪ از کل خرابیها را شامل میشود)، برای سیستم گردش بخار SCS¹¹ تقریباً ۱۷.۰۸٪ و برای سیستم دمش BDS¹² تقریباً ۱۷.۰۸٪ و برای سیستم دمش الاتر از سایر زیرسیستم ها گزارش شده است[10].



شکل ۸ تجزیه و تحلیل فراوانی خرابی زیرسیستمهای دیگ بخار [10]

تست روند (Trend test)

وجود روند در دادههای خرابی باید قبل از انتخاب مدل تحلیل شکست بررسی شود. برای آزمایش روند دادهها، می توان از تکنیکهای گرافیکی و تحلیلی مختلفی استفاده کرد. آزمایش روند به صورت گرافیکی با ترسیم شکست تجمعی در مقابل زمان و همبستگی توسط نمودارهای پراکندگی در برابر دادههای TTF و TTR انجام می شود. هنگامی که آزمایش روند برای دادههای TTF انجام می شود اگر منحنی رو به بالا مقعر باشد، نشان می دهد که عملکرد سیستم در طول زمان کاهش می یابد، در حالی که منحنی رو به پایین مقعر، نشان می دهد که سیستم در طول زمان بهبود می یابد. هنگامی که منحنی تقریباً یک خط مستقیم است، دادهها را می توان

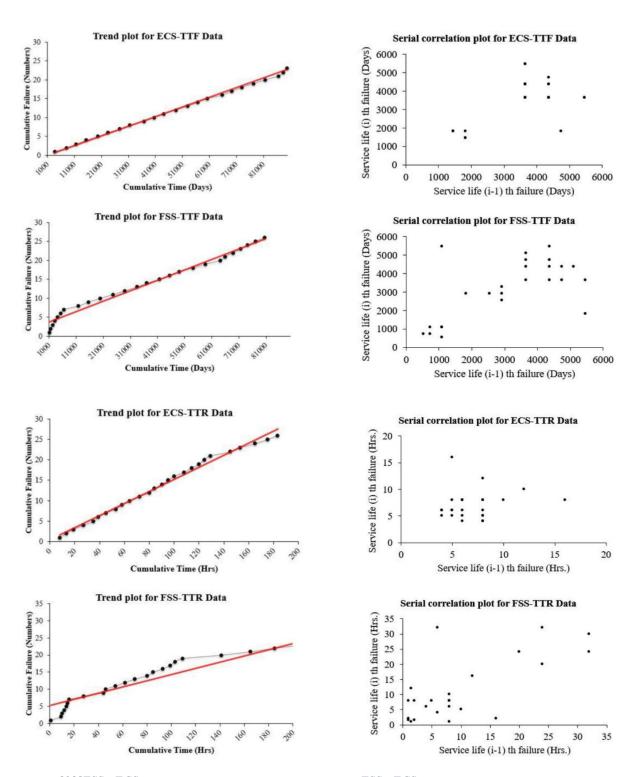
27

¹⁰ Feed water supply system

¹¹ Steam circulation system

¹² Blow-down system

به صورت یکسان توزیع شده و بدون روند در نظر گرفت. با ثبت اطلاعات شکست (i) در مقابل شکست قبلی (i-1)، آزمون همبستگی سری انجام می شود و در صورت مشاهده نقاط داده پراکنده، دادهها مستقل و عاری از هر گونه همبستگی هستند. از طرف دیگر، زمانی که یک خط مستقیم مشاهده می شود وابسته یا همبسته هستند[12]، [13]، [14] و [15]. آزمایش روند برای دادههای خرابی توسط شکست تجمعی در مقابل نمودار زمانی و نمودار پراکندگی سیستم دیگ بخار در سطوح زیرسیستم مختلف انجام می شود. نتایج آزمون روند برای دادههای خرابی ECS و FSS در شکل (۹) نشان داده شده است. از شکل (۹) سمت راست مشاهده می شود که دادههای TTF و TTF تقریباً یک خط مستقیم را دنبال می کنند و شکل (۹) سمت چپ نقاط می شود در انشان می دهد. بنابراین، دادههای ECS و ECS، TTF و TTF از هیچ روند یا همبستگی پیروی نمی کنند و بنابراین دادهها مستقل و به طور یکسان توزیع شدهاند. به طور مشابه، سایر آزمونهای روند نریرسیستمها انجام می شوند و مشاهده می شود که دادهها بدون روند هستند[10].



شکل ۹ سمت چپ: نمودارهای تست روند برای ECS و FSS، سمت راست: نمودارهای تست همبستگی سریال برای ECS و ECS [10]FSS

تست مناسب بودن برازش دادهها ۱۳

از بخش قبلی مشاهده می شود که داده ها بدون روند هستند، و در ادامه، ارزیابی خوب بودن برازش داده ها انجام می شود. تست خوب بودن برازش با آزمون کولمو گروف اسمیرنف (K-S) ارزیابی می شود و بهترین توزیع

¹³ Goodness of Fit Test

برازش برای زیرسیستمهای مورد بررسی شناسایی می شود. نتایج خوبی برازش برای سیستم دیگ بخار در سطح زیرسیستم و جزء به ترتیب در جداول Υ و Υ ارائه شده است. از این تجزیه و تحلیل، مشخص می شود که بهترین توزیع برای اکثر اجزای سیستم بویلر Υ Weibull Υ می باشد [10].

جدول ۲ بهترین نتایج توزیع سطح زیرسیستمهای دیگ بخار [10]

Subsystem		CIS	FWS	BDS	ECS	FSS	SCS	CS	OS
TBF data	Best-fit distribution	W. 3P	W. 3P	W. 3P	N	N	N	N	LN
	Distribution	$\beta = 1.569$,	$\beta = 1.913$,	$\beta = 0.885$,	$\mu = 3582$,	$\mu = 3095$,	$\mu = 3754.3$	$\mu = 3060$,	$\mu' = 8.42$
	parameters	$\theta = 1402$	$\theta = 3816$,	$\theta = 2788$,	$\sigma = 1115$	$\sigma = 1621$	$\sigma = 961.85$	$\sigma = 1879$	$\sigma' = 0.12$
	•	$\gamma = 2762$	$\gamma = 418.9$	$\gamma = 37.00$					
TTR data analysis	Best-fit distribution	W. 3P	W. 3P	W. 3P	LN	W. 3P	W. 3P	LN	W. 3P
,	Distribution	$\beta = 1.57$,	$\beta = 1.57$,	$\beta = 0.703$,	$\mu' = 1.894$,	$\beta = 0.78$,	$\beta = 0.6$	$\mu' = 0.748$	$\beta = 1.98$,
	parameters	$\theta = 36.89$,	$\theta = 36.89$,	$\theta = 2.007$,	$\sigma' = 0.34$	$\theta = 9.86$,	$\theta = 4.38$,	$\sigma' = 0.29$	$\theta = 1.72$
	•	$\gamma = 1.58$	$\gamma = 1.58$	$\gamma = 0.88$		$\gamma = 0.678$	$\gamma = 0.98$		$\gamma = 1.245$

 $Note: Ex.\ 2P = exponential\ 2P,\ LN = log-normal,\ N = normal,\ W.2P = Weibull\ 2\ parameter,\ W.3P = Weibull\ 3\ parameter.$

جدول ۳ نتایج بهترین توزیع در سطح جزء در سیستم بویلر[10]

						TTF	data analysis						TTR data	analysis	
			K-S tes	st (goodne	ess-of-fit))				K-S te	st (goodn	ess-of-fit)			
Sr. no.	Component	Ex. 2P	LN	N	W. 2P	W. 3P	Best-fit distribution	Distribution parameters	Ex. 2P	LN	N	W. 2P	W. 3P	Best-fit distribution	Distribution parameters
1	Header		0.4262		0.6218	0.1704	Ex. 2P	$\mu = 836.2, \gamma = 3151.9$		0.0552	0.3517	0.1784	0.00009	W. 3P	$\beta = 0.58, \gamma = 19.66, \theta = 9.0$
2	Hot gas tubes		0.4262		0.6218	0.1704	Ex. 2P	$\mu = 836.2, \gamma = 3151.9$		0.00020		0.0169	0.0000	W. 3P	$\beta = 0.93, \gamma = 22.11, \theta = 13.7$
1	Furnace/shell Intake vent/air		0.0000		0.1193 0.0365	0.0000	W. 3P LN	$\beta = 1.46, \gamma = 2529, \theta = 1904$ $\mu = 8.267, \sigma = 0.223$	0.9221	0.1881 0.7208	0.2243 0.3933	0.3670 0.5371	0.0186	W. 3P N	$\beta = 0.49, \ \gamma = 47.63, \ \theta = 5.10$ $\mu = 8, \ \sigma = 3.04$
	vent	0.0757	0.0000	0.0054	0.0505	0.0000	2.1	μ – 0.207, 0 – 0.225	0.7221	0.7200	0.0700	0.0071		.,	μ – 0, 0 – 3.0 τ
	Water tubes	0.1948	0.0147	0.05889	0.1251	0.001437	W. 3P	$\beta = 1.46, \gamma = 3231,$ $\theta = 1477$	0.1041	0.0312	0.0175	0.0493	0.0145	W. 3P	$\beta = 0.82, \gamma = 0.35, \theta = 12.63$
,	Back flow pre- venter valve	0.6635	0.4484	0.4687	0.2982	_	W. 2P	$\beta = 4.34, \theta = 3516,$	0.7530	0.1255	0.1054	0.1844	0.0135	W. 3P	$\beta = 2.67, \gamma = 0.04, \theta = 1.68$
	Feed water pump-gauge	0.0242	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	W. 2P	$\beta = 4.34, \ \theta = 3516,$	0.7530	0.1255	0.1054	0.1844	0.0135	W. 3P	$\beta = 2.67, \gamma = 0.04, \theta = 1.68$
0	Softnar	0.7521	0.5398	0.5398	0.5854	0.2505	W. 3P	$\beta = 7.3$, $\gamma = -33.8$, $\theta = 3480$	0.0620	0.00195	0.0162	0.0275	0.0016	W. 3P	$\beta = 1.43, \gamma = 33.04, \theta = 14.8$
2	Water level con- troller (Mobari)	0.7012	0.5783	0.5783	0.5170	0.1785	W. 3P	$\beta = 8.62, \gamma = 411.5, \theta = 3931$	0.1474	0.1012	0.1176	0.1117	0.0083	W. 3P	$\beta = 1.65, \gamma = 4.14, \theta = 3.20$
3	Feed check valve	0.5338	0.4750	0.4694	0.5491	_	N	$\mu = 4797.1, \sigma = 521.9$	0.4260	0.7661	0.7558	0.8529	0.5984	Ex. 2P	$\mu = 0.46$, $\gamma = 0.796$
4	Feed water hose		0.0249			0.0040	W. 3P	$\beta = 1.49$, $\gamma = 2535$, $\theta = 1671$	0.2601	0.1095	0.0988	0.1404	0.0275	W. 3P	$\beta = 1.70, \gamma = 5.97, \theta = 4.39$
6	De-aerator		0.01255			0.0332	LN	$\mu = 8.3656, \sigma = 0.120$	0.6506		0.1457	0.2898	0.0134	W. 3P	$\beta = 0.892, \gamma = 34.39, \theta = 8.4$
0	Shut-off valve Blow-down		0.01601 0.0362			0.00586 0.01357	W. 3P W. 3P	$\beta = 1.35, \gamma = 3295, \theta = 1215$ $\beta = 1.15, \gamma = 3377, \theta = 993$	0.7521 0.5579	0.5398	0.5398 0.0134	0.5854 0.0106	0.2505	W. 3P W. 2P	$\beta = 2.31, \gamma = 0.02, \theta = 1.66$ $\beta = 2.24, \theta = 6.86$
1	connections	0.0803	0.0302	0.0308	0.0361	0.01557	W. SF	$p = 1.13, \gamma = 3377, \theta = 993$	0.3379	0.1134	0.0154	0.0100	_	W. 2F	p = 2.24, v = 0.80
2	Blow down valve Induced drum		0.2389 0.5398		0.4502 0.5854	0.1355 0.2505	W. 3P W. 3P	$\beta = 1.59$, $\gamma = 2543$, $\theta = 1614$ $\beta = 8.82$, $\gamma = 37.4$, $\theta = 4141$	0.5579 0.1469	0.1134 0.0289	0.0134 0.0520	0.0106 0.0381	 0.0047	W. 2P W. 3P	$\beta = 2.24, \theta = 6.86$ $\beta = 2.64, \gamma = 1622, \theta = 4028$
	(ID) fan							,							,,
4	fan			0.3379		0.2504	Ex. 2P	$\mu = 832.9, \gamma = 3363$	0.1469	0.0289	0.0520	0.0381	0.0047	W. 3P	$\beta = 2.64, \gamma = 1.80, \theta = 5.28$
5	Secondary air (SA) fan			0.0249			W. 3P	$\beta = 1.52, \gamma = 3158, \theta = 1315$		0.00446		0.0534	0.002317	W. 3P	$\beta = 1.76, \gamma = 3.28, \theta = 2.67$
7	Rack and pinion coal feeding mechanism	0.4584	0.0187	0.00499	0.0197	0.00677	N	$\mu = 4502, \sigma = 634.5$	0.0779	0.0931	0.0683	0.1322	0.0275	W. 3P	$\beta = 1.58, \gamma = 0.65, \theta = 0.82$
9	Coal crusher motor	0.1633	0.0952	0.843	0.1320	0.0262	W. 3P	$\beta = 8.42, \gamma = -1495,$ $\theta = 6011$	0.0142	0.0000	0.00001	0.00005	0.00000	W. 3P	$\beta = 2.30, \gamma = 2.23, \theta = 4.52$
0	Coal storage tank	0.0381	0.0122	0.1425	0.1156	0.0262	LN	$\mu = 7.99, \sigma = 0.339$	0.0240	0.00088	0.00026	0.00043	0.00000	W. 3P	$\beta = 2.12$, $\gamma = 14.95$, $\theta = 13.9$
1	Pressure gauge		0.8135	0.4833		_	N	$\mu = 2868$, $\sigma = 1065$			0.0988		0.0275	W. 3P	$\beta = 1.73, \gamma = 0.49, \theta = 1.09$
2	Steam circulation	0.4290	0.00588	0.00005	0.0000	0.0000	W. 3P	$\beta = 6.05, \gamma = -1128,$	0.2744	0.00078	0.00000	0.00011	0.00000	W. 3P	$\beta = 2.35, \gamma = 0.28, \theta = 3.50$
3	pipes Pressure relief valve (PRV)	0.3538	0.2934	0.3933	0.5133	0.2870	W. 3P	$\theta = 5972$ $\beta = 1.97, \gamma = 3240,$ $\theta = 1329$	0.2744	0.00018	0.00001	0.00013	0.000000	W. 3P	$\beta = 4.13, \gamma = -0.82, \theta = 4.2$
14	station Pressure reducing	0.5596	0.4211	0.4283	0.3816	_	W. 2P	$\beta = 11.3, \theta = 3529$	0.0147	0.0169	0.0563	0.0965	0.001352	W. 3P	$\beta = 1.29, \gamma = 15.4, \theta = 15.9$
5	valve Strainer	0.9543	0.8017	0.5933	0.6501	_	N	$\mu = 2816, \sigma = 912$	0.0637	0.0060	0.1438	0.0589	0.0106	LN	$\mu = 0.808, \ \sigma = 0.55$
6	Steam water		0.3622		0.4885	0.2504	Ex. 2P	$\mu = 832.9, \gamma = 3363$	0.2744	0.0509	0.0060	0.0069	0.0052	W. 3P	$\beta = 2.59$, $\gamma = 0.74$, $\theta = 2.39$
7	separator By-pass valve	0.1195	0.0373	0.0249	0.0574	0.0152	W. 3P	$\beta = 1.52, \gamma = 3158, \theta = 1315$	0.7357	0.3043	0.1573	0.1951	0.2172	N	$\mu = 3.0, \sigma = 0.63$
_							***	0 4 50 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5							
9	Safety valves Main steam stop		0.0252	0.0689	0.1068 0.1068	0.3366	W. 3P W. 3P	$\beta = 1.58$, $\gamma = 2456$, $\theta = 2009$ $\beta = 1.58$, $\gamma = 2456$, $\theta = 2009$	0.7357 0.0779	0.3891 0.0931	0.1573	0.1931 0.1322	0.2171 0.0275	N W. 3P	$\mu = 2.0, \sigma = 0.63$ $\beta = 1.58, \gamma = 1.28,$
	valve														$\theta = 1.64$
1	Gate valve	0.6864	0.1509	0.2307	0.3521	0.1688	LN	$\mu = 8.41, \sigma = 0.135$	0.3543	0.0822	0.0519	0.0888	0.0135	W. 3P	$\beta = 2.01, \gamma = 1.09,$ $\theta = 1.90,$
2	Globe valve	0.6864	0.1509	0.2307	0.3521	0.1688	LN	$\mu = 8.41, \sigma = 0.135$	0.3543	0.0822	0.0519	0.0888	0.0135	W. 3P	$\beta = 2.01$, $\gamma = 1.09$,
13	Ball valve	0.6864	0.1509	0.2307	0.3521	0.1688	LN	$\mu = 8.41, \sigma = 0.135$	0.3543	0.0822	0.0519	0.0888	0.0135	W. 3P	$\theta = 1.90$ $\beta = 2.01, \gamma = 1.09,$ $\theta = 1.90$
															0 = 1.90
roup		0.7470	0.4166	0.1166	0.1020	0.2221	W AD	0 0 50 0 0010	0.0155	0.6722	0.0141	0.4655	0.1041	3.7	21 10.00
1	Feed water pump Feed water tank		0.4166 0.0457		0.1938 0.0272	0.2221	W. 2P W. 2P	$\beta = 2.53, \ \theta = 2218, \\ \beta = 2.53, \ \theta = 2218,$		0.6733	0.0141 0.1438		0.1241 0.0106	N W. 3P	$\mu = 21$, $\sigma = 10.80$ $\beta = 1.41$, $\gamma = 4.49$,
5	Strainer		0.3027		0.1312		W. 3P	$\beta = 2.96, \gamma = 238,$		0.0000	0.0000		0.0000	W. 2P	$\theta = 2.39$ $\beta = 2.06, \theta = 3.06$
	Stranici	0.3910	0.3027	0.1402	0.1312	0.1179	11.51	$\theta = 2.56, \gamma = 2.56,$ $\theta = 914$	0.0233	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	W. 21	p = 2.00, v = 3.00
8	Drain pump			0.1573			N	$\mu = 1825, \ \sigma = 230$			0.4921		0.3263	Ex. 2P	$\mu = 0.51, \gamma = 0.792$
6	Mechanical dust collector (MDC)	0.7012	0.5783	0.5783	0.5170	0.1785	W. 3P	$\beta = 10.05, \gamma = -457,$ $\theta = 2263$	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	Ex. 2P	$\mu = 4.41, \gamma = 6.91$
28	Coal crusher	0.5556	0.4154	0.4464	0.3608	0.1348	W. 3P	$\beta = 2.08, \gamma = 307,$ $\theta = 707$	0.7832	0.4199	0.0280	0.1961	0.0065	N	$\mu = 9.14$, $\sigma = 4.59$
roup	C Supply water temperature	0.0387	0.0000	0.00030	0.0001	0.0000	W. 3P	$\beta = 1.51, \gamma = 136,$ $\theta = 135,$	0.2115	0.1462	0.3933	0.2178	0.1181	W. 3P	$\beta = 1.13, \gamma = 21.94,$ $\theta = 0.77$
.7	sensor Return water temperature	0.5622	0.8529	0.8529	0.9157	_	Ex. 2P	$\mu = 69.7, \gamma = 329$	0.4291	0.0298	0.0112	0.0018	0.0015	W. 3P	$\beta = 2.55, \gamma = -0.18,$ $\theta = 2.98$
9	sensor Condensate filter	0.0103	0.0437	0.0255	0.0926	0.0276	Ex. 2P	$\mu = 89.1, \gamma = 151$	0.4000	0.4498	0.4283	0.5348	0.2505	W. 3P	$\beta = 1.29, \gamma = 0.68,$
10	Fusible plug	0.2744	0.0917	0.1018	0.1047	0.0083	W. 3P	$\beta = 4.69, \gamma = 32,$	0.8079	0.6571	0.6571	0.5270	_	W. 2P	$\theta = 0.813$ $\beta = 10.11, \theta = 1.98$
ru	r astore brug	0.2/44	0.091/	0.1016	0.104/	0.0003	11. JE	$\rho = 4.69, \gamma = 32,$ $\theta = 475$	0.0078	0.03/1	0.03/1	0.3279	_	W. ZP	$p = 10.11, \theta = 1.98$

Note: Ex. 2P = exponential 2P, LN = log-normal, N = normal, W.2P = Weibull 2 parameter, W.3P = Weibull 3 parameter.

تجزیه و تحلیل در دسترس بودن

تحلیل در دسترس بودن بر اساس نتایج قابلیت اطمینان و قابلیت نگهداری زیرسیستمهای دیگ بخار با استفاده از بیشترین توزیع احتمال و پارامترهای آن ارزیابی میشود. دیگ بخار یک سیستم پیچیده میباشد و بیشتر اجزا و زیرسیستمها از ساختار سری یا موازی یا تشکیل شدهاند. در اکثر موارد، زیرسیستمهای دیگ بخار به صورت سری به هم متصل شدهاند، به این معنی که، زمانی کل دیگ در شرایط کارکردی قرار می گیرد که همه زیرسیستمها به طور صحیح و بدون خرابی کار کنند. تجزیه و تحلیل قابلیت اطمینان دیگ با استفاده از چارچوب شرح داده شده در بخش قبلی انجام میشود. پایایی نظری همه زیرسیستمها در بازههای زمانی مختلف با استفاده از بهترین توزیع محاسبه می شود که بسته نرمافزاریRELIASOFT'S WEIBULL++10 برای همین مورد استفاده می شود. جدول (۴) عمر قابل اعتماد در روز مشخص را در سطح قابلیت اطمینان . ۹۹٪ و ۹۰٪ و ۹۰٪ و ۸۰٪ و ۷۵٪ و ۵۰٪، نمایش میدهد. همچنین پایایی تمامی زیرسیستمها در پایان ۱۴۶۰ روز، ۲۹۲۰ روز، ۴۳۸۰ روز و ۵۸۴۰ روز محاسبه شده است. سپس قابلیت اطمینان سیستم دیگ بخار و زیرسیستمهای آن محاسبه و در جدول (۵) خلاصه شده است. جدول (۶) تجزیه و تحلیل قابلیت نگهداری زیرسیستمهای دیگ بخار را نشان میدهد. استراتژی تعمیر و نگهداری برنامهریزی شده بر اساس این مفهوم است که هر جزء/عنصر دیگ بخار در دورهای نگهداری میشود که ایمنی و قابلیت اطمینان عملیاتی را تضمین می کند. فواصل تعمیر و نگهداری برای دستیابی به سطوح قابلیت اطمینان عملیاتی متمایز محاسبه شده است. از این جداول مشاهده می شود که با افزایش زمان ماموریت، قابلیت اطمینان سیستم بویلر و قابلیت اطمینان زیرسیستمها کاهش می یابد. همچنین مشاهده می شود که ضریب اطمینان سیستم گردش بخار بسیار کمتر بوده و بعد از شانزده سال کارکرد ۰.۰۱۵ میباشد و برای سیستم دمنده بالاتر است و زمان مورد نیاز برای تعمیر سیستم احتراق با میانگین زمان تعمیر بیشتر است و MTTR نزدیک به ۳۲ ساعت است. مشاهده می شود که با افزایش زمان کارکرد، قابلیت اطمینان دیگ در حال کاهش است. شکل (۱۰) قابلیت اطمینان زیرسیستمهای دیگ بخار را در دورههای زمانی مختلف نشان میدهد. مهمترین سیستمها، سیستم احتراق (CIS) و زیرسیستمهای دمش (BDS) می باشند. برای افزایش قابلیت اطمینان سیستم، ابتدا باید روی بهبود قابلیت اطمینان سیستم احتراق و زیرسیستم دمش تمرکز شود. به همین ترتیب، در دسترس بودن عملیاتی زيرسيستمها را ميتوان با فرمول زير محاسبه كرد [10]:

$$Aop = \frac{MTBF}{MTBF + MTTR}$$

با قرار دادن این مقادیر MTBF و MTTR سیستم احتراق (CIS) در معادله بالا، میتوان در دسترس بودن این سیستم را محاسبه کرد[10]:

$$Aop = \frac{62,400}{62,400 + 31.5573} = 0.988$$

به طور مشابه، تجزیه و تحلیل در دسترس بودن همه زیرسیستمها انجام شده و در جدول (۶) ارائه شده است. یافتههای تجزیه و تحلیل در دسترس بودن نشان می دهد که همه زیرسیستمهای دیگ بخار بیش از 9 ٪ در دسترس هستند و سیستم احتراق کمتر در دسترس می باشد. تجزیه و تحلیل RAM نشان می دهد که سیستم احتراق (CIS) از دیدگاه قابلیت اطمینان و در دسترس بودن، زیرسیستم مهمی است. قابلیت اطمینان سیستم به قابلیت اطمینان اجزا و زیرسیستمها بستگی دارد. این مقاله تجزیه و تحلیل قابلیت اطمینان 9 جزء سیستم دیگ بخار را ارائه می دهد. اجزای سیستم بویلر بر اساس مقادیر دادههای TTF به گروههای 9 B 9 C و دستهبندی می شوند. جدول (۷) قابلیت اطمینان در دورههای زمانی مختلف، تعمیر و نگهداری مبتنی بر قابلیت اطمینان در سطوح مختلف قابلیت اطمینان 9 MTBF و MTTR را برای تمام 9 جزء دیگ نشان می دهد. یک مدل توزیع احتمال می تواند برای تصمیم گیری فاصله 9 استفاده شود که به رسیدن به سطح قابلیت اطمینان عملیاتی موردنیاز کمک می کند. فواصل تعمیر و نگهداری در سطوح قابلیت اطمینان 9 در مدول (۷) ارائه شده است. از این تجزیه و تحلیل می توان نتیجه گرفت که تعمیر و نگهداری لولههای دیگ باید قبل از 9 شده است. از این تجزیه و تحلیل می توان نتیجه بدست آید. با توجه به هزینه، ایمنی و اثربخشی عملیاتی، پیشنهاد می شود که تعمیر و نگهداری سیستم دیگ بدست آید. با قابلیت اطمینان 9 شده انجام شود [10].

جدول ۴ عمر مورد انتظار (MTBF)، عمر طراحي و قابليت اطمينان زيرسيستم هاي ديگ بخار [10]

		Design l	ife (in days)	for a given r	eliability						
Subsystem	0.99	0.95	0.90	0.80	0.75	0.50	1460	2920	4380	5840	MTBF (days)
CIS	26.13	133.3	273.9	580.1	747.9	1802.19	0.570	0325	0.185	0.106	2600.0
FWS	0	388.9	757.9	1323.2	1570.69	2731.84	0.7727	0.4609	0.2122	0.0760	2966.68
BDS	52.37	134.05	255.98	548.52	718.70	1879.3	0.5760	0.3569	0.2276	0.1477	2999.11
ECS	987.48	1747.6	2152.9	2643.6	2830.04	3582.40	0.9714	0.7236	0.2372	0.0214	3582.40
FSS	0	429.15	1018.0	1731.0	2001.95	3095.19	0.8434	0.5430	0.2139	0.0451	3095.19
SCS	1516.67	2172.2	2521.6	2944.7	3105.52	3754.28	0.9914	0.8071	0.2576	0.015	3754.28
CS	0	0	652.40	1478.8	1792.86	3060.00	0.8028	0.5297	0.2411	0.0694	3060.00
OS	3416.89	3704.8	3868.1	4075.4	4157.15	4503.71	1.00	0.9998	0.5927	0.0143	4535.55

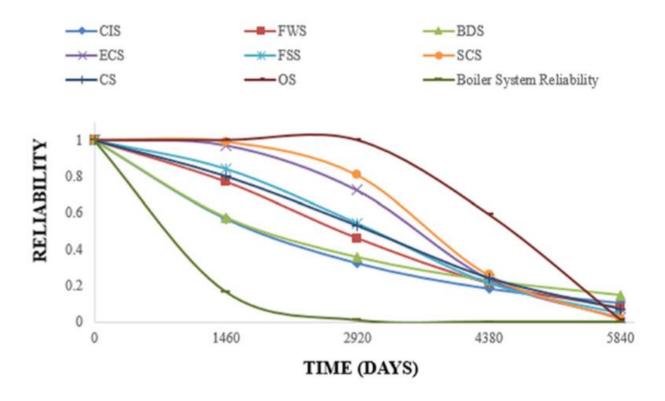
¹⁴ Preventive maintenance intervals

جدول ۵ قابلیت اطمینان سیستم بویلر از طریق قابلیت اطمینان زیرسیستم[10]

Time in days	CIS	FWS	BDS	ECS	FSS	SCS	CS	OS	Boiler system reliability
1460	0.57	0.7727	0.576	0.9714	0.8434	0.9914	0.8028	1	0.16542
2920 4380	0.325 0.185	0.4609 0.2122	0.3569 0.2276	0.7236 0.2372	0.543 0.2139	0.8071 0.2576	0.5297 0.2411	0.9998 0.5927	0.00890 0.00002
5840	0.106	0.076	0.1477	0.0214	0.0451	0.015	0.0694	0.0143	0.00000

جدول ۶ تجزیه و تحلیل قابلیت نگهداری و در دسترس بودن زیرسیستم های دیگ بخار [10]

			Repair hour	s at different r					
Sr. no.	Subassembly	99%	95%	90%	75%	50%	MTTR (h)	MTBF (h)	Availability
1	CIS	0.3915	3.9816	7.2159	15.098	27.627	31.5578	62,400	0.988
2	FWS	0.5007	0.5707	0.7481	1.8721	6.5758	17.7900	71,200.3	0.994
3	BDS	0.8828	0.9093	0.9616	1.2210	02.076	3.4108	71,978.6	0.998
4	ECS	3.0308	3.8141	4.3113	5.2910	6.6427	7.0315	85,977.6	0.998
5	FSS	0.7053	0.9004	1.2359	2.6891	6.8544	12.0161	74,284.5	0.996
6	SCS	0.9846	1.0145	1.0879	1.5387	3.3684	7.5143	90,102.7	0.998
7	CS	1.0870	1.3206	1.4649	1.7422	2.1123	2.2001	73,440	0.999
8	OS	1.4132	1.6283	1.7964	2.1609	2.6731	2.7684	108,853	0.999
							Boiler system	availability =	0.9703

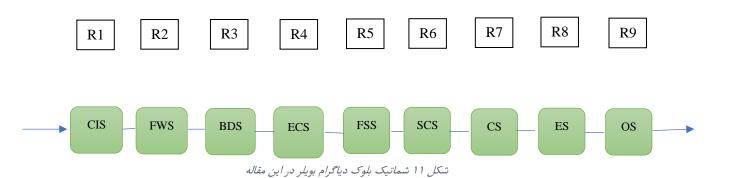


شکل ۱۰ نمودار اهمیت قابلیت اطمینان برای زیرسیستمهای دیگ بخار [10]

جدول ۷ قابلیت اطمینان، عمر قابل اعتماد، و MTBF اجزای دیگ بخار [10]

		1	Reliable life i	n days for a g	iven reliabilit	y		Reliabilit	ty at a given t	ime (days)			
Sr. no.	Component	99%	95%	90%	75%	50%	1095	2190	3285	4380	5475	MTTR (h)	MTBF (days)
Group A													
01	Header	3160	3194	3239	3392	3731	1.00	1.00	0.8528	0.2302	0.0621	34.00	3988
02	Hot gas tubes	3160	3194	3239	3392	3731	1.00	1.00	0.8528	0.2302	0.0621	36.29	3988
03	Furnace/shell	2610	2777	2936	3340	4010	1.00	1.00	0.7714	0.3830	0.1507	58.11	4253
04	Intake vent/air vent	2314	2695	2923	3347	3892	1.00	0.9949	0.7761	0.2986	0.0633	8.00	3990
05	Water tubes	3294	3424	3547	3860	4380	1.00	1.00	0.9920	0.5002	0.1586	35.97	4569
07	Back flow preventer valve	1218	1773	2093	2639	3231	0.9937	0.8798	0.4751	0.0747	0.0010	1.528	3202
09	Feed water pump-gauge	269	595	844	1377	2113	0.8356	0.4744	0.1780	0.0451	0.00745	1.528	2237
10	Softeners	1828	2289	2528	2903	3276	0.9997	0.9635	0.4935	0.0031	0.0000	46.49	3229
12	Water level controller	2716	3196	3438	3813	4178	1.00	0.9989	0.9350	0.3374	0.0001	6.996	4126
13	Feed check valve	3583	3938	4128	4445	4797	100	1.00	0.9981	0.7879	0.0969	1.2568	4797
14	Feed water hose	2611	2762	2903	3258	3841	1.00	1.00	0.7381	0.3142	0.0989	9.887	4046
16	De-aerator	3248	3226	3683	3962	4296	1.00	1.00	0.9872	0.4365	0.0218	43.372	4327
20	Shut-off valve	3335	3431	3526	3780	4222	1.00	1.00	1.00	0.4241	0.1095	1.4825	4408
21	Blow-down connections	3395	3452	3518	3713	4099	1.00	1.00	1.00	0.3637	0.0942	6.0835	4322
22	Blow down valve	2632	2793	2935	3281	3825	1.00	1.00	0.7482	0.2926	0.0752	6.0835	3990
23	Induced drum (ID) fan	2496	2995	3246	3633	4010	0.9999	0.9969	0.8895	0.2183	0.0000	6.489	3955
24	Forced draft (FD) fan	3371	3406	3451	3603	3940	1.00	1.00	1.00	0.2950	0.0792	6.489	4196
25	Secondary air (SA) fan	3221	3344	3457	3737	4191	1.00	1.00	0.9717	0.4089	0.09405	5.654	4343
27	Rack and pinion coal feeding mechanism	3025	3458	3688	4073	4501	1.00	0.9998	0.9724	0.5760	0.0625	1.379	4501
29	Coal crusher motor	1986	2729	3106	3688	4259	0.9991	0.9839	0.8647	0.4378	0.0306	6.238	4178
30	Coal storage tank	1352	1705	1928	2370	2980	0.9984	0.8179	0.3871	0.1283	0.0366	27.336	3156
31	Pressure gauge	391	1116	1503	2149	2867	0.9520	0.7378	0.3475	0.0777	0.0071	1.471	2867
32	Steam circulation pipes	1664	2527	2989	3732	4492	0.9974	0.9718	0.8518	0.5414	0.1589	3.393	4414
33	Pressure relief valve (PRV) station	3368	3533	3663	3945	4343	1.00	1.00	0.9987	0.4774	0.0621	3.0046	4418
34	Pressure reducing valve	2349	2713	2891	3160	3416	0.9999	0.9954	0.6406	0.0000	0.0000	30.114	3373
35	Strainer	694	1315	1647	2200	2815	0.9704	0.7536	0.3034	0.0431	0.0017	2.610	2815
36	Steam water separator	3371	3406	3451	3603	3940	1.00	1.00	1.00	0.2950	0.0792	2.870	4196
37	By-pass valve	3221	3344	3457	3737	4191	1.00	1.00	0.9717	0.4089	0.0940	3.00	4343
38	Safety valves	2564	2762	2939	3368	4049	1.00	1.00	0.7811	0.3929	0.1490	2.00	4259
39	Main steam stop valve	2564	2762	2939	3368	4049	1.00	1.00	0.7811	0.3929	0.1490	2.758	4259
41	Gate valve	3291	3608	3789	4112	4503	1.00	1.00	0.9903	0.5818	0.0736	2.773	4544
42	Globe valve	3291	3608	3789	4112	4503	1.00	1.00	0.9903	0.5818	0.0736	2.773	4544
43	Ball valve	3291	3608	3789	4112	4503	1.00	1.00	0.9903	0.5818	0.0736	2.773	4544
Group B	2002	5271	2000	5.05		1000	2100	1100	01,5502	010010	0.0750	21.75	
Sr. no.	Component name	99%	95%	90%	75%	50%	365	730	1095	1460	1825	MTTR (h)	MTBF (days)
08	Feed water pump	361	687	912	1356	1919	0.9897	0.9419	0.8460	0.7071	0.5432	21.00	1968
11	Feed water tank	435	648	772	985	1221	0.9951	0.9197	0.6422	0.2359	0.0269	6.6652	1211
15	Strainer	430	572	664	837	1045	0.9970	0.8519	0.4373	0.0942	0.00601	2.7129	1053
18	Drain pump	1289	1446	1529	1669	1824	1.00	0.9999	0.9992	0.9435	0.50001	1.302	1824
26	Mechanical dust collector	975	1227	1352	1542	1725	0.9999	0.9984	0.9777	0.8283	0.3374	11.319	1696
28	Coal crusher	384	476	547	695	900	0.9945	0.7098	0.2864	0.0633	0.0075	9.142	934
Group C	Coar Gustier	304	470	341	093	900	0.5543	0.7070	0.2004	0.0055	0.0073	7.142	734
Sr. no.	Component name	99%	95%	90%	75%	50%	120	240	360	480	600	MTTR (h)	MTBF (days)
06	Supply water temperature sensor	142	154	166	195	241	1.00	0.5096	0.1169	0.0165	0.0015	1.086	257
17	Return water temperature sensor	329	332	336	349	377	1.00	1.00	0.06409	0.0105	0.0204	2.466	398
19	Condensate filter	151	155	160	176	212	1.00	0.3680	0.00409	0.0249	0.0264	1.432	240
40	Fusible plug	210	284	326	396	471	0.9996	0.3080	0.8390	0.0249	0.0064	1.432	466
	rustote prug	210	204	320	390	4/1	0.9990	0.9794	0.0390	0.4009	0.09973	1.000	400

و همچنین شماتیک کلی یا همان دیاگرام بلوکی برای این بویلر با توجه به زیرسیستمهای در نظر گرفته شده در این پژوهش، به صورت مشاهده شده در شکل (۱۱) میباشد:



قابلیت اطمینان کل سیستم بویلر از رابطه زیر بدست میآید: ۳۵

نتیجه گیری و جمعبندی مقاله اول

این تحقیق تجزیه و تحلیل کیفی و کمی قابلیت اطمینان و قابلیت نگهداری سیستم دیگ بخار را ارائه می دهد. در این زمینه، یک چارچوب تعمیمیافته ساده برای تجزیه و تحلیل دادههای خرابی یک سیستم بویلر معمولی ارائه شده است. مجموعه دادههای TTF/TTR همه زیرسیستمها مستقل و به طور یکسان توزیع شدهاند. از این تجزیه و تحلیل، نتیجه می گیریم که اکثر اجزا و زیرسیستمهای بویلر از توزیع Weibull پیروی می کنند، 15 از CIS 17 و 16 SCS 16 فراوانیهای خرابی بالاتری نسبت به سایر زیرسیستمها دارند. توزیع Weibull با بتا بزرگتر از یک پیروی می کنند، که افزایش نرخ شکست را به دلیل روند استهلاک را نشان مے،دهد، و BDS^{18} با کاهش نرخ شکست دنبال میشود که دارای بتا کوچکتر از یک بوده، یعنی در دوره ابتدایی (Burn_in) است. در دسترس بودن سیستم بویلر به قابلیت اطمینان و نگهداری زیرسیستمها و اجزا بستگی دارد. سطوح مختلف RAM چندین زیرسیستم و بخش دیگ بخار در این مطالعه تعیین شده است. بر اساس مطالعه قابلیت اطمینان، برنامه نگهداری پیشگیرانه برای قطعات و زیرسیستمها تعیین شده است. ارزیابی، RAM نشان داده است که سیستم احتراق یک زیرسیستم مهم از منظر قابلیت اطمینان و در دسترس بودن است و به منظور افزایش در دسترس بودن آن، پیشنهاد میشود که منابع نگهداری باید در لحظه مناسب به سیستم احتراق تخصیص داده شود. این تجزیه و تحلیل همچنین نشان می دهد که TTR برای سیستم احتراق طولانی تر از زیر سیستمهای دیگر است. بنابراین، برای کاهش زمان تعمیر سیستم احتراق، روشهای نگهداری مناسب برای افزایش در دسترس بودن بویلر ضروری میباشد. تجزیه و تحلیل همچنین نشان می دهد که سیستم احتراق (CIS) و سیستم تغذیه آب (FWS) از دلایل اصلی خرابی دیگ بخار هستند، قطعاتی مانند مخزن تغذیه آب، یمپ تغذیه آب، سنسور دمای تغذیه آب، صافی، سنسور دمای آب برگشتی، فیلتر میعانات، گردگیر مکانیکی گرد و غبار و سنگ شکن زغال سنگ، با قابلیت اطمینان پایین یافت میشوند. اگر تعمیر و نگهداری پیشگیرانه (PM) این قطعات با نرخ اطمینان حداقل ۷۵٪ بدون در نظر گرفتن هزینههای تعمیر و نگهداری انجام شود، قابلیت اطمینان سیستم بهبود می یابد و در نتیجه در دسترس بودن دیگ بخار نيز بهبود مي يابد [10].

¹⁵ Feed water supply system

¹⁶ Steam circulation system

¹⁷ Combustion and ignition system

¹⁸ Blow-down system

جدول توضيحات حروف مخفف

جدول ۸ حروف مخفف استفاده شده و اسم کامل آنها

Full name	Abbreviation	Abbreviation Full name A	
Operational availability	Aop	Time to failure	TTF
Forced draft fan	FD fan	Time to repair	TTR
Induced draft fan	ID fan	Combustion and ignition	CIS
		system	
Kolmogorov–Smirnov test	K–S test	Feed water supply system	FWS
Mechanical dust collector	MDC	Blow-down system	BDS
Mean time between failure	MTBF	Emission control system	ECS
Mean time to failure	MTTF	Fuel-supply system	FSS
Mean time to repair	MTTR	Steam circulation system	SCS
Reliability, availability,	RAMS	Control system	CS
maintainability, and safety			
Renewal process	RP	Electrical system	ES
Secondary air fan	SA fan	Other systems	OS
Time between failure	TBF		

مقاله دوم

این مطالعه در کشور اندونزی توسط ایینگ پامونگکاس (Iing Pamungkas) و همکاران در سال ۲۰۲۰ مورد پژوهش قرار گرفته است که به بررسی قابلیت اطمینان بویلر بخار پرداخته است[16].

توضيحات مقاله دوم

این مطالعه از رویکرد تحلیل مدهای خرابی و آنالیز اثرات (FMEA¹⁹) برای انجام تحلیل ریسک و رویکرد قابلیت اطمینان برای تعیین سطح قابلیت اطمینان اجزای حیاتی دیگ بخار در نیروگاههای بخار، استفاده می کند. و علت استفاده از این مقاله در این پروژه شباهتهای موجود بین بویلرهای صنایع مختلف و اینکه اکثر اجزاء بویلرهای صنایع معمولا یکسان بوده و فقط ظرفیت متفاوتی دارند، میباشد. این مطالعه اجزای حیاتی دیگ، حالتهای خرابی، علل خرابی و اثرات خرابی را شناسایی می کند و سپس شدت، وقوع و تشخیص، را برای بدست آوردن یک اولویت ریسک (RPN²⁰) ارزیابی می کند و جزء بحرانی دیگ بخار با بالاترین خطر برای قابلیت اطمینان محاسبه می شود. نتایج این مطالعه بالاترین خطر را در چهار جزء حیاتی بویلر، یعنی جداکنندههای سیکلون 17 , فن هوای اولیه 17 (پنکه 19)، تغذیه زغال سنگ 19 و فن القایی 19 (فن 10) نشان

¹⁹ Failure mode and effect analysis

²⁰ Risk priority number

²¹ Cyclone separators

²² Primary air fan

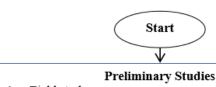
²³ Coal feeder

²⁴ Induced draft fan

میدهد. در حالی که نتایج محاسبه قابلیت اطمینان برای چهار مؤلفه معرفی شده، میانگین مقدار قابلیت اطمینان بهدستآمده زیر پنجاه درصد را نمایش میدهد که قابلیت اطمینان پایینی میباشد. نتایج تجزیه و تحلیل ریسک و قابلیت اطمینان نشان میدهد که برای به حداقل رساندن ریسک و بهبود قابلیت اطمینان اجزای حیاتی دیگ، استفاده از روشهای تشخیصی، انجام کنترلهای پیشگیرانه، استفاده از تکنیکهای مدیریت بصری، استفاده از حسگرها برای تشخیص خرابیها و انجام تعمیرات پیشگیرانه و برنامهریزی شده، برای پیشگیری از قطعی غیرمنتظره در سیستم تولید، ضروری میباشد[16].

روش انجام تحقیق در این مقاله

در این مقاله، تمرکز بر روی قطعاتی از دیگ بخار میباشد که به دفعات دچار خرابی یا آسیب شدهاند. شکل (۱۲) مراحل انجام شده در این مطالعه را نشان میدهد و در قالب فلوچارت نمایش داده شده است.



- 1. Field study
- 2. Literature study

Identification of the Problem

- Failures often occur in the boiler section
- 2. The risk of failure is unknown both in terms of impact and mitigation

V

Research Purposes

Conduct risk and reliability analysis on each boiler component



Data Collection

- Primary data: observations and interviews about the risk of failure, maintenance, and work system of the boiler.
- 2. Secondary data: boiler failure history, and related articles



Data Processing

- 1. Risk identification using FMEA
- 2. Determination the value of severity, occurrence, detection, and RPN
- 3. Risk analysis
- 4. Calculation Reliability
- 5. Reliability analysis



شكل ۱۲ نمودار جريان تحقيق در اين مقاله [16]

توضیحات و مراحل این تحقیق در این مقاله

روش تحلیل مدهای خرابی و آنالیز اثرات (FMEA)، مبتنی بر کشف، تنظیم و کاهش خرابیها یا خطاها میباشد که در صنایع مورد استفاده قرار می گیرد. این روش را را میتوان برای سیستمهای تولید انرژی مانند نیروگاههای بخار متشکل از سیستمهای پیچیدهای از اجزای مکانیکی و الکتریکی، استفاده کرد. این روش از سه عامل خطر برای شناسایی حالتهای خرابی استفاده می کند که عبارتند از وقوع 47 (O)، قابلیت تشخیص (D) و شدت (S). هر عامل خطر در قالب یک شماره اولویت ریسک (RPN 28) نشان داده میشود. سه پارامتر ورودی در یک مقیاس ۱۰ نقطهای رتبهبندی میشوند. در این مقاله، شانزده جزء بویلر که به طور مکرر دچار خرابی یا آسیب میشوند، با استفاده از شماره اولویت ریسک (RPN) ارزیابی شدهاند. ابتدا حالتهای خرابی، غلل خرابی و اثرات خرابی اجزای دیگ شناسایی میشوند. جدول (۹) تجزیه و تحلیل حالت و اثر خرابی علل خرابی و اثرات خرابی اوبلر و جدول (۱۰) شماره اولویت خطر (RPN) اجزای حیاتی دیگ را نشان میدهد[16].

جدول ۹ تجزیه و تحلیل حالت و اثر شکست (FMEA) اجزای حیاتی بویلر [16]

			_
Component	Failure Mode	Cause Failure	Failure Effect
Hopper	Obstacles due to hopper ash	Lots of ash piled up	Hopper is stuck
Conveyor	Broken scraper conveyor	Coal overcapacity	Conveyor is stuck or not working
Coal feeder	Leakage on outlet flange	Coal stacking	coal feeder cannot operate
Furnace	High pressure furnace	Insert the air heating element	Unit trip
Steam Drum	Pipe level transmitter, outbreak of cladding	High pressure steam heat	Unit trip
Cyclone	Manhole u-beem	No visual inspection was	Solid particles
Separator		performed on the return leg	accumulate in the fluid
			system
Desuperheater	Bypass valve, outlet valve and control valve	The steam isn't right	Turbine cannot operate
Economizer	Drain pipe is leaking	High pressure steam heat	Wasted heat
Downcomer	Drain pipe is leaking	High pressure steam heat as	Wasted heat
Sootblower	Sootblower C30	There is no visual inspection	Pile of dirt in the pipe
Burner	Burner trip	Loss of flame, module flame is damaged, dirty flame scanner	Derating
Slag Cooler	Leaking on the slag cooler	High pressure steam heat	Slag piled up
Induced Draft	Air turbulence in the	Valve opening does not	High vibration
Fan (ID Fan)	fan, unbalanced rotor	comply with S.O.P, there is wear on the fan blades	-
Primary Air	Air turbulence in the	Valve opening does not	High vibration
Fan (PA Fan)	fan, unbalanced rotor	comply with S.O.P, there is wear on the fan blades	

²⁵ Occurrence

²⁶ Detectability

²⁷ Severity

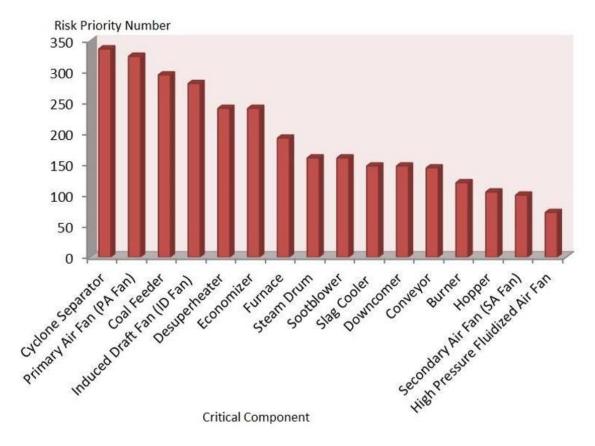
²⁸ Risk Priority Number

Secondary Air	Air turbulence in the	Valve opening does not	High vibration
Fan (SA Fan)	fan, unbalanced rotor	comply with S.O.P, there is	
		wear on the fan blades	
High Pressure	Air turbulence in the	Valve opening does not	High vibration
Fluidized Air	fan, unbalanced rotor	comply with S.O.P, there is	
Fan		wear on the fan blades	

جدول ۱۰ شماره اولویت ریسک (RPN) اجزای حیاتی دیگ [16]

No	Component	Severity	Occurrence	Detection	RPN	Category
1	Cyclone Separator	8	7	6	336	
2	Primary Air Fan (PA Fan)	6	6	9	324	High risk
3	Coal Feeder	7	6	7	294	riigii risk
4	Induced Draft Fan (ID Fan)	5	7	8	280	
5	Desuperheater	8	5	6	240	
6	Economizer	8	6	5	240	Moderate
7	Furnace	8	4	6	192	risk
8	Steam Drum	8	4	5	160	risk
9	Sootblower	8	4	5	160	
10	Slag Cooler	7	3	7	147	
11	Downcomer	7	3	7	147	
12	Conveyor	8	3	6	144	
13	Burner	6	4	5	120	Low risk
14	Hopper	5	3	7	105	
15	Secondary Air Fan (SA Fan)	5	4	5	100	
16	High Pressure Fluidized Air Fan	4	3	6	72	

پس از ارزیابی RPN، بالاترین مقادیر به وضوح در شکل (۱۳) دیده می شود. شانزده جزء بیشترین توجه و نگرانی را به خود معطوف کردهاند چون با توجه به تاثیر بالایی که روی خرابی نیروگاه بخار دارند، بیشترین تمرکز باید روی آنها باشد. مرحله بعدی تجزیه و تحلیل خروجی FMEA است که در آن حالت شکست به شدت، وقوع و تشخیص بستگی دارد. RPN به سه سطح ریسک، یعنی کم خطر (۱-۱۹۹)، ریسک متوسط (۲۵۰-۲۴۹) و ریسک بالا (۲۵۰-۳۴۰) طبقه بندی می شود. تجزیه و تحلیل خروجی FMEA بر روی چندین بخش از بخشهای دیگ بخار که دارای ریسک بالا یا سطح بحرانی بالایی هستند، مانند تغذیه زغال سنگ، جداکننده سیکلون، فن پیشروی القایی (فنهای ID) و فن اولیه (فنهای PA) انجام می شود. برای کاهش ریسک سیستم نیروگاه بخار باید به این موارد بیشتر توجه شود. شکل (۱۳) بیشترین تا کمترین RPN را در هر جزء حیاتی دیگ بخار نشان می دهد[16].



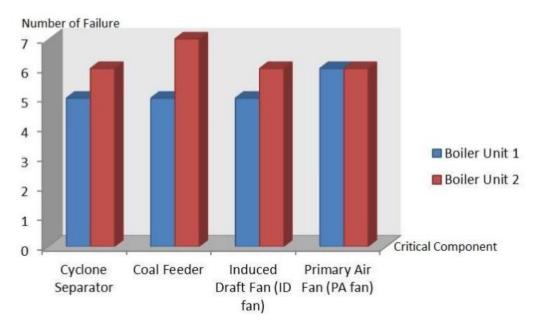
شكل ۱۳ سطح اولويت ريسك (RPN) اجزاى حياتي بويلر [16]

آناليز ريسك

تحلیل ریسک یکی از منطقی ترین روشها برای شناسایی حالتهای خرابی در نیروگاه بخار بهویژه در بخش بویلر میباشد. تحلیل ریسک با استفاده از FMEA رویکردی برای اولویت بندی ریسک بالقوه با توجه به علل شکست است. در این تحلیل ریسک، دیگ دارای شانزده قطعه است که اغلب با خرابی یا آسیب مواجه می شوند و حداقل ۴ جزء وجود دارد که بالاترین مقدار عدد اولویت ریسک (RPN) را دارند به طوری که می توان آنها را به عنوان جزء بحرانی طبقه بندی کرد. بالاترین مقدار RPN روی یک جداکننده سیکلون با RPN ۳۳۶ RPN را به عنوان جزء بحرانی طبقه بندی کرد. بالاترین مقدار (پنکه PA)، تغذیه زغال سنگ و فن القایی (فن ID) بدست آمده است. سایر بالاترین RPN ها، فن هوای اولیه (پنکه PA)، تغذیه زغال سنگ و فن القایی (فن ID) با مقادیر RPN ۴۲۲۴ هستند. توصیههایی را می توان برای کاهش خطر آسیب به اجزای بویلر اعمال کرد، از جمله استفاده از روشهای تشخیصی، انجام کنترلهای پیشگیرانه، استفاده از تکنیکهای مدیریت بصری، استفاده از نگهداری پیشگیرانه برای توسعه آنها به سمت شبیهسازی برای پیش بینی خرابی مدیریت بصری، استفاده از حسگرها برای تشخیص خرابیها، و توسعه روشهای بازرسی برای شناسایی خرابیهای غیرمنتظره در تجهیزات خاص [16].

ارزیابی و محاسبات قابلیت اطمینان

محاسبه قابلیت اطمینان بر روی چهار جزء مهم برای دو بویلر مجزا انجام می شود. چهار جزء حیاتی عبارتند از جداکننده سیکلون، فن هوای اولیه (پنکه PA)، تغذیه کننده زغال سنگ و فن القایی (فن ID). دادههای خرابی استفاده شده برای بازه زمانی مارس ۲۰۱۵ تا اوت ۲۰۱۵ (شش ماه) می باشد. تعداد خرابی ها برای هر جزء مهم را می توان در شکل (۱۴) مشاهده کرد.



شكل ۱۴ تعداد خرابی اجزاء حیاتی دیگ بخار [16]

اولین مرحله برای محاسبه قابلیت اطمینان، آزمایش توزیع (شاخص برازش) و تعیین پارامتر (خوب بودن برازش) است که برای زمان خرابی (TTF) و زمان تعمیر (TTR) هر جزء مهم در دستگاه انجام می شود. محاسبات با استفاده از برنامه 16 Minitab انجام شده است. توزیع انتخاب شده از دو روش ارزیابی، یعنی اندرسون دارلینگ ((AD^{29})) و ضریب همبستگی پیرسون (AD^{29}) استفاده خواهد کرد. در حالی که پارامترها بر اساس توزیعی که قبلا انتخاب شده است تعیین می شوند. خلاصه آزمایش های توزیع و پارامترها برای زمان تا خرابی (TTF) و زمان تعمیر (TTR) برای هر جزء حیاتی دیگ با استفاده از برنامه 16 Minitab در جدول (۱۲) و جدول (۱۲) قابل مشاهده است [16].

³⁰ Pearson correlation coefficient

²⁹ Anderson Darling

جدول ۱۱ خلاصه آزمایش توزیع و پارامترها برای زمان تا شکست (TTF)[16]

			Parameter				
Boiler Component	Component	Distribution		Weibull		Normal	
		Θ	β	γ	μ	Σ	
	Cyclone Separator	3p-Weibull	369.225	0.43689	328.300	-	-
Unit 1	Coal Feeder	3p-Weibull	390.156	0.36609	330.634	-	-
Onit 1	ID Fan	3p-Weibull	263.237	0.28650	333.260	-	-
	PA Fan	3p-Weibull	467.616	0.71195	285.961	-	-
	Cyclone Separator	Normal	-	-	-	694.402	364.251
Unit 2	Coal Feeder	3p-Weibull	338.177	0.66965	321.707	-	-
Unit 2	ID Fan	3p-Weibull	487.349	0.64880	311.411	-	-
	PA Fan	3p-Weibull	161.367	0.20106	334.064	-	-

جدول ۱۲ خلاصه آزمایش توزیع و پارامترها برای زمان تعمیر (TTR)[16]

			Parameter			
Boiler	Component	Distribution	Weibull			
			θ	β	Γ	
	Cyclone Separator	3p-Weibull	0.86862	0.39684	1.01595	
I Init 1	Coal Feeder	3p-Weibull	0.96547	1.61950	0.97137	
Unit 1	ID Fan	3p-Weibull	0.73507	0.64297	1.08582	
	PA Fan	3p-Weibull	0.81565	1.42279	0.89147	
	Cyclone Separator	3p-Weibull	0.36030	0.58583	1.11122	
Unit 2	Coal Feeder	3p-Weibull	0.34437	1.17905	1.27532	
	ID Fan	3p-Weibull	0.51155	0.62316	1.36482	
	PA Fan	3p-Weibull	0.43569	0.85299	1.23573	

پس از اینکه توزیع و پارامترهای زمان تا خرابی (TTF) و زمان تعمیر (TTR) برای هر جزء حیاتی بویلر به دست آمد، مرحله بعدی تعیین میانگین زمان خرابی (MTTF)، میانگین زمان تعمیر (MTTR) و قابلیت اطمینان، می باشد. نمونه هایی از محاسبات MTTF برای یونیت جداکننده سیکلون اول، به شرح زیر است [16]:

$$MTTF = \gamma + \theta.\Gamma \, \left(1 + \frac{1}{\beta}\right)$$

MTTF =
$$328.300 + 369.225 \times \Gamma \left(1 + \frac{1}{0.43689}\right)$$

= $328.300 + 369.225 \times \Gamma(3.29)$
= $328.300 + 369.225 \times 1.97565 = 1,057.76$ hours

نمونههایی از محاسبات قابلیت اطمینان برای واحد جداکننده سیکلون (۱) به شرح زیر است:

$$R(t) = e^{-(\frac{t-\gamma}{\theta})^{\beta}}$$

$$R(t) = \exp\left[-\left(\frac{1,057.76 - 328.300}{369.225}\right)^{0.43689}\right] = 0.4218 = 42.18\%$$

خلاصه محاسبات حاصل از MTTR، MTTF و قابلیت اطمینان اجزای حیاتی بویلر در جدول (۱۳) قابل مشاهده است:

	ان اجزاء حیاتی بویلر [16]	MTTR و قابلیت اطمین	یج محاسبات از MTTF	جدول ۱۳ خلاصه نتا
Boiler	Component	MTTF	Reliability	MTTR

Boiler	Component	MTTF (Hours)	Reliability	MTTR (Hours)	Reliability
	Cyclone Separator	1,057.76	42.18%	2.95	41.39%
Unit 1	Coal Feeder	1,292.40	40.56%	1.84	23.43%
	ID Fan	1,238.91	37.32%	2.11	40.97%
	PA Fan	866.82	41.30%	1.63	27.45%
	Cyclone Separator	694.40	50.00%	1.67	40.16%
Unit 2	Coal Feeder	805.17	38.39%	1.60	32.79%
	ID Fan	978.00	41.17%	2.10	41.03%
	PA Fan	1,260.74	31.52%	1.71	39.66%

تجزیه و تحلیل قابلیت اطمینان

پس از محاسبه قابلیت اطمینان چهار جزء حیاتی، یعنی جداکننده سیکلون، فن هوای اولیه (پنکه PA)، تغذیه کننده زغال سنگ و فن القایی (فن ID)، میانگین مقدار قابلیت اطمینان به دست آمده زیر پنجاه درصد و پایین میباشد. نتایج محاسبه میانگین زمان خرابی (MTTF)، نشان میدهد که بازه تعمیرات و نگهداری بین ۶۹۴ ساعت تا ۱۲۹۲ ساعت با قابلیت اطمینان ۳۱ تا ۵۰ درصد است. در حالی که نتایج محاسبه میانگین زمان تعمیر (MTTR) نشان داد که فاصله تعمیرات ۱.۶ ساعت تا ۲.۹۵ ساعت با قابلیت اطمینان ۲۳ تا ۴۱ درصد است. قابلیت اطمینان پایین این دیگ بخار، ناشی از سیستم تعمیر و نگهداری است که توسط این درصد است. قابلیت اطمینان پایین این دیگ بخار، ناشی از سیستم تعمیر و نگهداری است که توسط این

مجموعه اجرا شده است که هنوز از تعمیر و نگهداری اصلاحی^{۱۱} استفاده می کنند. علاوه بر این، قابلیت اطمینان دستگاه نیز تحت تأثیر مدت زمان استفاده قرار می گیرد، هر چه عمر طولانی تر باشد آسیب و خرابی بیشتری رخ می دهد، در نتیجه قابلیت اطمینان نیز کمتر می گردد. برای افزایش قابلیت اطمینان، می توان تعمیر و نگهداری پیشگیرانه^{۲۲} را انجام داد تا زمان نگهداری به خوبی برنامه ریزی شود. تعمیر و نگهداری برنامه ریزی شده همچنین از قطعی های غیر منتظره در سیستم جلوگیری می کند [16].

نتیجه گیری و جمعبندی مقاله دوم

نتیجه گیری نتایج ارزیابی ریسک اجزای حیاتی بویلر با استفاده از تحلیل حالت خرابی و اثر (FMEA)، بیشترین ریسک را در چهار جزء حیاتی جداکننده سیکلون، فن هوای اولیه (PA fan)، تغذیه زغال سنگ و فن القایی نشان می دهد. در حالی که نتایج محاسبات قابلیت اطمینان از چهار مؤلفه، میانگین مقدار قابلیت اطمینان به دست آمده زیر ۵۰ درصد و پایین می باشد. نتایج تجزیه و تحلیل ریسک و قابلیت اطمینان که برای حداقل رساندن ریسک و بهبود قابلیت اطمینان اجزای حیاتی دیگ با استفاده از روشهای تشخیصی، انجام کنترلهای پیشگیرانه، استفاده از تکنیکهای مدیریت بصری، استفاده از حسگرها برای تشخیص خرابیها و انجام تعمیرات پیشگیرانه و برنامه ریزی شده برای پیشگیری توصیه می کند تا از قطعی غیرمنتظره در سیستم تولید جلوگیری به عمل آید.

بخش دوم: معرفی و بررسی چند مقاله بطور خلاصه در زمینه قابلیت اطمینان بویلرها در صنایع مختلف و روششناسی آنها

مقاله سوم

این مطالعه در کشور هند توسط هانومانت جگتاپ (Hanumant Jagtap) و همکاران در سال ۲۰۲۰ مورد پژوهش قرار گرفته است که به بررسی قابلیت اطمینان بویلرها در فرآیندهای نیروگاه بخار پرداخته است[17].

روش تحقیق در این مقاله

در این مطالعه از روش زنجیره مارکوف استفاده شده است که نسبت به دو مقاله قبلی از نظر روش تحقیق، متفاوت میباشد و در ادامه بطور خلاصه به بیان برخی از نکات در این مطالعه میپردازیم تا با این روش بیشتر آشنا شویم.

روشهای بهینه سازی مدرن مانند الگوریتم ژنتیک، شبیه سازی ، بهینه سازی کلنی مورچه ها، روشهای مبتنی بر شبکه های عصبی توسط محققین قبلی برای کاربردهای مختلف توسعه و اتخاذ شده اند. روش بهینه سازی

³² Preventive maintenance

³¹ Corrective maintenance

ازدحام ذرات (PSO³³) مزیتی نسبت به روشهای بهینهسازی دیگر دارد زیرا، PSO تحت تأثیر اندازه و غیرخطی بودن مسئله نیست و یک روش محاسباتی تکاملی میباشد.

استراتژی تعمیر و نگهداری مناسب برای حفظ اطمینان نیروگاه حرارتی بسیار ضروری است. نیروگاه حرارتی یک سیستم پیچیده است که از زیرسیستمهای مختلفی تشکیل شده است که به صورت سری یا موازی به هم متصل شدهاند. سیستم بویلر-کوره (BF) یکی از حیاتی ترین زیرسیستمهای نیروگاه حرارتی است. این مقاله مدلسازی و شبیهسازی مبتنی بر در دسترس بودن سیستم دیگ-کوره نیروگاه حرارتی با ظرفیت (۵۰۰ مگاوات) را ارائه می کند. مدل شبیه سازی مبتنی بر مار کوف سیستم برای تجزیه و تحلیل عملکرد توسعه یافته است. معادلات دیفرانسیل از یک نمودار انتقال نشان دهنده حالتهای مختلف با ظرفیت کاری کامل، ظرفیت کاهش یافته و حالت شکست، مشتق شده است. برای حل معادلات دیفرانسیل از شرط نرمال سازی استفاده می شود. بر اساس رتبهبندی اجزاء بحرانی، اولویتهای نگهداری برای سیستم در نظر گرفته شده است. در دسترس بودن سیستم بویلر - کوره با استفاده از روش بهینهسازی ازدحام ذرات با تغییر تعداد ذرات، بهینه شده است. نتایج مطالعه نشان داد که حداکثر سطح در دسترس بودن سیستم ۹۹.۹۸۴۵٪ می باشد. علاوه بر این، پارامترهای نرخ شکست بهینه و نرخ تعمیر زیرسیستمها برای پیشنهاد یک استراتژی تعمیر و نگهداری مناسب برای سیستم بویلر-کوره کارخانه استفاده میشود. یافتههای این مطالعه به تصمیم گیرندگان در برنامهریزی فعالیت تعمیر و نگهداری بر اساس سطح بحرانی زیرسیستمها برای تخصیص منابع کمک مینماید. تقاضای زیاد برای الکتریسیته اهمیت حفظ منابع تولید برق را در اولویت بالاتری در هند به ارمغان آورده است. در میان منابع مختلف، نیروگاه حرارتی منبع اصلی تولید برق میباشد که حفظ نیروگاه حرارتی به طور مداوم در حالت عملياتي ضروري است[17].

حالات زیر در این مطالعه درنظر گرفته شده است:

- (a) زیرسیستم درام بویلر "A" از یک واحد تشکیل شده است که خرابی درام دیگ منجر به خرابی کل واحد می شود.
- نجر به (b) زیر سیستم لولههای دیگ بخار (B'') از یک واحد تشکیل شده است که خرابی لولههای دیگ منجر به خرابی کل واحد می شود.
- ریر سیستم سیستم احتراق سوخت "C" از یک واحد تشکیل شده است که خرابی سیستم احتراق سوخت منجر به خرابی کل واحد می شود.
- ریر سیستم سوپرهیتر "D" از یک واحد تشکیل شده است که خرابی سوپرهیتر منجر به کارکرد سیستم با ظرفیت کم می شود. (d)

³³ Particle swarm optimization

- (e) زیر سیستم اکونومایزر "E" از یک واحد تشکیل شده است که خرابی اکونومایزر منجر به کارکرد سیستم با ظرفیت کم می شود.
- زیرسیستم گرم کن "F" از یک واحد تشکیل شده است که خرابی گرم کن مجدد منجر به کار کرد سیستم از (f) با ظرفیت کم می شود.

نمادهای مورد استفاده در این مقاله به صورت زیر هستند:

: Good capacity state : Reduced capacity state
: Failed state

A,B,C,D,E,F: Equipment are in good operating state $\underline{a,b,c},d,e,f,g,h$: Indicates the failed state of A,B,C,D,E,F \overline{DEF} : Indicates reduced capacity state of D, E and F

λi: Mean constant failure rate

 μ_i : Mean constant repair

Pi(t): Probability that at time 't' the system is in ith state.

': Derivatives with respect to 't'

رسم نمودار مارکوف و معادلات

در این تحقیق میزان خرابی و میزان تعمیر سیستم از تاریخچه نگهداری نیروگاه گرفته شده است. مدل شبیه سازی در دسترس بودن برای این سیستم بر اساس رویکرد مارکوف توسعه داده شده است. عبارات جدید ریاضی با استفاده از روش تبدیل لاپلاس بدست آمدهاند. ماتریس در دسترس بودن برای نشان دادن عملکرد سیستم تشکیل شده است. شکل (۱۵) نمودار انتقال سیستم را با سه حالت مختلف نشان میدهد، کار با ظرفیت کامل، ظرفیت کاهش یافته و وضعیت شکست. این طرح شامل ۴۴ حالت ('۰' تا '۴۳') است که از این میان حالت '۰' نشان دهنده زیرسیستم کار با ظرفیت کامل، حالت های '۱' تا '۷' نشان دهنده زیرسیستم کار با ظرفیت کاهش یافته و '۸' تا '۴۳' زیر سیستم را در وضعیت شکست را نشان می دهد[17].

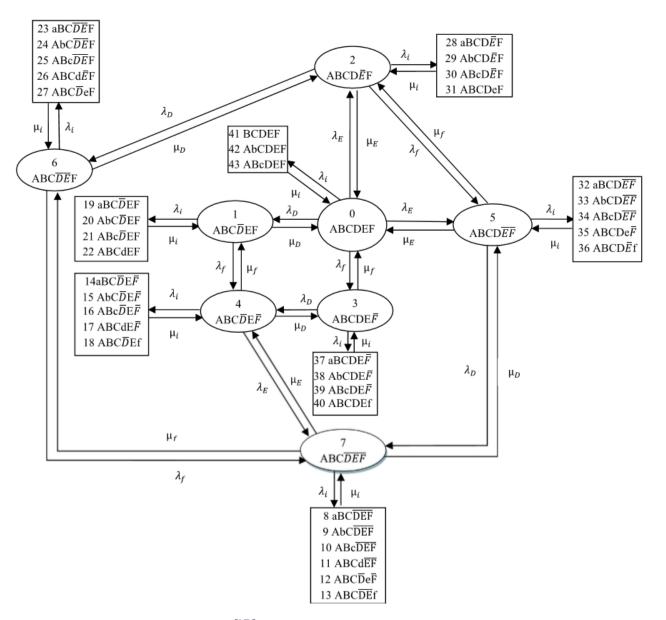
در این مطالعه، یک نمودار حالت گذار بر اساس مدل مارکوف بر اساس مفروضات زیر در شکل (۱۵) توسعه داده شده است.

(الف) میزان خرابی و نرخ تعمیر هر سیستم ثابت و از نظر استاتیک مستقل است.

(ب) بیش از یک سیستم در یک زمان خراب نمی شود.

(ج) سیستم تعمیر شده مانند یک سیستم جدید است.

(د) واحدهای آماده به کار دارای ظرفیت یکسانی هستند.



شكل ۱۵ نمودار انتقال سيستم اين بويلر (زنجيره ماركوف)[17]

همچنین در این مطالعه بطور مفصل و کامل معادلات و روابط ریاضی مورد استفاده در تعیین قابلیت اطمینان سیستم و اجزاء بیان شده است.

نتیجه گیری و جمعبندی مقاله سوم

در این مطالعه، برنامهریزی تعمیر و نگهداری بر اساس اهمیت تجهیزات میباشد و فراوانی خرابیهای سیستم، انتخاب میزان تخصیص منابع نگهداری را تسهیل و مشخص می کند. همچنین زمان تعمیر موردنیاز سیستم به برنامهریزی فعالیت تعمیر و نگهداری کمک می کند. به منظور بهبود برنامهریزی نگهداری سیستم BF^{34} ، این مطالعه اولویتبندی سیستم را بر اساس سطح بحرانی توصیه می کند که به نوبه خود به فرد مسئول تعمیر و نگهداری کمک میکند. به منظور ارزیابی اثر نرخ شکست و نرخ تعمیر بر در دسترس بودن یک سیستم BF نیروگاه حرارتی، یک مدل شبیهسازی در دسترس بودن بر اساس رویکرد مارکوف برای ارزیابی عملکرد توسعه یافته و در مطالعه حاضر گزارش شده است. ماتریسهای در دسترس بودن بر اساس مدل احتمالی مارکوف توسعه یافتهاند. برای این کار، عملکرد تجهیزات انتخابی دیگ بخار برای مقادیر شناخته شده نرخ شکست (λ) و نرخ تعمیر (۱)، ارزیابی می شود. اثر افزایش نرخ خرابی باعث کاهش دسترس بودن سیستم می شود. علاوه بر این، با افزایش نرخ تعمیر، در دسترس بودن سیستم تا حد مجاز افزایش یافته است. بنابراین نتایج بدست آمده از رویکرد مارکوف بر اساس رویکرد احتمالی، قابل قبول در نظر گرفته می شود. مقادیر بهینه برای ترکیبهای احتمالی عدم موفقیت و تعمیرات به دست میآیند و اولویت تعمیر و نگهداری براساس سطح بحرانی تعیین میشود. نتایج مبتنی بر مارکوف نشان داد که درام دیگ بخار، یکی از بحرانی ترین تجهیزات میباشد، زیرا تأثیر میزان خرابی و نرخ تعمیر آن بر در دسترس بودن واحد در مقایسه با سایر سیستههای سیستم BF، بیشتر میباشد. بنابراین، در دسترس بودن یک درام دیگ بخار که نیاز به توجه بالایی از نظر تعمیر و نگهداری دارد. در نهایت، نتایج این مطالعه با استفاده از روش PSO، از بهینهسازی نگهداری پیشگیرانه و پیشگیری از خرابی حمایت می کند[17].

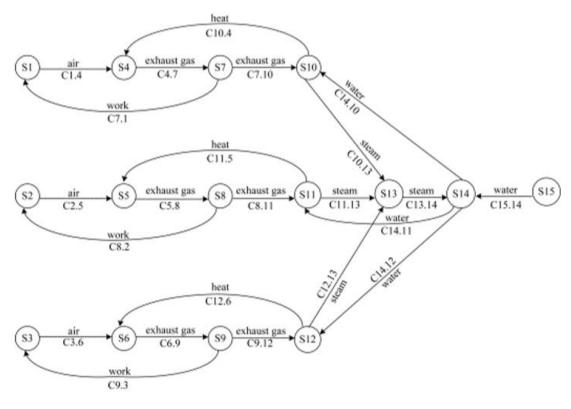
34 Boiler-furnace

مقاله چهارم

این مطالعه در کشور اندونزی توسط آنیندا ماهارانی (Aninda Maharani) و همکاران در سال ۲۰۱۷ مورد پژوهش قرار گرفته است که به بررسی قابلیت اطمینان بویلرها در فرآیندهای نیروگاه ترکیبی پرداخته است[18].

روش تحقیق در این مقاله

این مطالعه از روش تئوری گراف استفاده کرده است. یکی از راهحلهای سادهسازی پیچیدگیهای مدل قابلیت اطمینان، نظریه گراف است، زیرا این روش یک رویکرد تحلیلی است که منجر به سادهسازی چنین سیستم عظیمی میشود. نظریه گراف، مطالعه گرافی است که از ساختار ریاضی برای ایجاد مدلی از رابطه زوجی بین اشیاء استفاده میکند. به عنوان مثال شکل (۱۶) یکی از گرافهای ترسیم شده در این پژوهش را نمایش میدهد که اطلاعات تکمیلی و نتایج این پژوهش، در این مقاله قرار دارند و هدف این بخش از پروژه، فقط معرفی مختصر این مقاله بوده است[18].



شکل ۱۶ یکی از گرافهای رسم شده در این مقاله [18]

مقاله پنجم

این مطالعه در کشور هند توسط راویندر کومار (Ravinder Kumar) در سال ۲۰۱۴ مورد پژوهش قرار گرفته است [19]. است که به بررسی قابلیت اطمینان سیستم چرخش هوای بویلر در نیروگاه حرارتی پرداخته است [19].

روش تحقیق در این مقاله

این مطالعه بر اساس روش فرآیند مارکوف تولد_مرگ 80 توسعه پیدا کرده است که فرآیند تولد-مرگ (فرآیند تولد و مرگ) یک مورد خاص از فرآیند مارکوف زمان پیوسته است که در آن انتقال حالت تنها دو نوع است: "تولدها" که متغیر حالت را یک مرتبه افزایش میدهند و "مرگها" که متغیر حالت را یک مرتبه کاهش میدهند. به عنوان مثال شکل (۱۷) یکی از مارکوفهای ترسیم شده در این پژوهش را نمایش میدهد که اطلاعات تکمیلی و نتایج این پژوهش، در این مقاله قرار دارند و هدف این بخش از پروژه، فقط معرفی مختصر این مقاله بوده است[19].

○ : Good capacity state ○ : Reduced capacity state □ : Failed state

 P_f , F_f , A_h , I_f : Subsystems are in good operating state

 p_f, f_f, a_h, i_f : Indicates the failed state of P_f, F_f, A_h, I_f

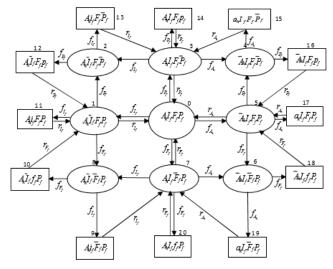
 $\overline{P}_f,\overline{F}_f,\overline{A}_h,\overline{I}_f$: Subsystems P_f,F_f,A_h,I_f are in reduced capacity state

 $f_{P_f}, f_{F_f}, f_{A_h}, f_{I_f} \colon \text{Mean constant failure rates from states } P_f, F_f, A_h, I_f, \overline{P}_f, \overline{F}_f, \overline{A}_h, \overline{I}_f \text{ to the states } \overline{P}_f, \overline{F}_f, \overline{A}_h, \overline{I}_f, \ p_f, f_f, a_h, i_f$

 $r_{P_f}, r_{F_f}, r_{A_k}, r_{I_f}$: Mean constant repair rates from states $\overline{P}_f, \overline{F}_f, \overline{A}_h, \overline{I}_f, p_f, f_f, a_h, i_f$ to the states $P_f, F_f, A_h, I_f, \overline{P}_f, \overline{F}_f, \overline{A}_h, \overline{I}_f$

 $P_i(t)$: Probability that at time 't' the system is in i^{th} state.

^{&#}x27;: Derivative w.r.t. 't'



شکل ۱۷ نمودار مارکوف ترسیم شده برای سیستم چرخش هوا در بویلر در این مقاله[19]

³⁵ Markov Birth-Death process

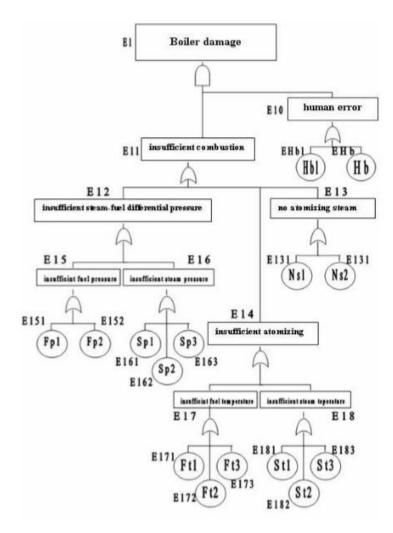
مقاله ششم

این مطالعه توسط فیک لطیف صالح (Faik Lateef Saleh) و همکاران در سال ۲۰۱۲ مورد پژوهش قرار گرفته است که به بررسی قابلیت اطمینان بویلرها در فرآیندهای تصفیه بنزین پرداخته است[20].

روش تحقیق در این مقاله

این مطالعه با استفاده از روش درخت خطا (FAULT TREE ANALYSIS) به بررسی قابلیت اطمینان بویلرها در فرآیندهای تصفیه بنزین پرداخته است و علت معرفی این مقاله با توجه به اینکه موضوع آن ارتباطی به صنایع غذایی یا حتی نیروگاههای بخار ندارد، این است که از یک روش کاملا متفاوت برای انجام این کار استفاده شده است که آشنایی با روش آن هم می تواند مفید فایده باشد.

به عنوان مثال شکل (۱۸) یکی از درختهای خطا ترسیم شده در این پژوهش را نمایش میدهد که اطلاعات تکمیلی و نتایج این پژوهش، در این مقاله قرار دارند و هدف این بخش از پروژه، فقط معرفی مختصر این مقاله بوده است[20].



شکل ۱۸ یکی از درختهای خطا رسم شده در این مقاله[20]

جمع بندی

در ابتدای این پژوهش به بررسی کاربردهای سیستمهای بخار در صنایع غذایی و فناوری این سیستمها و نیز انواع آنها پرداخته شده است و اشاره شده است که این سیستمها در صنایع کیک و شکلات، لبنیات، سس و رب گوجهفرنگی و قند و ... از اجزاء حیاتی میباشند که در فرآیندهایی مانند استریل و ضدعفونی کردن،کاهش خطرات میکروبیولوژیکی، پخت و پز، خشک کردن و گرمایش تاسیسات ایفای نقش دارند. از انواع متداول آنها به دو نوع واترتیوب و فایرتیوب میتوان اشاره نمود که دیگهای واترتیوب در مکانهایی استفاده میشوند که فشار بخار بالایی نیاز میباشد، زیرا میتوانند فشار داخلی بالاتری را نسبت به پوستههای محفظهای در نوع فایرتیوب تحمل نمایند.

در ادامه، این پژوهش به بررسی چند مقاله در زمینه مدلسازی قابلیت اطمینان سیستمهای بخار پرداخته است و انواع روشهای این مطالعات مورد بررسی قرار گرفتهاند که روشهای ارزیابی قابلیت اطمینان استفاده شده در این مطالعات عبارتاند از: روش استفاده از نظر متخصصان (Expert judgment method)، زنجیره مار کوف، تئوری گراف و درخت خطا (Fault Tree) و برخی دیگر از روشها. به طور کلی، این تجزیه و تحلیل همچنین نشان میدهد که TTR برای سیستم احتراق طولانی تر از زیر سیستمهای دیگر است. بنابراین، برای کاهش زمانهای لازم برای تعمیر سیستم احتراق و افزایش در دسترس بودن بویلر، روشهای تعمیر و نگهداری مداوم برای سیستم احتراق، ضروری میباشد. این تجزیه و تحلیل همچنین نشان میدهد که سیستم احتراق، سیستم تغذیه آب، جداکننده سیکلون، فن هوای اولیه (PA fan)، تغذیه زغال سنگ، فن القایی و برخی دیگر از تجهیزات، دلایل اصلی خرابی دیگهای بخار هستند، قطعاتی مانند مخزن تغذیه آب، پمپ تغذیه آب، سنسور دمای آب برگشتی، فیلتر میعانات و گردگیر مکانیکی گرد و غبار، قابلیت اطمینان پایینی دارند. در نهایت این نتیجه حاصل شده است که انجام تعمیرات و نگهداری پیشگیرانه، در افزایش قابلیت اطمینان دیگهای بخار بسیار موثر و حائز اهمیت میباشد، در حالی که انجام تعمیرات اصلاحی افزایش کمتری دارد.

مراجع و منابع

- [1] https://industrialboiler.co/steam-boiler-in-food-processing-applications/
- [2] https://www.mboiler.com/

[3] فرهنگی زهره، بهینهسازی مصرف انرژی در صنعت شیر، وزارت نیرو_سازمان بهرهوری انرژی ایران، ۱۳۸۳

- [4] https://www.tek-trol.com/industry-markets/dairy-industry/
- [5] https://www.linquip.com/blog/steam-boilers-ultimate-guide
- [6] https://industrialboiler.com/
- [7] https://miuraboiler.com/steam-boiler-guide-for-food-beverage-processing
- [8] https://www.thermodyneboilers.com/food-processing-industry-boiler
- [9] http://www.boilers.guide/key-components-of-boilers/
- [10] Suyog S. Patil, Anand K. Bewoor, Rajkumar B. Patil, Availability Analysis of a Steam Boiler in Textile Process Industries Using Failure and Repair Data: A Case Study, The ASCE-ASME Journal of Risk and Uncertainty in Engineering Systems, 2021, https://doi.org/10.1115/1.4049007
- [11] Ascher, H. E., and Feingold, H., Repairable System Reliability: Modeling, Interface, Misconception and Their Causes, Marcel Dekker, New York, 1984.
- [12] Louit, D. M., Pascual, R., and Jardine, A. K. S., 2009, "A Practical Procedure for the Selection of Time-to-Failure Models Based on the Assessment of Trends in Maintenance Data," Reliab. Eng. Syst. Saf., 94(10), pp. 1618–1628.
- [13] Patil, S. S., and Bewoor, A. K., 2020, "Reliability Analysis of a Steam Boiler System by Expert Judgment Method and Best Fit Failure Model Method: A New Approach," Int. J. Qual. Reliab. Manage., epub.
- [14] Patil, R. B., Kothavale, B. S., and Waghmode, L. Y., 2019, "Selection of Timeto-Failure Model for Computerized Numerical Control Turning Center Based on the Assessment of Trends in Maintenance Data," Proc. Inst. Mech. Eng., Part O, 233(2), pp. 105–117.
- [15] Patil, R. B., Kothavale, B. S., Waghmode, L. Y., and Pecht, M., 2019, "Life Cycle Cost Analysis of a Computerized Numerical Control Machine Tool: A Case Study From Indian Manufacturing Industry," J. Qual. Maint. Eng., epub.

- [16] I Pamungkas, HT Irawan, Fitriadi, A Saputra, Risk and reliability analysis on critical components of boiler in steam power plant, IOP Conference Series: Materials Science and Engineering, 2020, DOI:10.1088/1757-899X/1003/1/012048
- [17] Hanumant Jagtap, Anand Bewoor, Ravinder Kumar, MohammadHossein Ahmadi, Giulio Lorenzini, Markov-based performance evaluation andavailability optimization of the boiler—furnace system in coal-fired thermal power plant using PSO, Energy Reports, 2020, doi: 10.1016/j.egyr.2020.04.028
- [18] Aninda Maharani, Isti Surjandari, Amar Rachman, Reliability Index Analysis of Gas and Steam Power Plant using Graph Theory, 2017, DOI:10.1109/ICSITech.2017.8257116
- [19] Ravinder Kumar, Availability analysis of thermal power plant boiler air circulation system using Markov approach, Decision Science Letters, 2014, DOI:10.5267/j.dsl.2013.08.001
- [20] Faik Lateef Saleh, Ouf Abdulrahman Shams, Asmaa AliHussein, studying boiler reliability in a petroleum refinery by using fault tree analysis, 2012
- [21] R. Stanley, F. Pedrosa, Spirax Sarco, Managing steam quality in food and beverage processing, Hygienic Design of Food Factories, Woodhead Publishing Series in Food Science, Technology and Nutrition, 2011, https://doi.org/10.1533/9780857094933.4.557