



دانشکده مهندسی مکانیک

شبیهسازی عددی اثر عیوب ناشی از عوامل محیطی بر عمل کرد توربین گازی ناسا، E³

دانشجو:

علی سمائی نیا

اساتید راهنما:

دکتر محمود چهارطاقی

دكتر مجتبى قطعى

پایاننامه جهت اخذ درجهی کارشناسی ارشد

زمستان ۱۳۹۱

		(Ph
شماره : تاريخ :		دا <i>نخاچست</i> ی ث ^م برو ^د
ويرايش :	بسمه تعالى	مديريت تحصيلات تكميلى
0.000		فرم شماره (۶)

فرم صور تجلسه دفاع از پایان نامه تحصیلی دوره کارشناسی ارشد

با تأییدات خداوند متعال و با استعانت از حضرت ولی عصر (عج) ارزیابی جلسه دفاع از پایان نامه کارشناسی ارشد آقای علی سمایی نیا رشته مکانیک گرایش تبدیل انرژی تحت عنوان شبیه سازی عددی اثر عیوب ناشی از عوامل محیطی بر عملکرد توربین گازی ناسا، ^E³ که در تاریخ ۹۱/۱۱/۲۸ با حضور هیأت محترم داوران در دانشگاه صنعتی شاهرود برگزار گردید به شرح ذیل اعلام می گردد:

] مردود 🗌	دفاع مجدد	(1918m)	: عالى امتياز	قبول (با درجه
	ار خوب (۱۸/۹۹ ـ ۱۸)	-۲ بسي	(19 _ 7 •)	ا_ عالى
	. قبول (۱۵/۹۹ ـ ۱۴)	۴_ قابل	(18_ 1V/99)	۳_ خوب
		بول	کمتر از ۱۴ غیر قابل قب	۵- نمره

امضاء	مرتبة علمي	نام ونام خانوادگی	عضو هيأت داوران
A	استاديار	محمود چهارطاقی	۱_ استادراهنمای اول
152	استاديار	مجتبى قطعى	۲-استادراهنمای دوم
Ka	مهندس	هادی کرابی	۳_ استاد مشاور
2	مهندس	احمد مددی	۴_ نماینده شورای تحصیلات تکمیلی
CVGT	استاديار	سید مجید هاشمیان	۵_ استاد ممتحن
1	استادیار	علی سررشته داری	۶ _ استاد ممتحن

رئیس دانشکده : 🕫 دانشكده مكاني

تقديم به آستان پاک على بن موسى الرضا، پدر فداكار

9

مادر مهربانم

تشكر و قدرداني

ضمن سپاس بیکران خداوند و مولا امام رضا، لازم میدانم از تمامی استادهایی که در این گذر، افتخار شاگردی ایشان را داشتم، به ویژه آقایان دکتر محمود چهارطاقی، دکتر مجتبی قطعی و مهندس هادی کرابی که با راهنماییهای مدبرانه، نظارت و سرپرستی این پایاننامه را به عهده داشتند و همچنین آقایان دکتر سید مجید هاشمیان و دکتر علی سررشتهداری که با واکاوی پایاننامهی حاضر، موجبات برداشتن استوارتر گامهای پژوهشی بعدی اینجانب گردیدند با همهی وجود، سپاس-

همچنین جا دارد از صمیم قلب از خانوادهی خویش نیز که با کمال صبر و متانت از هیچ کوششی برای کمک به سرانجام رساندن این پژوهش دریغ نکردند، خاضعانه سپاس گذاری نمایم.

تعهد نامه

اینجانب علی سمائینیا دانشجوی دوره کارشناسی ارشد رشته مهندسی مکانیک - گرایش تبدیل انرژی دانشکده مهندسی مکانیک دانشگاه صنعتی شاهرود نویسنده پایان نامه با عنوان " شبیهسازی عددی اثر عیوب ناشی از عوامل محیطی بر عمل کرد توربین گازی ناسا ^E³ " تحت راهنمائی دکتر محمود چهارطاقی و دکتر مجتبی قطعی متعهد می شوم:

- تحقيقات در اين پايان نامه توسط اينجانب انجام شده است و از صحت و اصالت برخوردار است.
 - در استفاده از نتایج پژوهشهای محققان دیگر به مرجع مورد استفاده استناد شده است.
- مطالب مندرج در پایاننامه تاکنون توسط خود یا فرد دیگری برای دریافت هیچ نوع مدرک یا امتیازی
 در هیچ جا ارائه نشده است.
- کلیه حقوق معنوی این اثر متعلق به دانشگاه صنعتی شاهرود میباشد و مقالات مستخرج با نام «دانشگاه صنعتی شاهرود» و یا «Shahrood University of Technology» به چاپ خواهد رسید.
- حقوق معنوی تمام افرادی که در به دست آمدن نتایج اصلی پایاننامه تأثیرگذار بودهاند در مقالات مستخرج از پایاننامه رعایت می گردد.
- در کلیه مراحل انجام این پایاننامه، در مواردی که از موجود زنده (یا بافتهای آنها) استفاده شدهاست، ضوابط و اصول اخلاقی رعایت شدهاست.
- در کلیه مراحل انجام این پایاننامه، در مواردی که به حوزه اطلاعات شخصی افراد دسترسی یافته یا استفاده شدهاست اصل رازداری، ضوابط و اصول اخلاق انسانی رعایت شدهاست.

تاريخ

امضاى دانشجو

مالکیت نتایج و حق نشر

- کلیه حقوق معنوی این اثر و محصولات آن (مقالات مستخرج، کتاب ، برنامه های رایانه ای ، نرم افزارها و تجهیزات ساخته شده است) متعلق به دانشگاه صنعتی شاهرود می باشد . این مطلب باید به نحو مقتضی در تولیدات علمی مربوطه ذکر شود .
 - استفاده از اطلاعات و نتایج موجود در پایان نامه بدون ذکر مرجع مجاز نمی باشد.

چکیدہ

توربین محوری یکی از مهمترین اجزای توربینهای گازی است که وظیفهی آن، تولید توان می-باشد. توربینهای گازی در نیروگامهای گازی و موتورهای هواپیما استفاده میشود. با توجه به این که جریان سیال خروجی از محفظهی احتراق به شرایط عمل کردی محفظهی احتراق و نوع محفظهی احتراق بستگی دارد، در شرایط مختلف عمل کردی، جریان سیال ورودی به توربین تغییر خواهد کرد. به طور کلی عمل کرد توربوماشینها با گذشت مدتی از زمان بهرهبرداری اولیهی آن، دچار تغییرات میشود. توربینها نیز ازاین قاعده مستثنی نمیباشند. در هنگام بهرهبرداری به علت عواملی مانند ورود گرد و غبار به داخل توربین، ناخالصیهای داخل سوخت، واکنش شیمیایی با آلودگیهای موجود در زبر میشود. بررسی کمی تاثیر این زبری بر عمل کرد توربین از اهمیت بالایی برخوردار میباشد. از نور میشود. بررسی کمی تاثیر این زبری بر عمل کرد توربین از اهمیت بالایی برخوردار میباشد. از توربین و محاسبهی اثر زبری نیاز به انجام تحلیل سهعدی میباشد. امروزه با توجه به پیشرفتهای به توربین و محاسبهی اثر زبری نیاز به انجام تحلیل سهعدی میباشد. امروزه با توجه به پیشرفتهای به توربین و محاسبهی اثر زبری نیاز به انجام تعلیل سهعدی میباشد. امروزه با توجه به پیشرفتهای به دست آمده در محاسبه با روشهای عددی و افزایش توان محاسباتی کامپیوترها میتوان جریان درون توربوماشینها را بهصورت کاملاً سهعدی مورد تجزیه و تولید قرار داد.

در این پروژه، یک توربین محوری دو طبقه به نام ^۳ ساخت شرکت جنرال الکتریک و مؤسسهی ناسا^۱ مورد بررسی قرار گرفته است. در ابتدا توربین فوق توسط نرمافزارهای کتیا^۲ و بلید جنریشن^۳ مدلسازی شده و شبکهبندی هندسهی ایجاد شده توسط نرم افزار توربوگرید^۴ انجام شده است. سپس با استفاده از نرمافزار انسیس_سیافاکس^۵، حل عددی میدان جریان به طور کامل و بدون سادهسازی

- ² Catia
- ³ Blade Generation
- ⁴ Turbo Grid
- ⁵ ANSYS-CFX

¹ NASA

معادلات حاکم بر جریان صورت گرفته است. مبنای حل جریان در این نرم افزار، روش حجم محدود است. برای اعتباربخشی تحلیلها، نتایج بهدست آمده از شبیهسازی، با نتایج تجربی مربوط به تست آزمایشگاهی توربین محوری دو طبقه ^T^A، مقایسه گردید. پس از اعتبارسنجی روش عددی به کار رفته، نقشههای توربین که بیان گر عمل کرد توربین هستند، در حالتی که در دمای بالا و با گازهای ناشی از محصولات احتراق کار کند، به دست آورده میشود. نتایج مربوطه شامل توزیع فشار، دما، چگالی، عدد ماخ، خطوط جریان و ... در مقطع متوسط و یا در نواحی حساس آن، آورده شده است. نتایج توربین محوری نشان داد که فشار کل در روتورها به دلیل انتقال انرژی از سیال کاهش مییابد. سرعت جریان در طی عبور از پرههای استاتور افزایش و طی عبور از پرههای روتور کاهش یافته است. تاثیر آنها بر نقشههای توربین بررسی می گردد. آن گاه به تغییر هندسه ی ناشی از رسوب گرفتگی و خوردگی پرداخته میشود و تغییرات حاصله مورد بحث و بررسی قرار می گیرد.

سرانجام هدف نهایی اعمال همهی عیوب بر توربین، صورت می گیرد.

واژههای کلیدی: توربین ^E³، زبری پره، عیوب پره، تحلیل سه بعدی جریان توربین، مدل سازی توربین، تاثیر زبری بر عمل کرد توربین گازی.

¹ Blade Mid-span

۱.	فصل ۱. مقدمه
۲.	۱–۱ نگاهی گذرا بر موضوع پژوهش
۳.	۱–۲ ضرورت و اهمیت پژوهش
۴.	۱-۳ پیشینهی پژوهش
14	۱–۴ اهداف پژوهش
18	فصل ۲. آشنایی با مفاهیم مربوط به توربینهای گازی
۱۸	۲-۱ مقدمه
۱۸	۲-۲ سیکل توربین گازی
۱۹	۲-۳ جریان در توربینهای محوری
21	۲-۴ فرآیند انبساط در یک توربین جریان محوری
۲۳	۲-۵ بازده در توربین جریان محوری
۲۵	۲-۶ درجهی عکسالعمل
۲۵	۲-۷ هندسهی پرههای توربین
۲۷	۲-۸ خنک کردن پرههای توربین
٣٠	۹-۲ منحنی مشخصه (Map)
٣٢	۲–۹–۱ افت ناشی از لزجت
٣٣	۲–۹–۲ افت ناشی از جریان ثانویه
34	۲-۹-۳ افت پروفیل
۳۵	۲-۹-۴ افت نشتی نوک پره
۳۶	۲–۹–۵ ضرائب تلفات پرهها

۳۷	۲-۱۰ دلایل ایجاد انواع عیوب در پرهها
۳۸	۲-۱۰ خوردگی داغ
٣٩	۲-۱۰-۲ سائیدگی
٣٩	۲-۱۰-۳ رسوب و جرم گرفتگی پرهها
۴.	۲–۱۰–۴ سایش سر پرهها
4.	۲-۱۰-۵ ترکهای ناشی از خستگی حرارتی، سوختن پرهها
41	۲-۱۰-۶ ترکهای ناشی از ارتعاش پره پره ۲-۱۰-۶
47	۲-۱۰-۷ خسارات ناشی از برخورد قطعات آزاد
4٣.	فصل ۳_توربین ³
44	۱-۳ مقدمه
44	۲-۳ شرح توربین
۵۲	فصل ۴. تحلیل جریان و شبیه سازی توربین
۵۳	۴–۱ مقدمه
۵۳	۴-۲ معادلات حاکم، جهت تحلیل جریان
۵۵	۴-۲-۴ معادلهی بقای جرم
۵۵	۴-۲-۲ معادلهی اندازه حرکت
۵۶	۴-۲-۳ معادلهی انرژی
۵۷	۴-۲-۴ معادلهی انرژی جنبشی اغتشاش
۵۷	۴–۲–۵ معادلهی تنش رینولدزی
۵٨	۴–۳ مدلهای آشفتگی جریان
۵٨	۴-۳-۱ مدلهای بر مبنای روش لزجت گردابهای
۵٨	۴–۳–۲ مدل های صفر معادلهای
۵٩	۴-۳-۳ مدلهای یک معادلهای

۵٩	۴-۳-۴ مدل های دو معادله ای
۶١	۴–۳–۵ مدلهای تنش رینولدزی
97	۴-۳-۴ روش LES یا گردابههای بزرگ اغتشاش
۶۲	۲-۳-۴ روش DNS یا شبیهسازی عددی مستقیم اغتشاش
۶٣	۴-۴ توابع دیوار در جریان مغشوش
۶۵	۴-۵ پدیدهی زبری و تاثیر آن بر معادلات جریان
9 9	۴–۵–۱ رژیمهای زبری
۶۷	۴–۵–۲ تاثیر زبری بر توابع دیوار
۶٩	۴-۶ روشهای شبیهسازی
۶٩	۴-۶-۱ شبیهسازی صفر بعدی
γ۰	۴–۶–۲ شبیهسازی یک بعدی
۷١	۴–۶–۳ شبیهسازی شبه سهبعدی
٢٧	۴-۶-۴ شبیهسازی سه بعدی
۷٣	۴-۷ الگوريتم حل
٧۴	۴-۷-۲ تولید هندسه
۷۶	۴–۷–۲ مشبندی
۷٩	۴-۷-۴ تعریف شرایط مرزی
٨۵	۴–۸ مدلسازی توربین معیوب
٨۵	۴–۸–۱ اعمال زبری بر پرههای توربین
٨۶	۴-۸-۲ اعمال تغییرات هندسی بر پرههای توربین
٨٧	۴–۸–۳ تغییر هندسهی ناشی از خوردگی
٨٧	۴-۸-۴ تغییر هندسهی ناشی از رسوب
٨٩	فصل ۵. نتایج شبیهسازی عددی

٩٠	۵–۱ مقدمه	
٩٠	۵-۲ اعتباربخشی	
۹۷	۵–۳ تغییر عدد رینولدز	
٩٨	۵-۴ نتایج حاصل از شبیهسازی توربین سالم	
۱۰۳	۵–۵ نتایج حاصل از اعمال زبری بر طبقههای توربین و مقایسه با توربین سالم	
۱۱۸	۵-۶ نتایج حاصل از اعمال تغییرات هندسی پره بر توربین	
۱۱۸	۵-۶-۱ نتایج حاصل از اعمال خوردگی	
۱۲۵	۵-۷ نتایج ناشی از افزایش ضخامت پرهها (رسوبگرفتگی)	
۱۳۳	۵-۸ سهم هریک از عیوب در کاهش راندمان کلی	
۱۳۸	۶ _ب حث، نتیجه گیری و ارائهی پیشنهادها	فصل
۱۳۹	۶–۱ مقدمه	
۱۳۹	۶–۲ واشکافی و نتیجه گیری	
147	۶–۳ پیشنهادهایی جهت ادامهی پروژه	
141	م اختصاری	علاي
۱۴۸	بعع	مراج
107	ىت	پيوں

فهرست شكلها

(۱–۱) تاثیر زبریهای متفاوت بر تولید انتروپی[۱]	شکل (
(۱–۲) نمای گرفته شده توسط ریزنگار نوری از مرز دانه بندی[۷]	شکل (
(۱–۳) آسیب های شدید وارده بر محفظه و پرههای استاتور [۹]	شکل (
(۱-۴) آسیبهای شدید وارده بر پرههای روتور [۹]۱	شکل (
(۱–۵) پرهی شکسته شده[۱۰]	شکل (
(۱–۶) نمونهای از رسوب ذرات در پرهی استاتور توربین[۱۱]۱۰	شکل (
(۱-۲) خط مسیر ذرات برای ذراتی به ابعاد مختلف. (الف) ۰/۰۰۵ mm (ب) ۲/۰۱ س	شکل (
$[17] \cdot / \cdot 1 \land mm (c) \cdot / \cdot 1 \land mm$	r (ج)
(۱-۸) خط مسیر ذرات برای ذراتی به ابعاد ۳۰ میکرون (الف) روتور، (ب) استاتور [۱۳] ۱۲	شکل (
(۱–۹) رسوبهای آتشفشانی در پرههای استاتور توربین[۱۴]	شکل (
(۱۰-۱) خط مسیر ذرات در یک مرحله از توربین[۱۴]	شکل (

۲۰	شکل(۲-۱) یک طبقه توربین محوری و مثلث سرعت ها[۱۶]
۲۱	شكل(۲-۲) توربين، فرآيند جريان ($\frac{1^{\frac{1}{2}}}{2}$ طبقه) [۱۵]
جریان محوری[۱۷]	شکل(۲-۳) نمودار دما-آنتروپی برای مراحل فرآیند انبساط در توربین -
۲۳	شکل(۲-۴) فرآیند انبساط در توربین یک طبقه(نازل، روتور) [۱۶]
۲۷	شکل(۲-۵) مشخصات هندسی یک پره [۱۹]
۲۹	شکل(۲-۶) سیستم خنک کاری پرهها [۱] سیسیسیسیسی
۳۰	شکل(۲-۷) منحنیهای مشخصه توربین سیسیسیسیسیسی
۳۱	شکل(۲–۸) پدیدههای جریان میان پرههای توربین[۲۰]
۳۳	شکل(۲-۹) گردابه های موجود در مجرای جریان[۸]
۳۳	شکل(۲-۱۰) نمای جانبی عبور جریان از پره
۳۶	شکل(۲-۱۱)دیاگرام T-S برای یک طبقه عکس العملی توربین [۲۲]

شکل(۳–۱) مسیر جریان آیرودینامیکی توربین فشار بالای ^{E3} [۲۱]
شکل(۳-۲) توزیع سرعت و شکل ایرفویل نهایی با پیک عدد ماخ مشخص شده
شکل(۳-۳) نازل طبقه اول با پره مبنا نشان دهنده سوراخهای خنک کاری[۲۱
شکل(۳-۴) تعریف سوراخ خنک کاری نوار داخلی نازل طبقه اول[۲۱]
شکل(۳–۵) تعریف سوراخ خنک کاری نوار بیرونی نازل طبقه اول[۲۱]
شکل(۳-۶) تعریف سوراخ کاری پره روتور طبقه اول[۲۱]
شکل(۳–۷)پره روتور طبقه اول و دوم[۲۱]
شکل(۳-۸)تعریف سوراخ خنککاری پره نازل طبقه دوم[۲۱]
شکل(۳-۹)سوراخ خنککاری لبه فرار نازل طبقه دوم[۲۱]
شکل(۳-۱۰)تعریف سوراخ خنک کاری پره روتور طبقه دوم[۲۱]
•

۵۵	شکل(۴–۱) نوسانات سرعت در جریان مغشوش[۲۵]
۶۴	شکل(۴-۲) پروفیل های سرعت لایه مرزی مغشوش تجربی برای گرادیان های فشار مختلف[۲۶]
۶۵	شکل(۴–۳) نواحی مختلف در لایه مرزی مغشوش[۲۹]
۶٩	شکل(۴-۴)اثر ترم انتقال زبری در نمودار $y^+ = y^+$ در ناحیه لگاریتمی[۲۹]
٧٠	شکل(۴-۵) شماتیکی از انواع خطوط میانی استفاده شده در روش یک بعدی
۲۲	شکل(۴-۶) میدان حل جریان در روش شبه سه بعدی با استفاده از روش در انحنای خط جریان
۷۳	شکل(۴-۷) میدان محاسباتی در روش سهبعدی با استفاده از نرم افزار Turbo Grid
۷۳	شکل(۴–۸) روند کلی فرآیند شبیهسازی[۲۲]
۷۵	شکل(۴–۹) نمای کلی نرم افزار Blade Geometry
۷۵	شکل(۴–۱۰) نمای نصفالنهاری از توربین محوری دو طبقه ^E 3 [۲۴]
۷۵	شکل(۴–۱۱) شکل شماتیک مقاطع طبقه اول توربین ^۳ E [۲۴]
٧۶	شكل(۴–١٢) شكل شماتيك مقاطع طبقه دوم توربين E۳ [۲۴]
٧۶	شكل(۴–۱۳) هندسهی سه بعدی توربین
٧٧	شکل(۴–۱۴) نمای کلی نرمافزار Turbo-Grid
۷۸	شکل(۴–۱۵) تمرکز بر مشبندی پیرامون پرهها، الف) لبهی فرار، ب)لبهی حمله سییسیسی
٧٩	شکل(۴–۱۶) بررسی استقلال حل از شبکه بر اساس راندمان توربین η بر حسب تعداد المان <i>n</i>

شکل(۴–۱۷) نمایش شرایط مرزی متناوب در نمای سهبعدی پرهبهپره و شرایط مرزی اعمال شده

٨١	
۸۲	شکل(۴–۱۸) شماتیک کلی توربین مورد تحلیل
۸۲	شکل(۴–۱۹) پروفیل فشار ورودی توربین از ریشه تا نوک
۸۳	شکل(۴-۲۰) پروفیل دمای خروجی توربین از ریشه تا نوک
٨۴	شکل(۴-۲۱) محیط CFX-Solver نمودار خطا بر حسب تکرار

٩٠	شکل(۵-۱) شماتیک (تجهیزات) ابزار آزمایشگاهی توربین[۲۱]
۹۲	شکل(۵-۲) شماتیک خنککاری تجهیزات توربین آزمایشگاهی[۲۱]
٩۶	شکل(۵–۳) سرعت تصحیح شده بر حسب نسبت فشار کل به کل
٩۶	شکل(۵-۴) بازده توربین بر حسب نسبت سرعت. <i>U/C</i>
٩٧	شکل(۵–۵) اختلاف بازده با تغییرات عدد رینولدز
ه در نقطهی طراحی ۹۸	شکل(۵-۶) بردارهای سرعت در گذرگاه بین پرهها در ۵۰ درصد ارتفاع پر
ين ۹۹	شکل(۵-۷) مسیر جریان سه بعدی عبورکننده از پرهها در نمای کلی تور؛
٩٩	شکل(۵–۸) توزیع عدد ماخ نسبی روی مقطع متوسط بین هاب و شرود
ين	شکل(۵-۹) توزیع فشار سکون روی مقطع متوسط در طول مرحلهی تورب
ل توربین	شکل(۵-۱۰) تغییرات انتالپی سکون روی مقطع متوسط در طول مرحله
1 • 1	شکل(۵–۱۱) توزیع فشار در نمای کلی توربین
1 • 1	شکل(۵–۱۲) کانتور توزیع فشار در نمای پره به پره
1.7	شکل(۵–۱۳) توزیع دمای کل در نمای کلی توربین
بت فشار کل ورودی به	شکل(۵–۱۴) ضریبهای افت اصطکاکی استاتورها و روتورها بر حسب نس
۱۰۳	استاتیک خروجی در توربین سالم
تاتیک خروجی در حالتهای	شکل(۵–۱۵) نمودار راندمان توربین بر حسب نسبتفشار کل ورودی به اس
1.4	صاف و زبریهای مختلف
لف قابل دستیابی	شکل(۵–۱۶) تغییرات دبی ورودی با نسبتفشارهای کل به استاتیک مخت
بر (ب)، در قسمت میانی پره	شکل(۵-۱۷) بردارهای سرعت پرهی استاتور دوم با سطح صاف (الف) و ز
۱۰۷	

شکل(۵–۱۸) بردارهای سرعت پرهی روتور دوم با سطح صاف (الف) و زبر(ب)، در قسمت میانی پره
۱۰۷
شکل(۵–۱۹) نمای پره به پرهی توربین در حالت زبر زبر۵۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰
شکل(۵-۲۰) بردارهای سرعت در لبهی فرار پرهی استاتور دوم با سطح صاف (الف) و زبر (ب)، در
قسمت میانی پره
شکل(۵-۲۱) توزیع انتروپی در نمای پره به پره با سطح صاف(الف) و زبر(ب)
شکل(۵-۲۲) نمای مریدونال توزیع انتروپی در کل توربین با سطحههای هر دو طبقهی صاف (الف) و
زبر (ب)
شکل(۵–۲۳)ضرائب افت استاتور اول در حالت های صاف و زبر، در نسبتفشارهای کل به استاتیک
مختلف
شکل(۵–۲۴) ضرائب افت استاتور دوم در حالت های صاف و زبر، در نسبتفشارهای کل به استاتیک
مختلف
شکل(۵-۲۵)ضرائب افت روتور اول در حالتهای صاف و زبر، در نسبتفشارهای کل به استاتیک مختلف
۱۱۳
شکل(۵-۲۶) ضرائب افت روتور دوم در حالتهای صاف و زبر، در نسبت فشارهای کل به استاتیک
مختلف
شکل(۵-۲۷) مقایسه بین افت دما در توربین در حالت های صاف و زبری
شکل(۵-۲۸) مقایسه بین افت دما در توربین در حالت های صاف و زبری
شکل(۵-۲۹) مقایسه یفشار کل با نسبتفشار ۵/۵۵ و دور ۸۲۸۳ rpm در حالتهای (الف) پره ی صاف
(ب) پرەي زېر
شکل(۵-۳۰)نمودار مقایسهی راندمان توربین سالم با حالتهای مختلف اعمال خوردگی ا
شکل(۵–۳۱) نمای سه بعدی خطوط جریان در روتور اول توربین با نسبتفشار ۵/۵۵، الف)سالم، ب)
خوردگی نوع اول
شکل(۵–۳۲) نمودار مقایسهی ضرایب افت پرهی استاتور اول در توربین سالم و حالتهای مختلف
اعمال خوردگی
شکل (۵–۳۳) مقایسهی ضرایب افت برهی استاتور دوم در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال
خوردگی

شکل(۵-۳۴) مقایسهی ضرایب افت پرهی روتور اول در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال
خوردگی
شکل(۵-۳۵) مقایسهی ضرایب افت پرهی روتور دوم در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال
خوردگی
شکل(۵-۳۶) مقایسهی راندمان توربین در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته
شکل(۵-۳۷) ضرائب افت پرهی استاتور اول در ضخامت اولیه و ضخامتهای افزایش یافته
شکل(۵-۳۸) ضرائب افت پرهی استاتور دوم در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته
شکل (۵-۳۹) ضرائب افت پرهی روتور اول در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته سیسیسی ۱۳۰
شکل(۵-۴۰) ضرائب افت پرهی روتور دوم در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته سیسی ۱۳۱
شکل(۵-۴۱) بردارهای سرعت (الف) پره با ضخامت اولیه، (ب) پره با ضخامت افزایش یافته
شکل(۵-۴۲) نمودار بازده توربین در حالت سالم و اعمال عیوب
شکل(۵-۴۳) مقایسهی بازده توربین در حالت سالم با حالتهای مختلف عیوب

شکل(۶–۱) شماتیک تغییرات دما نسبت به فاصله در یک پرهی توربین گازی با پوشش **TBC**[۳۲]

فهرست جدولها

جدول (۱–۱) تاثیر زبریهای متفاوت بر ضریب کار مرحله[۱]
جدول (۱-۲) مقادیر عدد سختی ویکرز در سه ناحیهی حساس پرهی توربین[۷]
جدول(۳-۲) پارامترهای نقطه طراحی تجهیزات توربین دو طبقه آزمایشگاهی[۲۴]
جدول(۳-۳) دما و فشار جریان خنککاری[۲۴]
جدول (۴–۱) ورودیها و خروجیهای مدل صفر بعدی ۶۹
جدول (۴–۲) ورودی ها و خروجی های مدل یک بعدی ۷۱
جدول (۵-۱) پارامترهای نقطه طراحی تجهیزات توربین دو طبقه آزمایشگاهی[۲۴]
جدول (۵–۲) راندمان توربین در حالت های صاف و زبری μm ۲۰۰ μm ۳۰۰ و Δ۰۰ μπ ۵۰۰ در نسبت-
شارهای مختلف
جدول (۵–۳) راندمان توربین در حالتهای صاف، استاتور زبر و روتور زبر با زبری μ <i>m</i> ۳۰۰ در
سبتفشارهای مختلف
جدول (۵-۴) ضرائب افت استاتور اول در حالتهای صاف و زبر با نسبتفشارهای مختلف
جدول (۵-۵) ضرائب افت استاتور دوم در حالتهای صاف و زبر در نسبتفشارهای مختلف ۱۱۱
جدول (۵-۶) ضرائب افت روتور اول در حالتهای صاف و زبر در نسبتفشارهای مختلف
جدول (۵–۷) ضرائب افت روتور دوم در حالتهای صاف و زبر با نسبتفشارهای مختلف
جدول (۵–۸) مقایسهی بین ضرائب افت پرههای استاتور و روتور طبقهی اول در حالتهای
صاف،استاتور زبر، روتور زبر و هردو پره زبر با زبری µm ۳۰۰، در نسبتفشارهای مختلف
)) *

جدول (۵–۹) مقایسهی بین ضرایب افت پرههای استاتور و روتور طبقهی دوم در حالتهای صاف، استاتور زبر، روتور زبر و هردو پرهی زبر با زبری ۲۳۸ ۳۰۰، در نسبتفشارهای مختلف................................... جدول (۵–۱۰) مقایسهی بین افت دمای توربین در حالتهای صاف و زبر، در نسبتفشارهای مختلف ۱۱۵

	-۱۱) مقایسهی بین افت فشار توربین در حالتهای صاف و زبر، در نسبتفشارهای	جدول (۵
118.		مختلف
۱۱۹	-۱۲) راندمان توربین در حالتهای مختلف اعمال خوردگی	جدول (۵
١٢١	-۱۳) ضرائب افت استاتور اول در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال خوردگی	جدول (۵
177	-۱۴) ضرایب افت استاتور دوم در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال خوردگی	جدول (۵
۱۲۳	-۱۵) ضرائب افت روتور اول در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال خوردگی	جدول (۵
174	-۱۶) ضرائب افت روتور دوم در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال خوردگی	جدول (۵
178	-۱۷) راندمان توربین در ضخامت اولیه و ضخامتهای افزایش یافته	جدول (۵
١٢٧	-۱۸) ضرائب افت پرهی استاتور اول در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته	جدول (۵
۱۲۸	-۱۹) ضرائب افت پرهی استاتور دوم در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته	جدول (۵
۱۲۹	-۲۰) ضرائب افت پرهی روتور اول در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافت	جدول (۵
۱۳۰	-۲۱) ضرائب افت پرهی روتور دوم در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته	جدول (۵
۱۳۳	-۲۲) راندمان حالتهای مختلف اعمال عیوب بر پرههای توربین	جدول (۵

فصل ۱.

مقدمه

۱–۱ نگاهی گذرا بر موضوع پژوهش

توربوماشین را به عنوان وسیلهای که با جریان پیوستهی سیال متحرک، انرژی تبادل میکند، به شکلی که انتقال انرژی ناشی از عمل دینامیکی یک یا چند ردیف پرهی چرخنده باشد، میتوان تعریف کرد. در این میان توربین گازی نوعی از توربوماشین است که در تولید انرژی نقش زیادی در صنعت دارد. توربین محوری یکی از مهمترین اجزاء توربینهای گازی است که وظیفهی آن تولید توان می-باشد. توربینهای گازی در نیروگاههای گازی و موتورهای هواپیما استفاده میشود. بنابراین شناخت هرچه بیشتر اجزاء آن و نحوهی عملکرد آنها و همچنین عوامل تاثیرگذار بر کارکرد آن، اعم از عوامل بهبود دهنده و یا عوامل مخرب، تاثیر بسزایی در بهرهگیری هرچه بیشتر از قابلیتهای توربین گازی و بهینهسازی آن خواهد داشت. یک راه برای به دست آوردن این اطلاعات، انجام آزمایش است. اما دردسترس نبودن برخی تجهیزات آزمایشگاهی از یک سو و پرهزینه و زمان بر بودن آزمایشات مختلف از سوی دیگر و محدودیت منابع انسانی و مالی، موانعی در استفاده از روشهای آزمایشات در تحلیل عملکرد توربوماشینها ایجاد کردهاند. از آنجایی که معادلات حاکم بر سیال شناخته شده مختلف از سوی دیگر و محدودیت منابع انسانی و مالی، موانعی در استفاده از روشهای آزمایشات مختلف از سوی دیگر و محدودیت منابع انسانی و مالی، موانی که معادلات حاکم بر سیال شناخته شده مختلف از سوی دیگر و محدودیت منابع انسانی و مالی، موانی که معادلات حاکم بر سیال شناخته شده معادل میتوان از تخمینهای عددی برای حل این معادلات بهره جست و با استفاده از کامپیوترها در در معادلات جریان، برخی آزمایشهای پرهزینه را با این روش جایگزین کرد. ترکیب حل عددی و آزمایشات تجربی میتواند سبب افزایش دقت پیش بینی، کاهش هزینهها و زمان شود.

با توجه به کارکرد توربین در دما و فشار بالا، پرههای توربین همواره تحت تاثیر عواملی هستند که این عوامل منجر به افزایش زبری سطح پره یا تغییر شکل آن میشوند. تغییرات رخ داده در پرهی توربین، اثرات غیرقابل اجتنابی بر کارایی توربین خواهد داشت و در این پژوهش به بررسی برخی از این تغییرات و اثرات آنها خواهیم پرداخت. برای به دست آوردن درک کلی از جریان گاز و تخمین اثر تغییرات رخ داده در توربین، از روش عددی و با نرم افزاری که با این روش مسئله را حل میکند استفاده شده است. سوالاتی که پس از مطالعهی این پژوهش به پاسخ آنها دست خواهیم یافت عبارتند از: توربین گازی چیست، عملکرد آن چگونه سنجیده میشود و عوامل موثر بر عملکرد آن چه هستند؟

جریان سیال موجود در توربین گازی چه خصوصیاتی دارد و معادلات حاکم بر آن کدامند؟ پدیدهی زبری چیست، چگونه ایجاد میشود؟ چگونه میتوان آن را مدل کرد؟ زبری پره چگونه بر عمل کرد توربین تاثیر می گذارد و نتایج این تاثیرات چیست؟

رسوب و خوردگی پره چگونه ایجاد میشوند، چگونه هندسه را تغییر میدهند و تاثیر آنها بر عمل کرد توربین چیست؟

۱-۲ ضرورت و اهمیت پژوهش

پس از شبیه سازی توربین و اعتبار سنجی توربین سالم با نتایج آزمایشگاهی، می توان متغیرهای مختلف طراحی را تغییر داد و تاثیر این تغییرات را بر عمل کرد توربین سنجید. در حالی که ایجاد هریک از این تغییرات در آزمایشگاه متضمن انجام آزمایشات متعدد، صرف هزینه، زمان و نیروی انسانی بسیاری می باشد. همچنین می توان به جزئیاتی در رفتار و خواص جریان و نتایجی دست یافت که اندازه گیری و مشاهده ی آن ها در آزمایشگاه یا ممکن نیست و یا بسیار دشوار است. از دیگر نکات مثبت استفاده از این روش، توانایی در تعریف شرایط مرزی و محیطی مختلف در نرم افزار می باشد.

از سوی دیگر، زبری، خوردگی و رسوب پدیدههایی هستند که علیرغم پیشرفت تکنولوژی در ساخت پرهها، به دلیل شرایط محیطی داغ و پر تنش به طور قطع در طول زمان کاری توربین رخ خواهند داد. بررسی تاثیر این عوامل در آزمایشات مستلزم ایجاد امکانات خاص میباشد. همان طور که گفته شد در آزمایشگاه، هم محدودیت تغییر عوامل تاثیر گذار وجود دارد و هم هزینهی فراوان می-طلبد. در حالی که با استفاده از روشهای عددی و شبیه سازی کامپیوتری، میتوان در زمان کوتاه ر و با صرف هزینهی کمتر، با مدد گرفتن از حلهای عددی تایید شده یا آزمایشات انجام شده، به نتایج مطلوب دست یافت. بدین ترتیب قسمتهای حساس تر توربین نسبت به شرایط کاری قابل شناسایی خواهد بود و طراحی اجزاء و ساخت مواد و تمهیدات مربوط به خنک کاری جهت به حداقل رساندن عیوب در این بخشها به طور دقیق تر انجام خواهد گرفت تا همراه با نگه داشتن هزینهها در سطح معقول، کاهش عمل کرد به حداقل برسد.

۱-۳ پیشینهی پژوهش

یونگ سئوک کانگ^۱ و همکارانش در سال ۲۰۰۴، با استفاده از نرم افزار CFX تاثیر زبریهای متفاوت را بر راندمان و ضریب کار توربینی بررسی کردند و نتیجه گرفتند که زبری روی سطح پره تاثیر شدیدی بر توزیع فشار و زاویهی چرخش جریان استاتور و روتور ندارد، اما با استفاده از تحلیلی یکبعدی نشان دادند که تغییری کوچک در زاویهی چرخش جریان، تاثیری چشمگیر بر ضریب کار مرحله خواهد داشت. در جدول ۱، تاثیر زبریهای مختلف بر ضریب کار آورده شده است.

	Δψ φ	$\Delta \psi = \delta S$	$\Delta \psi \delta r$	Δψ **	A / *
	/ψ *	/ψ *	/ψ *	/ψ *	Δψ/ψ *
Transitionally	0.007	0.028	0.001	0.022	0.010
rough stator	0.007	0.028	0.001	0.022	0.019
Transitionally	0.039	0.000	0.022	0.016	0.016
rough rotor	rough rotor	0.000 0.022	0.022	0.010	0.010
Trans. rough stator	0.001	0.027	0.023	0.048	0.045
& rotor	0.001	0.027	0.025	0.048	0.045
Fully rough stator	0.113	0.042	0.000	0.155	0.150
Fully rough rotor	0.086	0.000	0.035	0.121	0.119

جدول (۱-۱) تاثیر زبریهای متفاوت بر ضریب کار مرحله[۱]

همچنین زبری پرهها ضریب فشار و راندمان را کاهش میدهد و مجموع افت راندمان ناشی از

¹ Young Seok Kang



استاتور زبر و روتور زبر، حدودا برابر است با افت راندمان ناشی از زبری کل مرحله. در شکل۱–۱ تاثیر

شکل (۱–۱) تاثیر زبریهای متفاوت بر تولید انتروپی[۱]

آندرس فیالا^۱ و همکارانش[۲] در سال ۲۰۱۱ مقالهای در رابطه با تاثیر زبری بر لایهی مرزی جریان کاملاً آشفته و تاثیر احتمالی آن بر جریان نیمه زبر ارائه نمودند. در این پژوهش ابتدا انواع زبری و نحوهی تعریف آن با استفاده از توابع دیوار، ارائه شده است. سپس با استفاده از نرم افزار دینامیک سیالات محاسباتی، شبیهسازی عددی زبری را انجام داده و به این نتایج دست یافتند: زبری سطح تاثیر زیادی بر افتها و انتقال حرارت سطح دارد. زیر لایهی لزج، قابلیت خود را برای اضمحلال اغتشاش از دست میدهد. همزمان، ارتفاع این لایهی جریان در رژیم زبری نیمه زبر کاهش مییابد. در رژیم کاملا زبر، ارتفاع لایه مرزی افزایش مییابد اما دلیل آن افزایش اغتشاشات جریان مغشوش است.

¹Andreas Fiala

افزایش میدهد.

فرانک هامل^۱ و همکارانش در سال ۲۰۰۴ اثر زبری را بر ایرودینامیک پره بررسی کردند. آنها چهار مقدار زبری مختلف را در اعداد رینولدز بین ۶۰۰۰۰ تا ۱۲۰۰۰۰ بر پرهها اعمال کردند و دریافتند که در اعداد رینولدز بالاتر، افزایش افت فشار با افزایش اصطکاک بیشتر میشود. همچنین حداکثر میزان افت فشار کل در بالاترین رینولدز ایجاد شد و مقدار آن ۴۰ درصد بیشتر از حالت پرهی صاف بود. نتایج آزمایشات آنها با تحقیقات مشابه انجام شده، تطابق خوبی نشان میداد [۳].

ماکرو مونتیس^۲ و همکارانش در سال ۲۰۰۹ به بررسی تاثیر لبهی حمله بر روی آیرودینامیک پرههای نازل راهنما به صورت عددی و تجربی پرداختند و برای شبیهسازی از نرم افزار–ANSYS CFX استفاده کردند. نتایج عددی با نتایج آزمایشگاهی تطابق خوبی داشت. در این پژوهش جهت مدلسازی آشفتگی از مدل آشفتگی SST استفاده شد. مقایسهی بین دادههای تجربی و دادههای عددی نشان داد، به طور کلی مدل آشفتگی SST، افتهای ناشی از رشد لایه مرزی روی دیواره را بهتر محاسبه میکند[۴]. وی همچنین در پژوهشی دیگر به همراه فیالا به بررسی تاثیر زبری بر آیرودینامیک و لایهمرزی پرهها پرداختند[^۵].

یونگ یون۳ و همکارانش نیز در سال ۲۰۰۴ دست به انجام آزمایشاتی برای محاسبه میزان کاهش راندمان توربین کم سرعت تک مرحله ای بر اثر افزایش زبری زدند و از دو مقدار زبری استفاده نمودند. نتایج آزمایش نشان داد که راندمان به ازای زبری استاتور یا روتور به میزان ۱۰۶µ۳، ۴ درصد، و به ازای زبری هردو، ۸ درصد کاهش یافت. همچنین در زبری m۳۰۹، راندمان با زبر کردن سمت فشار ۲ درصد و با زبر کردن سمت مکش ۶ درصد، با زبر کردن استاتور ۱۱ درصد و با زبر کردن روتور ۸ درصد و با زبر کردن هردو، ۱۹ درصد کاهش یافت [۶].

¹ Frank Hummel

² Macro Montis

³ Young I1Yun

زینول هدی^۱ نیز با استفاده از ریزنگارهای نوری به تحقیق و بررسی متالوژیکی، برای سه ناحیهی حساس پرههای توربین زیمنس ^۲2-۷94، شامل لبهی حمله، فرار و ناحیهی داغ پرداخت و مقدار عدد سختی ویکرز را برای هر ناحیه، به صورت زیر به دست آورد[۷].

Spot selections	Vickers hardness numbers (VHN)			
	Transverse section	Longitudinal section		
Trailing edge	233	363		
Leading edge	409	387		
Centre spot	380	478		

جدول (۱-۲) مقادیر عدد سختی ویکرز^۳ در سه ناحیهی حساس پرهی توربین[۷]

وی علت شروع خوردگیها و شکستها را حفرهها و سوراخهای ریز ایجاد شده در امتداد مرزهای

دانهبندی دانست (شکل ۱-۲) و به مانند بیشتر محققین، خنککاری و بهبود آلیاژ پرهها را جزو پیشنهادهای سازنده به شمار آورد.



شکل (۱-۲) نمای گرفته شده توسط ریزنگار نوری از مرز دانه بندی[۷]

¹ Zainul Huda

² siements

³ Vickers

استریپ^۱ و همکارانش در سال ۲۰۰۷، اثر زبری سطح پره را بر روی جریانات ثانویه مطالعه نمودند. در این مطالعه از هشت نوع پره با زبری مختلف از جمله پره با سطح صاف بعنوان مرجع استفاده شد. به این نتیجه رسیدند که اثر زبری سطح بر روی میدان جریان ثانویه، نزدیک دیوارههای کناری بسیار قابل توجه می باشد[۸].

پورسعیدی و همکارانش در سال ۲۰۰۸، واماندگی پره در مرحلهی دوم توربین را بررسی کردند. پرهی مورد تحقیق از آلیاژ نیکل ساخته شده و توربین پیش از واماندگی پره به مدت ۷۳۵۰۰ ساعت تحت بار بوده و مشکل پره باعث ایجاد مشکلاتی جدی در توربین گاز شده است. پره با تصویربرداری از ترکها، بررسی ریزساختارها و تحلیلهای شیمیایی، بررسی شد. مشاهدات بیانگر وجود حفرههایی در سطح پره و وجود علائم خستگی در سطوح شکست بوده است. همچنین دریافتند که ترک از یک خوردگی داغ در لبهی حمله شروع و به دلیل پدیدهی خستگی منتشر شده و در نهایت با کاهش مساحت مقطع پره به شکست منجر شده است. جهت تعیین مواضع تنش استاتیک بر اثر نیروهای گریز از مرکز، از روش اجزاء محدود و محاسبات تحلیلی نیز استفاده کرده و به این نتیجه رسیدند که پیش از شکست، پره توسط مد سوم ارتعاش دچار پدیدهی تشدید شده است.

در شکل (۱–۳)، آسیبهای شدید وارده بر محفظه و پرههای استاتور و همچنین در شکل (۱–۴) نمونههایی از پرههای روتور غیر قابل استفاده در اثر خوردگی شدید نشان داده شده است. مشخص است بیشتر خوردگی روتور در بالای پره رخ میدهد.[۹].

در سال ۲۰۱۰، بار۲۷ و همکارانش واماندگی توربین گازی MW ۱۵۰ را پس از ۲۲۴۰۰ ساعت کارکرد، بررسی کردند تا دلایل اصلی واماندگی را بیایند. آزمایشات مختلفی بر پرههای ساخته شده از سوپر آلیاژی با پایهی نیکل، انجام شد و آنها مشاهده کردند که ترک پره در بالای ریشهی کاجی رخ داده و دو مرحله را نشان میدهد: بخش اول رشد آهسته و پایای ترک و بخش دوم دارای دندانههای

¹ Strip

² Barella

ریزتری است که مرحلهی نهایی شکست را نشان میدهد. . مکانیزم ترک، خستگی سیکل بالا و سائیدگی سطح جانبی ریشهی کاجی تشخیص داده شد. در شکل ۱-5 پرهی شکسته شده مشاهده می شود[۶].



شکل (۱-۳) آسیبهای شدید وارده بر محفظه و پرههای استاتور [۹]



شکل (۱-۴) آسیبهای شدید وارده بر پرههای روتور [۹]



شکل (۱–۵) پرهی شکسته شده[۱۰]

رونالد لوگان^۱ و همکارانش در گروه آموزشی انرژی امریکا، مطالعاتی را دربارهی مکانیزم رسوب دوده بر روی پرههای توربین انجام دادند تا راهکارهایی جهت کاهش اثرات منفی این رسوبات در توربینهای گاز بیابند. آنها دریافتند دلیل تشکیل این رسوبات، بالا رفتن شدید دمای ذرات حاصل از سوخت در محفظهی احتراق و درآمدن به حالت مذاب و چسبیدن آنها به سطح فلزی پرههای استاتور و روتور مطابق شکل (۱–۶) میباشد[۱۱].

ایوانوف^۲ در سال ۲۰۰۵ تاثیر ذرات بر مسیر جریان در کسکید^۳ ایرفویل را برای ابعاد مختلف ذره مورد بررسی قرار داد. او نشان داد که فرض وجود میدان جریان ذرات فرضی مفید و قابل استفاده است. در طی آزمایشات متوجه شد که در برخی از بخشها ذرات متمرکز میشوند و در بعضی قسمتها وجود ندارند. نتیجهی پژوهش او در تصویر (۱–۲) برای ذراتی به ابعاد مختلف مشاهده می-

¹ Ronald Logan

² Ivanov

³ Cascade

شود. در حالتی که قطر ذرات کمتر از ۰/۰۰۵ باشد وجود ذرات تاثیر چشمگیری بر خطوط عادی جریان ندارد ولی در ابعاد بزرگتر ذرات، تاثیرگذار می شوند [۱۲].



شکل (۱-۶) نمونهای از رسوب ذرات در پرهی استاتور توربین[۱۱]



۵/۰۱ *mm* (ب) خط مسیر ذرات برای ذراتی به ابعاد مختلف. (الف) /۰۰۵ *mm* (ب) ۰/۰۱ شکل (۱–۲) خط مسیر ذرات برای ذراتی به ابعاد مختلف. (الف) (۲–۱) خط مسیر ذرات برای ذراتی به ابعاد مختلف.

آتف هامد^۱ و همکارانش تاثیر جریان حامل ذرات را بر خوردگی و زبری سطح روتور و استاتور، به روشهای آزمایشگاهی و عددی بررسی کردند. تست آزمایشگاهی در تونل باد و بر روی پرههای دارای پوشش و بدون پوشش انجام شده است و شبیهسازی عددی مسیر ذرات موجود در جریان یک تورین گاز کم فشار را بررسی میکند. آزمایشات نشان میدهند که با افزایش اندازهی ذرات، سرعت و زاویهی برخورد آنها با سطح میزان خوردگی و زبری سطوح افزایش مییابد. همچنین اثر پذیری سطح پره، شدیدا به هندسهی آن و مادهی پوشانندهی سطحش بستگی دارد. شبیهسازیهای عددی نیز با تصویر کردن مسیر حرکت ذرات در بین پرههای استاتور و روتور، نشان میدهند که در این نوع هندسهی ناص پره، ذرات بیشتر با سطح فشار و همچنین انتهای سمت مکش پرهی استاتور برخورد میکنند. نتایج نشان میدهند که در سمت لبهی حمله و لبهی فرار پرهی استاتور، خوردگی شدیدی ایجاد می-



(ب)

(الف)



در مقالهی دیگری، آتف هامد و همکارانش پدیدهی رسوب و خوردگی در توربوماشینها را مورد

¹ Awtef Hamed

بررسی قرار دادند و تاثیر این پدیده ها بر عمل کرد موتور را بررسی نمودند. آن ها بیان کردند که خوردگی و رسوب در توربوماشین بر اثر تشکیل ذرات مذاب و جامد در طی احتراق بر اثر سوختن سوختهای سنگین اتفاق میافتد و تحت تاثیر عوامل مختلفی مانند مشخصات ذرات، مسیر جریان گاز، هندسه ی پره، شرایط کارکرد مانند دما و مواد سازنده ی پره قرار می گیرند. نتایج آزمایش کند شدن لبه ی حمله، افزایش لقی نوک پره، کاهش طول کورد پره، افزایش زبری در سطح فشار را نشان دادهاند. خوردگی روتور کمپرسور بیشتر در بالاتر از ۵۰٪ ارتفاع پره رخ می دهد. زبری سطح تا حدی بر اثر خوردگی افزایش می یابد و پس از آن ثابت می ماند [۱۴].



شکل (۱-۹) رسوبهای آتشفشانی^۱ در پرههای استاتور توربین[۱۴]

آنها همچنین مدلی برای مسیر حرکت ذرات در یک مرحلهی توربین بر پایهی میدان جریان در قطر متوسط ارائه دادند که در شکل (۱-۱۰) نشان داده شده است.

بر اساس این مدل، تعداد برخوردها به سطح فشار پره، با افزایش سایز ذرات و سرعت اولیهی آنها در ورودی به طبقهی توربین، افزایش مییابد. در روتور، ذرات به علت چرخش روتور دارای مولفهی سرعت جنبی میشوند که به آنها حرکتی به سمت پوشش خارجی توربین میدهد. مقداری از ذرات نیز بین لبهی حملهی روتور و لبهی فرار سمت مکش استاتور گیر کرده و به هردو ضربه میزنند.

¹ Volcanic

بیشترین مقدار خوردگی در لبهی فرار سمت مکش پرهی روتور دیده شده است. پدیدهی مشاهده شدهی دیگر، گیر کردن ذرات در گردابههای مسیر جریان و کم کردن مساحت عبور جریان گاز بوده که منجر به کاهش سرعت چرخش روتور گشته است.



شکل (۱۰-۱) خط مسیر ذرات در یک مرحله از توربین[۱۴]

بر اساس این مدل، تعداد برخوردها به سطح فشار پره، با افزایش سایز ذرات و سرعت اولیهی آنها در ورودی به طبقهی توربین، افزایش مییابد. در روتور، ذرات به علت چرخش روتور دارای مولفهی سرعت جنبی میشوند که به آنها حرکتی به سمت پوشش خارجی توربین میدهد. مقداری از ذرات نیز بین لبهی حملهی روتور و لبهی فرار سمت مکش استاتور گیر کرده و به هردو ضربه میزنند. بیشترین مقدار خوردگی در لبهی فرار سمت مکش پرهی روتور دیده شده است. پدیدهی مشاهده شدهی دیگر، گیر کردن ذرات در گردابههای مسیر جریان و کم کردن مساحت عبور جریان گاز بوده که منجر به کاهش سرعت چرخش روتور گشته است.

۱-۴ اهداف پژوهش

هدف انجام این پروژه، به دست آوردن تاثیراتی است که عیوب ایجاد شده در پره، بر عمل کرد توربین می گذارند و این عمل کرد توسط منحنیهای کارایی، ضرائب افت توربین، نمودارهای سرعت، فشار و دمای کل و ... سنجیده می شود. با شبیهسازی توربین، میتوان مشخصات جریان را در قسمتهای مختلف توربین به دست آورد و آنها را با تحلیلهای عددی و فیزیکی مقایسه نمود. همچنین شرایط مرزی را تغییر داد و اثر تغییر این شرایط بر توربین را بررسی کرد و این جستارها کمکی بزرگ به درک فرآیندهایی است که در توربین اتفاق میافتد.

در این پروژه، یک توربین محوری دو طبقه به نام (Energy Efficient Engine) اسخت شرکت جنرال الکتریک و موسسهی NASA که در صنایع هوا و فضا کاربرد دارد، مورد بررسی قرار خواهد گرفت. برای اعتباربخشی، تحلیلها و نتایج به دست آمده از شبیه سازی با نتایج تجربی مربوط به تست آزمایشگاهی مقایسه خواهد شد.

فصل ۲. آشنایی با مفاهیم مربوط به توربینهای گازی
۲–۱ مقدمه

تاریخچهی توربینها به چند صد سال قبل برمی گردد که در ابتدا آسیابهای بادی، سپس توربینهای بخار و آبی و نهایتاً توربینهای گاز ساخته شدند. به طور کلی در توربینها انرژی از سیال گرفته می شود و به انرژی مکانیکی و الکتریکی تبدیل می شود. توربینهای محوری شامل توربینهای گازی و توربینهای بخاری محوری هستند. توربینهای بخاری عمدتاً در نیروگاههای حرارتی بخاری، کشتیها و برخی از صنایع که از بخار استفاده می کنند، کاربرد دارد. توربینهای گازی در نیروگاههای گازی و موتورهای هواپیما استفاده می شود. توربینهای محوری معمولاً از چند مرحله (طبقه) که هر یک دارای یک ردیف پرهی ساکن و یک ردیف متحرک است، تشکیل شدهاند [۱۵].

۲-۲ سیکل توربین گازی

به طور کلی می توان یک توربین گازی را به سه بخش عمده تقسیم نمود. سه قسمت اصلی یک واحد توربین گاز، کمپرسور، محفظه احتراق و توربین هستند. برای انبساط سیال در یک توربین باید نسبت فشاری فراهم شود. در نتیجه اولین مرحلهی لازم در سیکل توربین گاز، تراکم سیال عامل می باشد. اگر بلافاصله پس از تراکم، سیال عامل در توربین منبسط شود و هیچ گونه تلفاتی هم در اجزاء مختلف سیکل وجود نداشته باشد، نیروی تولیدی توربین فقط به اندازهای خواهد بود که توسط کمپرسور جذب شده است. بنابراین اگر این دو قسمت به یکدیگر متصل گردند، مجموعهی حاصل به-اجزاراندن خویش، نیروی بیشتری تولید نخواهد کرد. در عمل، نیروی تولیدی توربین را میتوان با اضافه نمودن انرژی و بالا بردن دمای سیال عامل از انبساط در توربین افزایش داد. هنگامی که سیال اضافه نمودن انرژی و بالا بردن دمای سیال عامل از انبساط در توربین افزایش داد. هنگامی که سیال عامل هوا باشد، یک راه بسیار مناسب انجام این کار، احتراق سوخت در هوای فشرده است. در این صورت، هوای داغ، توان خروجی زیادتری در توربین ایجاد می کند. در نتیجه میتوان کار مفیدی علاوه بر کار لازم جهت چرخاندن کمپرسور تولید نمود. این همان عملی است که در یک توربین گاز و یا در بر کار لازم جهت چرخاندن کمپرسور تولید نمود. این همان عملی است که در یک توربین گاز و یا در بر کار لازم جهت چرخاندن کمپرسور تولید نمود. این همان عملی است که در یک توربین گاز و یا در شکل سادهتر، توربین احتراق داخلی انجام می گیرد.

۲-۳ جریان در توربینهای محوری

در توربوماشینهای محوری، سرعت سیال مولفه شعاعی ندارد و یا مؤلفه شعاعی سرعت سیال در مقایسه با مؤلفه محوری و دورانی سرعت سیال ناچیز است. در چنین توربو ماشینهایی، عمدتاً انتقال انرژی در اثر نیروهای آئرودینامیکی بین پرهها و سیال صورت می گیرد و انرژی گریز از مرکز نقشی ندارد.

اصول استخراج انرژی از سیال عبارت است از کاهش تدریجی فشار بالای سیال و تبدیل کردن آن به انرژی جنبشی. سرعت سیال در پرههای متحرک که به محور دوران متصل هستند کاهش مییابد و در پرههای ثابت مجدداً بازیابی میشود[۱۶]. ردیف پرههای استاتور که ردیف نازلها نیز نامیده میشود از یک سری نازلهای همگرا تشکیل شده است که در اطراف محفظه قرار گرفته اند. مقطع یک طبقهی توربین و مثلث سرعتها در شکل (۱–۲) نشان داده شده است.

در این شکل یک ردیف پرههای استاتور و یک ردیف پرههای روتور مشخص میباشد. این مجموعه، یک طبقهی توربین محوری نامیده میشود. شرایط ورودی به استاتور با اندیس ۰۰ شرایط ورودی به روتور با اندیس ۱ و شرایط خروجی از روتور با اندیس ۲ نشان داده میشود.

تمام زوایای جریان نسبت به جهت محوری اندازه گیری میشوند جریان معمولاً در ورود به نازل محوری است. سیال، استاتور را با سرعت مطلق C_1 و زاویه a_1 ترک می کند و با کم کردن برداری محوری است. سیال، استاتور را با سرعت مطلق C_1 و زاویه می ایم ترک می کند و با کم کردن برداری سرعت پره u از سرعت مطلق سیال، مقدار و جهت سرعت نسبی سیال در ورود به روتور به دست می آید. سرعت مطلق از C_0 تا C_1 در نازل افزایش می یابد. سیال در حین عبور از پرههای روتور، تغییر سرعت داده و فشار آن کاهش می یابد. در این جا سرعت مطلق، کاهش یافته (جذب انرژی جنبشی) و سرعت داده و فشار آن کاهش می یابد. در این محلق، کاهش یافته (جذب انرژی جنبشی) و سرعت نسبی افزایش می یابد. سیال در حین عبور از پرههای روتور، تغییر سرعت داده و فشار آن کاهش می یابد. در این جا سرعت مطلق، کاهش یافته (جذب انرژی جنبشی) و سرعت نسبی افزایش می یابد و سیال، پره را با زاویه نسبی β_2 و سرعت نسبی M_2 ترک می نماید. با اضافه کردن برداری سرعت پره u به سرعت نسبی W_2 مقدار و جهت سرعت مطلق سیال C_2 به دست

می آید. دوباره از C_2 تا C_3 در استاتور افزایش مییابد. برای اجتناب از سرعتهای بسیار بالا در حالی که چگالی کاهش مییابد، سطح حلقوی افزایش مییابد [۱۶].



شکل(۲-۱) یک طبقه توربین محوری و مثلث سرعتها[۱۶]

شماتیک یک توربین چند طبقه در شکل (۲-۲) نشان داده شده است[۱۵]. طبقات ابتدایی که فشار در آن بالاست، توربین فشار بالا^۱ (HP) نامیده میشود در حالی که طبقات انتهایی که در آن فشار پائین است توربین فشار پائین است، توربین فشار پائین^۲ (LP) نامیده میشود. طبقات HP و LP با سرعتهای مختلف میچرخند. هدف یک نازل، شتاب دادن به سیال و هدایت یکنواخت آن به سمت روتور طبقهی اول میباشد. یک افت فشار استاتیک مسلم از طریق نازل بهوجود میآید. جریان، سپس از میان روتور میگذرد. در جایی که همهی خواص استاتیک و سکون تغییر میباد، اگر افت آنتالپی استاتیک و افت فشار سکون در یک روتور وجود نداشته باشد توربین به نام توربین ضربهای نامیده میشود. در چنین توربینهایی همهی افت فشار استاتیک و آنتالپی در استاتور اتفاق میافتد.

¹ High pressure

² Low pressure

 $T_0 \ p \ P_0$ توزیع خواص سیال در طول مسیر جریان در شکل (۲–۲) نشان داده شده است. تغییر م $h_0 \ p_0$ و مشابه تغییرات h_0 میباشد[۱۵].



شکل(۲-۲) توربین، فرآیند جریان (¹ طبقه) [۱۵]

۲-۴ فرآیند انبساط در یک توربین جریان محوری

درشکل (۲–۳) فرآیند انبساط در توربین به چهار قسمت تقسیم شده است که هر کدام در یک نمودار T-S جداگانه نشان داده شده اند[۱۷]. شکل(۲–۳–۵) فرآیند انبساط در طول استاتور را نشان می دهد. چهار منحنی فشار ثابت بیانگر فشار استاتیک و فشار کلی مطلق قبل و بعد از فرآیند انبساط میباشند. انرژی جنبشی در هر حالت با فاصله میان حالت استاتیک و حالت کلی نشان داده شده است. اگر فرآیند انبساط آیزنتروپیک باشد، حالت نهایی با زیر نویس 1,id مشخص شده است. فرآیند واقعی از حالت 0 به حالت 1 با یک افزایش کوچک در آنتروپی اتفاق میافتد. همان طور که مشاهده می شود، انرژی جنبشی بهدست آمده از فرآیند واقعی، کمتر از انرژی جنبشی بهدست آمده از فرآیند ایده آل میباشد.



شکل(۲-۳) نمودار دما-آنتروپی برای مراحل فرآیند انبساط در توربین جریان محوری[۱۷]

به علت حرکت دورانی روتور، جریان درون روتور را با استفاده از شرایط نسبی بررسی می کنیم. شکل(۲-۳-۵) رابطه میان حالتهای کلی نسبی و مطلق را در خروج استاتور نشان میدهد. این حالتها به صورت آیزنتروپیک مربوط شدهاند و انرژیهای جنبشی مطلق و نسبی و دماهای کلی در نمودار مشخص گردیدهاند. فرآیند انبساط درون روتور بر اساس شرایط نسبی در شکل(۲–۳–۰) نشان داده شده است. چهار منحنی فشار ثابت، بیان گر فشار استاتیک و فشار کلی مطلق قبل و بعد از فرآیند انبساط میباشند. برای جریان محوری $T_1'' = T_2''$ است. اگر انبساط آیزنتروپیک باشد، حالت نهایی با زیرنویس id , 2 مشخص شده است. فرآیند واقعی از حالت 1 به 2 با یک افزایش در آنتروپی پیش میرود، همان طوری که توسط پیکان نشان داده شده است. دوباره در اینجا هم انرژی جنبشی بهدست آمده از فرآیند واقعی کمتر از انرژی جنبشی بهدست آمده از فرآیند ایده آل میباشد.

رابطهی میان حالتهای کلی نسبی و مطلق را در خروج روتور در شکل(۲-۳-۵) نشان داده شده است. این حالتها به صورت آیزنتروپیک مربوط شدهاند، و انرژیهای جنبشی مطلق و نسبی در نمودار مشخص گردیده اند[۱۳].

۲-۵ بازده در توربین جریان محوری

فرآیند انبساط در یک توربین به صورت یکجا در شکل (۲-۴) نشان داده شده است[۱۵]. از نازل در ورود جهت انبساط جزئی سیال و همچنین هدایت جریان به آرامی به طرف روتور استفاده می شود.



شکل(۲-۴) فرآیند انبساط در توربین یک طبقه(نازل،روتور) [۱۶]

نقطه 10 بیان گر شرایط کل ورودی میباشد. انبساط درون نازل در طول منحنی 2-1 اتفاق می-افتد. تغییرات در فشار کل $P_{01} - P_{02} - P_{01}$ تنها ناشی از اثرات ویسکوز میباشد زیرا درون پرههای نازل هیچ جذب کاری صورت نمی گیرد. فرآیند انبساط در طول روتور در امتداد منحنی (3-2) میباشد و فشار کل خروجی P_{03} می باشد. اگر جریان در نازل آیزنتروپیک باشد نقطه 2s بهدست میآید و اگر جریان تنها درون روتور آیزنتروپیک باشد به نقطه 330 یا 35 می رسیم، زمانی که در کل یک طبقه (شامل فضای میان نازل و روتور) شرایط آیزنتروپیک باشد نقطه 3ss یا 330 یا 350 یا 25 میراید جریان را نشان میدهد.

براساس کاربرد توربین دو نوع تعریف برای بازده توربینها وجود دارد. در بسیاری حالات (نیروگاهها) انرژی موجود در خروجی ($2/2_3^2/2$) به عنوان اتلاف محسوب می گردد و تلاش در طراحی بر آن است که سرعت در خروجی به حداقل ممکن خود برسد. در چنین حالتی بازده استاتیک کلی به صورت زیر (با فرض $_q$ ثابت در کل طبقه) تعریف می شود [10]:

$$\eta_{ts} = \frac{T_{01} - T_{03}}{T_{01} - T_{3ss}}$$
(1-7)
$$\lambda_{ts} = \frac{1 - (T_{03}/T_{01})}{1 - (P_{03}/P_{01})^{(\gamma-1)/\gamma}}$$
(7-7)
(7-7)
$$\eta_{ts} = \frac{1 - (T_{03}/T_{01})}{1 - (P_{03}/P_{01})^{(\gamma-1)/\gamma}}$$
(7-7)
$$\eta_{t} = \frac{W_{ac}}{W_{id}} = \frac{T_{01} - T_{03}}{T_{01} - T_{03ss}}$$
(7-7)

برای یک توربین چند طبقه، بازده پلی تروپیک برای هرطبقه با بازده کلی توربین از طریق رابطه (۱۹-۲) مربوط میشود و به صورت زیر بیان میشود:

$$\eta_{t} = \frac{1 - r^{(\gamma - 1)/\gamma}}{1 - r^{(\gamma - 1)/\gamma}}$$
(4-7)

که $r = P_{03} / P_{01}$ نسبت فشار کلی و η_p بازده یک طبقه (بازده پلی تروپیک)میباشد[۱۸].

۲-۶ درجهی عکسالعمل

چندین تعریف برای درجهی عکسالعمل وجود دارد. تعریف کلاسیک درجهی عکسالعمل، نسبت افت فشار استاتیک در روتور به افت فشار استاتیک در طبقه تعریف میشود. تعریف دیگر، نسبت افت آنتالپی استاتیک در روتور به افت آنتالپی کل در طبقه میباشد. بنا به تعریف فوق داریم [۱۶]:

$$R = \frac{h_2 - h_3}{ho_1 - ho_3} \tag{(\Delta-7)}$$

درجهی عکسالعمل میتواند منفی، صفر، مثبت و حتی بزرگتر از یک باشد. اکثر توربینها درجه عکسالعمل بین صفر و یک دارند. توربینهای درجه عکسالعمل منفی بازده کمتری داشته و معمولاً استفاده نمی شوند.

درجهی عکسالعمل صفر (R=0) اهمیت خاصی دارد و گروه وسیعی از توربوماشینها را مشخص می کند. این گروه از توربوماشینها را توربوماشینهای ضربه ای می گویند. اگر R=0 باشد فشار استاتیک سیال در طول روتور ثابت می ماند و انتقال انرژی صرفاً در اثر تغییر سرعت مطلق سیال است. در این حالت تغییر سرعت نسبی سیال در طول روتور و تغییر شعاع سیال از ورود تا خروج طوری است که تغییرات انرژی گریز از مرکز و انرژی جنبشی سرعت نسبی یکدیگر را خنثی می کنند. در توربوماشینهای محوری در حالت ایده آل، سیال در طول روتور حرکت شعاعی ندارد، بنابراین $u_1 = u_2$

۲-۷ هندسهی پرههای توربین

طراحی شکل پره به دو روش گردابی آزاد^۱ و زاویهی شیپوره^۲ ثابت انجام میشود. پروفیل پره معمولاً به صورت ایرفویل^۳ است. ایرفویلها از نظر ساخت، مشکل و گران بوده ولی دارای بازده بیشتری هستند. در مواردی که مخارج ساختن پرهها نسبت به بازده آنها در اولویت باشد، شکل مقطع پرهها را به صورت اشکال هندسی سادهتر، انتخاب میکنند. بسیاری ازپروفیل مقطع پرهها به شکل یک ایرفویل متقارن خمیده است. ضخامت ایرفویل در دو طرف محور آن یکی است و با درصدی از طول آن مشخص میشود. از پارامترهای مشخص کنندهی یک ایرفویل، نسبت ضخامت حداکثر به طول آن است.

پارامتر دیگر، نسبت فاصله محل ضخامت حداکثر تا لبهی ابتدای ایرفویل است. فاصلهی بین ابتدا و انتهای ایرفویل را طول کورد^۴ گویند. طول کورد عمدتاً از طریق بررسی و طراحی مکانیکی تعیین میشود. بدین ترتیب که نیروی اعمال شده در هر مقطع از پره، محاسبه و با استفاده از تنشهای اعمال شده در هر مقطع از پره، میتوان طول کورد را برای توزیع ضخامت مناسب ایرفویل بهدست آورد. محور یک ایرفویل را میتوان بهصورت یک خط خمیدگی تحت عنوان خط کمبر^۵ در نظر گرفت

نحوهی قرارگیری هر پره، بر روی محور توربوماشین، توسط زاویه استگر مشخص میشود که با علامت λ نشان میدهند. زاویهی استگر^ع، زاویهی بین یک خط مبنا و امتداد خطی است که از ابتدا و انتهای ایرفویل عبور میکند. در توربوماشین محوری، خط مبنا در امتداد محور توربوماشین است. زاویهی ورودی سیال به پرهها میتواند طوری انتخاب شود که سیال، مماس بر پره برخورد کند و یا تحت زاویه ای متفاوت از زاویه پره، به پره برخورد کند. اختلاف بین زاویهی سیال در ورود به پره و زاویهی پره را زاویهی برخورد یا زاویهی حمله گویند. در انتهای پره نیز زاویهی خروج سیال از پره و

³ Airofoil

⁵ Camber

¹ Free Vortex Stage

² Nozzle Angle

⁴ Chord

⁶ Stagger

فصل دوم

زاویهی انتهای پره، متفاوت است. اختلاف این دو زاویه را زاویه انحراف^۱ گویند. اختلاف بین دو زاویهی برخورد سیال به پره و زاویهی خروج سیال از پره را مقدار زاویه چرخش سیال در طول پره گویند [۱۹].



شکل(۲–۵) مشخصات هندسی یک پره [۱۹]

فاصلهی بین پرهها از جمله مهمترین عوامل در طراحی پره میباشد. چنانچه پرهها بیش از حد به هم نزدیک باشند پدیدهی تداخل و اصطکاک و چنانچه بیش از حد از هم دور باشند، امکان جدایش از سطح مکشی پره وجود دارد. لذا برای فاصله بین پرهها یک مقدار بهینه وجود دارد که با توجه به ضرایب آیرودینامیکی پره بهدست میآید[۲۰].

۲-۸ خنک کردن پرههای توربین

کار مفید توربینها متناسب با دمای ورودی سیال به توربین است[۱۸] (معادلهی ۲-۶). هر چه دمای ورودی سیال به توربین افزایش یابد کار مفید توربین و بازده سیکل حرارتی که توربین جزئی از آن است افزایش نشان میدهد. لذا برای بالا بردن بازده و کارایی سیستم، سعی میشود دمای سیال ورودی به توربینها، حداکثر مثدار ممکن باشد. توسعهی تکنولوژی توربینها بستگی به خواص متالوژیکی روتور و پرهها داشته به طوری که بایستی تنشهای کششی بالا در حد ۱۴۰۰ تا ۲۱۰۰ بار

¹ Deviation Angle

را در دمای بسیار زیاد تحمل کند.

$$W_{t} = \eta_{t} C_{p} T_{1} \left\{ \left[1 - \left(\frac{P_{2}}{P_{1}} \right)^{\frac{\gamma - 1}{\gamma}} \right] \right\} + \frac{\eta_{t}}{2} (V_{1}^{2} - V_{2}^{2})$$
(7-7)

دمای گاز ورودی به توربینهای گازی میتواند بسیار بیشتر از دمای بخار سوپرهیت ورودی به توربینهای بخار باشد. در توربینهای بخار، به علت محدودیتهایی که در بویلرها وجود دارد، دمای بخار ورودی، حدود ۸۴۰k است. در حالی که در توربینهای گازی این دما در حدود ۸۶۰k است. لذا خنک کردن پرههای توربینهای گازی از اهمیت زیادی برخوردار است. البته علاوه بر پرهها بایستی پوسته و نازل ورودی توربین نیز خنک شود. ولی از آنجا که پرهها با دوران زیاد تحت تأثیر تنش کششی مضاعف قرار می گیرند، خنک کردن آنها از اهمیت و حساسیت بیشتری برخوردار است. خنک کردن میتواند از طریق هوا یا مایع خنک کننده (آب) صورت گیرد. خنک کردن با آب به علت دارا بودن گرمای ویژهی زیاد و احتمال خنک کردن از طریق بخار شدن، پربازده است ولی به علت مسایل

در خنک کردن با هوا علاوه بر این که معایب بالا وجود ندارد، میتوان مستقیماً هوا را وارد جریان اصلی گاز در داخل توربین کرد بدون این که مشکل اساسی ایجاد شود. مقدار دبی هوای لازم برای این کار حدود یک تا سه درصد گاز ورودی به توربین است. برای پرههایی از جنس آلیاژهای نیکل، دمای پره نبایستی از $D^{\circ} ۸۰۰$ بیشتر شود. به این ترتیب دمای ورودی به توربین گاز را میتوان تا $D^{\circ} 1000$ افزایش داد بدون اینکه مشکلی برای پرهها به وجود آید. البته در صورتی که جنس پرهها از نوع آلیاژ نیکل، کروم و کبالت باشد، دمای گاز ورودی را میتوان حتی بیشتر از این مقدار در نظر گرفت. در اینجا، به راههای خنک کردن پرهها میپردازیم:

۱- خنک کردن داخلی: شکل (۲-۵) نمونه ای از نحوه خنک کردن داخلی پرهها را نشان میدهد.
 در این حالت هوا توسط یک کمپرسور به داخل پرهها جریان پیدا کرده، از ریشه تا نوک پرهها
 جریان مییابد و سپس از نوک پرهها خارج و به جریان اصلی داخل توربین می پیوندد.

۲- خنک کردن خارجی: شکل (۲–۵) نمونه ای از خنک کردن خارجی را نشان میدهد. در شکل (۲–۵) هوا در داخل پرهها از ریشه به طرف نوک پرهها جریان دارد و از طریق سوراخهای ریزی به قطر ۳۳۵/۰، مطابق شکل، از داخل پرهها خارج میشود. هوای خروجی از این سوراخها، یک فیلم باریکی از هوا را در اطراف پره به وجود میآورد که مانع رسیدن گاز گرم به سطح پرهها میشود. در شکل (۲–۶) تمامی دیوار پره از سوراخهای ریز تشکیل شده (سطح به سطح پرهها میشود. در شکل (۲–۶) تمامی دیوار پره از سوراخهای ریز تشکیل شده (سطح به سطح پرهها میشود. در شکل (۲–۶) تمامی دیوار پره از سوراخهای ریز تشکیل شده (سطح به سطح پرهها میشود. در شکل (۲–۶) تمامی دیوار پره از سوراخهای ریز تشکیل شده (سطح به سطح پرهها میشود. در شکل (۲–۶) تمامی دیوار پره از سوراخهای ریز تشکیل شده (سطح میخلخل) و مشابه این است که تعداد سوراخهای آن را به سمت بینهایت افزایش دهیم. در این حالت نیز فیلم هوا در اطراف پره تشکیل و از گرم شدن بیش از حد پرهها جلوگیری میکند. خنک کردن پرهها به روش خارجی میتواند بر جریان اطراف پرهها، ضخیم شدن لایهمرزی و یا حتی جدایش جریان تأثیر گذاشته، افت فشار در کسکید پرهها را افزایش دهد[۱۸].

THE COOLED TURBINE



شکل(۲-۶) سیستم خنک کاری پرهها [۱۸]

۹-۲ منحنی مشخصه (Map)



شکل(۲-۲) منحنیهای مشخصه توربین

¹ Nozzel Guide Vane

نقطهی محدودیت توان یا بار، نقطهای روی منحنی مشخصه است که با افزایش نسبت فشار دیگر هیچ توان اضافی نمی توان گرفت. در این وضعیت موجهای شوکی از گلوگاه روتور به لبهی فرار حرکت می کنند و در نتیجه آیرودینامیک آن توسط فشار پایین دست تاثیر نمی گیرد.

۲-۱۰ افتهای موجود در توربین جریان محوری

برای فهم بهتر اثرات جریان در شکل(۲–۸) شماتیکی از رفتار واقعی جریان در داخل پرههای توربین نشان داده شده است[۲۱].



شکل(۲–۸) پدیدههای جریان میان پرههای توربین[۲۱]

به خوبی دیده می شود که اندر کنش جریان با دیوارها و اثرات متقابل لایه مرزی سطح پره با لایه مرزی دیواره ها، مرزی دیواره های انتهایی و جریان ثانویه ایجاد شده به دلیل گرادیان فشار در لایه مرزی دیواره ها، جریان نشتی از لقی نوک پره و گردابه های ایجاد شده اطراف پره ها، ایجاد شوک در داخل جریان و اندر کنش آن با لایه مرزی از عوامل موثری هستند که رفتار واقعی جریان را کاملاً متمایز از یک رفتار ایده آل توربین می نمایند.

علاوه بر پارامترهای جریان که در مطالعه جریان داخل توربین تاثیر گذار هستند، پارامترهای هندسی زیادی نیز هستند که در تغییر خصوصیات جریان در توربین موثر هستند. این پارامترها به دو دسته تقسیم می شوند که یک دسته مربوط به پره هستند و دسته دیگر مربوط به مسیر جریان می باشند.

پارامترهای مربوط به پره شامل زاویه نصب، تحدب پره، وتر پره، فاصله بین پرهها، بیشترین ضخامت پره و زوایای ورودی و خروجی پره میباشند.

پارامترهای مربوط به مسیر جریان شامل توزیع شعاعی زاویه نصب، وتر، ضخامت، انحنا، پیچش، خمیدگی، انحراف و نسبت منظری و نیز نسبت پایه به نوک پره، لقی نوک پره، انحنای دیوارههای پایینی و بالایی، تغییر سطح جریان عبوری و فاصله محوری بین ردیف پرهها میباشند.

۲-۱۰-۱ افت ناشی از لزجت

معمولاً اثر لزجت در توربوماشینها به تنشهای برشی تولید شده بهوسیلهی اغتشاش گفته می-شود. ناحیه ای که در آن لزجت بیشترین اثر خود را دارد، لایه مرزی نامیده می شود. لزجت سه تاثیر مهم بر جریان داخل توربین دارد که عبارتند از:

- لزجت سبب انسداد می شود. این عامل باعث کاهش سطح جریان موثر می شود. که این
 عامل خود بر ظرفیت انجام کار و جرم عبوری از توربین تاثیر بسزایی دارد.
- لزجت در لایههای برشی سبب اتلاف انرژی می شود. میزان این افت بر تخمین حداکثر
 افزایش فشار و میزان انسداد جریان اثر می گذارد.
- لایه مرزی بوجود آمده بر اثر لزجت باعث کاهش بارگزاری پره می شود و لذا کار منتقل
 شده از سیال به پره را کاهش می دهد.

به علت طبیعت جریان در توربین که گرادیان فشار منفی دارد، افتهای ناشی از لایه مرزی به-خصوص در بین ردیف پرهها بر خلاف کمپرسور که این افت یکی از اصلی ترین منشأهای افت است، دارای مقدار ناچیزی می باشند که در اکثریت قریب به اتفاق کارهای تحلیلی انجام گرفته بر روی افتهای توربین از آن صرفنظر شده است[۲۱].

۲-۱۰-۲ افت ناشی از جریان ثانویه

یکی از مهمترین پدیدههای موجود در توربین، جریان ثانویه است. سیوردینگ(۱۹۸۴) و گرگوری اسمیت(۱۹۸۸) در مورد این پدیده مطالعات بسیاری انجام دادهاند. این پدیده در شکل (۲–۹) و شکل (۲–۱۰) نشان داده شده است[۲۱].



شکل(۲-۹) گردابههای موجود در مجرای جریان[۸]



شکل(۲-۱۰) نمای جانبی عبور جریان از پره

وقتی که جریان از گذرگاه منحنی بین پرهها عبور می کند، به صورت تئوری در تعادل است. ولی ردیف پره باعث ایجاد پروفیلهای شعاعی غیر یکنواخت سرعت، فشار سکون و آنتالپی سکون می شود. این عدم یکنواختی در لایه مرزی دیوارههای انتهایی بیشتر است. از آنجایی که جریان در لایه مرزی دیوارههای انتهایی نسبت به جریان اصلی دارای سرعت و انرژی جنبشی کمتری است، عدم تعادلی بین گرادیان فشار عمود بر خطوط جریان و شتاب جانب مرکز بهوجود می آید که این مسئله باعث می شود که جریان در لایه مرزی دیواره ی انتهایی به سمت مکش پره حرکت کند. بنابراین یک جریان عرضی ثانویه در محل دیوارههای انتهایی به وجود می آید. همچنین جریان ثانویه باعث ایجاد جریان

همان طور که در شکل (۲–۱۰) دیده می شود، انحنای خط جریان در بالا دست ردیف پره باعث حرکت جریان در راستای گام پرهها در لبه ورودی پرهها می شود که این امر در دیوارههای انتهایی باعث به وجود آمدن گردابه های معکوس یا گردابه های نعل اسبی می شود. بنابراین دو گردابه مجزا، ولی ناشی از یک پدیده، در سمت مکش پره وجود دارند. این دو گردابه ممکن است در هم ادغام شوند، با هم فعل و انفعالاتی داشته باشند و یا کاملاً مجزا از هم عمل کنند.

لانگستون(۱۹۷۷) مشاهده کرد که گردابههای نعل اسبی که در سمت فشار پره بهوجود میآیند، در نزدیکی سمت مکش پره با گردابههای ثانویه ادغام میشود. کلین(۱۹۸۶) نشان داد که قسمتی از گردابهی نعل اسبی که در قسمت مکش پره وجود دارد هنگامی که به لبهی انتهایی پره میرسد پخش شده و از بین می رود.

ایجاد جریان ثانویه و گردابه در توربوماشینها توسط لاکشمینارایانا(۱۹۹۶) در تئوری سیال تراکم ناپذیر به تفصیل مورد بررسی قرار گرفته است [۱۷].

۲-۱۰-۳ افت پروفیل

افتهای ناشی از لایههای مرزی پره(به همراه جدایش جریان) در سطح پرهها و گردابههای ناشی

از لزجت و اغتشاش جریان، جزو افت پروفیل طبقهبندی میشوند. انرژی مکانیکی به خاطر تاثیرات لایه مرزی به گرما تبدیل میشود که این عامل سبب افزایش آنتروپی و کاهش فشار سکون میشود. علاوه بر این پروفیلهای غیر یکنواخت سرعت چه در داخل لایه مرزی و چه در گردابه ها تحت تاثیر لزجت و اغتشاش به صورت صاف در میآیند که این پدیده با افت همراه است. میزان افت پروفیل به سرعت جریان آزاد، زبری سطح پره، عدد رینولدز و سطح پره بیشترین وابستگی را دارد[۲۱].

۲-۱۰-۴ افت نشتی نوک پره

افت ناشی از عبور جریان از فاصله بین نوک پره و دیوارهی انتهایی توربین را افت نشتی نوک پره می نامند. بر اثر فاصلهای که بین نوک پره و دیوارهی انتهایی توربین وجود دارد، و نیز به خاطر اختلاف فشار بین طرفهای مکش و فشار توربین، جریان از سمت پر فشار پره به سمت کم فشار آن می رود. به علت اختلاف زوایا و سرعتهای جریان نشتی و جریان اصلی در سمت مکش پره، اختلاط این دو جریان باعث افت در توربین میشود. علاوه بر این تشکیل گردابههای ناشی از جریان نشتی و از باین در سمت مکش پره، اختلاط می رود. به علت اختلاف زوایا و سرعتهای جریان نشتی و جریان اصلی در سمت مکش پره، اختلاط این دو جریان باعث افت در توربین میشود. علاوه بر این تشکیل گردابههای ناشی از جریان نشتی و از مین رود زمان این می و از در می میشود. از مرفی هیچ تغییری در بین رفتن آن بر اثر تاثیرات لزجت و اغتشاش جریان، باعث افت میشود. از طرفی هیچ تغییری در ممنتوم زاویهای جریان نشتی به وجود نمیآید، پس جریان نشتی هیچ کاری بر روی پره انجام نمی-دهد که این مسئله خود یک افت به حساب میآید.

مهمترین عواملی که در میزان افت نشتی تاثیر دارند عبارتند از: میزان لقی نوک پره، زاویه برخورد جریان به پره، اختلاف فشار بین سطوح مکش و فشار پره[۲۰]. تلفات فضای خالی سر پره C_{D^*} ، براثر عدم موفقیت جریان سر پره در تولید سهمیه کار خود ایجاد میشوند و این پدیده به این دلیل است که در حوالی سر پرههای روتور، به دلیل اختلاف فشار بین دو سطح پره، گاز، خط جریان پیش بینی شده خود را دنبال نمی کند و با لایهمرزی خارجی دیواره برخورد می نماید. تلفات فضای خالی سر پره و B شده خود را دنبال نمی کند و با لایهمرزی خارجی دیواره برخورد می نماید. تلفات فضای خالی سر پره می مین می می مروفقیت جریان سر پره می مروفقیت جریان سر پره در تولید سهمیه کار خود ایجاد می شوند و این پدیده به این دلیل است که در حوالی سر پرههای روتور، به دلیل اختلاف فشار بین دو سطح پره، گاز، خط جریان پیش بینی بره شده خود را دنبال نمی کند و با لایهمرزی خارجی دیواره برخورد می نماید. تلفات فضای خالی سر پره می مروبه ا مول پره و B با رابطهی $\binom{k}{h}$ میرای فضای خالی شعاعی برابر ۵/۰ و برای پرههای با محافظ و فضای خالی جانبی برابر مقدار ثابتی که برای فضای خالی شعاعی برابر ۵/۰ و برای پرههای با محافظ و فضای خالی جالی جانبی برابر مقدار ثابتی که برای فضای خالی شعاعی برابر ۵/۰ و برای پرههای با محافظ و فضای خالی جالی جانبی برابر مورد.

۲-۱۰-۵ ضرائب تلفات پرهها

جهت محاسبهی تلفات به وجود آمده در ردیف پرهها دو پارامتر اصلی به ترتیب بر اساس افت درجه حرارت و افت فشار، مورد استفاده قرار می گیرند. این پارامترها با توجه به فرآیندهای رسم شده در شکل ۲–۱۱ تشریح می شوند.



شكل(۲-۱۱) دیاگرام T-S برای یک طبقه عکس العملی توربین [۲۲]

$$\lambda_{\rm S} = \frac{{\rm T}_2 - {\rm T}_{2'}}{C_1^2 / 2C_P} \tag{Y-Y}$$

$$Y_{\rm S} = \frac{P_{01} - P_{02}}{P_{01} - P_2} \tag{A-T}$$

$$\lambda_{\rm R} = \frac{{\rm T}_3 - {\rm T}_{3"}}{{V_3^2 / 2C_P}}$$
(9-7)

$$Y_{\rm R} = \frac{P_{02,\rm rel} - P_{03,\rm rel}}{P_{03,\rm rel} - P_3}$$
(1)

به دلیل آنکه در مختصات نسبی، هیچ کاری توسط گاز روی پروهها انجام نمیشود، $T_{02,rel}$ با $T_{02,rel}$ با $T_{03,rel}$ با پرهها هستند $T_{03,rel}$ برابر است. Λ و Y هر دو بیانکنندهی درصد افت انرژی ناشی از اصطکاک با پرهها هستند که باعث افت انتالپی سکون و فشار کلی در عرض پرهها میشوند و مقادیر آنها با هم تفاوت زیادی که باعث افت انتالپی سکون و فشار کلی در عرض پرهها میشوند و مقادیر آنها با هم تفاوت زیادی ندارند. به عنوان مثال در استانور $\frac{T_{02}}{T_2} = X_s \frac{T_{02}}{T_2}$ است و با توجه به رابطهی زیر (۱۱-۲)

حتی اگر عدد ماخ در خروج از پره برابر ۱ باشد، $\lambda = 0.84$ است و بررسی هریک از ضرائب تلفات، کفایت می کند[۲۲] و [۲۳].

۲–۱۱ دلایل ایجاد انواع عیوب در پرهها

بیشتر مسائل طراحی توربین گاز به قسمت توربین مربوط می گردد. محیط گرمایی، مخصوصاً در اولین طبقهی توربین و در پرههای ثابت بسیار شدید است. در خروجی اتاق احتراق متوسط دما معمولاً بیش از ℃۸۰۰ است و از آنجایی که توزیع دما اغلب غیر یکنواخت می باشد، مساله پیچیدگی بیشتری پیدا می کند. تکههای داغ که از عدم یکنواختی توزیع درجه حرارت حاصل می گردند دمایی تا چند صد درجه بالاتر از دمای ورودی به توربین دارند. در پرههای متحرک، وضعیت به خاطر مخلوط شدن گازها به آهستگی اصلاح شده و توزیع دما یکنواخت تر می گردد. با انبساط و خنک تر شدن گازها، مساله در طبقات بعدی کاهش می یابد. در هر حال تنش زیاد و درجه حرارت بالا، به طور مشترک مشکل جدی در زمینهی مواد به وجود می آورند.

علاوه بر دمای خیلی زیاد، مشکل دیگر ارتعاش در قسمت توربین میباشد. در نتیجه پرههای متحرک توربین به طور جداگانه ساخته میشوند و به گونهای به دیسک متصل میگردند که بتوانند اندکی آزادی حرکت داشته باشند.

مواد به کار رفته در ساخت پرههای توربین، اساساً شامل سه عنصر آهن، نیکل و کبالت همراه با کروم به عنوان آلیاژ اصلی میباشند. چون این مواد تحت تنش و دمای بالایی قرار دارند، مواجه با پدیده ی خزش و به عبارت دیگر، تغییر شکل مداوم میباشند. اثر خزش باعث میگردد تا با گذشت زمان، به طور مرتب فاصله بین سر پره های متحرک توربین کمتر گردیده و بالاخره تماسِ ایجاد شده، آسیب جدی پره ها را فراهم میسازد. همچنین گرم و خنک شدن تکراری مواد، خواص فیزیکی آنها را متاثر میسازد.

تلفات مربوط به قسمت توربین شامل رسوب، خوردگی مکانیکی و خوردگی شیمیایی میباشند. برای یک درجه حرارت ورودی توربین، فشار کل و قدرت محوری با افزایش تلفات اجزاء کاهش می-یابد. عواملی که بیشترین آسیبها را به قطعات توربین وارد میکند به شرح زیر میباشند:

۲-۱۱-۱ خوردگی داغ

خوردگی داغ یا سولفید شدن، یکی از مشکلات اساسی در توربینهای گازی میباشد و در تمام سوپر آلیاژهای به کار رفته در توربین گاز احتراقی حادث می گردد و ناشی از اجزای ساختمانی فلزی است که به سختی مورد هجوم گازهای ناشی از احتراق قرار می گیرند. آلیاژهائی که در ساخت پرههای توربین یا قطعات دیگر آن به کار می رود، تا اندازهای در مقابل ناخالصیهای موجود در سوخت و هوا مقاوم هستند و در صورتی که این مقادیر از حد مجاز بیشتر شوند پدیده خوردگی داغ را بهوجود خواهند آورد.

وجود فلزات قلیایی مانند سدیم، به همراه سولفید موجود در سوخت تشکیل سولفاتهای خورنده میدهد. این خوردگی که از سطح قطعه شروع میشود موجب تهی شدن لایههای زیرین از کُرُم و جایگزینی آن با اکسیدهای پرمنفذ و غیر چسبنده با نقطهی ذوب پائین میشود که عملاً بر اثر ورود در مرزدانهها باعث بهوجود آمدن ترک میشوند. آثار این نوع خوردگی با چشم قابل رویت بوده و معمولا یک رنگ سبز در روی قطعه نشان دهنده آن میباشد.

بر اثر خوردگی و ایجاد ترک ممکن است استحکام پره کم شده و منجر به شکست آن شود. شایان ذکر است که در حادثهی شکست پره در تعدادی از واحدهای نیروگاه ری، اولین ترکها از خوردگی داغ بهوجود آمده و بر اثر تنشهای حرارتی و مکانیکی، این ترکها رشد کرده و نهایتا به لحاظ کم شدن استحکام پره، موجب شکست آن شده است.

۲-۱۱-۲ سائیدگی

سائیدگی سطح پرهها به ذرات ریز سخت جامد موجود در هوا مربوط میشوند که از طریق کمپرسور وارد توربین میشوند یا اینکه در داخل سوخت بشکل شن و زنگ داخل لولههای سوخت باشند. سائیدگی موجب افزایش زبری سطح پره شده و باعث خراب کردن سطح پره میشود و میتواند لایههای محافظت کننده پرهها در مقابل خوردگی را از بین برده و در آنها خوردگی داغ شروع شود [۲۲] و [۲۲].

۲-۱۱-۲ رسوب و جرم گرفتگی پرهها

ذرات موجود در گاز که جرم کافی دارند می توانند از مسیر جریان خارج و وارد لایه مرزی شوند و

با سطح پره برخورد کنند. ذراتی که سبک ترند وارد ادیهای جریان مغشوش میشوند و با آنها به سطوح پره یا دیواره های توربین میرسند[۱۲].

ساییدگی پرهها عمدتا به ذرات بزرگتر از ده میکرون موجود در هوا نسبت داده میشود و ذرات زیر ده میکرون باعث کثیف شدن و جرم گرفتگی پرهها می گردند و به تبع آن با افزایش جرم گرفتگی، شکل آیرودینامیکی گذرگاه مابین پرهها تغییر یافته و از گذر جرمی هوا، نسبت فشار و قدرت خروجی برای یک دمای ورود-خروج معین کاسته میشود. تجمع و به هم چسبیدن ذرات یا مواد حاصل از خوردگی در سطوح لقی باعث قفل شدن ریشه پرههای متحرک توربین میشود که این موضوع منجر به محدود شدن پره در مقابله با تنشها و عواقب ناشی از ارتعاشات میشود.

وجود جرم گرفتگی در پرهها تا حدی به نوع سوخت مورد استفاده نیز بستگی دارد. به عنوان مثال، نفت خام در هنگام سوختن از خود نوعی خاکستر به جا میگذارد که ایجاد رسوبهای سنگینی روی اجزای موجود در مسیر گاز داغ توربین مینماید.

۲–۱۱–۴ سایش سر پرهها

این اشکال میتواند از عوامل متعددی به وجود بیاید. در زمان راه اندازی در توربین برا ثر پاسخ سریعی که پرهها و سیل های آب بندی سر پره ها به درجه حرارت نشان می دهند و به علاوه رشد طول بر اثر نیروی گریز از مرکز، لقی سر پرهها خیلی سریع کم شده و باعث سایش سر پرهها می شود. مسئله اعوجاج پوسته هم میتواند موجب سایش سر پرهها بشود. همچنین اگر روتور و پوسته هم محور نباشند، این مشکل به وجود خواهد آمد. از دیگر عوامل مشاهده شده قطعات کوچکی بوده اند که از اطاق های احتراق کنده شده و در لابلای سیل های آب بندی سر پرهها گیر کردهاند و بر اثر چرخش روتور و تماس سر پرهها با آن ها سایش ایجاد شده است.

۲-۱۱-۲ ترکهای ناشی از خستگی حرارتی، سوختن پرهها

خستگی حرارتی که بر اثر تنشها و کششهای سیکلی روی پره بهوجود میآیند بهلحاظ پخش غیر یکنواخت درجه حرارت روی ایرفویل پره میباشد. تغییرات سریع درجه حرارت در راه اندازی و توقف دستگاه رخ میدهد. قسمتهای لاغر پره یعنی لبهی فرار پره خیلی سریعتر از قسمت ضخیم آن از درجه حرارت گاز متابعت خواهند نمود و لذا خستگی حرارتی بیشتر در این نواحی رخ میدهد.

تنشهای حرارتی خیلی بیشتر از تنشهای مکانیکی میتواند ماده را به ناحیه پلاستیک ببرند. ترکهای ناشی از خستگی حرارتی بین مرزدانه ای بوده و اکثرا به صورت شکاف میباشند که از همین ناحیه هم اکسید شده و در ضمن بازدیدها به راحتی قابل مشاهده میباشند. در صورتی که مقدار سوخت بگونه ای باشد که شعله تا قسمت توربین امتداد پیدا کند موجب سوختن پرهها خواهد شد. این نوع حوادث بر اثر خرابی نازلهای سوخت بهوجود میآید.

۲-۱۱-۲ ترکهای ناشی از ارتعاش پره

هر ماشین دوار تولید ارتعاشات پیچیده و مداوم مینماید. پرههای توربین گاز عموما میتوانند در سه جهت ارتعاش کنند . ۱- جهت چرخش توربین (مماسی) ۲- جهت عبور جریان گاز داغ (محوری) ۳- در جهتی که گاز داغ از کانال بین دو پره عبور میکند (پیچشی). منابع زیادی برای تحریک شدید ارتعاش پره وجود دارد:

- نصب غیر صحیح نازلهای سوخت محفظههای احتراق و قطعات انتقال دهنده گاز داغ
 - هرگونه تغییر شکل رینگ نازلها (پرههای ثابت) از حالت دایرهای
 - خمیدگی محور بر اثر سرد شدن ناهمگن
 - احتراق نامساوی در اطاقهای احتراق
 - اختلاف در لقی سر پرهها

ارتعاشات شدید پره منجر به ایجاد ترک در آن می شود، ترک های ناشی از ارتعاشات از نوع دانه ای بوده و بدون شکاف و بطور مستقیم می باشد و شناخت آن نیاز به مهارت دارد.

۲–۱۱–۷ خسارات ناشی از برخورد قطعات آزاد اشیائی که از قسمتهای مختلف کنده و یا شکسته شدهاند در برخورد با پرهها و قطعات دیگر توربین بسته به جرمشان میتوانند آسیبهای جزئی تا شکست کامل را بهوجود آورند. شایان ذکر است که مقدار و اندازهی مجاز هر یک از خساراتی که به آنها اشاره شد در جزوات و دستورالعملهای تعمیراتی وجود دارد [۲۲] و [۲۳].



۳–۱ مقدمه

توربین E^3 (Energy Efficient Engine) یک توربین محوری دو طبقه، ساخت شرکت جنرال الکتریک و مؤسسه NASA میباشد و در صنایع هوا و فضا کاربرد دارد. هدف برنامههای انجام شده جنرال الکتریک و NASA میباشد ی تکنولوژی، به جهت بهبود بازدهی سیستمهای محرکه برای هواپیمای تجاری مادون صوت بود که در ژانویهی ۱۹۷۸ انجام شد.

۳-۳ شرح توربین

هندسهی مسیر جریان توربین و تعداد ایرفویلهای هر طبقه، از طراحی مقدماتی و مطالعات انجام شده تعیین شده است. جزئیات این مطالعات در مرجع[۲۱] موجود است. خلاصهای از پارامترهای نقطهی طراحی در جدول (۳–۱) ارائه شده است.

جدول(۳-۱) پارامترهای نقطه طراحی تجهیزات توربین دو طبقه آزمایشگاهی [۲۴]

كميت	مشخصه			
۵۵۵	نسبت فشارکل ورودی به فشار			
	استاتیک خروجی			
۸۲۸۳ rpm	دور روتور در نقطهی طراحی			
45	تعداد پرەھاي رديف استاتور اول			
۴۸	تعداد پرههای ردیف استاتور دوم			
۷۶	تعداد پرههای ردیف روتور اول			
٧٠	تعداد پرههای ردیف روتور دوم			
•/•۴۲۷ cm	لقی نوک پرہی روتور اول			
•/•۴١٨٨ cm	لقی نوک پرهی روتور دوم			
1 Y YY°R	دمای کل ورودی			
۵۰ psi	فشار کل ورودی			
۹/۰۰۹ psi	فشار استاتيك خروجي			

مسیر جریان داغ نهایی نیز در شکل (۳–۱) نشان داده شده است. کانتورها و توزیع سرعت ایرفویل در شکل (۳–۲) نشان داده شده است. دادههای مختصات ایرفویلها در پیوست A بیان شده است.





شکل (۲–۲) توزیع سرعت و شکل ایرفویل نهایی با پیک عدد ماخ مشخص شده [۲۴]

است.

سوراخهای خنککاری ایرفویل برای پرهی استاتور طبقهی اول در شکل (۳-۳) نشان داده شده

		Hole	
	Number of	Diameter	- 23568-0
Row	Holes	cm (in.)	Туре
1	22	.061 (.024)	Axial, Shaped
2	23	.061 (.024)	Axial, Shaped
3	12	.048 (.019)	Radial
4	12	.048 (.019)	Radial
5	12	.048 (.019)	Radial
6	12	.048 (.019)	Radial
7	12	.048 (.019)	Radial
8	12	.048 (.019)	Radial
9	12	.048 (.019)	Radial
10	20	.036 (.014)	Compound Angle
11	19	.061 (.024)	Compound Angle
12	16	.061 (.024)	Compound Angle Row
13	16	.048 (.019)	Axial 14
14	18	.061 x .155	Pressure Side Slot
		(.024 x .061)	Boss All
			Row
			Row
	01		Page 12
		Row Row Row	Row Row
	Row	6 7 8 9	
	Ders E		
	ROW SK		
	Day 1		Cavity
	KOW 4	Forward	1 Cavity
	Par 2 At	Cavity	
	KOW 3 1	ĸ /	
		In John	
		XA	
		Row Row	
		2 1	5 5
			\$2.

شکل(۳-۳) تعریف سوراخ خنک کاری پره استاتور طبقه اول[۲۱]

یک تصویر از مقطع نازل آزمایشگاهی در شکل (۳–۴) نشان داده شده است که سوراخهای خنک کاری برای پره مبنا مشهود است. تعریف سوراخهای خنککاری نازل طبقهاول در شکل (۳–۵) و (۳-۶) برای نوار داخلی و خارجی نشان داده شده است.

تعریف سوراخهای خنککاری پرهی روتور طبقهی اول در شکل (۳–۷) نشان داده شده است. تصویر پرهی روتور که این سوراخها را نشان میدهد در شکل (۳–۸) یافت میشود. هندسهی خنک-کاری پرهی استاتور طبقه دوم در شکل (۳–۹) شرح داده شده است. شکل (۳–۱۰)ترتیب سوراخها و شیارهای خنک کاری لبه فرار را نشان میدهد. هندسه سوراخ خنک کاری برای پره روتور طبقه دوم در شکل (۳–۱۱) موجود است. تصویر پره روتور که دو شکاف سطح پر فشار را نشان میدهد در شکل (۳–۸) موجود است. هندسه سوراخهای خنککاری برای



شکل(۳-۴) نازل طبقه اول با پره مبنا نشان دهنده سوراخهای خنک کاری [۲۴



شکل(۳–۵) تعریف سوراخ خنک کاری نوار داخلی نازل طبقه اول[۲۴]



شکل (۳-۷) تعریف سوراخ کاری پره روتور طبقه اول [۲۴]



شکل(۳-۸) پره روتور طبقه اول و دوم [۲۴]



شکل(۳-۹) تعریف سوراخ خنک کاری پره نازل طبقه دوم[۲۴]



شکل(۳-۱۰)سوراخ خنککاری لبه فرار نازل طبقه دوم[۲۴]



شکل(۳-۱۱) تعریف سوراخ خنک کاری پره روتور طبقه دوم[۲۴]

تجهیزات توربین هوا و ایرفویل کسکید حلقوی باطراحی موتور تطبیق شده است. جزئیات طراحی در مرجع [۲۴] موجود است. در نقطهی طراحی دما و فشار جریان خنککاری مطابق جدول (۳-۲) میباشد.

	stator, stage 1	rotor, stage 1	stator, stage 2	rotor, stage 2
P _c	$3.4835 \times 10^5 Pa$	$3.466 \times 10^{5} Pa$	$1.63267 \times 10^5 Pa$	$3.466 \times 10^5 Pa$
$T_{\mathrm{T,c}}$	352 <i>K</i>	344 <i>K</i>	300K	344 <i>K</i>
W _c	1.254 kg/sec	0.477 kg/sec	0.28 kg/sec	0.109 <i>kg/sec</i>

فصل ۴.

تحليل جريان و

شبيهسازي توربين
۴-۱ مقدمه

توربین و کمپرسور از اجزای مهم توربین گاز میباشند و با توجه به تاثیر بهسزای عمل کرد آنها بر کارایی سیستم، تحلیل عمل کردشان از اهمیت بسیار بالایی برخوردار است. روشهایی با هزینههای محاسباتی و دقتهای مختلف برای شبیهسازی توربوماشینها وجود دارد. هر یک از این روش ها موارد کاربردی خاص خود را دارند. بهطور مثال برای مواردی که زمان مهم نبوده و هدف تحلیل و شبیه-سازی پدیدههای مختلف جریان سیال در توربین یا کمپرسور باشد روشهای سطح بالاتر و در مواردی مانند تحلیل سیکلی یا بررسی اثرات ناپایداری از مدلهای سطح پایین تر که هزینهی محاسباتی کمتری دارند استفاده میشود.

۲-۴ معادلات حاکم، جهت تحلیل جریان

جهت تحلیل رفتار جریان برای تمام جریانها، معادلات بقای جرم و مُمنتوم حل می شود. برای جریانهای تراکمپذیر یا جریانهای شامل انتقال حرارت، معادلات بقای انرژی نیز حل می گردند.

هنگامی که جریان مغشوش باشد باید از معادلات مدلسازی اغتشاش استفاده نمود. هدف از مدلسازی جریانات آشفته تعیین ترمهائی از قبیل تنش رینولدز، شار جرمی آشفته و یا شار حرارتی آشفته با استفاده از ارتباط دادن مقادیر کمیتهای مزبور به کمیتهای جریان متوسط و بالاخص گرادیانهای موجود در جریان متوسط میباشد.

جریان مغشوش دارای ساختاری خاص است و میتوان بخشهای زیر را در آن مشاهده نمود:

الف) نوسانات در فشار و سرعت و دما که به عنوان جملهی اضافی به مقادیر متوسط هر خاصیت اضافه می شوند.

ب) گردابهها یا بستههای سیال با اندازههای مختلف که اندازهی آنها به طور پیوسته تغییر می-کند.

ج) تغییرات اتفاقی در خواص سیال که فرم خاصی دارد و در گردابههایی با سایز کوچک به سمت

صفر میرود.

د) حرکت خودنگهدار جریان مغشوش پس از ایجاد می تواند با تولید گردابههای کوچک و جایگزین کردن آنها به جای گردابههایی که توسط اثرات لزجت از بین رفتهاند خود را حفظ کند.

ه) مخلوط شدن جریان که توسط حرکت گردابهها در سه بعد انجام و باعث انتشار سریع جرم، مُمنتوم و انرژی می شود. به همین دلیل انتقال حرارت و اصطکاک در مقایسه با جریان لایه ای به شدت بالاست.

در تحلیل استاندارد اغتشاش، از آنجا که محاسبهی مقدار واقعی مولفهی سرعت ممکن نیست، مقدار متوسط زمانی خواص از نوسانات آنها جدا میشود. نوسان به صورت آنچه با کم کردن جریان متوسط از جریان واقعی باقی میماند، تعریف میشود. دو مسیر برای تحلیل جریان مغشوش وجود دارد، ۱) بررسی آماری جریان مغشوش و ۲) یک مدلسازی نیمه تجربی برای متوسط کمیتها در جریان مغشوش. مسیر اول خواص آماری نوسانات (روابط فرکانسی، روابط فضا-زمان و اثرات متقابل آنها بر یکدیگر) را بررسی می کند و مسیر دوم بر روی خواصی از اغتشاش تمرکز می کند که در مهندسی کاربرد بیشتری دارند: پروفیلهای سرعت و دما، اصطکاک و انتقال حرارت دیوار، پارامترهای ضخامت لایهی برشی و پروفیلهای ریشه متوسط مجذور نوسانات.

گرچه تئوری آماری قابل به کارگیری میباشد اما محققین بیشتر از مفهوم متوسط گیری زمانی بهره می گیرند. با متوسط گیری زمانی از معادلات اساسی حرکت، معادلات رینولدز به دست می آیند که شامل هردو کمیتهای متوسط و نوسانات میباشند. با در نظر گرفتن جریان مغشوش تراکمناپذیر با خواص انتقالی ثابت اما دارای نوسانات داریم:

$$u = \overline{u} + u' \qquad P = \overline{P} + P'$$

$$v = \overline{v} + v' \qquad T = \overline{T} + T' \qquad (1-f)$$

$$w = \overline{w} + w'$$



شکل(۴-۱) نوسانات سرعت در جریان مغشوش[۲۵]

حتی در جریانهائی که سرعتهای متوسط و فشار فقط در یک یا دو بعد از فضا تغییر می کنند، نوسانات آشفته همواره دارای رفتار سه بعدی هستند. اختلاف اساسی بین مشاهدات جریانهای آرام و آشفته حضور حرکت ادیها در محدوده وسیعی از مقیاس طول درجریان آشفته است. با جایگذاری روابط ۲-۱ در معادلات اساسی، معادلات جریان مغشوش به دست می آیند.

۴-۲-۱ معادلهی بقای جرم

معادلهی بقای جرم یا پیوستگی به صورت زیر نوشته میشود:

$$\frac{\partial \overline{\rho}}{\partial t} + \frac{\partial}{\partial x_i} \left(\overline{\rho u_i} \right) + \frac{\partial}{\partial x_i} \left(\overline{\rho' u'_i} \right) = 0$$

$$\sum_{i=1}^{N} \frac{\partial \overline{\rho}}{\partial x_i} \left(\overline{\rho u_i} \right) = 0$$

$$\sum_{i=1}^{N} \frac{\partial \overline{\rho}}{\partial x_i} \left(\overline{\rho u_i} \right) = 0$$

$$\sum_{i=1}^{N} \frac{\partial \overline{\rho}}{\partial x_i} \left(\overline{\rho u_i} \right) = 0$$

۲-۲-۴ معادلهی اندازه حرکت

معادلهی اندازه حرکت بهصورت زیر نوشته می شود:

$$\rho \frac{D\overline{V}}{Dt} + \rho \frac{\partial}{\partial x_j} \left(\rho \overline{u'_i u'_j} \right) = \rho g - \nabla \overline{P} + \mu \nabla^2 \overline{V}$$
("-f)

معادلهی ممنتم یک جملهی اضافی شامل تانسور اینرسی اغتشاش *pu'_iu'_j* دارد که در هیچ جریان آشفتهای قابل صرفنظر کردن نمیباشد و علت اصلی پیچیدگیهای تحلیل جریان مغشوش است. در رابطهی فوق p فشار متوسط استاتیک و ρ_g نیروی جسمی گرانشی میباشد. معادلهی (۴-

$$\rho \frac{D\overline{V}}{Dt} = \rho g - \nabla \overline{P} + \nabla \tau_{ij} \tag{(f-f)}$$

رابطهی تانسور تنش به صورت زیر تعریف می شود:

$$\tau_{ij} = \tau_{ij,la\,\min ar} + \tau_{ij,lurbulent} = \left[\mu\left(\frac{\partial u_j}{\partial x_i} + \frac{\partial u_i}{\partial x_j}\right)\right] - \rho \overline{u'_i u'_j} \tag{\Delta-f}$$

از لحاظ ریاضی، جملههای اینرسی اغتشاش به گونهای رفتار میکنند که سیستم، متشکل از تنشهای لزجی نیوتونی بعلاوهی یک تانسور تنش اغتشاشی اضافی $-\rho \overline{u'_i u'_j}$ است که مشخص کننده اثر رفتار ادیهای آشفتگی بر روی میدان جریان متوسط میباشد.

از آنجا که آشفتگی نوعی ناپایداری جریان است که به واسطهی تنشهای برشی (یا گرادیانهای سرعت) ایجاد می گردد، هر چه تنش برشی قویتر باشد، آشفتگی جریان نیز شدیدتر خواهد بود. تعیین تنش برشی برای جریانات آشفته بسیار حیاتی و درعین حال از دیدگاه محاسباتی کمی پیچیده می باشد.

۴-۲-۳ معادلهی انرژی

معادلهی انرژی بهصورت زیر نوشته می شود:

$$\rho C_{P} \frac{D\overline{T}}{Dt} = -\frac{\partial}{\partial x_{i}} \left(-k \frac{\partial \overline{T}}{\partial x_{i}} + \rho C_{P} \overline{u'_{i} T'}\right) + \frac{\mu}{2} \left(\overline{\frac{\partial \overline{u}_{i}}{\partial x_{j}} + \frac{\partial u'_{i}}{\partial x_{j}} + \frac{\partial u'_{j}}{\partial x_{i}} + \frac{\partial u'_{j}}{\partial x_{i}}\right)^{2}$$
(۶-۴)

$$r_{i} x_{i} c_{i} c_{i}$$

¹ Turbulent Heat Flux

² Reynolds Average Novier Stockes

۴-۲-۴ معادلهی انرژی جنبشی اغتشاش

انرژی جنبشی اغتشاش K و نرخ تغییرات آن توسط روابط زیر تعریف میشود:

$$K = \frac{1}{2} \overline{u'_{i} u'_{i}} = \frac{1}{2} \left(\overline{u' u'} + \overline{v' v'} + \overline{w' w'} \right)$$
(Y-F)

$$\frac{DK}{Dt} = \frac{\partial}{\partial x_i} \left[\overline{u'_i \left(\frac{1}{2} u'_j u'_j + \frac{P'}{\rho}\right)} \right] - \overline{u'_i u'_i} \frac{\partial \overline{u}_j}{\partial x_i} + \frac{\partial}{\partial x_i} \left[\overline{\upsilon u'_j \left(\frac{\partial u'_i}{\partial x_j} + \frac{\partial u'_j}{\partial x_i}\right)} \right] - \overline{\upsilon \frac{\partial u'_j}{\partial x_i} \left(\frac{\partial u'_i}{\partial x_j} + \frac{\partial u'_j}{\partial x_i}\right)} \right]$$
(A-4)

۱۰-۴ شدت آشفتگی TI با انرژی جنبشی و سرعت جریان متوسط مرجع
$$U_{ref}$$
 بهصورت رابطه $-$ ۱۰ مرتبط می شود.

$$TI = \frac{\left[\frac{1}{3}(\overline{u^{2}} + \overline{v^{2}} + \overline{w^{2}})\right]^{0.5}}{U_{ref}} = \frac{\left[\frac{2}{3}k\right]^{0.5}}{U_{ref}}$$
(9-4)

۲-۴ معادلهی تنش رینولدزی

از رابطهی ۴–۵، تنشهای اغتشاش یا رینولدزی به فرم $S_{ij} = -\rho \overline{u'_i u'_j}$ میباشند. معادلهی نرخ تغییرات تنش رینولدزی عبارت است از:

$$\frac{D\overline{u'_{i}u'_{j}}}{Dt} = -\left[\overline{u'_{j}u'_{k}}\frac{\partial\overline{u}_{i}}{\partial x_{k}} + \overline{u'_{i}u'_{k}}\frac{\partial\overline{u}_{j}}{\partial x_{k}}\right] - 2\upsilon\frac{\partial\overline{u'_{i}}}{\partial x_{k}}\frac{\partial\overline{u'_{j}}}{\partial x_{k}} + \frac{P'}{\rho}\left(\frac{\partial\overline{u'_{j}}}{\partial x_{j}} + \frac{\partial\overline{u'_{j}}}{\partial x_{i}}\right) - \frac{\partial}{\partial x_{k}}\left[\overline{u'_{i}u'_{j}u'_{k}} - \upsilon\frac{\partial\overline{u'_{i}u'_{j}}}{\partial x_{k}} + \frac{P'}{\rho}\left(\delta_{jk}u'_{i} + \delta_{ik}u'_{j}\right)\right]$$

$$(1 \cdot - f')$$

این رابطه نشان میدهد نرخ تغییرات تنش رینولدزی با تولید تنش، افت انرژی، تاثیرات فشار-

کرنش و انتشار تنش رینولدزی بیان میشود.

قابل ذکر است که در حل به روش CFD اغلب از اطلاعاتی در رابطه با میانگین زمانی خواص مثلاً سرعتهای متوسط و فشارهای متوسط و تنشهای متوسط استفاده می شود.

۴–۳ مدلهای آشفتگی جریان

۴-۳-۴ مدلهای بر مبنای روش لزجت گردابهای

در این روش که توسط بوزینسک^۱ مطرح شده، تنش اغتشاش به صورت یک جملهی گرادیانی انتشار، مشابه با برش مولکولی مدل می شود.

$$\tau_{turbulent} = -\rho \overline{u'_i u'_j} = \mu_t \frac{\partial \overline{u}}{\partial y}$$
(11-4)

برخلاف ویسکوزیته مولکولی μ که یک خاصیت از سیال است μ_t رابطهای مستقیم و وابستگی شدیدی به میزان آشفتگی جریان و میدان سرعت دارد و لذا تابع هندسهی مسئله و شرایط جریان است. در اعداد رینولدز بالا، در تمام و یا بخش عمدهای از جریان $\mu_t \ge \mu_t$ است.

روش لزجت گردابهای یک روش مستقیم برای بررسی معادلهی ممنتم است. با وجود دقت قابل قبول آن، تنها دارای یک نوع خروجی یعنی سرعت و برش اغتشاشی میباشد و نمیتواند انرژی اغتشاش یا مولفههای نوسانی را محاسبه کند. مدلهای صفر، یک و دو معادلهای با استفاده از این مفهوم و با افزودن معادلات دیگر ایجاد شدهاند.

۲-۳-۴ مدلهای صفر معادلهای

مدل صفر معادلهای یا مدل طول اختلاطی تنها از روابط و معادلات جبری جهت توصیف رابطه بین خواص محاسبه شده و یا قابل اندازه گیری استفاده می کند و لزجت گردابهای، به طور مستقیم در مُمنتوم به کار برده می شود. نظریه طول اختلاطی، فقط برای جریانات نسبتاً ساده نظیر جریانات برشی نازک و جریانات جت، جریانات ویک و جریانات لایه مرزی تشکیل شده بر روی دیواره خوب کار

¹ J.Boussinesq

می کند، چرا که تنها برای این جریانات است که می توان ال روابط تجربی ساده بیان نمود. ۴-۳-۴ مدل های یک معادله ای

در این مدل یک معادله با استفاده از یکی از دومقیاس جریان آشفته، یعنی زمان مقیاس جریانات آشفته یا طول مقیاس جریانات آشفته، و یا ترکیبی از آن دو بعلاوهی یک معادلهی انتقالی به دست میآید. معمولا از انرژی جنبشی آشفته برای معادله انتقالی استفاده میشود.

مدلهای یک معادلهای بخاطر عدم توانایی در وفق دادن خود با تغییرات سریع در مقیاسهای طولی همواره مورد انتقاد قرار داشتهاند. این تغییرات شدید، بالاخص در تغییرات ناگهانی از جریانات محدود به دیواره به جریانات برشی آزاد (همانند تخلیه یک جت با ابعاد محدود به درون محیطی با ابعاد متناهی نامتناهی نظیر هوای اتمسفر) مشاهده میشوند. از طرفی از نقطه نظر توانایی داخل نمودن اثرات زیر مدلها (مثلا در مسائل احتراق یا مسائل درگیر با جابجایی آزاد و نیروهای بویانسی) مدل با کمبودهای جدید مواجه است.

۴-۳-۴ مدلهای دو معادله ای

مدلی شامل انرژی جنبشی اغتشاش، به همراه یک مدل برای افت انرژی ٤، مقیاس طولی اغتشاش L یا نوسانات چرخش ۵۰ میباشد. مدلهای دو معادلهای به عنوان زیربنای بسیاری از تحقیقات مربوط به مدلسازی جریانات آشفته، بالاخص در سالیان اخیر بسیار مورد توجه قرار گرفتهاند. سادهترین مدلهای کامل آشفتگی (که در عین قابلیتهای بالا، دارای معادلات نسبتا سادهای نیز میباشند) مدلهای دو معادلهای هستند که در آنها حل دو معادله انتقال جداگانه باعث تعیین شدن مقیاس سرعت آشفتگی و مقیاس طول آشفتگی یه طور مستقل میشوند.

مهمترین اختلاف بین مدلهای دو معادلهای و سایر مدلها آن است که مدلهای دو معادلهای مدلهای کاملی میباشند یعنی از آنها میتوان برای پیش بینی خواص یک جریان آشفته بدون آگاهی قبلی از ساختار جریان و یا هندسه جریان استفاده نمود در حالی که هم در معادلات صفر معادلهای و هم در معادلات یک معادلهای، طول مقیاسهائی وجود دارد که برای تعیین اندازه آنها، نیاز به

دانستن از قبل رژیم جریان و شکل آن میباشد و این امر مدلسازی جریانات آشفته قبل از حل آنها
را کمی پیچیده مینماید [۲۵] و [۲۶].
برخی مدلهای آشفتگی به قرار زیر میباشند:
الف) مدل k-ε
مدل $arepsilon = k$ معروفترین مدل دو معادلهای میباشد چرا که فهم آن آسان و استفاده از آن در
برنامهنویسی ساده میباشد. در مدلهای $arepsilon = k$ میدان آشفته بر حسب دو متغیر بیان میشود.
انرژی جنبشی جریان آشفته
نرخ افت انرژی اغتشاش
ب) مدل k-œ
یکی از مزایای مدل k-۵ حل نزدیک دیواره برای محاسبات در اعداد رینولدز پایین میباشد. این
مدل دارای توابع تعادلی غیر خطی پیچیدهی لازم در مدل k-٤ نیست و دقیقتر و قویتر عمل می-

کند. مدل ε-ε در اعداد رینولدز پایین، معمولا به دقتی بیش از دقت مورد نیاز مدل k-ω نیاز دارد.

ج) مدل BSL K-ω

k- ϵ به دلیل وابستگی شدید مدل ω -k به جریان آزاد، ترکیبی از مدل ω -k نزدیک دیواره و مدل k- ϵ در ناحیهی خارجی به وجود آمد. این ترکیب شامل معادلات تبدیل از مدل k- ω به k- ω به این F_1 در ناحیهی خارجی به وجود آمد. این ترکیب شامل معادلات تبدیل از مدل k- ϵ به ω -k- ω به این حورت که مدل اولیهی ω -k- ω در تابعی مانند F_1 و مدل s-k-1 در F_1 – 1 ضرب می شود به طوری که F_1 در نزدیکی دیواره برابر ۲ و در لبهی لایهمرزی و بیرون از آن به صفر میل می کند.

د) مدل SST

گرچه مدل BSL K-OMEGA مزایای دو مدل ٤-٤ و ∞-k را ترکیب میکند، اما در پیشبینی شرایط جدایش ضعیف عمل میکند زیرا هیچ یک از دو مدل، انتقال تنش برشی مغشوش را به شمار نمیآورند و این موضوع منجر به پیشبینی مقدار بالاتری برای لزجت گردابهای میشود. برای رفع این ضعفها مدل ¹SST ایجاد شده است که بر مبنای مدل ه-k و انتقال تنش برشی مغشوش میباشد. این مدل برای کسب نهایت دقت در پیشبینی آغاز و مقدار جریان جدایی، تحت گرادیان فشار نامساعد طراحی شده است. نتایج محاسبات با این مدل، پیشرفت قابل توجهی را در زمینه ی جدایی جریان نشان میدهد. کارایی بالای این مدل در تعداد قابل توجهی از مطالعات اعتبارسنجی نشان داده شده است.

مدل SST برای شبیه سازی لایه مرزی با دقت بسیار بالا توصیه می شود. برای کسب بهترین SST نتیجه، بهتر است رزولوشن لایه مرزی بیش از ۱۰ نقطه باشد. برای جریان های بدون برش، مدل SST نتیجه، بهتر است رزولوشن لایه مرزی بیش از ۱۰ نقطه باشد. برای جریان های بدون برش، مدل sST ارائه شده، همانند مدل K- ω , K- ω , K- ω , K- ω می اشد. مدل SST برای غلبه بر کمبودهای مدل های K- ω , K- ω , K- ω ارائه شده، از استفاده از مدل F_2 و F_1 برای غلبه بر کمبودهای می گردد. در این مدل مقادیر توابع F_1 و F_2 با روابط زیر تعریف می شوند.

$$\begin{bmatrix} F_1 = \tanh(\arg_1^4) \\ F_2 = \tanh(\arg_2^4) \end{bmatrix}$$
(17-4)

$$CD_{k\omega} = \max\left[2\rho \frac{1}{\sigma_{\omega,2}} \frac{1}{\omega} \frac{\partial k}{\partial x_j} \frac{\partial \omega}{\partial x_j}, 10^{-10}\right]$$
(1)"-"

$$\arg_{1} = \min\left[\max\left(\frac{\sqrt{k}}{0.09\omega y}, \frac{500\mu}{\rho\omega y^{2}}\right), \frac{4\rho k}{CD_{k\omega}\sigma_{\omega,2}y^{2}}\right]$$
(14-4)

$$\arg_2 = \max\left(\frac{2\sqrt{k}}{0.09\omega y}, \frac{500\mu}{\rho\omega y^2}\right) \tag{10-f}$$

۴–۳–۵ مدلهای تنش رینولدزی

مدلهای آشفتگی دو معادلهای (مانند مدلهای F-۵ ,K-۵) پیشبینی نسبتا خوبی از مشخصات و فیزیک بیشتر جریانهایی که در صنعت کاربرد دارند، ارائه مینمایند. در جریانهای سیال در جایی

¹ Shear Stress Transport

که انتقال آشفتگی یا اثرات غیر تعادلی بودن مهم می شود، فرض لزجت گردابه ای اعتبار خود را از دست می دهد و لذا مدل هایی که براساس لزجت گردابه ای هستند قادر به پیش بینی درست جریان نخواهند بود.

برای مدلسازی جریانهای زیر بهتر است از مدلهای تنش رینولدز استفاده گردد[۲۷]:

- جریانهای برشی آزاد با حالت غیر ایزوتروپ شدید مانند مولفههای چرخشی در جریانهای چرخشی
 - جریانهای با تغییرات ناگهانی در نرخ متوسط کرنش
 - جریانهای با میدان کرنش پیچیده
 - جریان های با انحنای خطوط جریان شدید
 - جريان ثانويه
 - جریانهای شامل اثرات جاذبه

۲-۴-۶ روش LES ایا گردابههای بزرگ اغتشاش

در این روش فرض میشود میدان جریان قابل تقسیم به گردابههای بزرگتر و کوچکتر است. چون به طور کلی حرکت میدان متاثر از گردابههای بزرگ است، ابتدا حرکت گردابههای بزرگ به طور مستقل محاسبه میشود در عین حال که فرض میشود تاثیر متقابل بین گردابههای کوچک و بزرگ را میتوان بر حسب گردابههای بزرگ تخمین زد. زیرا بقای انرژی عمدتاً در گردابههای بزرگ و اتلاف آن در گردابههای کوچک انجام میشود. این روش پس از شبیهسازی مستقیم عددی، کامل ترین مدل است[۲۸].

۲-۳-۴ روش ۲ DNS یا شبیهسازی عددی مستقیم اغتشاش

در این روش بدون استفاده از هیچ مدل کمکی معادلات لحظه ای جریان سیال شبیه سازی می-

¹ Large Eddy Simulation

² Direct Numerical Simulation

شود. در صورت امکان، این نوع مدلسازی کاملترین حالت است. اما حجم محاسباتی و حافظهی مورد نیاز برای نگهداری اطلاعات به شدت زیاد میباشد [۲۸].

۴-۴ توابع دیوار در جریان مغشوش

از آنجا که دیوارهها به عنوان منبع اصلی تشکیل گردابه و اغتشاش میباشند و در نزدیکی دیواره-ها کمیتهایی چون سرعت دارای گرادیان شدید هستند، مدل کردن صحیح جریان در نزدیکی دیوارهها اثر بسیار مهمی بر موفقیت آمیز بودن حل ما دارد. به طور کلی دو نوع راه حل برای مدل کردن ناحیهی نزدیک دیواره وجود دارد. در روش اول ناحیه داخلی که تحت تاثیر ویسکوزیته می-باشد؛ مستقیما حل نمیشود، بلکه توسط یک سری فرمول نیمه تجربی^۱ و تحلیلی به نام توابع دیوار^۲ حل میشود، یعنی ناحیهای که تحت تاثیر ویسکوزیته است توسط توابع دیوار به ناحیه کاملا مغشوش^۳ مرتبط می گردد.توابع دیواره مجموعه ای از پروفیلهای نیمه تجربی میباشند و در اصل پلی هستند که مقادیر متغیرهای فیزیکی المانهای عددی نزدیک دیواره را به مقادیر نظیر بر روی دیواره مرتبط میسازند. استفاده از توابع دیواره احتیاج مارا برای تصحیح کردن مدلهای آشفتگیآشفتگی به علت وجود دیواره مرتفع میکند.

در روش دوم این مدلهای آشفتگی هستند که تصحیح می شوند تا قادر به حل ناحیهی تاثیر ویسکوزیته باشند، در این روش کل ناحیه تا دیواره مش زده می شود که شامل زیر لایه لزج^۴ نیز می-باشد.

هنگامی که جریان رینولدز بالا باشد می توانیم از توابع دیواره استفاده کنیم و در صورتی که جریان دارای رینولدز پایین باشد (سرعت پایین یا ویسکوزیته بالا) در آن هنگام استفاده از توابع دیواره قابل قبول نمی باشد و باید از مدلهای نزدیک دیواره^۵ که در سراسر ناحیه تحت تاثیر ویسکوزیته معتبر

¹ Semi Empirical

² Wall function

³ Fully Turbulent Region

⁴ Viscous sub layer

⁵ Near wall approach(model)

مى باشند استفاده كنيم [29].

شکل ۴–۱۳ تعدادی از پروفیلهای تجربی \overline{u}/U_e در مقابل y/δ را برای گرادیانهای مختلف فشار نشان میدهد.



شکل(۴-۲) پروفیلهای سرعت لایه مرزی مغشوش تجربی برای گرادیانهای فشار مختلف[۲۶]

پروفیل جریان مغشوش شامل یک لایهی داخلی، یک لایهی خارجی به همراه یک لایهی هم-پوشانی این دو ناحیه در وسط میباشد. در لایهی داخلی برش لزج (مولکولی)، در لایهی خارجی برش مغشوش (گردابهای)، و در لایهی همپوشانی هر دونوع برش مهم هستند. لایهی همپوشانی نواحی داخلی و خارجی را به هم متصل میکند. تابع لایهی داخلی عبارت است از:

$$\frac{\overline{u}}{U_{\tau}} = \frac{1}{\kappa} \ln \frac{yU_{\tau}}{\upsilon} + B \tag{19-f}$$

که در آن $u_{ au}$ سرعت اصطکاکی و برابر است با:

$$U_{\tau} = \left(\frac{\tau_W}{\rho}\right)^{1/2} \tag{1V-F}$$

تابع لایهی خارجی عبارت است از:

$$\frac{U_e - \overline{u}}{U_\tau} = \frac{1}{\kappa} \ln \frac{y}{\upsilon} + A \tag{1A-F}$$

که در آن کم گرادیان فشار، $\kappa \approx 0.41$ و 5.0 pprox B ثابتهایی یکسان برای تمام جریانهای



شکل ۲-۳ نواحی مختلف در لایه مرزی مغشوش را نشان میدهد.

4-4 پدیدهی زبری و تاثیر آن بر معادلات جریان

زبری سطوح به طور قابل توجهی دارای اشکال پیچیده و متنوعی میباشد. به عنوان یک نتیجه کلی غیر ممکن است که بتوان به طور منحصراً هر سطح زبر را توصیف نمود، چرا که هر سطحی شامل تعداد بسیار زیاد و در عین حال طیف متنوعی از "مقیاسهای زبری" بوده و لذا جهت تعریف شکل زبریها، نیاز به طیف وسیعی از اندازههای مقیاس میباشد. به علاوه هر شکلی از زبری سطوح، میدان جریان را به شیوه خاص خود مورد تاثیر قرار میدهد. این امر بلاخص برای رژیم گذرا که رژیمی ناپایدار است و در آن از نقطه نظر هیدرودینامیکی سطح، نه کاملا صاف است و نه کاملا زبر، صادق است.

به طور تاریخی اثرات زبری سطح، با استفاده از یک روش تقریبی و با مرجع دادن به نتایج آزمایشی نیکورادزه مدل می شود. این عمل با مشخص نمودن هر سطح زبر به کمک یک "زبری ماسه- ای معادل'" که اجازه همخوانی با نتایج نیکورادزه را می دهد، صورت می گیرد. آزمایشات نشان داده اند که این روش در رژیم تماماً زبر^۲، که در آن پروفیل سرعت وابستگی ضعیفی به جزئیات زبری سطح زبر دارد، موثر واقع شده است. بطور کلی المانهای زبری به دو دستهی نوع k^{7} و نوع b^{7} تقسیم می-شوند که در نوع k ترم انتقال زبری فقط تابعی از ارتفاع زبری می باشد در حالی که در نوع b فضای خالی میان المانهای زبری بسیار کوچک است و ترم انتقال زبری فقط به مقیاس خارجی (مثلاً شعاع لوله) بستگی دارد.

۴–۵–۱ رژیمهای زبری

شلیختینگ^۵ در سال (۱۹۶۸) و نیکورادزه^۶ در سال(۱۹۳۲) نشان دادند که برای زبری نوع k، عدد رینولدز زبری ^۷k_{eq} معادل با ذرات ماسه ^k_{eq} با رابطهی زیر تعریف میشود.

$$k_{eq}^{+} = U_{\tau} \frac{k_{eq}}{v}$$

$$k_{eq}^{+} = U_{\tau} \frac{k_{eq}}{v}$$
 $k_{eq} = U_{\tau} \frac{k_{eq}}{v}$
 $k_{eq} = v_{eq}$
 k_{eq} (۱۹-۴)
 k_{eq}
 k_{eq} (۱۹-۴)
 k_{eq}
 k_{eq} k_{eq

در این حالت هیچ اثری از زبری بر روی جریان مشاهده نمی شود، بدین معنا که ضریب اصطکاک لوله تنها تابعی از عدد رینولدز متوسط جریان است. این رژیم در موقعیتهایی مشاهده می گردد که

- ³ k type
- ⁴ d type
- ⁵ Schilichting ⁶ Nikuradse

¹ Roughness scales

² Fully rough regime

⁷ Equivalent sand grain roughness Reynolds number

⁸ sand grain equivalent roughness

⁹ Friction velocity

اندازهی زبری آنقدر ریز است که برجستگیهای سطح محدود و در داخل زیر لایهی لزج قرار دارد. بنابراین هرگونه اغتشاشی که در اثر بر هم کنش جریان با زبری دیواره حاصل شود، در این ناحیه و به واسطهی اثرات غالب لزجت، جریان میرا میشود. این رژیم را از نقطه نظر هیدرودینامیکی یا آیرودینامیکی اصطلاحاً صاف مینامند.

$$5 \le k_{eq}^+ = U_{\tau} \frac{k_{eq}}{\upsilon} \le 70$$
 ب)ناحيهى نيمه زبر

در این حالت یک نوع افزایش در مقاومت جریان مشاهده می شود، بدین معنا که ضریب اصطکاک هم زمان تابعی از عدد رینولدز متوسط و زبری نسبی می باشد. همچنین مشاهده شده است که با افزایش مقدار وابستگی ضریب اصطکاک به عدد رینولدز متوسط جریان ضعیف تر و وابستگی آن به زبری سطح افزایش خواهد یافت؛ این رژیم را اصطلاحاً رژیم گذرا می نامند. این حالت مربوط به مواقعی است که برجستگی عناصر زبری، زیر لایه ی لزج را پوشش داده و پسا و مقاومت اضافی ایجاد شده ناشی از این برجستگی ها می باشد.

$$k_{eq}^{+} = U_{\tau} \frac{k_{eq}}{v} \ge 70$$
 (ψ)

در این حالت، افزایش بیشتری در مقاومت در مقابل جریان مشاهده شده ومیزان وابستگی ضریب اصطکاک به عدد رینولدز متوسط جریان کاملاً از بین رفته و ضریب اصطکاک کاملاً تابعی از زبری نسبی خواهد شد. این رژیم را اصطلاحاً، رژیم تماماً زبر مینامند و مختص مواقعی است که اندازه برجستگی زبریها، بسیار بزرگتر از زیر لایهی لزج و ناحیه گذرا میباشد.در این نوع رژیمها، مقاومت در مقابل جریان عمدتاً به واسطه پسای ناشی از برجستگی زبریها است.

۴–۵–۲ تاثیر زبری بر توابع دیوار

زبری دیوار تاثیر اندکی در جریان لایهای دارد اما در جریان مغشوش، حتی وجود بسیار اندک زبری، زیر لایهی لزج کوچک را از بین میبرد و شدیداً اصطکاک دیوار را افزایش میدهد. لایهی

¹ Fully Rough

همپوشانی لگاریتمی هنوز وجود دارد اما با افزایش K^+ مرز B به طور یکنواخت شروع به حرکت به سمت پایین می کند و موقعیت موثر دیوار به سمت خارج می ود. جهت بررسی این تاثیر بر توابع دیوار ابتدا مقادیر بدون بعد u^+ و y^+ را تعریف می کنیم:

$$u^{+} = \frac{u}{U_{\tau}}$$
$$y^{+} = \frac{yU_{\tau}}{v}$$
$$(\Upsilon \cdot - \Upsilon)$$

چنانچه ارتفاع متوسط زبری K در نظر گرفته شود با تعریف، قانون دیوار و قانون اصطکاک به ترتیب به صورت زیر خواهد بود:

$$u^{+} = \frac{1}{k} \ln y^{+} + B - \Delta B$$
 (71-4)

ΔB ترم انتقال زبری است که با نوع زبری (ماسه یکنواخت، مخلوطی از ماسههای مختلف، ریسمانهای نخ و…) تغییر میکند. با استفاده از زبری حاصل از دانههای ماسه، مقدار آن برابر خواهد بود با:

$$\Delta B = \frac{1}{k} \ln \left(1 + 0.3k^+ \right) \tag{(YT-F)}$$

م در نمودار $y^+ = y^+$ وظیفه ی انتقال قسمت خطی پروفیل سرعت متوسط به سمت پایین در ΔB ناحیه لگاریتمی را دارد و در حقیقت اثرات زبری را با خود حمل می کند. در شکل ۲-۴ یک نمودار که برای هندسه و جریانی مشخص ترم انتقال زبری ΔB در آن نمایش داده شده است مشاهده می گردد.



شکل(۴-۴) اثر ترم انتقال زبری در نمودار $y^+ = y^+$ در ناحیه لگاریتمی[۲۹]

۴-۶ روشهای شبیهسازی

۴-۶-۱ شبیهسازی صفر بعدی

شبیه سازی صفر بعدی پایین ترین سطح شبیه سازی می باشد، در این مدل سطح عمل کرد سیکل به صورت ترمودینامیکی با استفاده از منحنی های عمل کردی هر یک از اجزاء (کمپر سور، توربین و محفظه احتراق) شبیه سازی می شود. جدول (۴–۱) ورودی ها و خروجی های مدل صفر بعدی را نشان می دهد.

ورودیهای مدل صفر بعدی	خروجیهای مدل صفر بعدی
میزان مکش هوا	
مصرف سوخت	توان راندمان مصرف سوخت
دمای شعله	
نسبت فشار	
میزان هوای خنک کاری	
تکنولوژی خنک کاری	

جدول (۴–۱) ورودیها و خروجیهای مدل صفر بعدی

روش صفر بعدی سریع ترین روش برای تحلیل عمل کرد توربین گاز در شرایط پایا و دینامیکی می باشد. با توجه به اینکه روش صفر بعدی بر پایه ترمودینامیک بوده و مستقیم با هندسه توربین در ارتباط نمی باشد به یکسری منحنیهای عمل کردی از هر یک از مؤلفهها نیاز دارد، که این مؤلفههای عمل کردی توسط روشهای سطح بالاتر تولید میشوند.

۴-۶-۴ شبیه سازی یکبعدی

در این روش که به روش خط میانی^۱ نیز شناخته می شود از تغییرات شعاعی جریان صرفنظر کرده و تنها جریان کمپرسور و توربین بر روی یک خط تحت عنوان خط میانی بررسی می شود. خط میانی به دو صورت زیر تعریف می شود(شکل ۴–۱).

الف-خط میانی خطی است که در هر مقطع محاسباتی میانگین قطر خارجی و داخلی کمپرسور یا توربین است.

ب-خطی است که مساحت هر مقطع از کمپرسور و توربین را نصف می کند. در روش یک بعدی زاویه خروجی جریان از پرهها توسط روابط تجربی محاسبه می شوند.



شکل(۴–۵) شماتیکی از انواع خطوط میانی استفاده شده در روش یک بعدی

جدول ۴-۲ ورودی های مورد نیاز و خروجی های مدل یک بعدی را نشان میدهد. مدل های یک

¹ mean line method

بعدی سرعت بسیار زیادی در تحلیل عمل کرد توربوماشینها دارند. از اینرو برای شبیه سازی ناپایداری های دینامیکی و شبیه سازی توربین گاز در حالت دینامیکی از این مدل استفاده می شود. این مدل علاوه بر سرعت محاسباتی زیاد امکان تحلیل جریان در کل سیستم و تحلیل طبقه به طبقه را نیز می دهد. در بسیاری از موارد از روش خط میانی به همراه روابط افت برای محاسبه منحنی عمل-کرد توربین و کمپرسور استفاده می شود.

ورودیهای مدل یک بعدی	خروجیهای مدل یک بعدی
ارتفاع و طول پرەھا	توان
سرعتها در تمامی ارتفاع پره	راندمان
میزان چرخش پره از ریشه تا نوک	مصرف سوخت
تعداد پرەھا در ھر طبقه	میزان مکش هوا
منحنى عملكردي طبقات	نسبت فشار
منحنی کلی کمپرسور و توربین	میزان هوای خنک کاری
	تحلیل واماندگی در هر طبقه

جدول (۴–۲) ورودیها و خروجیهای مدل یکبعدی

۴–۶–۳ شبیهسازی شبه سهبعدی

از آنجایی که در تحلیل عمل کرد کمپرسور و توربینها نیاز به تکرارهای بسیاری برای حل جریان وجود دارد لذا باید ابزاری با دقت مناسب و هزینه محاسباتی کم در اختیار داشت. روشهای یک بعدی و صفر بعدی برای تحلیل توربو ماشین نیاز به منحنیهای عمل کردی کل و طبقات می باشد، این روشها به طور مستقیم با هندسه توربوماشین ارتباط ندارند. در روش شبه سه بعدی تنها با معلوم بودن شرایط مرزی و هندسهی توربوماشین میتوان منحنیهای عمل کردی و الگوی جریان را بهدست آورد. منحنیهای عمل کردی بهدست آمده از این روش در مدلهای یک یا صفر بعدی محاسبه می-شوند.

در روش شبه سهبعدی در ابتدا معادلات حاکم بر جریان غیر ویسکوز حل شده و برای تعیین سایر جنبههای جریان واقعی از روابط تجربی و نیز مدلهای مختلف استفاده می شود. این روابط و مدلها شامل مدلهایی برای محاسبه افتهای پروفیل، جریانهای ثانویه، لایهمرزی روی بدنه کمپرسور و نیز افتهای ناشی از وجود اختلاط و افت لقی نوک پره و ... و نیز مدلهای توزیع این افتها در طول پره است. روش شبه سه بعدی به سه بخش تقسیم می شود. - حل جریان روی صفحه بین پره ای - محاسبهی افتها و تعیین توزیع آنها درامتداد پره و اعمال آنها به حل - محاسبهی افتها و تعیین توزیع آنها درامتداد پره و اعمال آنها به حل

شکل ۴-۱ مشاهده میشود که تغییرات جریان در راستای شعاعی نیز در نظر گرفته می شود.



شکل(۴-۴) میدان حل جریان در روش شبه سه بعدی با استفاده از روش در انحنای خط جریان

۴-۶-۴ شبیهسازی سه بعدی

در روشهای شبه سهبعدی برای در نظر گرفتن اثرات سهبعدی جریان از یکسری روابط تجربی استفاده می شود، با توجه به اینکه در بسیاری از موارد دامنه کاربرد این روابط برای شرایط خاصی است و نمیتوان برای هر توربوماشین از آنها استفاده نمود به مدلهای سطح بالا احتیاج است که کمترین محدویت و تقریب فیزیکی را داشته باشند. در مدلهای سه بعدی معمولا تنها ورودی هندسه و شرایط مرزی بوده و باحل جریان ویسکوز سهبعدی الگوی جریان و عمل کرد توربوماشین تعیین می شود. روشهای سهبعدی علی رغم دقت محاسباتی بالا سرعت بسیار کمی دارند از این رو در بسیاری از موارد تحلیل عمل کرد نیاز به صرف زمان و هزینهی محاسباتی بسیار زیاد دارد.

شکل (۴-۷) میدان محاسباتی استفاده شده در روش سهبعدی را نشان میدهد. همانطور که مشاهده میشود تعداد نقاط محاسباتی بسیار بیشتر از تعداد نقاط محاسباتی استفاده شده در روش شبه سهبعدی میباشد.



شکل(۲-۴)) میدان محاسباتی در روش سهبعدی با استفاده از نرم افزار Turbo Grid

۴-۷ الگوریتم حل

جهت شبیه سازی توربوماشین ها مراحل مشخص فرآیند شبیه سازی باید طی شوند و این مراحل مستقل از نوع و بعد شبیه سازی می باشند این مراحل در دیا گرام شکل (۴–۸) آورده شده اند.



شکل(۴-۸) روند کلی فرآیند شبیهسازی[۲۲]

جهت شبیهسازی سه بعدی یک توربوماشین، باید معادلات ناویر استوکس حاکم بر جریان در آن حل شوند. در روشهای تحلیل سهبعدی که از روشهای CFD استفاده میکنند، عموماً هیچ نوع سادهسازی در معادلات صورت نمی گیرد و معادلات به طور کامل گسسته سازی و حل می شوند. جهت انجام این نوع تحلیل از ابزار تحلیل سهبعدی ANSYS-CFX استفاده می شود. این ابزار قابلیت حل جریان تراکمپذیر سهبعدی با در نظر گرفتن همه ملاحظات مانند مدل های مختلف توربولانس و اعمال شرایط مرزی دلخواه را دارا می باشد. مبنای حل جریان در این نرمافزار روش حجم محدود است. این نرمافزار از قوی ترین نرمافزارهای حل سه بعدی جریان در توربوماشین ها می باشد و معادلات حاکم بر جریان سیال را بدون هیچ گونه ساده سازی حل می نماید. همان طور که مشاهده می شود فرایند حل سه بعدی دارای سه مرحله اساسی تولید هندسه، تولید مش و آنالیز سیالاتی می باشد، در ادامه، مراحل شبیه سازی با نرم افزار **ولان در SFX-Ansys** شوند.

۴-۷-۴ تولید هندسه

به دلیل نقش اساسی هندسه ی پره در رفتار جریان اطراف آن، مرحله ی تولید پره از اهمیت خاصی برخوردار است؛ از این و بایستی هندسه ی پره ی تولید شده کاملاً با ابعاد پره ی مورد بررسی، مطابقت داشته باشد. شبیه سازی هندسی یک طبقه در این نرم افزار دارای دو مرحله است: تولید پره و تولید هاب و کیسینگ. از نرم افزار Blade Geometry برای تولید پره استفاده می شود. هندسه ی کامل توربین محوری E3 (شکل ۴–۱۳)، توسط نرمافزار Blade Generation که محیط آن در شکل (۴–۹) به نمایش در آمده، تولید شده است. با استفاده از نقشه ی دقیق ساخت موجود در نمای نصف النهاری نشان داده شده در شکل (۴–۱۰) و سه مقطع ارائه شده در پیوست، پرههای استاتور و روتور هر طبقه استخراج شده و شماتیک آن درشکل های (۴–۱۱) و (۴–۱۲) نشان داده شده است. نمای کلی توربین نیز در شکل (۴–۱۳) آورده شده است.



شکل(۴–۹) نمای کلی نرم افزار Blade Geometry



شكل(۴–۱۱) شكل شماتيك مقاطع طبقه اول توربين [۲۴] [۲۴]



شکل(۴–۱۲) شکل شماتیک مقاطع طبقه دوم توربین E3 [۲۴]



شکل(۴–۱۳) هندسهی سه بعدی توربین

۴-۷-۴ مشبندی

مرحلهی بعد از تولید هندسه، شبکهبندی میباشد. شبکهبندی توسط نرمافزار Turbo Grid صورت می گیرد. این نرم افزار مجموعهی کاملی از روش های استاندارد مش بندی توربوماشین ها را در خود دارد. با استفاده از این نرم افزار ابتدا سطوح، مش بندی می شوند، سپس با استفاده از مش های سطحی، داخل میدان حل نیز مش بندی می شود. شکل (۴–۱۵) نمای کلی این نرمافزار را نشان می-دهد.



شکل(۴–۱۴) نمای کلی نرمافزار Turbo-Grid

از نرم افزار ICEM نیز می توان برای تولید مش استفاده نمود، اگرچه این نرم افزار مخصوص مش بندی توربوماشینها نیست ولی با استفاده از آن می توان میدان حل را به خوبی مش بندی کرد و کنترل دقیقی بر روی مش های این نقاط داشت.

در نواحی اطراف پره، لقی و در نزدیکی دیوارهها، گرادیانهای شدیدی وجود دارد و به همین دلیل شبکه باید در این نواحی ریزتر از سایر نقاط باشد. برای دست یافتن به جواب خوب در کمترین زمان، سعی میشود تا شبکهبندی ناحیهی حل به صورت سازمان یافته باشد. با ریز شدن شبکه، از سویی خطای روش عددی کاهش و از سوی دیگر زمان محاسبات به شدت افزایش مییابد. به همین دلیل شبکهبندی باید با مهارت و دقت خاصی انجام شود. یعنی ریز شدن شبکه فقط در نواحی صورت گیرد که در آن بخش تغییرات شدیدی وجود دارد. تولید شبکه در کل روند سعی و خطا دارد و بیشترین زمان تحلیل سهبعدی را به خود اختصاص میدهد، چرا که کیفیت شبکهبندی، روند همگرائی را به

در این مرحله، از یک شبکهبندی با پیکربندی منظم و بلوکبندی شبکهها استفاده شده است. با انتخاب گزینهی H/J/C/L-GRID، میتوان هریک از مشهای نوع H' C ،J ،H و L را در بالادست و پایین دست گذرگاه جریان انتخاب کرد. اعمال این نوع از شبکهها بر اساس محاسبهی زاویهی بین امتداد لبهی فرار و محور توربین توسط نرم افزار و انتخاب مش متناسب با شرایط هندسی میباشد. شکل (۴–۱۶) شبکهبندی انجام شده در نزدیکی لبهی حمله و فرار پرهی روتور اول را نشان می-

دهد.



شکل(۴–۱۵) تمرکز بر مشبندی پیرامون پرهها، الف) لبهی فرار، ب)لبهی حمله

البته به علت تقارن هندسهی توربین، لازم نیست کل هندسهی توربین شبکهبندی شود و می-توان با استفاده از شرط مرزی متناوب، تنها یک پره از روتور و یک پره از نازل را شبیهسازی کرد.

به طور کلی، حل یک مسئله یدینامیک سیالات محاسباتی باید مستقل از مش باشد. استقلال از شبکه یعنی تغییرات جوابها به ازای ریزتر شدن شبکه، قابل صرفنظر باشد. شبکه یبهینه شبکه ی است که جواب مسئله برای آن شبکه مستقل از ابعاد سلولهای شبکه باشد و در عین حال، شبکه ی تولیدی درشت ترین شبکه ی منطبق با خاصیت بالا باشد. یافتن شبکه یبهینه که جواب مساله برای آن شبکه، مستقل از ابعاد سلولهای شبکه باشد یک امر کاملاً تجربی است و با انجام پی درپی شبکه-بندی و بررسی نتایج به دست می آید.

معمولاً جهت یافتن چنین شبکهای، نمودار جوابها بر حسب تعداد گرههای شبکه را رسم کرده و در هر مرحله تعداد گرهها را افزایش میدهند و در نهایت این کار تا جایی تکرار میشود تا تغییرات به اندازهی کافی اندک باشد. در شبیهسازی انجام شده، تعداد مشهای تولید شده بیش از ۱۹۰۰۰۰ شبکه میباشد. در شکل (۴–۱۷)، استقلال حل از شبکه برای پارامتر بازده نشان داده شده است.



 $m{n}$ شکل(۴–۱۶) بررسی استقلال حل از شبکه بر اساس راندمان توربین η بر حسب تعداد المان

۴-۷-۴ تعریف شرایط مرزی

پس از مشبندی، میبایست مدل شبکهبندی شده را وارد محیط ANSYS-CFX Pre نمود و اطلاعات مربوط به پرهها (تعداد پرهها، سرعت دوران و میزان لقی پرههای روتور و...)، نوع سیال مورد استفاده و در نهایت شرایط مرزی و مدل توربولانسی را تنظیم نمود. تحلیل جریان دارای سه مرحله میباشد:

الف) ابتدا مدلهای شبکهبندی شده را وارد محیط ANSYS-CFX Pre کرده سپس اطلاعات مربوط به پرهها (تعداد پرهها، سرعت دوران و میزان لقی پرههای روتور و...)، نوع سیال مورد استفاده و خواص سیال، شرایط مرزی و در نهایت مدل توربولانس اعمال میشوند. از نکات مهم در این قسمت انتخاب مدل توربولانس مناسب میباشد زیرا مدلهای توربولانس اثرات زیادی بر روی زمان حل و همچنین صحت جوابها دارند، بنابراین برای انتخاب مدل مناسب باید شناخت خوبی از مدلهای موجود و همچنین فیزیک جریان موجود داشت.

در نرم افزار CFX شرایط مرزی به سه حالت قابل تعریف میباشد که عبارتند از:

۱) فشار کل در ورودی، فشار استاتیک در خروجی ۲) دبی جرمی در ورودی، فشار استاتیک در خروجی ۳) فشار کل در ورودی و دبی جرمی در خروجی

تعریف شرط مرزی در این پژوهش، شرط مرزی الف، فشار کل در ورودی، فشار استاتیک در خروجی به کار گرفته شده است و نتایج به دست آمده از شبیه سازی با نتایج آزمایش مقایسه گردیده-اند. از طرفی، دمای سکون ورودی ۲۵^۹ ۲۲۷۲ و فشار خروجی ۹/۰۰۹ PSi اعمال شده است. همچنین به جای هوا، از محصولات احتراق به عنوان سیال عامل توربین استفاده کردهایم. همه این این ها جهت بررسی این توربین در شرایط واقعی کارکرد، می باشد.

با توجه به پیچیدگی جریان و انحناء شدید مسیر جریان، از مدل آشفتگی SST برای شبیهسازی هندسه اصلی و به دست آوردن نتایج اعتبار سنجی استفاده شده است. جهت به دست آوردن نقشهها-ی توربین، مدل ٤-K استفاده شده که برای مسائل توربوماشینها از دقت مناسبی برخوردار است. ولی برای بررسی اثرات عیوب از مدل آشفتگی K-W SST استفاده می شود که از دقت بالاتری نسبت به مدل آشفتگی ٤-K برخوردار می باشد. اثرات تغییرات سریع گرادیانهای فشار و اثرات حرارتی که در توربینها بسیار زیاد است در این مدل در نظر گرفته شده است. با توجه به اثرات تراکم پذیری علاوه بر معادلات پیوستگی و ممنتم از معادله ی گاز کامل و معادله ی انرژی نیز استفاده شده است.

طبیعت جریان و یا انتقال حرارت در بعضی از دستگاهها از ماهیت تناوبی^۱ برخوردار است. به عبارت دیگر خصوصیات جریان و یا چگونگی انتقال حرارت در این نوع دستگاهها بطور متناوب تکرار میشوند. بعنوان مثال خصوصیت جریان در بین پرههای داخل فنها، پمپها، کمپرسورها و توربین-های محوری مشابه یکدیگر میباشند. در چنین مسائلی استفاده از شرط مرزی تناوبی در کاهش زمان محاسبه و همچنین حافظه مورد نیاز بسیار مؤثر میباشد. با استفاده از شرط مرزی متناوب، کافیست تنها جریان حول یک پره شبیهسازی شده و نتایج بهدست آمده را برای سایر پرهها نیز درنظر گرفت.

¹ Periodic

شرایط مرزی که در این شبیه سازی استفاده شده است به صورت زیر می باشند:

- ۱- در ورودی نازل شرط مرزی فشار کل استفاده شده است. جهت جریان در ورودی به صورت عمود
 بر سطح ورودی و بدون پیش چرخش فرض شده است. دمای کل، شدت توربولانس به عنوان
 پارامترهای ورودی اعمال شدهاند.
- ۲- فشار استاتیکی در خروجی روتور طبقهی دوم به عنوان شرط مرزی در خروج استفاده شده است.
- ۳- شرط مرزی تمام دیوارهای ساکن و چرخان به صورت دیاباتیک و شرط عدم لغزش برای سرعت
 بر روی سطوح فرض شده است.
- ۴- شرط مرزی سطح مشترک بین روتور و نازل مرحله اول و دوم به صورت صفحه اختلاط ' تعریف
 شده است.
- ۵- از آنجا که توربین تقارن محیطی دارد، از شرط مرزی متناوب برای روتور و نازل استفاده شده است. یعنی می توان با استفاده از شرط مرزی متناوب تنها یک پره از روتور و یک پرهی نازل را شبیه سازی کرد.

در شکل (۴–۱۷)، مدل سهبعدی پرهبهپرهی توربین گاز، همراه با اعمال شرایط مرزی نشان داده



شکل(۴–۱۷)نمایش شرایط مرزی متناوب در نمای سهبعدی پرهبه پره و شرایط مرزی اعمال شده

^{&#}x27; Mixing Plane

ضمن این که چگونگی به کارگیری سورسهای خنک کاری نیز قابل مشاهده است. پر واضح است که به دلیل ورود گاز داغ که دمای بالای آن، خود یکی از عوامل مخرب و به تبع آن زبریزای پرهها است، استاتور اول، بیشترین تعداد سورسها را به خود اختصاص داده است. پس از آن لبهی فرار و لبهی حمله نیاز بیشتری به خنک کاری دارند.

برای درک بهتر از شرایط مرزی، شماتیک کلی توربین محوری در شکل (۴–۱۸) آورده شده است.



شکل(۴–۱۸) شماتیک کلی توربین مورد تحلیل

پروفیلهای فشار کل و دمای کل در ورودی استاتور اول نیز به ترتیب در شکلهای (۴–۲۰) و (۴–





شکل(۴–۱۹) پروفیل فشار ورودی توربین از ریشه تا نوک

این پروفیلها تقریبا به لحاظ موقعیت و نقطههای بیشینه و کمینه، بر هم منطبق میباشند. برخلاف شکل ایدهآل پروفیلهای دما و فشار که مناسب ترین توزیعهای دمایی و فشاری همان توزیع دما و فشار خروجی (از محفظهی احتراق و ورودی به توربین) یکنواخت است، بیشینهی پروفیلها در این حالت، کمی متفاوت میباشد.



شکل(۴-۲۰) پروفیل دمای خروجی توربین از ریشه تا نوک

برای توزیع پروفیل دمایی، توصیف فاکتور توزیع دمای شعاعی با معادلهی (۴–۲۲) بیان می گردد که به عنوان پروفیل فاکتور، شناخته می شود.

پروفیل فاکتور =
$$\frac{T_{mr} - T_2}{T_2 - T_1}$$
 پروفیل فاکتور

که T_1 دمای سیال ورودی، T_7 دمای خروجی متوسط و T_{mr} بیشینهی دمای متوسط محیطی T_1

با توجه به معادلهی مذکور، آشکارا پروفیل مناسب یکنواخت قابل درک است. در هر صورت، در موتورهای بازده بالای مدرن که خنککاری هوای گرانقیمت برای پرههای توربین و نازل راهنما به کار گرفته می شود، توزیع شعاعی متوسط شرح داده شده در سطح خروجی محفظهی احتراق از شکل صاف دور می باشد. در عوض مطابق شکل ۸، دارای پروفیل دمایی، با پیک دمایی بالاتر از ارتفاع متوسط پره می باشد.

هدف، فراهم نمودن دماهای پایین تر در ریشهی پرههای توربین است که تنشهای مکانیکی در

آنجا بیشترین و نیز در نوک پره که خنککاری در آنجا سختتر میباشد. در مورد توزیع فشار نیز روند بر همین منوال است.

ب پس از انجام مرحله یالف، حل معادلات در محیط CFX-Solver بصورت تکراری آغاز می-شود و برنامه تا زمانی که جواب ها شرایط همگرایی را ارضاء نکنند ادامه می یابد.

در این مرحله، معادلات ناویراستوکس در دستگاه مختصات سهبعدی بهطور کامل و بهصورت عددی حل میشوند. این مرحله با توجه به تنظیماتی که در مراحل قبل انجام شده صورت می گیرد. میزان باقیماندهای که با رسیدن به آن، انجام مراحل تکراری حل معادلات متوقف می شود، ^۵-۱۰ در نظر گرفته شده است. در شکل (۴–۲۲) این مرحله از تحلیل نشان داده شده است.



شکل(۲۱-۴) محیط CFX-Solver نمودار خطا بر حسب تکرار

ج) پس از همگرا شدن حل، نتایج را میتوان در قسمت CFX-Post بررسی کرد. در این قسمت میتوان توزیع سرعت، فشار، شدت توربولانس و خواص سیال و جریان را مشاهده نمود. این قسمت همچنین توانایی ارائهی گزارش و منحنیهای خاص را دارد؛ بنابراین با داشتن توزیع فشار و سرعت میتوان منحنیهای عملکردی یک طبقه را به علاوهی مشخصات جریان مانند زوایای ورود و خروج جریان به پره را تعیین نمود. این منحنیهای عملکردی میتوانند در حل یک بعدی برای شبیهسازی کل توربین (کمپرسور) یا شبیهسازی کل سیکل توربین بکار روند. همچنین میتواند این منحنی عملکردی را با منحنی های عملکردی پرههایی که هیچ تغیر هندسی ندارند مقایسه نمود و تغیر پارامترهای آیرودینامیکی را مشاهده کرد.

۴–۸ مدلسازی توربین معیوب

توربین منبع تولید قدرت در موتورهای توربینهای گازی می باشد. تمایل بالا به افزایش دمای کارکرد توربینها و در نتیجه کسب قدرت بیشتر به عنوان یک هدف همیشه مورد توجه سازندگان و بهره برداران بوده است.

با توجه به خواص و کارکرد روتور و استاتور و آثار متقابل آنها برهم، عمل کرد ضعیف هر یک از این اجزا بر عمل کرد اجزای دیگر و در نتیجه بر عمل کرد کل سیستم اثر مخرب خواهد داشت. بدین صورت که با عمل کرد ضعیف استاتور به صورت مستقیم و با تغییر زوایای جریان ورودی به روتور و ورود نامناسب جریان به آن عمل کرد روتور افت می کند و یا به طور غیرمستقیم با افزایش افتها، راندمان کل سیستم کاهش مییابد. پس از اعمال عیوب، تغییرات راندمان، گذر جرمی جریان، ضرائب تلفات پرههای استاتور و روتور، نسبت فشار و افت دما در مرحلهی توربین محاسبه شده و مورد بررسی قرار گرفتهاند.

۴–۸–۱ اعمال زبری بر پرههای توربین

مقادیر زبری به کار رفته µm ،۱۰۰ µm و ۳۰۰ و ۵۰۰ بوده است که مقدار ⁺ ۸ در هر حالت به ترتیب برابر با ۶۵ یعنی ناحیهی گذار و ۲۵۰،اوایل ناحیهی کاملا زبر و ۴۵۰، در نواحی میانی کاملا زبر، میباشد. دور موتور در حالت اعمال زبری، ۸۲۸۳ pm ۸۲۸۳ و پنج نسبت فشار کل ورودی به استاتیک خروجی از ۲/۵ تا ۸، متغیر در نظر گرفته شده است.

وقتی دیوار دارای زبری میشود روشهای مختلفی برای برای تعریف شبکهی مجاور دیوار وجود دارد. پیشنهاد ویلکوکس۱ استفاده از شبکهای نسبتا بزرگ در مجاورت سطح پره است. "بزرگ" به معنی اندازه ای است که ناحیهی تغییرات سریع در متغیرهای اغتشاش را بپوشاند و تابع دیوار مقادیر متوسط مناسب را در آن ناحیه تعریف کند. در این پژوهش ارتفاع اولین شبکهی مجاور دیوار در حدود ارتفاع زبری در نظر گرفته شده و + y بین ۱۵ تا ۱۴۰ قرار می گیرد. سیال مورد استفاده مخلوطی از گازهای حاصل از احتراق در دمال کل ۲۹/۴۴۴ درجهی کلوین، شدت اغتشاش تعریف شده در ورودی ۵٪ و مدل اغتشاشی مورد استفاده SST بوده است. در برنامهی CFX، جهت تعریف مقدار زبری گزینهی ارتفاع معادل دانهی ماسه وجود دارد.

۴–۸–۲ اعمال تغییرات هندسه بر پرههای توربین

عوامل مختلفی سبب ایجاد تغییرات پروفیل ایرفویلهای روتور و استاتور می شود که از آن جمله می توان به خوردگی و رسوب در پرهها اشاره نمود. در این پروژه تغییرات هندسی مورد بررسی، به همین دو بخش محدود می شوند. با توجه به تحقیقات انجام گرفته، تغییر شکل هندسی پره بر اثر رسوب و خوردگی، به شدت تحت تاثیر هندسهی پره، سرعت جریان و اندازهی ذرات می باشد و می-تواند به شکلهای مختلف ظاهر گردد. در هر حال باید اثرات ناشی از این تغییرات و میزان آنها مشخص گردد و بتوانیم تعیین کنیم که چه تغییرات هندسی در واقعیت وجود داشته و این تغییرات چه اثراتی بر بازده توربین یا پره دارندو اینکه آیا تمام نقاط روی پره نسبت به تغییرات هندسی حساسیت یکسانی دارندیا خیر. با توجه بررسیها و مشاهداتی که بر روی توربینهای گازی انجام شده

¹ wilcox

است و خلاصهای از آنها در فصل یک ذکر گردید، تغییرات هندسهی پره در توربین که بر اثر خوردگی و رسوب ذرات موجود در جریان باشد، بیشتر در اولین ردیف پرهها یعنی پرههای ثابت رخ میدهد. دلیل این امر، دما، سرعت و فشار بیشتر گاز است. با توجه به هندسهی توربین موجود و خطوط جریان سیال، تغییرات هندسی زیر برای پرههای استاتور و روتور در نظر گرفته میشوند. **۴–۸–۳ تغییر هندسهی ناشی از خوردگی**

با توجه به پژوهشهای پیشین، تغییر هندسهی پرههای توربین به علت خوردگی، در دو حالت بررسی می شود

الف) افزایش لقی نوک پرهی روتور اول به میزان μm ۱۰۰۰ و روتور دوم μm ۵۰۰ و نیز کاهش ضخامت لبهی حملهی استاتور و روتور اول به میزان μm ۱۰۰۰.

ب) افزایش لقی نوک پرهی روتور اول به میزان ۲۰۰۱ و روتور دوم ۲۰۰۳ و کاهش ضخامت پرهی روتور اول در لبهی فرار سمت فشار و کاهش ضخامت پرهی استاتور اول در لبهی فرار سمت مکش هردو به مقدار ۲۰۰۰

شایان ذکر است در هر دو مرحله، کاهش طول کورد پرهی روتور اول به مقدار mm ۲ و کاهش طول کورد پرهی روتور اول به مقدار ۹۲ ست. طول کورد پرهی استاتور اول به مقدار

۴–۸–۴ تغییر هندسهی ناشی از رسوب

با توجه به تحقیقاتی که در رابطه با رسوب گیری پرهها انجام شده، احتمال ایجاد رسوب در پره-های استاتور بیش از روتور است. بنابراین تغییرات هندسی در دو حالت بررسی میشود:

الف) افزایش ضخامت پرهی استاتور اول سمت فشار به اندازهی mm و افزایش ضخامت استاتور دوم و روتور اول سمت فشار به اندازهی mm ۰/۵

ب) افزایش ضخامت پرهی استاتور اول در سمت فشار به اندازهی mm ۱/۵ و افزایش ضخامت استاتور دوم و روتور اول سمت فشار به اندازهی mm ۱

فصل چهارم
فصل ۵.

نتايج شبيهسازي عددي

در این بخش نتایج حاصل از حل مسئله توسط نرمافزار ANSYS – CFX با اعمال شرایط مرزی مختلف در شکلها و نمودارها و جداولی که در بخشهای بعدی میآیند، ارائه میشود. این نتایج در محیط CFX-Post به دست آمده و شامل نتایج حاصل از شبیهسازی توربین سالم و نتایج حاصل از شبیهسازی توربین معیوب (بر اثر زبری، خوردگی و رسوب پرهها) میباشد. پس از ارائهی نتایج حاصل از شبیهسازی توربین معیوب در فصل آینده، به بررسی و تحلیل آنها پرداخته و پیشنهادهایی جهت ادامهی پژوهش ارائه میشود.

۵-۲ اعتباربخشی

E³ برای اعتباربخشی مدل توسعه داده شده از نتایج تست آزمایشگاهی توربین محوری دو طبقه E³ استفاده شده است. تجهیزات آزمایشگاهی توربین شامل یک مقیاس کامل از توربین محوری فشار بالای دو طبقه و خنککاری کامل میباشد. در شکل (۵–۱) شماتیک سطح مقطع تجهیزات آزمایشگاهی نشان داده شده است.



شکل(۵-۱) شماتیک (تجهیزات) ابزار آزمایشگاهی توربین[۲۴]

همهی قطعات روتور، شامل پرهها از فولاد زنگ نزن ماشین کاری شده است. استاتورها نیز از مواد یکسانی ساخته شده است. محفظه کیسینگ نیز از فولاد کربن – نیکل روکش شده است. تجهیزات برای اندازه گیری جریانها، فشارها، دماها، سرعت شافت، گشتاور، تیپ کلیرنیس و زاویه جریان خروجی پیش بینی شده است. سخت افزارهای تجهیزات آزمایشگاهی به صورت مقیاس کامل در شرایط آزمایش هستند.

جدول (۵–۱) پارامترهای نقطهی طراحی تجهیزات توربین دو طبقهی آزمایشگاهی را نشان می-دهد. دما و فشار کل ورودی تجهیزات در R° ۱۲۷۷و ۵۰psi تنظیم شده است.

ITEM	UNITS	RIG
Rotor Inlet Temperature, T _{T,41}	K *R	683 1230
Corrected Speed, N/ V T _{T,41}	rad/s/√R rpm/ √R	33.19 236.2
Flow Function, W ₄₁ $\sqrt{T_{T,41}}/P_{T,4}$	kg√K/sec/kPa 1bm/®R/sec/psia	0.885 18.026
Pressure Ration, Total-to-Total, P _{T,4} /P	r,42 -	<mark>5.01</mark>
Pressure Ratio, Total-to-Static, P _{T,4} /P	5,42 -	5.55
Velocity Ratio, U/Co		0.575

جدول (۵-۱) پارامترهای نقطه طراحی تجهیزات توربین دو طبقه آزمایشگاهی[۲۴]

شماتیک خنککاری تجهیزات توربین آزمایشگاهی نیز در شکل (۵-۲) نشان داده شده است. جهت حصول اطمینان از نتایج و اعتباربخشی آنها، نتایج حاصل با نتایج تجربی موجود مقایسه قرار گرفته است.پس از تحلیل جریان با مقایسه نتایج حاصل از حل عددی سه بعدی و نتایج موجود مربوط به آزمایش تجربی توربین محوری در یک حالت خاص نزدیک به نقطهی طراحی توربین می توان به تطابق مناسب این دو پی برد و در واقع اطمینان لازم از دقت جواب حاصل از ابزار حل حاصل گردیده است.



شکل(۵-۲) شماتیک خنک کاری تجهیزات توربین آزمایشگاهی[۲۴]

در ادامه مقایسهای میان نتایج حاصله از به کارگیری مدل سهبعدی توسعه یافته برای توربین و اطلاعات تجربی آن ارائه شده است. مقایسهی نتایج تجربی و تحلیل عددی صورت گرفته تطابق بسیار خوبی بین این دو را نشان میدهد. شکلهای (۵–۳) و (۵–۴) نمودارهای این مقایسهها را نشان می-دهد.

در شکلهای(۵–۳) و (۵–۴) مقایسهای بین نتایج عددی و آزمایشگاهی برای پارامترهای نسبت فشار کل به کل بر حسب سرعت تصحیح شده و راندمان بر حسب نسبت سرعت .*U/C* انجام می-گیرد. تعریف و اهمیت نسبت سرعت .*U/C* در پیوست B بیان شده است. مقایسه نتایج عددی و آزمایشگاهی در توربین با مشخصات جدول ۱–۳ صورت گرفته است.

در پایان با مقایسهی نتایج عمل کردی حاصل از تحلیل توربین با نتایج تجربی موجود، تطابق

نسبتاً مناسبی بین این نتایج مشاهده گردید.
اما به دلیل خنککاری پرهها بازده ترمودینامیکی توربین به صورت زیر تعریف میشود که در آن
H توان واقعی شفت توربین می باشد و از رابطه (۵–۲)بهدست می آید[۲۴].
$$\eta_{TH} = \frac{H}{W_{41}\Delta h_a + \sum W_c \Delta h_{a,c}}$$

$$H = \underbrace{\dot{m}_{inlet} h_{inlet} + m_c h_c - \dot{m}_{outlet} h_{outlet}}_{H_{R1}} + \underbrace{\dot{m}_{inlet} h_{inlet} + m_c h_c - \dot{m}_{outlet} h_{outlet}}_{H_{R2}}$$
(Y- Δ)

مخرج رابطه (۵–۱) توان ایده آل توربین در حالت آیزنتروپیک میباشد. مخرج رابطهی (۵–۱) توان ایده آل توربین در حالت آیزنتروپیک بوده و در آن w_{41} ، دبی ورودی روتور اول، w_{a} دبی سیال خنک-کننده مربوطه و Δh_{a} و ع Δh_{a} به ترتیب اختلاف آنتالپی واقعی سیال کاری و جریان خنک کننده م موردنظر میباشد. جمله اول و دوم مخرج رابطه (۵–۱) نیز بهترتیب به صورت رابطه های (۵–۳) و (۴–۵) به دست می آید.

$$W_{41}\Delta h_a = W_{41}\overline{c_p}\Delta T_0 = W_{41}\overline{c_p} \left(T_{0R2, outlet} - T_{0S1, intlet} \right)$$
(\mathbf{T}-\Delta)

$$\sum W_c \Delta h_{a,c} = W_{c1} \Delta h_{a,c1} + W_{c2} \Delta h_{a,c2} + \dots$$
(f- Δ)

دمای سکون یا کل آیزنتروپیک سیال کاری و سیال خنک کننده در خروج از توربین (قسمت خروجی روتور طبقهی دوم) بهترتیب از رابطههای (۵-۵) و (۵-۶) بهدست میآیند[۷]

$$T_{0R2, outlet} = T_{0, 1} \left(\frac{P_{0, 2}}{P_{0, 1}} \right)^{\frac{\bar{\gamma} - 1}{\bar{\gamma}}}$$
 (\Delta - \Delta)

$$T_{0,c R2, outlet} = T_{0, c inlet} \left(\frac{P_{0, 2}}{P_{0, 1}} \right)^{\frac{\gamma - 1}{\overline{\gamma}}}$$
 (\(\mathcal{F}-\Delta\))

در رابطهی بالا برای بهدست آوردن دمای سکون آیزنتروپیک سیال خنککننده در خروج از توربین، بایستی فشار سکون سیال خنککننده در ورود به توربین محاسبه گردد. نمودار آنتالپی_انتروپی معرف حالت سکون در شکل زیر نشان داده شدهاست.



(۵-۳) نمودار أنتاليي – انتروپي معرف حالت سكون [۳۰]

بنا به قانون اول ترمودینامیک در مورد جریان پایدار، حالت پایدار داریم:

$$\mathbf{h}_0 = \mathbf{h} + \frac{\mathbf{V}^2}{2} \tag{Y-\Delta}$$

از طریق رابطههای زیر دمای استاتیک سیال خنک کننده، چگالی و سرعت بهدست میآید.

$$\Delta h = h_{T,c} - h_{S,c} = c_p \left(T_{T,c} - T_{S,c} \right) = V^2/2$$

$$V = \frac{W_c}{\rho A}$$

$$\rho = \frac{P_{S,c}}{RT_{S,c}}$$

$$\Rightarrow T_{S,c} = can \, be \, calculated$$
(A- Δ)

با استفاده از رابطهی (۵–۹) فشار سکون سیال خنک کننده محاسبه می شود [۳۰].

$$\frac{T_{T, c}}{T_{S, c}} = \left(\frac{P_{T, c}}{P_{S, c}} \right)^{\frac{\overline{\gamma}-1}{\overline{\gamma}}} \Rightarrow P_{T, c} = \text{can be calculated}$$
(۹-۵)

$$\begin{cases} \left(\begin{array}{c} P_{t, 4} \\ P_{t, 42} \end{array} \right)_{EXP} = 5/0079 \\ \left(\begin{array}{c} P_{t, 4} \\ P_{t, 42} \end{array} \right)_{EXP} = 4/9428 \end{cases} \Rightarrow P_{r} \text{ error} = 1/299\%$$

همان طور که ملاحظه می گردد، درصد خطای نسبت فشار در نقطه طراحی ۱/۲۹۹ درصد است که حاکی از دقت نسبتاً خوب نتایج بهدست آمده می باشد. حاکی از دقت نسبتاً خوب نتایج بهدست آمده می باشد. حال درصد خطای راندمان با استفاده از شکل (۵–۴) نیز محاسبه می گردد. مهر از مرد م

$$\begin{cases} \eta_{exp} = 7088.4 \\ \eta_{cfd} = \%88.9803 \end{cases} \Rightarrow \text{Error}=0.65\%$$

درصد خطای راندمان در نقطهی طراحی نیز برابر با ۶۵۶۴٬۰۰درصد گردید که میتواند قابل قبول باشد.



شکل(۵-۴) بازده توربین بر حسب نسبت سرعت .

نمودارها نشان میدهند نتایج عددی، تطابق مناسبی با نتایج تجربی دارد. به این ترتیب مشخص می شود که مدل سازی انجام گرفته در این تحقیق از دقت خوبی برخوردار است و از آن می توان برای بررسی تغییرات وارده بر توربین استفاده نمود.

۵-۳ تغییر عدد رینولدز

با تغییر فشار کل ورودی و ثابت بودن دمای ورودی، عدد رینولدز که بر پایهی گلوگاه استاتور اول در نظر گرفته شده است، نیز تغییر داده شد. تغییرات عدد رینولدز نسبت به اختلاف بازده ترمودینامیکی حاصله با بازده آزمایشگاهی در شکل (۵–۵) آورده شده است.



شکل(۵-۵) اختلاف بازده با تغییرات عدد رینولدز

مشاهده گردید که از رینولدزهای بالای ۱۴۵۰۰۰ اختلاف بازده ثابت میماند که همان رینولدز بحرانی میباشد. در شبیهسازی صورت گرفته، عدد رینودز در همهی موارد 6+1e در نظر گرفته شد. توضیحات مربوط به عدد رینولدز، به طور کامل در پیوست C آورده شده است.

۵-۴ نتایج حاصل از شبیهسازی توربین سالم

در شکل (۵–۶) بردارهای سرعت نسبی در گذرگاه بین پرهها در ۵۰ درصد ارتفاع پره نشان داده شده است. همانطور که مشاهده میشود در هیچ نقطهای جدایش صورت نگرفته که نشان دهندهی شرایط طراحی میباشد. همچنین با توجه به آنچه پیشتر اشاره گردید، گردابهی گذرگاه از حدوداً اواسط گذرگاه شکل گرفته و به سمت بالا حرکت کرده میکند. شکلگیری این گردابهها در کاهش راندمان ردیف مستقیماً اثرگذار هستند. اما در حالت طراحی این توربین، هیچگونه گردابهای تشکیل نشده که نشان دهندهی طراحی بسیار پیشرفتهی آن میباشد. عدم تشکیل جریان برگشتی، نشان دهنده اتلافات بسیار کم جریان می باشد. این جریان، حتی دارای هیچ انحرافی نیز نمیباشد که به-



شکل (۵-۶) بردارهای سرعت در گذرگاه بین پره ها در ۵۰ درصد ارتفاع پره در نقطهی طراحی

در شکل (۵–۷) نمای سهبعدی خطوط جریان در پرههای توربین نشان داده شده است.



شکل(۵–۷) مسیر جریان سه بعدی عبورکننده از پرهها در نمای کلی توربین

همان طور که دیده می شود شاهد افزایش سرعت جریان در طی عبور از پرههای استاتور و از طرفی کاهش سرعت جریان در پرههای روتور هستیم. همان طور که مشاهده می گردد سرعت در نزدیکی دیوارههای پرهها به علت وجود لایه مرزی کاهش یافته است.

در شکل (۵–۸) تغییرات عدد ماخ نسبی در مقطع ۵۰ درصد ارتفاع شعاعی در نمای پرهبهپره، آورده شده است.



شکل(۵-۸) توزیع عدد ماخ نسبی روی مقطع متوسط بین هاب و شرود

همان طور که انتظار می رود، تغییرات عدد ماخ، کاهش سرعت در سطح فشار و افزایش سرعت در سطح کم فشار (مکش) پره را نشان می دهد و سرعت در نقطهی سکون پروفیل پره تقریباً صفر می-باشد. استاتورها سرعت را بازیابی می کنند. در شکلهای (۵–۹) و (۵–۱۰) تغییرات فشار کل و انتالپی کل در طول یک مرحله از توربین نشان داده شده است.

ملاحظه می شود که این مقادیر در ردیف استاتور تقریبا ثابت باقی مانده و در ردیف روتور کاهش یافته است. همچنان که می دانیم در روتور از سیال انرژی گرفته می شود بنابراین آنتالپی و فشار کل



شکل (۵-۹) توزیع فشار سکون روی مقطع متوسط در طول مرحلهی توربین



شکل(۵-۱۰) تغییرات انتالپی سکون روی مقطع متوسط در طول مرحلهی توربین

سیال نیز کاهش مییابد. اما چون در استاتور کاری صورت نمی گیرد، آنتالپی و فشار کل سیال تقریباً ثابت میماند. افت فشار ناچیزی که در استاتور مشاهده می شود به دلیل افتهای ایرودینامیکی و اصطکاکی میباشد و حداکثر افت در لبهی فرار سمت مکش استاتور رخ داده است. همچنین هم در استاتور و هم در روتور، افت فشار کل در سمت مکش پره بیش از سمت فشار آن میباشد.



شکل(۵–۱۱) توزیع فشار در نمای کلی توربین

در نمای کلی توزیع فشار (شکل ۵–۱۱) و نمای سهبعدی پره به پره (شکل ۵–۱۲) نیز تفاوت

تغییر فشار بین ریشهی پرهها تا نوک پرهها، تشخیص داده می شود.



شکل(۵-۱۲)کانتور توزیع فشار در نمای پره به پره

نمای کلی توزیع دمای کل، مطابق شکل (۵–۱۳) است. با توجه به شکل، اثر خنککاری بر روی پرهها نمایان است.



شکل(۵-۱۳) توزیع دمای کل در نمای کلی توربین

در شکل (۵–۱۴)، ضریب افت که پیش تر با روابط (۲–۸) و (۲–۱۰) بیان گردید، در استاتور اول و دوم و نیز روتورهای اول و دوم، بر حسب نسبتفشارهای کل ورودی به استاتیک خروجی مختلف، رسم شده است. ضریب افت بیان گر انرژیی است که بر اثر اصطکاک از بین میرود و اثر آن با افت دما و افت فشار، خود را نشان میدهد. ملاحظه میشود که در استاتورها و روتور اول، ضریب افت با نرخ ناچیزی تغییر میکنند اما در روتور دوم نرخ افزایش ضریب افت بسیار زیاد است که نتیجهی قرار گرفتن در انتهای توربین و کاهش انرژی جریان اولیهی ورودی است که این انرژی با افزایش نسبت فشار یا دبی، افزایش مییابد. با این وجود، روتور اول بیشترین مقدار افت را دارد که این موضوع به دلیل وجود افتهای ناشی از لقی پرهی روتور و احتمالاً شدت جریانهای ثانویه در آن است. افزایش شدید ضریب افت در اطراف نقطهی طراحی و سپس کاهش نرخ افزایشی روتور دوم، میتواند از یکی



شکل(۵-۱۴) ضریبهای افت اصطکاکی استاتورها و روتورها بر حسب نسبت فشار کل ورودی به استاتیک خروجی در توربین سالم

۵-۵ نتایج حاصل از اعمال زبری بر طبقههای توربین و مقایسه با توربین سالم

در این قسمت، نتایج به دست آمده از نرم افزار، ارائه و در بخش ۵–۵ به تحلیل این نتایج پرداخته می شود. جدول ۵–۱ و شکل (۵–۱۵) مقایسه ی بین راندمان توربین در حالتی که سطحهای طبقههای توربین صاف است، با حالتی که به مقدار μm ۱۰۰، μm ۳۰۰ و ۵۰۰ زبر شده اند را نشان می دهد.

<i>p</i> .,		Total to Total Isentropic Efficiency= $\frac{T_{0o} - T_{0i}}{T_{0o,is} - T_{0i}}$									
$\frac{1}{p_{s,o}}$	Smooth Plade	100 micron Rough	η Reduction	r·· micron Rough	η Reduction	S·· micron Rough	η Reduction %				
	Біаае	Blade	%0	Blade	%0	Blade					
٨	•/91860	• /٨٨۵٣• ١	4/4229208	•/٨٧•٩٧٢	4/8010178	•/እ۶•1۵۶	۵/۸۳۵۰۸۵۸				
٧	•/9•744	•/٨٧٧۶٨٧	٣/••۵٨•١٣	•/እ۶۲۳۳λ	4/980788	•/٨۵٢٩۵٩	8/•• ٣٨١٢٩				
۵۵/۵	•/٨٨٩٨•٣	•/881424	8/1222.22	•/እ۴٧•٢٨	4/102624	•/٨٣٨ • • ١	۵/۸۲۱۷۳۸۱				
۴	·/AB8Y1	•/٨٣•٩۵٩	31/21/11/26	•/٨١٣۵٢٢	۵/•۴۱۱۴۵۸	•/٨•١٢٢۴	8/4788774				
۲/۵	·/V9&V9&	•/٧۶•۵١٨	31.0422054	•/४६१८६८	۶/۸۴۰۰۷۸۲	•/٧٣•٧۴٣	N/1V445V				

جدول (۵-۲) راندمان توربین در حالتهای صاف و زبری μm ،۱۰۰ μm و ۳۰۰ و ۵۰۰ در نسبتفشارهای مختلف



شکل(۵–۱۵) نمودار راندمان توربین بر حسب نسبتفشار کل ورودی به استاتیک خروجی در حالت-های صاف و زبریهای مختلف

شکل (۵–۱۶) تغییرات دبی ورودی با نسبتفشارهای کل به استاتیک مختلف قابل دستیابی، در حالتهای توربین صاف و نیز با زبریهای ۱۰۰، ۳۰۰ و ۵۰۰ میکرون را نشان میدهد [مقاله۱۴].



شکل(۵–۱۶) تغییرات دبی ورودی با نسبتفشارهای کل به استاتیک مختلف قابل دستیابی ۱۰۴

با توجه به نمودار، افزایش نسبت فشار، افزایش دبی را به همراه خواهد داشت و مطابق انتظار، هر چه نسبت فشار افزایش مییابد، روند مقدار افزایش دبی به مانند راندمان، کاهش مییابد؛ تا جایی که به دلیل بروز پدیدهی خفگی، ثابت خواهد ماند. نکتهی قابل تامل، رسیدن سریعتر به این حالت با افزایش زبری است. چرا که با توجه به شکل مربوطه، شیب نمودارها با افزایش زبری، کاهش مییابند.

با افزایش زبری، دبی ورودی نیز کاهش خواهدیافت؛ چرا که با افزایش بینظمی جریان و بروز آشفتگیهای ناشی از زبری، سرعت جریان درون توربین، بهویژه در نواحی ورودی استاتور اول، اندکی کاهش یافته و موجب افزایش محلی فشار می گردد که در نتیجه اختلاف فشار محل با فشار ورودی کاهش یافته و دبی نیز کاهش مییابد. این روند با افزایش زبری همچنان ادامه پیدا می کند اما ملاحظه گردید که این کاهش دبی، همانند کاهش راندمان نسبت به افزایش زبری با نسبتی ثابت نخواهد بود که در ادامه به آن پرداخته خواهد شد.

در جدول ۵–۳ مقدار راندمان در حالتی که فقط استاتورها و یا فقط روتورها به مقدار ۳۰۰ میکرون زبر شده باشند با حالتی که هردو طبقه، به مقدار ۳۰۰ میکرون زبر شده باشند و نیز با حالت صاف مقایسه شدهاند. مقادیر، نشان میدهد که مجموع افت راندمان ناشی از زبری استاتورها و زبری روتورها، تقریباً برابر با افت راندمان ناشی از زبری کل مرحله است که این موضوع بیان گر وابستگی مستقیم راندمان به افزایش افت پروفیل ناشی از زبری است. همچنین تاثیر افزایش زبری استاتورها در کاهش راندمان، به دلیل واقع بودن در ورودی طبقه، بیش از روتورها میباشد.

افزایش زبری باعث افزایش اصطکاک و افزایش ضخامت لایهی مرزی می گردد که هر دوی این عوامل افت پروفیل را بزرگ تر می کنند که بیشتر افت در ناحیهی لایه مرزی تولید می شود. علاوه بر افزایش افت پروفیل، لایه مرزی ضخیم تر روی پرهها و دیوارههای کناری، ظرفیت جریان را به خصوص در نزدیکی شرایط خفگی، کاهش می دهد. اثر لایه مرزی در شکلهای (۵–۱۷) و (۵–۱۸)، به خوبی دیده می شود. لایه مرزی در حالت پرهی زبر به خصوص در سمت مکش، ضخیم تر از حالت صاف است و موجب نامنظم شدن خطوط جریان اطراف پره می شود و مطابق شکل، نامنظمی جریان، به ویژه در

<i>P</i>	Total to Total Isentropic Efficiency= $\frac{T_{0o} - T_{0i}}{T_{0o,is} - T_{0i}}$						
$\frac{1}{p}_{s,o}$	Smooth Blade	♥・・micronRough Stator andRotor	۳۰۰ micron Rough Stators	۳۰۰micron Rough Rotors			
8	0.91345	0.870972	0.880255	0.897917			
7	0.90744	0.862338	0.876613	0.8919			
55/5	0.88980	0.847028	0.861303	0.87426			
4	0.85671	0.813522	0.828505	0.84117			
2.5	0.79579	0.741362	0.756645	0.780255			

جدول (۵–۳) راندمان توربین در حالتهای صاف، استاتور زبر و روتور زبر با زبری μm ۳۰۰ در نسبتفشارهای مختلف

پرههای استاتور گسترش مییابد. پیآمد این حالت، عدم انتقال کامل انرژی جریان به پره در روتورها و بازیابی مطلوب سرعت جریان در استاتور و به دنبال آن، کاهش کارآیی توربین میباشد. انتشار نا-منظمی جریان، به دلیل گردنده بودن پرههای روتور و کاهش اصطکاک جریان با سطح پره، پیرامون پرههای استاتور، بیشتر از روتور است اما لایه مرزی، به شدت تحت تاثیر قرار می گیرد که این حالت، آشکارا با بررسی حالتهای الف و ب در شکل (۵–۱۸) و مقایسه با شکلهای (۵–۱۷) قابل تشخیص است.

جریان در لبهی فرار پرهها نیز به شدت تحت تاثیر زبری قرار می گیرد. این ناحیه وظیفهی انتقال جریان از پره به پره را بر عهده دارد؛ اگر جریان مسیر ایده آل خود را طی نکند، در ورودی به پرهی دیگر، محل نقطهی سکون در لبهی حمله و به همین منوال جریان مطلوب در ادامهی مسیر نیز، تحت تاثیر قرار گرفته و تغییر خواهد نمود. دلیل افزایش اثر زبری روی طبقهی دوم پره در مقایسه با طبقه-ی اول، همین پدیده می باشد (شکل ۵–۱۹).









شکل(۵–۱۸) بردارهای سرعت پرهی روتور دوم با سطح صاف (الف) و زبر(ب)، در قسمت میانی پره



شکل(۵-۱۹) نمای پره به پرهی توربین در حالت زبر



توزیع انتروپی نیز در جهت مطالب بالا، با افزایش زبری، افزایش یافته است. در شکلهای (۵–۲۱) و (۵–۲۲)، تاثیر زبری بر توزیع انتروپی، در کل توربین، به ترتیب به صورت نمای پرهبهپره، و مریدونال آورده شده است.



شکل(۵-۲۱) توزیع انتروپی در نمای پره به پره با سطح صاف(الف) و زبر(ب)

افزایش انتروپی و دور شدن از نظم مطلوب جریان، بهویژه در لایهمرزی لبهی سمت مکش پرههای زبر و نیز در خروجی و ورودی روتور دوم (ناحیهی خروجی توربین معیوب)، در مقایسه با حالت سالم، کاملا نمایان است. از طرفی، بینظمی که در لبهی فرار سمت مکش استاتور رخ میدهد به جریان پایین دست نیز انتقال مییابد. افزایش انتقال حرارت ناشی از افزایش برهمکنشهای مولکولی در توربین معیوب نسبت به حالت سالم، یکی از عوامل موثر بر این افزایش انتروپی است.



شکل (۵-۲۲) نمای مریدونال توزیع انتروپی در کل توربین با سطحهای هر دو طبقهی صاف (الف) و زبر (ب)

اکنون به بررسی ضریبهای افت توربین زبر میپردازیم. در جدول ۵-۴ و ۵-۵ و شکلهای (۵-(۲۳) و (۵-۲۳)، به ترتیب ضریبهای افت استاتور اول و دوم ارائه شده است. مشخص است که هرچه ارتفاع زبری بیشتر شود، ضرائب افت که حاصل از تلفات جریان هستند افزایش مییابند. همان گونه که پیش تر نیز اشاره گردید، از آنجا که در حالت زبر، عناصر زبری از زیرلایهی لزج خارج شده و پسا و مقاومت اضافی ایجاد میکنند، اصطکاک شدیدا افزایش مییابد؛ همچنین ضخامت لایه-شده و پسا و مقاومت اضافی ایجاد میکنند، اصطکاک شدیدا افزایش مییابد؛ همچنین ضخامت لایه-شده و پسا و مقاومت اضافی ایجاد میکنند، اصطکاک شدیدا افزایش مییابد؛ همچنین ضخامت لایه-مرزی، زیاد شده و باعث افزایش افت پروفیل میگردد. هردوی این پدیدهها راندمان را کاهش می-دهند. اما کاهش راندمان نیز به مانند کاهش دبی ورودی با افزایش میزان زبریهای مختلف، روندی ثابت را طی نمیکند چرا که با پیدایش مقدار زبری لازم جهت رسیدن آشفتگی لایهمرزی به حالت نیمه زبر، کاهشی چشم گیر در میزان راندمان و دبی به وجود خواهد آمد؛ اما با رسیدن به ناحیهی کاملاً زبر، به قدری ضخامت لایهمرزی زیاد میشود که به تدریج عناصر زبری را نیز میپوشاند و اثر آن

		Stator Loss Coefficient-Y _S ,							
$\frac{p_{t,i}}{p_{s,o}}$	Smooth Blade	100 micron Rough Blade	Ys Increase %	r micron Rough Blade	Ys Increase %	s micron Rough Blade	Y _S Increase %		
Λ	0/1147	0/1479	28/96	0.1657	44/42	0/1686	46/95		
V	0/117594	0/149456	27/09	0.1673	42/28	0/171075	45/47		
0/00	0/120765	0/152769	26/50	0.16911	40/03	0/17462	44/59		
ę	0/122505	0/154387	26/02	0.1707	39/36	0/174996	42/80		
7/0	0/119214	0/149665	25/54	0/1660	39/25	0/17115	43/56		

مختلف	نسبتفشارهای	و زبر با	حالتهای صاف	اول در ا	افت استاتور	ضرائب	جدول (۵-۴)
-------	-------------	----------	-------------	----------	-------------	-------	------------



شکل (۵-۲۳) ضرائب افت استاتور اول در حالت های صاف و زبر، در نسبت فشارهای کل به استاتیک مختلف

		Stator Loss Coefficient- Y_{SY}									
$p_{t,i}$		100	Y_S	٣	Y_S	0	Y_S				
\overline{p}_{μ}	Smooth	micron	Increase	micron	Increase	micron	Increase				
1,0	Blade	Rough Blade	%	Rough Blade	%	Rough Blade	%				
Λ	0/0718	0/10560	46/983۲	0/1258	75/1764	0/1379	92/0163				
V	0/075£	0/1088	44/417°	0/1283	70/2300	0/1400	85/794٣				
0/00	0/080	0/1121	38/917^	0/1323	63/9961	0/1429	77/1736				
þ	0/0827	0/1155	39/882	0/135^	64/3796	0/1453	75/957∀				
۲/۵	0/0917	0/1260	37/4269	0/146٣	59/4914	0/1572	71/4767				

جدول (۵-۵) ضرائب افت استاتور دوم در حالتهای صاف و زبر در نسبت فشارهای مختلف



شکل(۵-۲۴) ضرائب افت استاتور دوم در حالت های صاف و زبر، در نسبت فشارهای کل به استاتیک مختلف

در جدولهای ۵-۶ و ۵-۷ و نیز شکلهای (۵-۲۵) و (۵-۲۶)، ضرائب افت روتورهای اول و دوم ارائه شده است. در اینجا نیز افزایش ارتفاع زبری، افزایش ضرائب افت که حاصل از تلفات جریان هستند را

در پی خواهد داشت.

	Rotor Loss Coefficient-Y _{R1}									
$\frac{p_{t,i}}{p_{s,o}}$	Smooth Blade	100 micron Rough Blade	Y _R Increase %	r micron Rough Blade	Y _R Increase %	s micron Rough Blade	Y _R Increase %			
Л	0/14106	0/187436	32/87528	0/21620	53/26807	0/232946	65/13753			
V	0/14475	0/19113	32/03635	0/2186۴	51/03976	0/232381	60/53336			
6/66	0/14708	0/19338	31/47536	0/22110	50/32169	0/230815	56/92318			
۴	0/14950	0/1958	30/96727	0/22352	49/50917	0/233231	56/00422			
٢,۵	0/14031	0/18661	32/99428	0/206847	47/41375	0/224501	59/99527			

جدول (۵-۶) ضرائب افت روتور اول در حالتهای صاف و زبر در نسبتفشارهای مختلف

جدول (۵-۷) ضرائب افت روتور دوم در حالتهای صاف و زبر با نسبت فشارهای مختلف

		Rotor Loss Coefficient-Y _{R2}								
$p_{_{t,i}}$		100	Y_R	<i></i>	Y_R	0	Y_R			
$p_{t,o}$	Smooth	micron Bassals	Increase	micron Rough	Increase	micron David	Increase			
	Біаае	Rougn Blade	%	Blade	%	Rougn Blade	%			
		211111				21000				
Л	0/0999	0/1329	0/330180	0/14633	0/464476	0/15405	0/5418080			
V	0/0906	0/1258	0/3887356	0/13976	0/542012	0/14775	0/6300750			
0/00	0/0819	0/1128	0/3779646	0/13233	0/615394	0/13819	0/6869255			
۴	0/05445	0/087	0/610378	0/10425	0/91433	0/11226	1/061478			
۲/۵	0/0005	0/0317	62.4	0/042242	83/484	0/053477	105/954			



فصل پنجم

شکل(۵–۲۵) ضرائب افت روتور اول در حالتهای صاف و زبر، در نسبتفشارهای کل به استاتیک مختلف



شکل(۵-۲۶) ضرائب افت روتور دوم در حالتهای صاف و زبر، در نسبت فشارهای کل به استاتیک مختلف

در جدولهای (۵–۸) و (۵–۹)، مقدار افت پرههای استاتور و روتور در حالتی که فقط استاتور و یا فقط روتور به مقدار ۲۰۰ (بر شده باشد با حالتی که هردو پره به مقدار ۲۰۰ (بر شده باشند و نیز با حالت صاف مقایسه شدهاند. دیده می شود که زبری روتور، در طبقه ی اول، اثری بسیار ناچیز جدول (۸-۵) مقایسه یبین ضرائب افت پرههای استاتور و روتور طبقه یاول در حالتهای صاف، استاتور زبر، روتور زبر و

Loss Coefficient-Y '									
$\frac{p_{_{t,i}}}{p_{_{t,o}}}$	Smooth Blade		۳00 micron Rough Stator and Rotor		۳00 micron Rough Stator		۳00 micron Rough Rotor		
	Stator	Rotor	Stator	Rotor	Stator	Rotor	Stator	Rotor	
8	0/114 7	0/141 1	0/165 7	0/216 2	0/165 7	0/153 1	0/114 6	0/2021	
7	0/117 ۶	0/144 7	0/167 3	0/218 6	0/167 4	0/156 5	0/117 2	0/2048	
55/5	0/120 8	0/147 1	0/169 1	0/221 1	0/169 3	•/١۵٨٣	•/١٢•٢	•/४•४٩	
4	0/122 5	0/149 5	0/170 7	0/223 5	0/170 9	0/160 4	0/123 2	0/2101	
2/5	0/119 2	0/140 3	0/166 0	0/206 8	0/166 5	0/150 5	0/120 2	0/2003	

هردو پره زبر با زبری ^{µm} ۲۰۰۰، در نسبتفشارهای مختلف

بر افت ایجادشده در استاتور دارد. اما زبری استاتور باعث اندکی افزایش در افت روتور شده است که نشاندهنده انتقال تلفات استاتور به جریان پایین دست میباشد. اما در طبقه دوم، هم زبری روتور و هم زبری استاتور، اندکی بر افت ایجاد شده در هم استاتور و هم روتور اثر می گذارد که به دلیل قرار گرفتن تحت تاثیر طبقه اول می باشد. البته باز هم اثر گذاری بر استاتور بیش از روتور است.

در جدول (۵–۱۰) و شکل (۵–۲۷)، میزان افت دمای کل در یک مرحلهی توربین در حالتهای پرهی صاف و پرهی زبر با هم مقایسه شدهاند. مشاهده می شود که با افزایش زبری، دمای کل در توربین، افت کمتری دارد که به معنای وجود تلفاتی همچون اصطکاک و آشفتگی است که باعث دوباره گرم شدن

گاز میشود.

با توجه به شکل (۵-۲۷) تفاوت اندکی بین افت دمای حالتهای مختلف زبری دیده می شود اما آنچه مسلم است، کاهش افت دما با افزایش زبری توربین است که در نسبت فشارهای بالاتر چشم-گیرتر می باشد. در واقع در دبی های بیشتر، به دلیل کاهش تلفات اصطکاکی، افت دما نیز بیشتر است.

جدول (۵–۹) مقایسهی بین ضرایب افت پرههای استاتور و روتور طبقهی دوم در حالتهای صاف، استاتور زبر، روتور زبر و هردو پرهی زبر با زبری ۲۰۰*۰ μm*، در نسبتفشارهای مختلف

	Loss Coefficient-Y2									
$\frac{p_{_{t,i}}}{p_{_{t,o}}}$	<u>,i</u> Smooth Blade		300 micron Rough Stator and Rotor		300 micron Rough Stator		300 micron Rough Rotor			
	Stator	Rotor	Stator	Rotor	Stator	Rotor	Stator	Rotor		
8	0/0718	0/0999	0/125٩	0/1463	0/1445	0/1051	0/1234	0/1404		
7	0/075£	0/090٦	0/1283	0/139^	0/1268	0/0961	0/1261	0/1349		
55/5	0/080	0/0819	0/1323	0/1323	•/1٣•۶	•/•AV9	•/17.0	•/1779		
4	0/082٦	0/0544	0/135^	0/1042	0/1339	0/0599	0/1338	0/1002		
2/5	0/0917	0/0005	0/146٣	0/0422	0/1442	0/0071	0/1445	0/0382		

جدول (۵-۱۰) مقایسه یبین افت دمای توربین در حالتهای صاف و زبر، در نسبت فشارهای مختلف

		Temprature Loss $=\frac{T_{0o}-T_{0i}}{T_{0i}}$						
$\frac{p_{_{t,i}}}{p_{_{t,o}}}$	Smooth Blade	100 micron Rough Blade	300 micron Rough Blade	500 micron Rough Blade				
٨	-•/۴•۴۵۲۲	-•/٣٩۵٣٧١۵٨٧	-•/٣٩•۶٨۶٢٢٨	-•/٣٨٨١٨٧•٨٧				
۷	-•/٣٩ ۴ ٣٩۵	-•/٣٨۶٣۴٨٢٣٩	-•/٣٨•٨۶٧٢٧١	-•/٣٧٨•١•٧٢۴				

۵/۵۵	-•/٣۶٨٧۵•	-•/٣۶•٣٩٩١٢٩	-•/٣۵۵٣٧٢۶۵٨	-•/٣۵٣•۴۴•٧۴
۴	-•/٣٢•٣٧۵	-•/٣١٢٩•۴٣۵٩	-•/٣•۴٩۶٢٧۶	-•/۲۹۷۸۵۹۸۴۵
۲/۵	-•/777148	-•/٢٢۴۴٢•٣٩١	-•/٢١٧۵٢٣٨۶۴	-•/718877789



شکل(۵-۲۷) مقایسه بین افت دما در توربین در حالت های صاف و زبری

جدول (۵-۱۱) و شکل (۵-۲۸)، میزان افت دمای کل در توربین در حالتهای پرهی صاف و پرهی

زبر را نشان میدهد.

$\underline{p}_{t,i}$		Total Pressure Loss = $\frac{P_{0i} - P_{0o}}{P_{0i}}$				
$p_{_{t,o}}$	Smooth Blade	100 micron Rough Blade	300 micron Rough Blade	500 micron Rough Blade		
٨	•/\41.16	•/እ۴١٢٣٣	•/\\\$13.4	•/\\$114		
٧	•/እ۲٩١٣٩	۰/۸۳۰۱۹۱	•/٨٢٩۵٧۵	•/٨٣••٨٣		

جدول (۵-۱۱) مقایسه ی بین افت فشار توربین در حالت های صاف و زبر، در نسبت فشارهای مختلف

۵/۵۵	•/٧٩٧۶٧۴	•/Y9Y&18	•/٧٩٧٢۵٣	•/٧٩۶٧٨۵
۴	·/VT&TV&	·/VT&LLQ	•/٧٢۴۴۶٧	•/٧٢۵١۶۵
۲/۵	•/۵۵۵•۳۲	•/۵۴۸۵۵۳	•/۵۵۳۳۳۴	•/۵۵۳۲۱۴

مشاهده می شود تفاوت بسیار ناچیزی بین افت فشار حالتهای مختلف زبری دیده می شود وتقریبا این

نمودارها مطابق شکل (۵-28) روی هم میافتند؛



شکل(۵-۲۸) مقایسه بین افت دما در توربین در حالتهای صاف و زبری

با این حال، با توجه به نمای پرهبهپرهی شکل (۵-۲۹) می توان شاهد تفاوت افت فشارها در حالت-های صاف و زبر بود.



شکل(۵–۲۹) مقایسهی فشار کل با نسبتفشار ۵/۵۵ و دور ۸۲۸۳ rpm در حالتهای (الف) پرهی صاف (ب) پرهی زبر

در این دو شکل دیده می شود که با افزایش زبری مقدار افت فشار به مانند مقدار انتروپی تولید شده افزایش یافته است. بیشتر افت در ناحیهی لایهمرزی تولید شده و افتی که در لبهی فرار سمت مکش استاتور رخ می دهد به جریان پایین دست نیز انتقال می یابد. لایه مرزی ضخیم تر روی پرهها و دیوارههای کناری، ظرفیت جریان را به خصوص در نزدیکی شرایط خفگی کاهش می دهند.

۵-۶ نتایج حاصل از اعمال تغییرات هندسی پره بر توربین

۵–۶–۱ نتایج حاصل از اعمال خوردگی

جهت بررسی تاثیر خوردگی، دو حالت در نظر گرفته می شود. در هر دو حالت، افزایش فضای خالی سر پرهی روتور اول به مقدار یک میلی متر و لقی روتور دوم ۰/۵ میلی متر اعمال گردید. اما در خوردگی نوع اول، کاهش ضخامت لبهی حملهی استاتور و روتور اول به میزان μm ۱۰۰۰ و در نوع دوم، کاهش ضخامت پرهی روتور اول در لبهی فرار سمت فشار و کاهش ضخامت پرهی استاتور اول در لبهی فرار سمت مکش هردو به مقدار μm

شایان ذکر است در هر دو مرحله، کاهش طول کورد پرهی روتور اول به مقدار mm ۲ و کاهش طول کورد پرهی روتور اول به مقدار mm ۲ و کاهش طول کورد پرهی استاتور اول به مقدار mm

در جدول (۵–۱۲) و شکل (۵–۳۰) مقایسهای بین راندمان توربین در حالت سالم و معیوب انجام شده است. مشاهده می شود در حالت اول خوردگی که در لبهی حملهی پره اتفاق می افتد، برای نسبت فشار ۵۵/۵۵، بازده، نزدیک به هفت درصد و در حالت دوم خوردگی که در لبهی فرار رخ می دهد، شش درصد کاهش را نشان می دهد. از آن جایی که در هر دو حالت به یک میزان لقی نوک پره اعمال نمودیم، آشکار می شود که خوردگی در لبهی حمله بر کاهش راندمان، تاثیر گذارتر از لبهی فرار است و از طرفی بیشترین عامل کاهش بازده، لقی بیش از اندازهی مطلوب در نوک پرههای روتور میباشد. با توجه به شکلهای (۵–۳۱)، آشکار میشود که در همان ابتدای ورود سیال کاری به توربین و برخورد به پره، جهت جریان از حالت مطلوب خارج شده و منحرف می گردد. این رویداد نتیجهای جز برهم خوردن نظم جریان نداشته و کاهش راندمانی چشم گیر را در پی خواهد داشت. از طرفی لقی نسبتاً زیاد ناشی از خوردگی در نوک پرهی روتور اول و کمی کمتر در روتور دوم (ناحیهی بین پره و شرود) باعث نشتی بیش از حد معمول از ناحیهی نوک پرهها شده و منجر به ایجاد جریانهای ثانویه و گردابههای نوک پره می گردد که خود نیز تاثیر به رایی در عمل کرد نامناسب توربین خواهد گذاشت.

D	Total to Total Isentropic Efficiency= $\frac{T_{0o} - T_{0i}}{T_{0o,is} - T_{0i}}$				
$\frac{1}{P_{s,o}}$	smooth	First style	η Reduction	Second style	η Reduction
٨	0/913457	0/854743	0/06428	0/863972	0/05417
Y	0/90744	0/849446	0/06391	0/855338	0/05742
۵/۵۵	0/889803	0/82788	0/06959	0/833979	0/06274
۴	0/85671	0/792764	0/07464	0/798522	0/06792
۲/۵	0/795795	0/719609	0/09574	0/71943	0/09596



شکل(۵-۳۰) نمودار مقایسهی راندمان توربین سالم با حالتهای مختلف اعمال خوردگی

شکلهای زیر، نمای سهبعدی خطوط جریان در ردیف روتور اول توربین در حالت سالم (الف) و خوردگی حالت اول (ب) را نشان میدهد.





شکل(۵-۳۱) نمای سه بعدی خطوط جریان در روتور اول توربین با نسبتفشار ۵/۵۵، الف)سالم، ب) خوردگی نوع اول

در جدولهای (۵–۱۳) و (۵–۱۴) و نیز شکلهای (۵–۳۲) و (۵–۳۳) ضرایب افت استاتورهای اول و دوم آورده شده است.

	Stator Blade Loss Coefficient-Y _S				
$\frac{p_{_{t,i}}}{p_{_{t,o}}}$	smooth	First style	Ys Increase %	Second style	Ys Increase %
٨	0/114733	0/162923	42/002	0/155703	35/709
۷	0/117594	0/164117	39/563	0/157322	33/784
۵/۵۵	0/120765	0/166903	38/205	0/158169	30/973
۴	0/122505	0/167764	36/945	0/161728	32/017
۲/۵	0/119214	0/16088	34/951	0/160804	34/887

جدول (۵-۱۳) ضرائب افت استاتور اول در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال خوردگی



شکل(۵-۳۲)نمودار مقایسه ی ضرایب افت پرهی استاتور اول در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال

خوردگی

	Stator Blade Loss Coefficient- $Y_{S^{\intercal}}$				
$\frac{p_{t,i}}{p_{t,i}}$	smooth	First style	Y _S Increase	Second style	Ys Increase
- 3,0			%		%
٨	0/0718	0/128763	79/21786	0/125859	75/17642
٧	0/0754	0/133499	77/10597	0/128316	70/23004
۵/۵۵	0/0807	0/139494	72/89199	0/127591	58/13832
۴	0/0826	0/141526	71/34721	0/135771	64/37963
۲/۵	0/0917	0/154103	68/0435	0/164156	79/00641

جدول (۵-۱۴) ضرایب افت استاتور دوم در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال خوردگی

Г



شکل(۵-۳۳) مقایسهی ضرایب افت پرهی استاتور دوم در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال خوردگی در جدولهای (۵–۱۵) و (۵–۱۶) و شکلهای (۵–۳۴) و (۵–۳۵) نیز ضرایب افت روتورهای اول و

دوم ارائه شدهاند.

	Rotor Blade Loss Coefficient- Y_R				
$\frac{p_{_{t,i}}}{p_{_{s,o}}}$	Smooth	First style	Y _R Increase	Second style	Y _R Increase
			%		%
٨	0/141062	0/289438	105/185	0/266203	88/714
٧	0/144756	0/293468	102/733	0/271638	87/653
۵/۵۵	0/147088	0/300407	104/235	0/275811	87/514
۴	0/149503	0/300407	100/937	0/283521	89/642
۲/۵	0/140317	0/282531	101/351	0/283303	101/901

لتهای مختلف اعمال خوردگی	اول در توربين سالم و حا	جدول (۵–۱۵) ضرائب افت روتور
--------------------------	-------------------------	-----------------------------



شکل(۵-۳۴)) مقایسه یضرایب افت پرهی روتور اول در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال خوردگی

	Rotor Blade Loss Coefficient-Y _{RY}				
$\frac{p_{\scriptscriptstyle t,i}}{p_{\scriptscriptstyle t,o}}$	Smooth	First style	Y _R Increase %	Second style	Y _R Increase %
٨	0/099921	0/160383	60/51009	0/152332	52/45244
۷	0/09064	0/1525	68/24844	0/144568	59/49691
۵/۵۵	0/081923	0/147925	80/56627	0/139341	70/0879
۴	0/054458	0/116638	114/17927	0/110251	102/45143
۲/۵	0/0005	0/048721	9644/1987	0/049307	9761/4141

حالتهای مختلف اعمال خوردگی	دوم در توربين سالم و -	جدول (۵-۱۶) ضرائب افت روتور
----------------------------	------------------------	-----------------------------


شکل(۵-۳۵) مقایسه یضرایب افت پرهی روتور دوم در توربین سالم و حالتهای مختلف اعمال خوردگی

با نگاهی گذرا، پایین تر بودن محسوس ضرایب افت روتور دوم، به ویژه در نسبت فشارهای پایین، نسبت به دیگر ضرایب افت، مشهود است. دلیل این امر کاهش انرژی اولیه سیال و اختلاف فشار ناچیز ورودی و خروجی روتور دوم میباشد؛ با این حال، درصد افزایش ضریب افت کاملا عکس مطلب بالا است که به خاطر انتقال افت از بالادست به پایین دست میباشد.

۵-۷ نتایج ناشی از افزایش ضخامت پرهها (رسوبگرفتگی)

تغییرات هندسی در دو حالت بررسی میشود:

الف) افزایش ضخامت پرهی استاتور اول سمت فشار به اندازهی mm و افزایش ضخامت استاتور دوم و روتور اول سمت فشار به اندازهی mm ۰/۵

ب) افزایش ضخامت پرهی استاتور اول در سمت فشار به اندازهی mm ۱/۵ و افزایش ضخامت استاتور دوم و روتور اول سمت فشار به اندازهی ۱ mm باز هم همانند خوردگی که دارای زبری میباشد، اعمال زبری رسوب نیز صورت پذیرفته است. در جدول (۵–۱۷) و شکل (۵–۳۱)، مقادیر راندمان توربین معیوب با شبیهسازی رسوب ارائه شده است.

ملاحظه می شود که با افزایش ایجاد رسوب در پره، کاهش راندمان نیز افزایش می یابد. به این ترتیب در نسبت فشار ۵/۵۵، کاهش راندمانی به میزان ۳/۷ درصد برای حالت اول و شش درصد که تقریبا کمی کمتر از دو برابر حالت قبلی است، برای حالت دوم رسوب، روی می دهد.

از نمودارها نیز کاملا نقش کاهش فاصلهی گذرگاه بین پرهها در کاهش بازده نمایان است. از طرفی در نسبتفشارهای پایین تر که انرژی اولیهی جریان جهت جبران نامنظمی جریان ناشی از ایجاد نقص در پرهها کمتر است، افت راندمان نیز مشهودتر میباشد.

$\frac{p_{r,i}}{p_{s,o}}$	Total to Total Isentropic Efficiency= $\frac{T_{0o} - T_{0i}}{T_{0o,is} - T_{0i}}$							
	smooth	First style	η Reduction	Second style	η Reduction			
٨	0/913457	0/880326	0/03627	0/856	0/06285			
Y	0/90744	0/873739	0/03714	0/8482	0/06533			
۵/۵۵	0/889803	0/856393	0/03755	0/8359	0/06056			
k	0/85671	0/826142	0/03568	0/789	0/07904			
۲/۵	0/795795	0/729317	0/08354	0/7081	0/11024			

جدول (۵-۱۷) راندمان توربین در ضخامت اولیه و ضخامتهای افزایش یافته



شکل (۵-۳۶) مقایسه ی راندمان توربین در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته

با وجود این که افزایش ضخامت پره نمیتواند تمامی خواص رسوب گرفتگی را شبیهسازی کند اما از نظر کاهش فاصلهی بین پرهها که همانا یکی از مهمترین اثرات مخرب رسوب گرفتگی است، کمک شایانی در پیش بینی میزان کاهش راندمان، بدون نیاز به انجام آزمایش های پرهزینه مینماید. در جدول های (۵–۱۸) و (۵–۱۹) و نیز شکل های (۵–۳۷) و (۵–۳۸)، ضرائب افت استاتور اول و دوم ارائه شدهاند. با افزایش ضخامت پره، ضرائب افت استاتورها، افزایشی چشمگیر دارد. همواره در طبقات توربین، بیشترین رسوب بر روی پرههای ورودی تهنشین می گردد که باعث برهم خوردن نظم جریان از همان ابتدای ورودی جریان می گردد که نتایج جداول زیر نیز در هر دو حالت، این واقعیت را تایید می کند؛ با این حال افزایش افت، نسبت به حالت اولیه در استاتور دوم بیشتر است

جدول (۵–۱۸) ضرائب افت پرهی استاتور اول در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته

$p_{_{t,i}}$	Stator Blade Loss Coefficient-Y _{S1}							
$p_{\scriptscriptstyle s,o}$			<i>YS</i> ¹		Y_S			
	smooth	First style	Increase	Second style	Increase			
			%		%			
٨	0/114733	16/3807	42/772	0/215908	88/183			
٧	0/117594	16/6328	41/442	0/223518	90/076			
۵/۵۵	0/120765	16/7639	38/814	0/224139	85/6			
۴	0/122505	16/9578	38/426	0/220163	79/718			
۲/۵	0/119214	16/7235	40/281	0/20306	70/333			



شکل(۵-۳۷) ضرائب افت پرهی استاتور اول در ضخامت اولیه و ضخامتهای افزایش یافته

Stator Blade Loss Coefficient-Y _{S2}						
smooth	First style	Y_{S2}	Second style	Y_{S2}		

$p_{t,i}$			Increase		Increase
$\overline{p_{s,o}}$			%		%
٨	0/071847	10/6971	48/88789	0/114101	58/81129
۷	0/075378	11/1181	47/49758	0/116123	54/05477
۵/۵۵	0/080683	11/5604	43/28131	0/120925	49/87618
۴	0/082596	12/6664	53/35366	0/132762	60/73688
۲/۵	0/091704	14/6332	59/56997	0/160266	74/76403



شکل(۵-۳۸) ضرائب افت پرهی استاتور دوم در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته

در جدولهای (۵–22) و (۵–21) و نیز شکلهای (۵–۳۹) و (۵–۴۰) ضرائب افت روتورهای اول و

دوم ارائه شدهاند.

	Stator Blade Loss Coefficient-Y _{R1}							
$\frac{p_{t,i}}{p_{s,o}}$	smooth	First style	Y _R Increase %	Second style	YR Increase %			
٨	0/141062	0/198513	40/728	21/0489	49/217			
۷	0/144756	0/202622	39/976	22/0175	52/102			
۵/۵۵	0/147088	0/203435	38/308	22/0225	49/723			
۴	0/149503	0/20747	38/773	22/7373	52/086			
۲/۵	0/140317	0/200392	42/814	20/9811	49/526			



شکل (۵-۳۹) ضرائب افت پرهی روتور اول در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته



جدول (۵-۲۱) ضرائب افت پرهی روتور دوم در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته

$p_{i,i}$			Y_R		YR
$\overline{p_{_{s,o}}}$	smooth	First style	Increase	Second style	Increase
			%		%
٨	0/099921	0/126811	26/91096	0/12689	26/98995
٧	0/09064	0/108243	19/42055	0/115807	27/76564
۵/۵۵	0/081923	0/095284	16/30917	0/10449	27/54716
۴	0/054458	0/05716	4/96103	0/058466	7/35904
			,		,
۲/۵			5641/004		7571/418
	0/0005	0/028705	9	0/038357	3
					5



شکل(۵-۴۰)) ضرائب افت پرهی روتور دوم در ضخامت اولیه و ضخامت افزایش یافته

در شکلهای (۵-۴۱)، خطوط جریان، در نمای سه بعدی پرهبه پرهی طبقهی اول توربین نشان

داده شده اند.

فاصلهی بین پرهها عامل مهمی در طراحی پره است و چنانچه پرهها بیش از حد به هم نزدیک باشند پدیدهی تداخل و اصطکاک و چنانچه بیش از حد از هم دور باشند، امکان جدایش از سطح مکشی پره وجود دارد.

با افزایش ضخامت پره، فضای بین پرهها کاهش یافته است. این کاهش فضا، در استاتور باعث انحراف بردارهای سرعت، افزایش مقدار سرعت در گلوگاه مجرای جریان و افزایش اصطکاک می شود.

با توجه به شکل (۵–۴۱)، انحراف در جریان برخورد کننده به لبهی حملهی استاتور و نیز کشش جریان از سمت پرفشار پرههای روتور به سمت کمفشار (مکش) که احتمال وقوع جریانهای گردابی را شدت میبخشد، کاملاً آشکار است. این انحرافهای به وجود آمده در خطوط جریان، مانع از انتقال کامل انرژی سیال به پرهها و کاهش بازده و نیز افزایش ضریب افت می گردد.





شکل (۵-۴۱) بردارهای سرعت (الف) پره با ضخامت اولیه، (ب) پره با ضخامت افزایش یافته

۵-۸ سهم هریک از عیوب در کاهش راندمان کلی

جهت بررسی تاثیر هر یک از نواقصی که در توربین رخ میدهد، افت یازده در حالتی که پره دچار زبری ۱۰۰، ۳۰۰ و ۵۰۰ میکرون و همچنین حالتهای مختلف خوردگی و رسوب گرفتگی (افزایش ضخامت پره) و سرانجام توربین شامل تمامی عیوب همزمان، با حالت توربین سالم، مقایسه شده است. در جدول (۵–۲۲) و شکل (۵–۴۲) ریز این اطلاعات ارائه شده است.

	Total to Total Isentropic Efficiency= $\frac{T_{0o} - T_{0i}}{T_{0o,is} - T_{0i}}$								
$\frac{P_{t,i}}{P_{s,o}}$		100µ Rough	300μ Rough	500µ Rough	Eros Increas Clear	sion sed Tip rance	Thicl Bla	kened Ides	300µ Rough Stators &
	Smooth Blade	Stators & rotors	Stators & rotors	Stators & rotors	Style 1	Style 2	Style 1	Style 2	Rotors, Thickened , with Errosion1

جدول (۵-۲۲) راندمان حالتهای مختلف اعمال عیوب بر پرههای توربین

٨	0/91345	•/٨٨۵٣	٠/ ٨ ٧٠٩٧	•/እ۶•١۵۶	0/8547 4	0/8639 7	0/8803	0/856	0/849464
γ		•/ \ \\\	•/እ۶۲٣۴	·//\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	0/8494	0/8553			
	0/90744				4	۴	0/8737	0/8482	0/844742
0/00		•/1811	•/***•*	•/\~\.	0/8278	0/8339			
	0/88980			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	8	٨	0/856۴	0/8359	0/822829
۴		۰/۸۳۰۹	·//\\\\\\	•/1.1226	0/7927	0/7985			
	0/85671	-			6	2	0/8261	0/789	0/786686
					0/7196				
۲/۵		۰/۷۶۰۵	•/74189	•/\.\\		0/7194		0.7004	0.74 4700
	0/79579				١	3	0/7293	0/7081	0//14/36

در نسب فشار ۵/۵۵ که توربین سالم در حالت طراحی قرار دارد، تاثیر زبری حالت نیمه زبر بر افت راندمان ٪۳/۱۵، زبری ۵۰۰میکرون ٪ ۸/۸، افزایش فضای خالی نوک پره به میزان یک میلیمتر و خوردگی در ناحیهی لبهی حمله (خوردگی نوع اول)، ٪ ۶/۹، افزایش ضخامت پره به میزان ۱/۵ میلیمتر (رسوب نوع دوم)، ٪۶/۰۶ میباشد. مقایسهی بین مقادیر نشان میدهد که خوردگی نوع اول، به تنهایی بیشترین اثر را بر کاهش راندمان میگذارد.

در شکل (۵-۴۳) نمودار ستونی بازده برای حالت توربین سالم و توربین با حالتهای گوناگون عیوب به تنهایی و همزمان، آورده شده است.



شکل(۵-۴۲) نمودار بازده توربین در حالت سالم و اعمال عیوب



شکل(۵–۴۳)مقایسهی افت بازده توربین در حالت سالم با حالتهای مختلف عیوب

کاملاً آشکار است در زبری حالت نیمه زبر کمترین افت و در حالت بروز تمامی عیوب، بیشترین افت بازده را خواهیم داشت. با این وجود آنچه جای تامل دارد، فاصلهی نسبتاً زیاد بین بازده توربین ۱۳۵ سالم و توربین با کمترین خدشه که همان زبری حالت نیمه زبر است، میباشد.

۹-۹ اثر دبی خنککاری بر عمل کرد توربین محوری

در استاتور، نقشههای افت فشار کلی به صورت تابعی از نوع خنک کاری و مقدار هوای خنککاری میباشد. با افزایش دبی خنککاری برای حالت خنککاری لایهای، ضخامت و یک و آشفتگی نقشهی جریان افزایش مییابد. در نتیجه اتلافات افزایش مییابد. با افزایش اتلافات، راندمان کاهش مییابد. شکلهای (۵–۴۴) و (۵–۴۵) نتایج بهدست آمده تغییر دبی خنککاری لایهای را بهترتیب در نمودارهای راندمان- نسبت فشار و دبی بی بعد- نسبت فشار را نشان می دهد. جدول (۵–۲۳) نیز نتایج حاصل شده را در نقطه طراحی نشان می دهد. همانطور که مشاهده می شود با افزایش دبی خنک کاری ، منحنی های عملکردی به سمت راندمان پایین تر و با کاهش دبی خنککاری به سمت راندمان بالاتر انتقال مییابد. در نقطهی طراحی توربین، با افزایش ۵۱٪ دبی خنککاری، راندمان به میزان ۹۲۶۸۶ درصد کاهش و با کاهش ۱۵٪ دبی خنک کاری نیز راندمان ۴۵۷%.درصد افزایش میزان ۹۲۶۸۶ درصد کاهش و با کاهش ۱۵٪ دبی خنک کاری نیز راندمان ۴۶۷۴.

راندمان (٪)	دبی بی بعد	تغییر دبی خنک کاری
88/9948	•/٧٧٧٨٧٩۴۵۵	15%
89/2089	۰/ λ ・۷۷۷۳・۳۶	-15%
٨٨/٩٨٠٣	•/٧٩٣•٣٨٣٢٩	بدون تغيير

جدول (۵-۲۳) نتایج بدست آمده از تغییر دبی خنک کاری در نقطه طراحی



شکل(۵-۴۴)) راندمان بر حسب نسبت فشار



شکل(۵-۴۵) دبی بی بعد بر حسب نسبت فشار

فصل ۶. بحث، نتیجهگیری و ارائهی پیشنهادات

۶–۱ مقدمه

در این پروژه، بررسی و تحلیل اثرات زبری و برخی از تغییرات هندسی بر کارایی توربین، مورد نظر بوده است. در ابتدا به روش سهبعدی شبیهسازی کامل توربین ³ انجام شده و با استفاده از نتایج تست تجربی مربوطه، صحتسنجی شد. با مقایسهی نتایج، تطابق خوبی بین نتایج حاصل از تحلیل توربین با نتایج تجربی مشاهده و از مدل ساخته شده برای بررسی آثار عیوب استفاده گردید. در ادامه با اعمال زبری و تغییراتی در هندسهی پرهها، مشخصههای کارایی توربین بهدست آمد و با حالت سالم مقایسه شد.

۶-۲ واشکافی و نتیجه گیری

از آنجایی که مبنای کار توربینهای گاز از نظر ترمودینامیکی، بر اساس چرخهی برایتون است، سیکل واقعی برایتون به دلیل وجود تلفات اصطکاکی و توربولانس، دارای نسبت فشار کمتری نسبت به سیکل ایدهآل میباشد. همچنین در بخش ۲-۱۰ ذکر شد که منابع تلفات در پرههای توربین، عبارتند از افت پروفیل (که ناشی از شکل پره و لایه مرزی آن و اصطکاک پوستی است)، افت ناشی از فضای خالی نوک پرهی روتور (که باعث نشت جریان از قسمت پرفشار به قسمت کم فشار و همچنین برخورد آن با لایهمرزی روی دیوارهی خارجی توربین و ایجاد گردابههای نوک پره میشود) و افت فشار ناشی از جریانهای فرعی و ثانویه در لایهمرزی دیوارهها. بنابراین هرگونه عاملی که باعث افزایش این تلفات شود باعث کاهش نسبت فشار شده و با توجه به رابطهی (۵–۱) برای راندمان ایزنتروپیک توربین، باعث کاهش راندمان میشود.

با توجه به بخش ۴–۵، در حالت زبری، عناصر زبری از زیر لایهی لزج خارج شده و پسا و مقاومت اضافی ایجاد شده ناشی از این برجستگیها، باعث افزایش شدید اصطکاک میشود. همچنین در تابع دیوار، ترم زبری ΔA که اثرات زبری را با خود حمل می کند، با افزایش ارتفاع زبری، بزرگتر میشود و افت پروفیل را افزایش میدهد. ضخامت لایه مرزی نیز به خصوص در سمت مکش افزایش یافته و به نوبهی خود باعث زیادتر شدن افت پروفیل می گردد. با افزایش ضخامت لایه مرزی، چرخش بردارهای سرعت در روتور کاهش مییابد؛ یعنی روتور با زاویهی جریانی متفاوت با آنچه برای آن طراحی شده روبرو می شود. با توجه به شکل ۲-۸ و ۲-۹ مولفه های محوری سرعت کوچکتر شده و طبق رابطهی ۲-۸ و ۲-۱۰ از میزان کار تولیدی توسط جریان کاسته می شود. با توجه به افت فشار و انتالپی کل در شکل ۵-۸ و ۵-۱۸ اثر زبری جریان بالادست باعث می شود فشار کل هم در سمت فشار و هم در سمت مکش کاهش یابد و چون کاهش فشار در سمت مکش بیشتر است اختلاف فشار بین دو سمت پره بیشتر شده و جریان های عرضی بین پره ها افزایش می یابند.

در حالت خوردگی پرهی روتور، فضای خالی سر پره افزایش مییابد. به واسطهی وجود لقی بین پرههای روتور و پوسته در توربین، در اثر گرادیان فشار موجود بین سطوح پرفشار و کمفشار پره، جریان نشتی در بخش بالای پرههای متحرک از سمت پرفشار به سمت کم فشار ایجاد میشود. ارتباط بین دو سطح فشار و مکش پره، باعث کاهش بازده توربین میشود. علت کاهش بازده، اول این است که جریان نشتی ضمن عبور از فضای لقی بین پره و پوسته، کاری انجام نمیدهد، در حالی که اگر این لقی وجود نداشت نیروی مؤثر وارد بر پره افزایش مییافت و کار بیشتری ضمن دوران پره حاصل میشد و دوم این که جریان خروجی از لقی در سطح مکش، با جریان اصلی موجود در پره مجاور مخلوط میشود و ممنتوم مؤثر آن را کاهش میدهد.

به علت وجود اختلاف فشار در دو طرف پره و حرکت سیال از ناحیهی پرفشار به ناحیهی کم فشار و برخورد آن با لایهمرزی پوستهی توربین، گردابههای نوک پره تشکیل خواهند شد. گردابهها، سیال با انرژی کم را از سطح فشار پره به سمت مکش آن هدایت میکند و در سمت مکش که فشار، کم و ضخامت لایه مرزی زیاد است میل به جدایش در جریان تقویت میشود که این امر موجب افزایش افت پروفیل خواهد شد.

در جدول ۵–۱۲ ملاحظه می شود که میزان افت راندمان در حالت خوردگی نوک پره با افزایش

دبی جریان که نتیجهی افزایش نسبت فشار کل به استاتیک است، افزایش مییابد. دلیل این امر افزایش انرژی جریان و مقاومت در مقابل عوامل شکل گیری و قدرت گردابه هاست. از طرفی در حالت خوردگی لبهی حمله، یکی از نواحی استراتژیک شکل گیری نظم جریان دچار نقص شد؛ با انحراف جریان در ابتدای ورودی استاتور، همهی مسیر جریان پاییندست نیز متاثر شده و جریان سیال مسیر مطلوب خود را طی نخواهد کرد؛ پی آمد این حالت، عدم انتقال صحیح انرژی جریان سیال به پرهها و کاهش بازده خواهد بود.

ایجاد رسوب و افزایش ضخامت پره نیز با تغییر هندسه یپره به صورت نامنظم، شکل آیرودینامیکی آن را تغییر میدهد و علاوه بر افزایش افت پروفیل، باعث ایجاد غیر یکنواختی در سرعت محوری جریان میشود که بر کاهش کار تولیدی پره اثرگذار است. همچنین ایجاد برآمدگی روی پره باعث کاهش سطح مفید عبور جریان شده و خفگی در دبی جرمی کمتری رخ خواهد داد.

در بخشهای ۵-۵ تا ۵-۸ ، نتایج حل حاصل از اعمال زبری و تغییرات هندسی که باعث افزایش تلفات و کاهش راندمان ایزنتروپیک مرحلهی توربین، افزایش تنش برشی سطح پره، افزایش افت فشار کل، کاهش افت دمای کل، افزایش ضرائب افت پره و افزایش انتروپی می گردد، ارائه شدند؛ همان گونه که پیشبینی میشد با اعمال همهی عیوب بر توربین، با بیشترین کاهش کارآیی روبهرو می شویم؛ اما اختلاف بازده در مقایسه با عیوب دیگر کمتر از اختلاف بازده با حالت توربین سالم می باشد که خود گویای اهمیت نگهداری توربین بدون هیچ گونه خدشه است.

در جدول (۲–۵)، مقایسه یبین مقادیر، نشان می دهد که زبری در ناحیه ی کاملا زبر بیشترین اثر را بر کاهش راندمان در بین زبری ها می گذارد. بنابراین از مهمترین مراحل ساخت پره، صاف نمودن سطح آن است زیرا زبری در هر مقداری باعث افزایش افت اصطکاکی می شود. صاف بودن پره به خصوص در ابتدای مجرای ورود جریان و در لبه ی حمله از اهمیت زیادی برخوردار است زیرا لایه- مرزی هنوز شکل نگرفته تا برجستگیهای ناشی از زبری را تا حدی بپوشاند و نیروی مقاومت شدیدی بر اثر مواجههی جریان با برجستگیها شکل می گیرد.

نتایج شبیهسازی نشان میدهد که محیط نرم افزار ANSYS-CFX دارای قابلیت بالایی در انجام مدلسازی، و تجزیه و تحلیل توربین، با دقت بالا میباشد. اختلاف اندکی که در بین نتایج وجود دارد در مقایسه با هزینهی بالای انجام آزمایشات مربوط به توربوماشینها قابل چشمپوشی و صرف نظر میباشد. زیرا اگر هدف فقط بررسی یک پارامتر در توربوماشین باشد، از یک سو نیازمند به داشتن آزمایشگاه مجهز و از سوی دیگر اجرای دهها آزمایش مختلف هستیم که به نوبهی خود بسیار هزینهبر، وقت گیر و مخاطرهانگیز میباشد؛ در حالی که با شبیه ازی توربین و اعتبار سنجی توربین سالم با تایج آزمایشگاهی، میتوان متغیرهای مختلف طراحی را تغییر داد و تاثیر این تغییرات را بر عمل کرد توربین سنجید. همچنین میتوان به جزئیاتی در رفتار و خواص جریان و نتایجی دست یافت که اندازه گیری و مشاهدهی آنها در آزمایشگاه یا ممکن نیست و یا بسیار دشوار است.

از دیگر نکات مثبت استفاده از این روش، توانایی در تعریف شرایط مرزی و محیطی مختلف در نرمافزار میباشد. شایان ذکر است که مزیت روشهای نرم افزاری، از اهمیت روشهای آزمایشگاهی نمیکاهد، بلکه این دو روش لازم و مکمل یکدیگر هستند. زیرا روشهای عددی در کنار روشهای آزمایشگاهی دارای ارزش و اعتبار هستند و بهوسیله آنها اعتبار سنجی میگردند. بهطوریکه بهجای اینکه یک آزمایش دهها بار در آزمایشگاه انجام داده شود، میتوان آنرا با استفاده از روش عددی تجزیه و تحلیل و سپس با استفاده از انجام یک آزمایش، نتایج را بررسی نمود.

۶–۳ پیشنهادهایی جهت بهبود کارآیی توربین و ادامهی پروژه

اولین راه کار همه ی پژوهشگران در زمینه ی پروژه ی حاضر، پوشش بندی حرارتی سطحهای در معرض زبری و خوردگی، می باشد. در این پروژه نیز از آن جا که توربین با خنک کاری کامل می باشد،

به نظر می سد بهترین روش، جهت جلوگیری از خوردگی و اکسیداسیون، استفاده از پوششهای محافظ است . برای عمل کرد توربینهای گازی، دانستن شرایط محیطی، به شدت مورد نیاز است. مولفههایی مثل تیغههای توربین باید مقاومت کافی در دماهای بالایی که انتظارش می ود را داشته باشند . در موتورهای هواپیما دمای تیغه حدود ۹۵۰ درجه سانتی گراد است و در بیشترین حالت به باشند . در موتورهای هواپیما دمای تیغه حدود ۹۵۰ درجه سانتی گراد است و در بیشترین حالت به سانتی گراد است و در بیشترین حالت به سانند . در موتورهای هواپیما دمای تیغه حدود ۹۵۰ درجه سانتی گراد است و در بیشترین حالت به باشند . در موتورهای هواپیما دمای تیغه حدود ۹۵۰ درجه سانتی گراد است و در بیشترین حالت به سانتی گراد معمولاً مواجه می شویم، اما شرایط محیطی، خورندگی بیشتری دارد. امروزه پوششها جزء جدایی ناپذیر قطعات توربین شدهاند و استفاده از آنها نه تنها به دلیل افزایش خوردگی، عمر مفید قطعه را افزایش می دهد، بلکه می تواند موجب بهبود راندمان توربین نیز گردد. بنابراین اولین پیشنهاد جمهت ادامه ی پروژه می تواند شبیه سازی مقایسه ی توربین با پوشش و بدون پوشش باشد.

اساساً دو سیستم پوشش وجود دارد که به طور متداول در توربینهای گاز، مقاومت در برابر خوردگی را فراهم میکند و بنابراین عمر مولفهها و مواد تشکیل دهنده را افزایش میدهد. این دو سیستم، پوششهای پراکنده (پخش شده) و پوششهای روکشی هستند. پوششهای پخش شده سرشار از آلومینیوم، کروم و یا سیلیکون که سبب تشکیل سطح محافظ می شوند، می باشد .

پوششهای روکشی مخصوصا جهت مقاومت در برابر خوردگی طراحی شدهاند و آلیاژهایی هستند که بر سطح یک مولفه تهنشین میشوند . آنها با سری M-Cr-Al-Y مشخص شده که در آن M می-تواند آهن، نیکل یا کبالت باشد. تقابل با زیرلایه در طول تهنشینی معمولاً ناچیز است. بهعلاوه پوشش-های ضخیمتر با مقاومت در برابر خوردگی مساوی، میتواند عمر مولفه را افزایش دهد .

همان طور که پیش تر گفته شد بیشینه یبازده یک توربین، در دماهای بالا اتفاق می افتد؛ با توجه به این امر در چند دهه ی اخیر دمای عملیاتی توربین ها به شدت بالا رفته است که سبب شده تغییراتی برای بهبود ساختار آلیاژها ایجاد شود. علاوه بر این امر، استفاده از پوشش های 'TBC در

¹ Thermal Barier Coatting

اجزای مختلف توربین برای کم کردن دما بر روی این اجزا گسترش یافته است[۳۱]. پوششهای سد حرارتی از یک پوشش بالایی سرامیکی با هدایت گرمایی پایین و یک پوشش زیرین مقاوم به خوردگی و اکسیداسیون ساخته شدهاند. در شرایط دما بالا، اکسیژن به راحتی از پوشش بالایی دانسیته کم عبور میکند و با پوشش زیرین واکنش داده و اکسید کرده و یک اکسید مقاوم حرارتی(TGO) در فصل مشترک پوشش بالایی و پوشش پایینی تشکیل میدهد(شکل۶–۱).



شکل ۶-۱ شماتیک تغییرات دما نسبت به فاصله در یک پرهی توربین گازی با پوشش TBC[۳۲]

پیشنهاد بعدی میتواند در نظر گرفتن خصوصیات هوای واقع در شرایط محیطی منطقه به توربین باشد. در تعریف محصولات احتراق، میتوان حضور سولفورها، کربنهای نسوخته و غیره را لحاظ نمود و اثرگذاری بر توربین را سنجید.

اثر کج شدن، پیچش و خمش پرهها را نیز می توان بر کارکرد توربین حاضر بررسی نمود.

تنشهای حرارتی یکی از عوامل بسیار موثر بر کارآیی توربین است؛ برای ادامهی پروژه، به دست آوردن نمودار تنشهای حرارتی بر حسب راندمان در دماهای مختلف، تنش و کرنش پرهها و دما بر حسب تنش در نسبتفشارهای متفاوت و ... کمک شایانی به پی بردن افت کارآیی توربین بر اثر تنش-های حرارتی میکند.

در مورد خوردگی فقط یک مقدار برای لقی نوک پره در نظر گرفته شد؛ جهت ادامهی کار میتوان تاثیر لقیهای مختلف و یافتن لقی بهینه و یا آستانههای معقول لقی را مورد بررسی قرار داد.

جهت بررسی رسوبگرفتگی، فقط افزایش ضخامت در نظر گرفته شد. میتوان رسوب را با تعریف

جنس رسوب و شبیهسازی واقعی تر شکل و محل رسوب، پی به نقش مخرب تر این عامل پرداخت. منفذهای خنک کاری، کمک شایانی به کاهش اثرات مخرب دمای بالا بر پرهها می کنند؛ با این

وجود افزایش بیش از حد منفذها لایهمرزی را ضخیمتر میکند و کاهش آن دما را بالاتر میبرد؛ می-توان با اندکی شم مهندسی و تا اندازهای سعی و خطا، هم در تعداد و هم در محل قرارگیری و حتی در میزان دبی ورودی آنها دست برد و راندمان بهینه را بررسی نمود.

ليست علائم اختصاري

توضيحات	نماد	توضيحات	نماد
آنتالپی استاتیک(j/kg)	h_4	ضخامت شكاف كولنت(m)	b
آنتالپی کل(j/kg)	ho ₁	انرژی(j)	Е
آنتالپی کل(j/kg)	ho4	نسبت ضخامت شكاف	f
تانسور آنتالپی(j/kg)	h_{j}	توان واقعی توربین(j)	Н
طول کلی لاینر(mm)	L	آنتالپی(j/kg)	h
فشار(Pa)	P ₀	نسبت دبی جرمی	MR
فشار سکون در ورود به استاتور (Pa)	P ₀₁	فشار متوسط استاتيک(Pa)	р
فشار سکون در خروج از استاتور (Pa)	P ₀₂	نسبت فشار	Pr
فشار سکون در خروج از روتور(Pa)	P_{03}	درجهٔ عکسالعمل	R
فشار استاتیک خروجی(Pa)	$P_{S,42}$	ثابت گاز (j/kg.k)	R
فشار کل ورودی(Pa)	$P_{T,4}$	نسبت فشار کلی	r
فشار کل خروجی(Pa)	$P_{T,42}$	گام پره(m)	S
فشار کل کولنت(Pa)	$P_{T,c}$	دما(K)	Т
فشار کل ورودی(Pa)	$P_{t,inlet}$	زمان(s)	t
فشار کل خروجی(Pa)	$P_{t,outlet}$	سرعت خطی پره(m/s)	u
دمای کل(K)	T ₀	سرعت(rad/s)	U
دمای کل ورودی(K)	<i>T</i> ₀₁	نسبت ضرفیت گرمایی ویژه	γ
دمای کل خروجی(K)	T ₀₃	ضريب اتلاف	ζ
دمای متوسط(K)	Tave	پترن فاکتور	θ
ماکزیمم دمای محفظه احتراق(K)	$T_{\rm max}$	لزجت مولکولی(kg/m.s)	μ
ماکزیمم دمای متوسط محیطی(K)	T_{mr}	چگالی سیال(kg/m3)	ρ
دمای هوای ورودی به محفظه احتراق(K)	T_r	نسبت دما	τ
دمای خروجی متوسط از محفظه احتراق(K)	T _F	سرعت(m/s)	C_{o}
دماي استاتيک کولنت(K)	$T_{S,c}$	سرعت مطلق ورودی به استاتور (m/s)	C_0
دمای کل ورودی(K)	$T_{t,inlet}$	سرعت مطلق سیال در خروج از استاتور (m/s)	<i>C</i> ₁
دمای کل خروجی(K)	$T_{t,outlet}$	سرعت مطلق سیال در خروج از روتور (m/s)	C_2
دمای سکون ورودی جریان j ام(K)	T_{01j}	سرعت مطلق سیال در خروج از استاتور (m/s)	C_3
دمای استاتیک آیزنتروپیک کولنت j ام(K)	T_{2sj}	ظرفیت گرمایی ویژه در فشار ثابت(j/kg.K)	C_p
سرعت مطلق سيال(m/s)	<i>u</i> ₁	قطر یا ارتفاع لاینر (mm)	D_L
سرعت مطلق سيال(m/s)	<i>u</i> ₂	آنتالپی استاتیک(j/kg)	h_1

ادامه ليست علائم اختصاري

توضيحات	نماد	توضيحات	نماد
تغييرات آنتالپي آيزنتروپيک کولنت(j/kg)	$\Delta h_{a,c}$	مؤلفه های متوسط سرعت(m/s)	<i>u</i> _i
افت فشار لاينر(Pa)	ΔP_L	سرعت سیال خنک کن ایده آل در گاز	u _{fi}
		ترکیب شده(m/s)	, ,
ضریب اتلاف کلی در خنک کاری لایه ای	$\zeta_{\rm KE}$	سرعت سیال خنک کن(m/s)	V_{C}
بازده یک طبقه (بازده پلی تروپیک)	$\eta_{_{P}}$	سرعت در خروج(m/s)	V_3
بازدہ کلی توربین	η_t	دبی ورودی(kg/s)	w ₄₁
راندمان ترموديناميكى	η_{TH}	سرعت نسبی سیال در خروج	W_1
		ازاستاتور (m/s)	
بازدہ استاتیک کلی	η_{ts}	سرعت نسبی سیال در خروج از پره(m/s)	W_2
اندازه فراريت سوختm ^r /s	λ_{eff}	کار واقعی توربین(j)	W_{ac}
لزجت برشی سیال در جریانهای	μ_t	دبی کولنت(kg/s)	W _c
آشفته(kg/m.s)			
لزجت موثر (kg/m.s)	$\mu_{\scriptscriptstyle eff}$	کار ایده آل توربین(j)	W_{id}
نیروی جسمی گرانشی در جهت <i>i</i>	ρg_i	زاویه سیال در خروج از استاتور (rad)	α_1
$(kg/m^{r}.s^{r})$			
ضرایب	$\sigma_{\scriptscriptstyle{\omega,1}}$	زاویه سیال در خروج از روتور (rad)	α_{2}
ضرایب	$\sigma_{\scriptscriptstyle k,2}$	زاویه نسبی سیال در خروج از	β_1
		استاتور (rad)	
ضرایب	$\sigma_{\scriptscriptstyle \omega,2}$	زاویه نسبی سیال در خروج از روتور (rad)	β_2
تانسور تنش(<i>kg/m.s</i> ^۲)	$ au_{ij}$	ضرایب	$\beta_{i,1}$
ظرفیت گرمایی ویژه متوسط در فشار	$\overline{c_p}$	ضرایب	$\beta_{i,2}$
ثابت(j/kg.K			
دبی سیال خنک کن(kg/s)	\dot{m}_{c}	چگالی سیال خنک کن(kg/m3)	ρ_c
لزجت گردابه ای بی بعد	v_t^+	تغييرات أنتالپي أيزنتروپيك(j/kg)	Δh_a

مراجع

- Young –Seok Kang, Jae-Chun Yoo, Shin-Hyoung Kang, (2004), Numerical Study of Roughness Effects on a Turbine Stage Performance, Proceedings of ASME Turbo Expo 2004, Power for Land, Sea, and Air, June 14-17, 2004, Vienna, Austria
- [2] Fiala. A., Kugeler, 2011, Roughness Modeling for Turbomachinary, Proceedings of ASME Turbo Expo 2011, June 6-10, Vancouver, British Columbia, Canada
- [3] Frank Hummel, Michael Lötzerich, Pasquale Cardamone, Prof. Dr.-Ing. Leonhard Fottner, (2004), Surface Roughness Effects on Turbine Blade Aerodynamics, Proceedings of ASME Turbo Expo 2004, Power for Land, Sea, and Air, June 14-17, 2004, Vienna, Austria
- [4] Marco Montis, Reinhard Niehuis, Mattia Guidi, Simone Salvadori, Francesco Martelli, Bruno Stephan, (2009), Experimental and Numerical Investigation on the Influence of Trailing Edge Bleeding on the Aerodynamics of a NGV Cascade
- [5] MarcoMontis, Reinhard Niehuis, Andreas Fiala, 2010, Effect of Surface Roughness on Loss Behavior, Aerodynamic Loading and Boundary Layer Development of a Low-Pressure Gas Turbine Airfoil, Proceedings of ASME Turbo Expo 2010, June 14-18, Glasgow, UK
- [۶] Yong Il Yun, Il Young Park, Seung Jin Song, (2004), Performance Degradation Due to Blade Surface Roughness in a Single-Stage Axial Turbine, Proceedings of ASME Turbo Expo 2004, Power for Land, Sea, and Air, June 14-17, 2004, Vienna, Austria
- [7] Zainul Huda, Metallurgical failure analysis for a blade failed in a gas-turbine engine of a power plant, Department of Mechanical Engineering, University of Malaya, 50603 Kuala Lumpur, Federal Capital, Malaysia, 2009.
- [8] Stripf , Schultz and Bauer, (2007), Roughness and Secondary Flow on Turbine External Heat Transfer, *Journal of Propulsion and Power*, Vol.23,No.2
- [9] N. Vardar, A. Ekerim, Failure analysis of gas turbine blades in a thermal power plant, Yildiz Technical University,2006

- [10] S. Barella, M. Boniardi, S. Cincera, P. Pellin, X. Degive, S. Gijbels, (2010), Failure analysis of a third stage gas turbine blade, Journal of Engineering Failure Analysis, Available online at www.elsevier.com/locate/engfailanal
- [11] Ronald G. Logan, George A. Richards, Charles T. Meyer, and Rodney J. Anderson, A Study of Techniques For Reducing Ash Deposition in Coal-Fired Gas Turbines, U.S. Department of Energy Morgantown Energy Technology Center
- [12] Turbine Blade Aerodynamics, Louisiana State University
- [13] GAS TURBINES IN SIMPLE CYCLE & COMBINED CYCLE APPLICATIONS, Louisiana State University
- [14] A. Hamed ,W. Tabakoff, Erosion and Deposition in Turbomachinery, *Journal of Propulsion and Power*, 22 (2006), 2, pp. 350-360
- [15] M. D. Barringer, K. A. Thole, M. D. Polanka,2009," Migration of Combustor Exit Profiles Through High Pressure Turbine Vanes",ASME. DOI: 10.1115/1.2950076
- [16] M. Srinivasa Rao, G. Sivaramakrishna,2009, "PERFORMANCE IMPROVEMENT OF AN AERO GAS TURBINE COMBUSTOR",ASME. GT2009-59928
- [17] Budugur Lakshminarayana, (1996), "Fluid dynamics and Heat transfer of Turbomachinery ", JohnWiley & sons Inc, ISBN 0-471-85546-4.
- [18] S.L. Dixon, B.Eng., PH.D.," Fluid Mechanics, Thermodynamics of Turbomachinery", FOURTH EDITION in SI/METRIC UNITS,

```
[19] شیرانی، ابراهیم (۱۳۸۷) توربوماشینها . ویرایش دوم . انتشارات دانشگاه صنعتی اصفهان
```

[20] پایاننامه کارشناسی ارشد . دانشگاه تربیت مدرس *حل عددی جریان مادون صوت در پرههای توربین گاز،* ۱۳۸۸

[21] Wei N., 2000, Significance of loss models in aerodynamics simulation for axial turbines, Doctoral thesis, Royal institute of technology.

[22] وبسايت ايران توربين

[۲۳] توربینهای گاز، احمد عنوانی.

[24] Halila,EE. Lenahan,D.T.,and Thomas, T.T, "Energy Efficient Engine high pressure turbine test hardware detailed design report",NASA CR-167955.

[۲۵] محمد جدیدی، مقدمهای بر توابع دیواره و اثرات زبری بر لایه مرزی جریان مغشوش

[۲۶] مكانيك سيالات پيشرفته، فرانك وايت

[27] ANSYS 14.5 Help Document.

[۲۸] مکانیک سیالات پیشرفته، قاسم حیدری نژاد

[۲۹] پایاننامه کارشناسی ارشد . دانشگاه صنعتی شریف، بهینهسازی کمپرسور گریز از مرکز و اعتبارسنجی با نتایج آزمایشگاهی ، ۱۳۸۸

- [30] Motsamai, O.S., Visser, J.A., Morris, M., DeKock, D.J., 2006, "An Efficient Strategy for the Design Optimization of Combustor Exit Temperature Profile", ASME Paper No. GT2006 – 91325.
- [31] Chana, K., Hurrion, J., and Jones, T., 2003, "The Design, Development and Testing of a Non-Uniform Inlet Temperature Generator for the QinetiQ Transient Turbine Research Facility," ASME Paper No. 2003-GT-38469.
- [32] J.H.Westbrook and R.A.Fleischer,"BASIC MECHANICAL PROPERTIES AND LATTICE DEFECTS OF INTERMETALLIC COMPOUNDS", john wiley & sons Ltd,Baffins lane, chichester, West sussex PO19 IUD, England,2000

پيوست

فصل ۷.

پیوستA) مختصات ایرفویل

Typical Airfoil Coordinate Definition



X = Axial distance

Y = Tangential distance on radius

6262627 8.109486 8.209486 8.209486 8.241886 8.241886 8.241886 8.241886 8.241886 8.241886 8.24192 18.209250 18.209250 18.209250 18.20951 18.209525 18.20955 18.20955 18.20955 18.20955 18.20955 18.20955 18.20955 18.20955 18.20955 18.20955 18.20055 18.20955 18.20055 1 -11.029343 -11.380500 -12.083879 -12.083879 -12.4238059 -12.4238679 -13.405879 -13.723968 -13.7239687 -13.72396879 -14.035432 -14.035432 -14.035432 -15.874367 -15.87436 -16.7384954 -17.890468 -17.304954 -17.805455 -18.435746 -18.454357 -18.473107 417274 12.938421 PRESSURE SURFACE COORDINATES 5.404243 5.404243 -6.735004 -7.160073 -7.576902 -7.985707 -8.387099 -8.781797 -8.781797 -9.169753 -9.552010 -9.928782 -10.667312 100 1111 Constant of the second se -18.491997 -18.7151451 -18.7151454 -18.7151454 -19.074654 -19.074654 -19.123655 -19.234177 -19.235555 -19.255555 -19.552812 -19.552812 -19.552812 -19.552812 -19.657170 -19.414128 -21.4141 X 449311 13.06528 13.06528 13.06528 13.06528 13.06528 13.06528 13.07 *** 4

Radius = 12.825 inches

Stage 1 Vane Base Airfoil Coordinates (10X), inches

100

	the second										
	×		PT.	×	,	PT.	×	*	PT.	×	*
	TROCAD C1-	- 10 700071	-	-6.312542	- 10.052351	-	0.040791	0. 185776	123	-6 572 54	-11 OKNAS
					000007 01-		0.016146	LFYON C			
	*10010 PT	DODOCE . EL		ancore a		1	arrend of	010001 V			VOLDO V
	CER+90.E1-	-20. 103-34		00761 0-	0.0005.01			0.190049		ERPLED" -	13. 10/16
	-13.097440	-20.257288	ę	CB/ CPC .C-	CB0204 . B1 -	20	CHEEFO'O-	0. 187283	126	100166.1-	-13-01336
	-13.111089	-20.408559	¥9	-5.274183	-17.915023	87	-0.057735	0.181294	127	-7.610603	-13.43385
	-13.110943	-20.476942		-5.014581	-17.342881	88	-0.080928	0. 172 185	128	-7.870206	-13.78788
	-13.106848	-20.545204	87	-4.754979	-16.738790	68	-0.102726	0.160114	129	-8.129808	-14.13620
	-13.099623	-20.613369	49	-4.495376	-16.104472	06	-0.122752	0.145287	130	-8.389410	-14.47857
	PECCE LI-	-20 681469	2	ATTRC. A-	-15.440556		-0.140663	0 137963	121	C10013 8-	-14 81819
				CT. 876 5-	CLUBAT AL-		0110110				
	C/CB/0.51-	CELET OF		ATTACK A		No.		10000 · · · · ·		CLODDE . 0-	A 1011 . CI .
	-13.063840	-20.81/429	20	0/001/-8-	C. 7610	2	-0.168344	0.08/044	FFI	-9.168211	01118.61-
	-13.046160	-20.885271	23	-3.456967	-13,258736	8	-0. 197744	-0.002012	134	-9.427819	-15.80288
	-13.025958	-20.953036	5	-3.197365	-12,464388	56	-0.226543	-0.064700	561	-9.687421	-16.12501
	-13.003759	-21.020739	55	-2.937763	-11.638025	96	-0.255342	-0.129176	136	-9.947024	-16.44379
	-12 979899	-21.088391	56	-2.678161	-10.783344	16	-0.284142	-0. 196822	137	-10.206626	-16.75922
	-12 954256	-21.1550AR	15	-2.418556	-9.904717	86	-0.312941	-0.264790	138	-10.466228	-17.06973
	ACARCP CI-	-21.223524	85	-2.158956	-9.005728	66	-0.341740	-0.333592	601	-10.725830	-17.37504
		300000 10-		APPER 1-	OFFRO M-	2	CALINA 0-	80000 L-			00CL0 L0-
1			60	1 630763	-7 18241G	101	-0 RECOAR	-1 534810		ALCIN .	100.00
							1 130647				
	500007 . FL	01107.77				-					
	07/268-11-	010810.77-	2			-	ALLOS?	208080.2		28/518.11	01110.81-
	169405.11-	-22.684880	20	C+6008-0-	071027.4	5	Ye 670'1-	51 887 P-		976471.71-	- 18. 90306
	-11.245035	-22.770484	5	-0.601343	-3.244450	50	*C25589.1-	-3.790756	145	-12.450071	-19.22514
	-10.985433	-22.820995	59	-0.341740	-2.219621	106	-2.158956	-4.338122	146	-12.765215	-19.54927
	-10.725830	-22.845917	99	-0.253893	-1.868701	101	-2.418558	-4.857640	147	-12.777618	-19.56264
	- 10. 466228	-22.847495	67	-0.166045	-1.515489	108	-2,678161	-5.384844	148	-12.789746	-19.57620
	-10.205626	-22.826589	68	-0.078198	-1.158975	109	-2.937763	-5.889666	149	-12.801595	-19.58996
	-9.947024	-22.784890	69	0.009650	-0.797049	110	-3.197365	-6.382517	150	-12.813138	- 19.60393
	-9.687421	-22.723023	10	0.097497	-0.426094	==	-3.456967	-6.854143	151	-12.824369	-19.61813
	-9.427819	-22.641474	11	0.185345	106110.0-	112	-3.716570	-7.335151	152	-12.835344	-19.63251
	-9.168217	-22.540171	72	0. 189215	-0.017240	113	-3.976172	-7.796085	153	-12.846089	-19.64705
	-8.908615	-22.419021	73	0.189826	0.007717		-4.235774	-8.247611	154	-12.856587	-19.66177
	-8.649012	-22.277191	14	0.187168	0.032541	511	-4,495376	-8,690095	155	-12.866840	-19.67666
	-8.389410	-22.114122	15	0.181286	0.056803	116	-4.754979	+9.123951	156	-12.876910	-19.69168
	-8.129808	-21.928319	76	0.172281	0.080087	117	-5.014591	-9.549795	157	-12.886827	-19.70680
	-7.870206	-21.718725	1	0.160309	0, 101992	118	-5.274183	-9.967814	158	-12.895586	- 19.72204
	-7.610603	-21.483099	78	0.145577	0.122140	119	-5,533785	- 10. 378614	159	-12.906181	- 19 737406
	-7.351001	-21.220293	19	0.128338	0.140186	120	-5.793388	-10.782546	160	-12.915616	- 19.752876
	-7 091399	-20.927305	BO	0.108899	0.155817	191	-6.052990	11 179904	181	-12 924890	10 76946
							CONC10. 2.			EVOTED 01-	10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 1

Radius = 13.612 inches

Stage 1 Vane Base Airfoil Coordinates (10X), inches

÷

PRESSURE SURFACE COORDINATES

N. N.<			10000		1000						,
(1) (1) <th>*</th> <th>*</th> <th>-1d</th> <th>×</th> <th>•</th> <th>PT.</th> <th>×</th> <th>ł</th> <th>÷</th> <th></th> <th></th>	*	*	-1d	×	•	PT.	×	ł	÷		
	12 936603	-21.127869	42	-6.322793	-21.220362	68	0.034366	0.186866	123	-6.552797	101116.21-
11.000916 21.44691 4 5.40796 10.00000 0 1000000 10000000 100000	13 012840	-21.287954	4	-6.062789	-20.783871	18	0.009265	0. 189774	124	-6.842800	-13.311446
0. 0.00030 0. 0.00030 0.00030 0.000303 <th0.000303< th=""> <th0.000303< th=""> <th0.000303< th=""></th0.000303<></th0.000303<></th0.000303<>	11 060766	-21.446915	44	-5.802786	-20.305617	58	-0.016000	0.189325	125	-7.102804	-13.705032
11351 111445 6	41 40737B	-21.604753	-	-5.542782	-19.786800	98	-0.040982	0.185528	126	-7.362808	-14.091858
117733 117533 11953737 1195373 1195	13 196677	-21 761468	-	-5.282778	-19.228510	87	-0.065238	0.178449	127	-7.622812	-14.472574
111166 119367 11937 11937 11937 11937 11937 119377 119377 119377 119377 119377 119377 119377 119377 119377 119377 1193777 1193777 1193777 1193777 1193777 11037777 11037777 110	107670	ACTINGTA	-	-5.022774	-18.634851	-	-0.088342	0. 168214	128	-7.882815	-14.847331
0 1	137501 51-	-21 929275	48	-4.762771	-18.008075	50	-0.109882	0.155003	129	-8.142819	-15.216465
11 100001 221 0 100004 121 -	1101011 01-	001010		-4 502767	-17.350513	8	-0.129479	0.139051	130	-B.402823	-15.580097
11 0.00000 -21 1916 10 0.00100 132 -4.28280 -11 13 0.06511 -21 347354 -11 366354 -11 -001051 0.011010 102 -14 -16 13 0.06511 -21 347354 -11 366354 -11 367354 -11 362354 -11 323344 -10 -115373 -11 323344 -10 -115373 -11 323344 -11	100001 E.	101100 66-	-	-4 242763	-16 662804	5	-0.146786	0.120640	131	-8.662827	-15.938357
11 0.01111 0.011115 0.011115 0.011115 0.011115 0.011115 0.011115 0.011115 0.011115 0.01111115 0.0111115 0.0111115 0.0111115 0.0111115 0.0111115 0.0111115 0.0111115 0.01111115 0.01111115 0.01111115 0.01111115 0.01111115 0.01111115 0.01111115 0.011111115 0.01111115 0.01111115 0.01111111115 0.011111115 0.011111115 0.011111111115 0.0111111111111111111 0.011111111111111111111111111111111111	10000 CT	131010		-3 982760	-15 942713	6	-0.161497	0.100034	132	-8.922830	-16.291213
13 0.007903 0.00775 0.007903 0.00775 0.007903 0.00775 0.00	112020101	100 00 000	63	-3 722756	-15.186065	60	-0.173351	0.07779	133	-9.182834	-16.638699
10.00000 22.00000 00.00000 10.00000 00.00000 10.000000 10.00000000 10.00000000 10.0	106800.01-			-1 462763	PESSEE		-0 201577	-0.007902	134	-9.442838	-16.980683
12 13 13 14 15 16 16 15 16<				BYLCUC L-	ANACAR EL-		EO8925 0-	-0.076366	135	-9.702842	-17.317168
11. 53505 72.0114 50 72.0114 51 71.0114 50 71.0114 50 71.0114 50 71.0114 50 71.0114 50 71.0114 50 71.0114 50 71.0114 <th< td=""><td>671610'EL-</td><td></td><td></td><td>147540 C-</td><td>-12 677064</td><td></td><td>BCUBAC U-</td><td>-0.145373</td><td>136</td><td>-9.962845</td><td>-17.648023</td></th<>	671610'EL-			147540 C-	-12 677064		BCUBAC U-	-0.145373	136	-9.962845	-17.648023
11.2.12213 10.12713 <	100000 11	101000100	24	197693 6-	-11 768976	10	-0 286266	-0.216872	137	-10.222849	-17.973236
11. 89333 22. 15273 9. 874481 99 -0. 342708 -0. 541002 139 -10. 103322 109 -10. 103322 119 -10. 103322 119 -11. 100386 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 122719 -11. 120190 -11. 11. 100395 -11. 12719 -11. 12719 -11. 12719 -11. 12719 -11. 12719 -11. 11. 11. 100395 -12. 11. 11. 11. 11. 11. 11. 11. 11. 11.	BL3010 C1-	PTPCT3 66-		TELCCY C-	-10.833757	-	-0.314482	-0.288661	138	-10.482853	-18.292761
17.8 17.8 10.0 0.0 0.0 0.0 10.3 11.0 11	COCO10 C1-	-23 754663		-2.162734	-9.874481	66	-0.342708	-0.361002	601	-10.742856	-18,606612
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	CUCLES C1-	-27.836169	5	-1.902730	-8.890303	8	-0.602712	-1.013322	140	-11.002850	-15.914808
-11.1 -22.84700 61 -1.32773 -6.847028 10.2 -1.12779 -2.264736 -11.84700 -11.84400 -11.84400 -11.84400 -11.844000 -11.84	-12 508619	-93.32060B	60	-1.642726	-7.881071	101	-0.862715	-1.651120	141	-11.262864	- 19.217695
-11.85/161 -2.906735 -13.71501 -0.62713 -1.647126 -2.906735 -14.119639 -11.87101 -13.7101 -11.522867 -3.001570 64 -0.602713 -3.657102 -1.627703 -2.906735 14.3 -11.84701 -19.2 -11.522867 -3.001570 65 -0.602713 -3.657102 -1.662734 -1.119635 -12.479358 -20.67274 -12.479358 -20.72012 -12.479358 -20.72012 -12.479358 -20.72012 -12.479358 -20.72012 -12.479358 -20.72012 -22.72012 -22.92748 -12.479358 -20.72012 -22.925627 -20.72012 -22.925627 -20.72012 -12.479358 -12.479358 -20.72012 -12.479358 -20.72012 -12.479566 -12.479567 -20.72012 -12.47758 -12.47758 -12.47758 -12.47758 -12.47758 -12.47758 -12.47758 -12.47758 -12.47758 -12.47758 -12.47758 -12.860393 -22.72758 -12.47758 -12.860392 -22.72866 -12.47758 -12.860393 -12.860392 -22.72866	-12 180035	-23.640960	19	-1.382723	-6.843028	102	-1.122719	-2.283438	142	-11.522867	-19.515698
-11 -21 -01570 63 -0 68/132 -1 64/32 -1 70035 -1 41 70035 -2 </td <td>-11.851451</td> <td>-23.862068</td> <td>62</td> <td>-1.122719</td> <td>-5.776701</td> <td>103</td> <td>-1.382723</td> <td>-2.906725</td> <td>143</td> <td>-11.841701</td> <td>-19.874716</td>	-11.851451	-23.862068	62	-1.122719	-5.776701	103	-1.382723	-2.906725	143	-11.841701	-19.874716
-11.25364 -24.097165 64 -0.602712 -3.567110 105 -1.19039 145 -12.479369 -20. -11.002366 -24.14972 65 -0.354607 -2.03768 106 -2.162734 -5.392395 145 -12.479359 -20. -11.0023860 -24.14972 65 -0.345607 -2.03768 107 -2.470357 -5.392395 147 -12.81920 -20. -10.2233849 -24.177862 67 -0.078405 -1.551978 109 -2.542745 -6.392861 149 -12.819820 -20 -10.2233845 -24.177862 68 -0.079395 -1.551978 109 -2.942745 -6.92666 -12.819820 -20 -9.023845 -24.177862 -1.551978 -1.551978 -0.019359 112 -3.45719 12.823692 -20 -9.02392820 -24.17785 -1.64573 112 -3.422756 -7.447666 15.843510 -2.242600 12.823037 -2.2426027 -2.2426027 -2.24261077 12.823057 -2	-11.522867	-24.013570	63	-0.862715	-4.684132	101	-1.642726	-3.519072	144	-12.160535	-20. 228854
-11.002860 -24.14972 65 -0.344703 24.17912 105 -2.162734 -4.706367 146 -12.79502 -20 -10.742855 -24.17765 68 -0.254607 -2.037768 107 -2.427737 -5.83736 147 -12.8079202 -20 -10.742855 -24.17765 68 -0.038405 -1.64567 108 -2.64753 147 -12.80794 -20 -10.225845 57 -0.165506 -1.64567 108 -2.62745 -6.395511 149 -12.81692 -20 -10.225845 24.17565 -1.64567 108 -2.62745 -6.395511 149 -12.816957 -20 -10.225845 24.1665 11 -3.42775 -1.64567 -0.031695 -12.816957 -20 -20 -20 -20 -20 -20 -20 -20 -20 -20 -20 -20 -20 -12.845057 -20 -20 -20 -20 -20 -20 -20 -21 -21 -20 -21 -21 -21 -21 -21 -21 -21 -2	-11.262864	-24.097165	64	-0.602712	-3.567110	105	-1.902730	-4.119839	143	-12.479369	-20.580418
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	-11.002860	-24.148772	65	-0.342708	-2.427912	106	-2.162734	-4.708367	97	-12.798202	5981 65 '0Z-
10.42853 -24 17362 67 -0.166506 -1.64567 108 -2.62741 -5.845312 148 -12.819820 -20 -10.225849 -24.150466 68 -0.0018405 -1.551978 109 -2.62752 148 -12.819820 -20 -9.25849 -24.150466 68 -0.0018405 -1.551978 109 -2.942752 -7.447666 150 -12.83788 -20 -9.102841 71 0.189465 -0.014553 111 -3.42753 -7.447666 151 -12.851687 -20 -9.42831 -23.83169 72 0.189465 -0.014553 113 -3.42753 -12.851682 -21 -9.42831 -23.83169 72 0.189465 0.014553 113 -245677 12.842072 12.852087 -21 -2865083 -21 -2865083 -21 -2865083 -21 -2865083 -21 -2865083 -21 -2865083 -21 -2865083 -21 -2865083 -21 -2865083 -21 <td>-10.742856</td> <td>-24.174976</td> <td>66</td> <td>-0.254607</td> <td>-2.037768</td> <td>101</td> <td>-2.422737</td> <td>-5.283758</td> <td>147</td> <td>-12.807594</td> <td>-20.942515</td>	-10.742856	-24.174976	66	-0.254607	-2.037768	101	-2.422737	-5.283758	147	-12.807594	-20.942515
10 -2 91245 -6 -92251 149 -12.62882 -22 -10 2223845 -24 120445 -6 -92551 149 -12.62882 -20 -922845 -24 120041 59 0.003495 -110 -3.202445 -6.392551 149 -12.62982 -20 -9228234 -24 120041 59 -0.03759 -110 -3.202445 -6.392551 149 -12.62957 -20 -942823 -24 160 -1 -3.465752 -7.447666 151 -12.843510 -20 -942831 -23 -881657 -1 -3.45775 -7.47666 151 -12.845107 -20 -20 -942831 -23 -624840 15 -1 -3.4553 17 -12.845107 12 -12.845057 -20 -942821 -23 -23 -244686 71 -0.100103 111 -3.4553 -12.845072 154 -12.845057 -21 -21 <td>-10.482853</td> <td>-24.177862</td> <td>67</td> <td>-0.166508</td> <td>-1.645667</td> <td>108</td> <td>-2,682741</td> <td>-5.845312</td> <td>148</td> <td>-12.816820</td> <td>-20.953279</td>	-10.482853	-24.177862	67	-0.166508	-1.645667	108	-2,682741	-5.845312	148	-12.816820	-20.953279
-9.92640 11.0241 69 0.009797 -0.855125 110 -3.202749 -6.92640 150 12.8435178 -20 -9.72834 -21.0008 70 0.097797 -0.455133 111 -3.462752 -7.447666 151 -12.843510 -20 -9.72834 -21.08169 71 0.199465 -0.013553 113 -3.462752 -7.447666 151 -12.843510 -20 -9.428334 -21.881693 72 0.199465 -0.010153 114 -3.422756 -7.447666 151 -12.865087 -21 -9.428334 72 0.189465 0.01015 114 -4.22275 154 -12.865087 -21 <td< td=""><td>-10.222849</td><td>-24.159666</td><td>68</td><td>-0.078405</td><td>-1.251978</td><td>109</td><td>-2.942745</td><td>-6.392851</td><td>149</td><td>-12.825882</td><td>-20.964158</td></td<>	-10.222849	-24.159666	68	-0.078405	-1.251978	109	-2.942745	-6.392851	149	-12.825882	-20.964158
-9. 102842 -24. 060968 70 0.037797 -0. 452133 111 -3. 462752 -7. 447666 151 -12. 843910 -20 -9. 42513 -23. 981669 71 0.189586 -0.03769 112 -3. 956873 53 -12. 853057 -20 -9. 42513 -23. 528746 112 -3. 956873 153 -12. 863083 -21 -9. 42514 73 0. 189466 0. 011455 113 -3. 991760 -8. 454797 153 -12. 863083 -21 -9. 452874 73 0. 189540 0.0114553 114 -4. 242763 -8. 943072 154 -12. 863083 -21 -9. 45647 73 0. 189540 0.010453 115 -4. 502774 155 -12. 86593 -21<	-9.962845	-24. 120241	69	0.009696	-0.855125	110	-3.202749	-8.926640	150	-12.834778	-20.975154
-9.42834 -23.5356 -71 0.18958 -0.03259 112 -3.72756 -7.956873 152 -12.860383 -20 -9.12534 -23.627806 71 0.189565 -0.014553 113 -3.982760 84.54797 153 -12.860383 -21 -9.12534 23.624840 74 0.189560 0.011015 114 -4.524763 154 -12.860583 -21 -9.12534 73 0.189540 0.011015 114 -4.524763 154 -12.860552 -21 -9.12531 -23.624840 74 0.189540 0.011015 114 -4.524763 155 -12.86552 -21 -9.12531 -23.62164 70 0.189547 116 -4.527774 155 -12.895465 -21 -22.845652 -21 -21.86552 -21 -22.845652 -21 -22.845652 -21 -22.845652 -21 -22.845652 -21 -22.845652 -21 -22.845652 -21 -22.845652 -21 -21 -21	-9.702842	-24.060968	10	797797	-0.452133	111	-3.462752	-7.447666	ē	-12.843510	-20.986266
-9.122834 -23.88579 72 0.189465 -0.01015 113 -3.987760 -8.454797 153 -12.880581 -21 6.232730 73 0.189465 0.01015 114 4.242763 -8.454797 153 -12.880581 -21 6.23278 73 0.189541 0.000103 114 4.242763 -8.454797 155 -12.880581 -21 -8.422813 -23.454806 75 0.180541 0.030608 115 -4.55771 -9.419524 155 -12.880591 -21 -8.422813 -23.454806 75 0.180547 117 -5.02774 105 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.884594 -21.984594 -21.990094 -21.984594 -21.990094 -21.990094 -21.984594 -21.990094 -21.990094 -21.990094 -21.990094 -21.990094 -21.990094 -21.990094 <t< td=""><td>-9.442838</td><td>-23.981669</td><td>11</td><td>0.185898</td><td>-0.039269</td><td>112</td><td>-3.722756</td><td>-7.956873</td><td>152</td><td>-12.852057</td><td>-20.997509</td></t<>	-9.442838	-23.981669	11	0.185898	-0.039269	112	-3.722756	-7.956873	152	-12.852057	-20.997509
-6.922830 -23.763958 73 0.189580 0.21 114 -4.24763 -8.942072 154 -12.89580 21 -8.62827 -23.024860 74 0.186541 0.036088 115 -4.502767 -9.419324 155 -12.895652 -21 -8.628233 -23.024860 75 0.180541 0.036088 115 -4.50274 155 -12.895652 -21 -8.628233 -23.024686 77 0.180547 0.036088 115 -5.022774 155 -12.895652 -21 -8.402805 77 0.170479 0.05577 116 -4.75771 156 -12.89563 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23.9408 -21 -23	-9.182834	-23.882798	72	0.189465	-0.014253	113	-3.982760	-8.454797	153	-12.860383	-21.006908
-B.62827 -23.62440 74 0.186541 0.036088 115 -4.502767 -9.419224 155 -12.816954 -21 -B.40233 -23.62440 75 0.180103 0.085517 116 -4.502771 155 -12.894594 -21 -B.40233 -23.65314 75 0.180103 0.065522 116 -4.502771 -9.886447 155 -12.894594 -21 -B.40203 -23.65314 76 0.170479 0.063887 117 -5.023778 157 -12.895408 -21 -7.652815 -23.077085 77 0.157677 118 -5.282778 -10.793033 158 -12.907652 -21 -7.622815 77 0.157677 118 -5.542782 -11.232291 129 -12.907652 -21 -7.622812 77 0.124557 119 -5.542782 -11.664517 159 -12.907652 -21 -7.102804 -22.586559 79 0.124557 129 0.075362 -21 -12.062789	-8.922830	-23.763958	73	0.189680	0.011015	114	-4.242763	-8.942072	154	-12.868581	162020.12-
-8.402823 -23 4.76371 -9.886447 156 -12.886459 -21 -7.81319 -23 223314 76 0.170739 0.053867 117 -9.023774 10.734530 137 -12.886459 -21 -7.813815 -23 223314 76 0.165767 118 -5.022774 10.7344200 -21 -900094 -21 -7.823815 -73 223730 157 116 -5.582778 10.7344200 21 -900094 -21 -7.623812 73 0.145780 0.165777 119 -5.542782 -10.7392961 159 -12.900094 -21 -7.623804 -22.288659 79 0.124458 0.143562 120 -5.602789 -11.664517 159 -12.915082 -21.296700 -21.296770 -12.915082 -12.915082 -12.915082 -21.295293 -21.295293 -21.295293 -21.295293 -21.295293 -21.295293 -21.295293 -21.295293 -21.295293 -21.295293 -21.295293 -21.295293	-8.662827	-23.624840	14	0.186541	0.036088	115	-4.502767	-9.419224	155	-12.876652	116150-12-
-8.142819 -23.282314 76 0.170479 0.083887 117 -5.022774 -10.344233 157 -12.893408 -21 -7.892815 -23.07085 77 0.18778 118 -12.900034 21 -7.892815 -23.077085 77 0.142408 0.102577 119 -5.282778 -10.393033 158 -12.900034 21 -7.622812 -23.045054 78 0.142408 0.125777 119 -5.542782 -11.232961 159 -12.900034 21 -7.528208 -22.586595 79 0.124458 0.143552 120 -5.802786 -11.0664517 160 -12.95082 21 -7.102804 -22.586595 79 0.104307 0.158667 121 -6.062789 -12.067982 21 -21.975082 21 -7.102804 -22.286570 80 0.104307 0.158608 121 -6.062789 -12.923583 -21.975923 21 -7.102804 -21.975009 81 0.0104307 0.113145<	-8.402823	-23.464886	13	0.180103	0.060522	116	-4.762771	-9.886447	156	-12.884594	-21.043647
-7.882815 -23.077085 77 0.157840 0.105767 118 -5.282778 -10.793033 158 -12.907094 -21 -7.622812 -22.84559 78 0.142428 0.143552 119 -5.542782 -11.232961 159 -12.907552 -21 -7.702808 -22.58659 79 0.124458 0.143552 120 -5.6027882 -11.65617 150 -12.915082 -21 -7.102804 -22.586599 80 0.104307 0.158808 121 -6.062789 -11.064517 150 -12.92383 -21 -7.102804 -22.596770 80 0.104307 0.158808 121 -6.062789 -12.067874 151 -12.92383 -21 -7.102804 -22.596770 80 0.104307 0.158808 121 -6.062789 -12.063789 -12.067873 -12.92383 -21 -7.102804 -22.596770 80 0.104307 0.158808 121 -6.052789 -12.067874 151 -12.92383 -21 -7.102804 -22.596770 80 0.104507 0.158808 121 -6.052789 -12.003740 152 -12.92383 -21 -7.102804 -22.596770 91 -12.007867 0.158808 122 -5.327793 -12.003740 152 -12.923857 -21	-8.142819	-23.282314	76	0.170479	0.083887	117	-5.022774	-10.344233	151	-12.892408	-21,055408
-7.622812 -22.845054 78 0.142408 0.125777 119 -5.542782 -11.232961 159 -12.907652 -21 -7.362808 -22.586859 79 0.124458 0.143562 120 -5.802788 -11.664517 160 -12.915082 -21 -7.102804 -22.296770 80 0.103307 0.158608 121 -6.062789 -12.087874 161 -12.922383 -21 -6.842800 -12.1075099 81 0.003311 0.171245 122 -6.322793 -12.03240 162 -12.929557 -21	-7.892815	-23.077085	11	0.157840	0. 105767	118	-5.282778	-10.793033	158	-12.900094	-21.067258
-7.362808 -22.586859 79 0.124458 0.143562 120 -5.802788 -11.664517 160 -12.915082 -21 -7.102804 -22.296770 80 0.104307 0.158008 121 -6.065789 -12.087874 161 -11.922383 -21 -6.844200 -21.975099 81 0.082311 0.171245 122 -6.322793 -12.503240 162 -12.929557 -21	-7.622812	-22.845054	84	0.142408	0. 125777	119	-5.542782	-11.232961	159	-12.907652	-21.079200
-7.102804 -22.296770 80 0.104307 0.158808 121 -6.062789 -12.087874 151 -12.92383 -21 -6.825800 -21.975099 81 0.083211 0.17145 122 -6.322793 -12.903240 152 -12.929557 -21	-7.36280A	-22.586859	19	0.124458	0. 143562	120	-5.802788	-11.664517	160	-12.915082	-21.091231
-6.842800 -21.975099 81 0.082311 0.171245 122 -6.322793 -12.503240 162 -12.929557 -21	-7.102804	-22.296770	80	0.104307	0.158808	121	-6.062789	-12.087874	191	-12.922383	-21.103354
	-6.842800	-21.975099	18	0.082311	0.171245	122	-6.322793	-12.503240	162	-12.929557	-21.115566
	-6 587797	-21.616639	82	0.058859	0.180653				í		

Radius = 14.40 inches

1

PRESSURE SURFACE COORDINATES

-							<			•	
	×			A PROPAGA	0 00000	83	5.863318	-7.071335	123	0.134465	-1.349190
-	-5.140494	-0.136220			0 128710	24	5 839205	-7.078383	124	-0.081114	-1.251061
¢1	-5. 235531	0.004528		0.701000	0 606068	1	5. 814346	-7.082380	125	-0.296693	-1.150555
-	-3.200572	61147242		0 002701	0 112956	AG	5.789178	-7.083255	126	-0.512272	-1.071701
4	-5.314007	0. 231261		Usesie .	001100	87	5.764141	-7.000596	127	-0.727851	-0.991252
0	-5.318106	0.4306/2		00000	001152	88	5.739676	-7.074650	128	-0.943430	-0.916014
9	-5.316315	0.476623			10000	80	5.716211	-7.065322	129	-1.159009	-0.845899
-	-5.313033	0.521443	10	Locose .	1 80000	8	5.694160	-7.053371	130	-1.374508	-0.780907
•	-5.308261	0.564133			PONNOE .		873000	-7.036411	101	-1.500167	-0.721428
•	-5.301997	0.606092	2	2.0746/6	traces c			10000 L-	130	-1.805746	-0.656977
10	-5, 294261	0.649721	6	C. 250200	in the second se					Booled at	100110 0-
-	-5.235271	0.602084	52	5.20034	BC7279-0	-	8 804000	avanate	100		-0 K79388
10	-5.275041	0.735906	60	2.721413	0.323000						
1	- S65070	0.778486	20	2.936992	-0.048462	6	5. 529581	-6. 540475	2	-K. 402483	DA1260'0-
2:		POSICO O	-	3.152570	-0.438297	96	5.474276	-6.760055	136	-2.668062	-0.496798
4	- 20202 G			BAIAS C	-0.847570	97	5.418971	-6.679577	107	-2.883641	-0.466239
	-9.2335.62	0.000146	22	9.583728	-1.274374	98	5.363666	-6.599045	138	-3,099220	-0.440101 -
91	-0.220306	0.202		100000	-1.720078	88	5.308360	-6.518458	139	-3.314799	-0.412018
17	-2.209008	0. 400433	5		- IRACRA	100	5.002781	-6.203495	140	-3.530378	-0.403847
	-5.133394	0.994172	20	000000				100100 H		-9 7460G7	-0 305536
19	-4.603430	1.611706	BO	CELOEZ.	Loost -					001800	000000
20	-4.577465	2.045373	61	4.440044	100261.0-		100105				
10	-4 269501	2.387461	62	4.661623	-3.640508	103	4.446044	-5.257657	241	-4.110301	-0,386217
		2 660682	63	4.877202	-4.147542	104	4.230465	-4.952578	144	-4.259065	-0.386940
		2 839560	64	5.092781	-4.652508	105	4.014285	-4.65/159	145	-4.407830	-0.387510
	STOCK OF	0 087761	65	5.303360	-5.160191	106	3.799307	-4.368324	146	-4.559594	-0, 303620
44	00000.0-			5.419168	-5.450856	107	3.533728	-4.096248	147	-4.596512	-0.382221
N	-3.41919	000000		820028	-5.722041	108	3.368149	-3.835775	148	-4.635750	-0.379212
56	022620.6-	000000		5 640783	-5.994318	108	3.152570	-3.590719	149	-4.624309	-0.374501
27	-2.003641	0 404070	Ba	5.751591	-6.209482	110	2.036392	-3.358080	150	-4.712189	-0.338388 .
80	200000 .2-	CHORDER C	202	8,892308	-6.545557	111	2.721413	-3.141272	101	-4.749390	-0.360569
	TOTACT.N-		1	5.973206	-6.823128	112	2.505034	-2.930098	152	-4.765912	-0.381148
8	100000 V-	000000	10	8.980946	-6.847085	113	2.200235	-2.742198	153	-4.821755	-D.340126
	02012012	a second	73	5.985454	-8.871856	114	2.074676	-2.561094	154	-4.857102	-0.327934.
N	00/000.1-		74	5.986646	-6.897006	115	1. 659097	-2.393143	100	-4.091843	-0.314311
-	191050'1-		F	5.994502	-6.922092	116	1.843518	-2.233014	156	-4.925771	-0.290769
5				8 077059	-8.946674	117	1.427039	-2.081508	157	-4.955036	-0.281308
30	100000	0 50070A	17	5.970414	-6.870321	118	1.212360	-1.940656	156	-4.991187	-0.261926
20	-0.843430		-	5 958719	-8.992617	119	0.950781	-1.803611	159	-5.022676	-0.240628
10	-0.727651	LOURIT O		R 944178	-7.013171	120	0.781202	-1.633253	160	-5.053350	-0.217408
88	-0.512272	0.410050		8. 927047	-7.031622	121	0.565523	-1.564582	161	-5.083212	-D.192289
35	-0.299523	61702010		R 007696	-7.047846	122	0.350044	-1.452951	162	-5.112260	-0.165208
4	-0.081114	3.239756			190000 1-	331					
41	0.134465	0.12/000	30	0.00000							

Stage 1 Blade Airfoil Coordinates (10X), inches

3

Radius = 12.731 inches

PRESSURE SURFACE COORDINATES

1 - 0.5550.1 0.75050 4.5 0.5550.1 0.75050 1.65030 1.65130 1.66130 <th1.66130< th=""> <th1.66130< th=""> <th1.66130< th=""><th>PT</th><th>×</th><th>A</th><th>. PT.</th><th>×</th><th>*</th><th>La</th><th>*</th><th>~</th><th>Ta</th><th></th><th>,</th></th1.66130<></th1.66130<></th1.66130<>	PT	×	A	. PT.	×	*	La	*	~	Ta		,
1 - 0.00000 0.000000 0.00000 0		ALL AND ALL	CONCE O			Contract of						
X C	- 1	-0.208417	D. DYDROK	N.S.	0. 209963	FOOTER 'N	20	0,720659	-7.849662	53	-0.005970	-0. 662263
3 6.42343 0.42343 4.621244 4.62124	N	-5.362502	0.732809	43	0.425295	2.762122	84	5.696519	-7.856364	124	-0.221602	-0.727541
4 -0.405300 1.007204 40 1.072104 40 0.072061 2.045101 126 0000 126 0.06500 126 0.045102 126 0.041022 126 0.045102 126 0.041022 126 0.041022 126 0.041022 126 0.041022 126 0.041022 126 0.041022 126 0.041022 126 0.041022 126 0	-	-5. 424432	0.875621	44	0.640928	2.582310	65	5.671706	-7.859832	125	-0.437235	-0.583097
5	4	-5.453530	1.023049	4	0.856560	2.345131	86	5.646653	-7.860006	128	-0.652867	-D.446238
6 0.0000 1.20240 47 1.60736 1.60736 7.60010 120 1.004132 1.604132 1.604132 1.601132 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1.7178033 1		-5.461378	1.173464	48	1.072193	2.110567	87	5.621795	-7.856381	127	-0.666500	-0.322568
7 6. 437313 1. 622332 4. 4 1. 630433 1. 63233 7. 643733 7. 643733 7. 643733 7. 643733 7. 643733 7. 643733 7. 643733 7. 643733 7. 789343 1. 779033 1. 7791703 1. 7791703<		-5.460690	1.202943	47	1.287026	1.657761	88	5.507665	-7.850513	128	-1.004132	-0.206084
0	-	-6 453219	1 222332	AB	1 503458	1 563543	80	5. 574352	-7.841012	100	-1.000765	-0.003708
0 - 4.4000 1 2.70000 0 1.90000 1.910000 1.910000		-5.456968	1 262232	49	1.719091	1.290372	00	6 652052	-7.828143	130	-1 515308	0.000.0-
1		ISOSTA N.	1905061	-	1 034753	aveate o		1 820781	Poters L-		000102	
11 -5.1/12/10 1.1/12 -5.1/12/10 1.2/12/12/10 1.2/12/10 1.2												
1	2:					001/10.0		0.010.0	RIDDRY		0000HR . 1-	0.10/01
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$		BZGCDV U-	ADDICE.I	Zu	Andreas. 2	879962 B	66	5-439763		133	-2.162295	0.235459
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	10	-5,440407	1.382090	20	2.501621	-0.072373	54	5.444688	-7.695387	134	-2.377928	0.300747
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$	-	-5.434597	1,412291	2	2.797253	-0.460647	82	5.389593	-7.614277	135	-2.593560	0.353020
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$	14	-5.428040	1.442593	20	3.012886	-0.867344	00	5.234497	-7.53303	136	-2.809193	0.095260
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$	13	-5.420768	1.472598	56	3.220518	-1.292444	20	5.270402	-7.452166	197	-3.024825	0.420.058
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$	16	-5.412774	1.503505	67	3.444151	-1.733800	88	5.224307	-7.370865	138	-0.240458	0.448204
16 -6 304617 1, 364822 56 3, 161323 6, 553579 6, 553579 6, 553579 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 555379 6, 110269 7, 25 23, 312372 142 -4, 105395 16, 110269 7, 25 23, 313372 143 -4, 105395 16, 110269 16, 565379 16, 100269 16, 565379 16, 100269 16, 565379 16, 100269 16, 563279 142 -4, 100379 16, 100269 16, 563269 102 4, 205399 16, 205399	17	-5.404057	1.534113	88	3.659784	-2.193045		5.169212	-7.289402	130	-9.456000	C ARDERS
16 -6 071729 2 265355 66 4.001026 -3 161823 103 4.737545 -6		-5.394617	1.564822	80	3.875416	-2.670177	100	d. 653579	-6.960003	140	-3 671795	Labout 0
20 -4.746902 2.699119 61 4.300601 -5.695314 -5.311225 142 -4.10296 21 -4.472985 3.2016922 64 4.37546 -4.110296 142 -4.10296 22 -4.472365 3.2016927 64 4.37546 -4.110256 142 -4.10236 23 -3.61739 5.261437 63 4.77346 -4.710126 143 -4.40357 24 -3.61739 3.26129 64 4.37349 -4.701261 143 -4.40357 25 -3.61739 3.261436 65 5.10357 163 -4.701261 147 -4.40356 26 -3.610372 -6.110353 107 -4.40372 143 -4.70187 27 -3.02469 -7.700143 110 2.74316 143 -4.70187 27 -3.04475 10 -7.70143 110 2.7553 -4.35013 146 -4.71017 28 -2.60193 110 2.70033 110		-5.071709	2.263559	80	4.091048	-3.161823	101	A 737946	accocs a-		034440 CT	0 440740
21 -4.42583 3.016523 63 4.184701 103 4.35561 -5.665287 143 -4.254770 22 -3.61739 63 4.757846 -4.110200 104 4.01045 -5.65287 143 -4.254770 23 -3.61773 3.52069 65 4.757846 -4.110200 104 -5.65287 143 -4.751017 24 -3.61773 3.52069 65 5.864077 -5.65287 143 -4.751017 25 -3.61073 167 -4.700407 107 3.659704 -5.014036 147 -4.761035 26 -3.26079 3.60739 166 5.10027 107 1.01035 147 -4.70117 27 -0.01405 17 0.0149 1.7<70103	20	-4.748802	2.699115	61	4.306601	-3.665605	102	4.522314	11225	149	-4 102088	0 441500
22 -4 102988 3 263737 63 4 713020 104 4 05374 -4 405352 23 -3 571738 3 260407 -6 5 56374 -4 405352 -4 405352 24 -3 57173 3 244151 -5 344151 -4 405552 -4 405557 -4 405557 -4 405557 -4 405557 -4 405557 -4 405557 -4 405577 -4 405557 -4 405577 -4 405557 -4 405557 -4 405577 -4 405557 -4 405577 -4 405557 -4 405577 -4 405557 -4 405557 -4 405577 -4 405557 -4 405577 -4 405557 -4 405557 -4 405557 -4 405557 -4 405557 -4 405557 -4 4055577 -4 4055	10	-4.425835	3.016525	82	4.822314	-4.184704	201	1305681		-	-4 95,4770	
2 -6.67735 -6.67735 -6.67735 -6.67735 -6.77316 -6.77332 -6.77316 -6.77332 -6.771017 24 -7.677723 0.527003 0.52703 -6.69704 -6.110357 103 -4.77017 -4.77017 25 -7.677723 0.527003 0.527003 -6.110357 103 -4.70137 14 -4.77017 26 -7.67717 -7.677310 -7.677310 -7.677310 -7.71017 -4.770167 27 -7.677310 0.52767 -6.013377 103 -4.770137 -4.770136 27 -7.677310 0.52767 -6.013377 103 -4.70136 -4.770147 27 -7.67510 -7.00143 111 2.75753 -7.013013 151 -4.771017 27 -2.69370 -7.69376 111 2.56973 -7.013013 151 -4.771017 27 -7.69376 112 2.593769 -7.701017 -7.677313 121 -7.677313 -7.677313 -7.6773051 -4.701317 </td <td>22</td> <td>-4.102988</td> <td>3.263797</td> <td>63</td> <td>4.737946</td> <td>-4.713020</td> <td>104</td> <td>4 001049</td> <td>-5 662287</td> <td>PPI</td> <td>ADDRESS A</td> <td>010000</td>	22	-4.102988	3.263797	63	4.737946	-4.713020	104	4 001049	-5 662287	PPI	ADDRESS A	010000
24 -3.671723 3.5270603 65 5.16971 -4.710117 25 -3.77123 3.659744 -5.014036 146 -4.710117 27 -3.76930 3.659744 -5.014036 147 -4.710117 27 -3.76930 3.769731 66 5.50727 -6.110055 107 3.44151 -4.710161 -4.710161 27 -3.768231 67 5.50727 -6.110055 109 3.243169 -4.710161 -4.710161 28 -3.768231 67 5.507393 3.01445 111 2.79753 -3.003307 151 -4.710165 29 -2.595350 3.049165 111 2.875331 111 2.855352 -4.053143 151 -4.65362 31 -2.165233 3.063733 71 5.653531 111 2.855363 -5.937362 -5.963931 -4.655362 -4.653562 -5.693562 -4.653562 -5.693562 -4.655362 -4.655362 -4.655362 -4.655362 -4.655362 -4.655362 -4.655362 -4.655362 -4.655362 -4.655362 -5.653939 -5.6539362	0	-3.607036	0.410919	64	4.952379	-5.264302	101	877416	626766 3-		Peccase P-	11081
25 -3.450030 3.622144 66 8.280407 -6.110353 107 3.44151 -4.701261 147 -4.740169 26 -3.260430 -6.702301 67 -3.44151 -4.701261 147 -4.740169 27 -3.260430 -3.620430 -57 -9.200120 -57 -4.075100 174 -4.740169 27 -3.260430 -3.14263 69 5.103030 -1.610100 141 -4.740169 -4.1740169 27 -3.260430 -3.61430 -7.000443 111 2.260307 150 -4.05167 -4.161697 29 -2.377265 -3.640169 -7.603307 110 2.79253 -4.051607 -4.051677 31 -2.160563 -3.616396 -7.603307 112 2.40356 -2.610592 -4.051677 32 -1.061596 7.7 523321 11.1 2.150796 -2.4761692 -4.051677 31 -1.61596 7.7 523321 11.1 2.247253 -4.065052 <td>24</td> <td>-3.671723</td> <td>3.520609</td> <td>65</td> <td>5.169212</td> <td>-8.012520</td> <td>106</td> <td>3.659704</td> <td>-5.014036</td> <td>146</td> <td>-4.710117</td> <td>0.411722</td>	24	-3.671723	3.520609	65	5.169212	-8.012520	106	3.659704	-5.014036	146	-4.710117	0.411722
26 -3.246.59 3.704931 67 0.39100 -6.40372 108 3.226516 -4.396103 149 -4.761907 27 -3.049164 68 5.50730 -7.000143 110 2.29753 -3.003307 150 -4.761907 29 -3.049164 70 8.750730 -7.00143 111 2.97753 -3.003307 150 -4.616527 20 -2.533530 3.049164 70 8.750130 -7.301439 111 2.97753 -3.003307 150 -4.665627 21 -2.533530 3.049164 71 6.837331 112 2.547295 -3.191577 -4.665620 21 -2.66533 3.0617366 73 5.603361 -7.603169 7.703039 157 -4.965520 22 -11.526736 73 5.647553 112 1.524729 -2.243060 153 -4.965520 23 -1.53663 77 5.64393 7.773039 115 1.524729 2.243256 156 -5.0160012	-	-3.455030	3.622144	99	5.280407	-6.110355	107	3 444151	101281	147	-4 740109	Calling O
27 -3.02/023 3.703271 60 6.507297 -6.70103 103 3.701209 -4.01709 <td>58</td> <td>-3.240450</td> <td>3.704931</td> <td>19</td> <td>5.391602</td> <td>-8.404372</td> <td>108</td> <td>812020</td> <td>-4 30610F</td> <td></td> <td>10100</td> <td>Lungiv u</td>	58	-3.240450	3.704931	19	5.391602	-8.404372	108	812020	-4 30610F		10100	Lungiv u
28 -2.600193 3.614263 69 6.61303 -7.000143 110 2.737253 -3.605307 150 -4.661677 29 -2.533536 3.643164 71 6.72510 -7.000143 111 2.551261 -3.657523 151 -4.661677 20 -2.537556 3.66773 77 5.637391 111 2.551361 -3.657523 151 -4.65522 31 -2.150565 3.66773 77 5.63331 113 2.551363 -3.247058 151 -4.65522 32 -1.56556 73 5.63331 113 2.150356 -2.872030 153 -4.65522 33 -1.56553 3.66753 77 5.63331 113 2.150356 -2.872030 153 -4.65552 33 -1.56553 3.744556 77 5.63453 -7.754052 155 -2.1724060 154 -4.6616522 33 -1.565635 77 5.63456 77 7.773035 115 1.754753 -2.470256 156 -5.650312 34 -1.561357 77 5.64	27	-3.024625	3.768271	69	5.502797	-6.701405	109	3 012886	-4.00510	149	-4 810169	0 414189
23 -2.50350 3.049164 70 6.725130 -7.001449 111 2.581621 -3.510313 151 -4.665523 31 -2.167256 3.042166 71 6.637331 111 2.55396 -3.24366 153 -4.965523 32 -1.546563 3.072766 73 5.643714 77.653331 113 2.127030 153 -4.965323 32 -1.546563 3.061596 73 5.643764 77.65346 152 -2.43952 -4.965323 32 -1.54030 3.061596 73 5.64366 77.67346 116 1.554726 -2.24356 153 -4.965323 32 -1.515398 3.784356 77 670445 116 1.554753 -2.436352 156 -5.0160012 155 -4.665323 33 -1.59536 3.743356 115 1.574353 -1.73033 155 -5.0160012 155 -4.665323 34 -1.535376 115 1.574353 -1.603163 157	28	-2.809193	3.814263	69	5.613993	-7.000143	110	2.797253	-3.603307	150	-4.851677	0.417711
30 -2.377628 3.660733 71 6.03033 77 6.03733 112 2.55598 -3.24368 152 -4.919726 31 -2.15453 3.6177365 72 5.643714 -7.63333 113 2.150136 152 -4.919726 32 -1.54555 73 5.64774 -7.63337 113 2.150136 153 -4.919726 33 -1.751030 3.637265 74 5.647174 -7.63305 113 1.520130 153 -4.91952 33 -1.731030 3.637265 74 5.64753 -7.65305 7.70442 115 1.503412 -2.724032 155 -5.016912 -4.965322 34 -1.29753 3.743356 77 5.64391 117 1.503412 -2.430352 155 -5.0169312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312 -5.01620312	23	-2.503530	3.049164	70	5.725108	-7.301449	111	2.581621	-3.510313	121	-4.855920	0.422595
31 -2.167295 3.072660 72 5.043391 -7.62331 113 2.150356 -2.972030 163 -4.05314 23 -1.70053 3.037266 73 5.047553 -7.637046 114 1.534753 -2.972030 164 -4.065322 23 -1.731058 3.037256 73 5.047553 -7.773091 -2.472053 155 -5.016532 24 -1.515398 3.037256 77 5.04331 115 1.75043 -2.472632 156 -5.016912 24 -1.515398 3.744336 77 5.04332 777343 -2.47253 -5.016912 156 -5.016912 25 -1.054132 3.744336 77 5.03432 116 1.023723 -2.47326 157 5.066332 26 -1.054132 3.74336 77 5.05323 117 1.237153 -2.43326 156 -5.016302 27 -054530 116 1.0737153 -1.803116 159 -5.11346	80	-2.377526	3.860733	1	5. 036303	-7.605278	112	2.363988	-3.243368	152	-4.919726	0.425833
32 -1.54653 3.661596 73 5.647174 -7.654067 114 1.524723 -2.724040 154 -4.966322 33 -1.731030 3.937266 74 5.647655 -7.7671445 115 1.719091 -2.476952 155 -5.016912 24 -1.515390 3.789316 76 5.647655 -7.7640445 115 1.719091 -2.476952 155 -5.016912 25 -1.515390 3.774336 76 5.64356 -7.773039 117 1.235753 -2.476952 155 -5.016912 26 -1.034132 3.774336 -7.726339 117 1.235753 -3.11246 -5.113146 37 -0.663507 3.676336 77 5.673339 119 1.072193 -1.633136 -5.113146 37 -0.663507 3.676336 77 7730339 119 1.072193 -1.404253 160 -5.113146 37 -0.663507 3.676336 77 7730339 120 0.645560 -1.404253 160 -5.113146 37 -0.663507 3.749703 122 0.645795 120 -1.404253 160 -5.1730378 39 -0.657807 3.743769 -7.7	31	-2.167295	3.872360	72	5.043391	-7.623331	113	2.150356	-2.979030	163	-4.953143	0.436204
33 -1.71030 3.63726 74 5.64765 -7.673146 115 1.71031 -2.470352 155 -5.016012 24 -1.515393 3.798313 75 5.644556 -7.750442 115 1.557285 -5.0160312 -5.003312 24 -1.2297395 3.7493313 76 5.644556 -7.750462 117 1.557285 -5.0160312 -5.063312 25 -1.2297295 3.744335 77 5.625693 -7.7731552 118 1.072193 -1.603116 156 -5.113146 27 -0.655366 77 5.625693 -7.7731552 118 1.072193 -1.603116 159 -5.113146 27 -0.655367 7.86432 77 5.643532 77 759353 120 0.653560 -1.603116 159 -5.173378 28 -0.652867 7.783533 122 0.6855250 -1.603116 159 -5.173378 29 -0.652867 7.783533 122 0.4267295 161	ŝ	-1. 246663	3.861596	23	5.847174	-7.634097	114	1.934723	-2.724040	164	-4.986322	0.444283
24 -1.51539 3.789313 75 5.64436 -7.744042 116 1.50443 -2.24325 156 -5.050312 25 -1.293765 3.744336 77 5.053391 117 1.237723 -2.0164030 187 -5.05332 25 -1.004135 3.574336 77 5.02359 -7.773632 116 1.023753 -5.0164030 187 -5.062324 26 -1.004135 3.676336 77 5.023593 -7.773539 119 10.237533 -1.80316 159 -5.11346 37 -0.685360 3.4890346 78 5.073332 119 0.653560 -1.604327 -5.143378 38 -0.635361 3.480328 119 0.635560 -1.230723 160 -5.173326 39 -0.437273 20 0.426323 -1.80316 160 -5.143378 39 -0.437273 120 0.426323 -1.204225 160 -5.173378 39 -0.437730 122 0.209563 <td>33</td> <td>-1.731030</td> <td>3.837266</td> <td>74</td> <td>5.847655</td> <td>-7, 679146</td> <td>115</td> <td>1.719091</td> <td>-2.470352</td> <td>155</td> <td>-5.010912</td> <td>0.454115</td>	33	-1.731030	3.837266	74	5.847655	-7, 679146	115	1.719091	-2.470352	155	-5.010912	0.454115
35 -1.297/55 3.744336 76 5.033795 -7.728391 117 1.297/23 -2.016060 187 -3.062324 76 -1.094132 3.676336 77 0.625069 -7.775053 11.6 1.072193 -1.603116 156 -5.113146 76 -1.061530 3.593346 78 0.625069 -7.775053 11.6 1.072193 -1.603116 156 -5.113146 76 0.660508 7.7750539 11.6 0.655560 -1.650334 159 -5.113146 78 -0.6652647 7.7750539 11.9 0.655560 -1.650324 150 -5.113327 78 -0.652867 3.474012 79 5.7753532 120 0.6405260 -1.404263 161 -5.173022 79 -0.652867 3.3749708 122 0.420526 -1.205725 161 -5.202076 70 -0.25264 7.027074 122 0.209663 -1.046615 162 -5.200541 40 -0.25266	a a	-1.515398	0.798313	2	5.844858	-7.704042	116	1.503459	-2.243226	156	-5.050912	0.465702
26 -1.084132 3.676336 77 5.62599 -7.731652 118 1.072193 -1.603116 159 -5.113146 37 -0.685500 3.693346 78 5.817337 -7.773539 119 0.655500 -1.603116 159 -5.113146 37 -0.685507 3.693346 78 5.817337 -7.773539 129 0.655500 -1.603116 159 -5.113376 37 -0.652637 3.4770537 129 0.655500 -1.60353 160 -5.173032 39 -0.437239 3.379467 90 5.784353 121 0.4267295 161 -5.173037 40 -0.221602 3.124703 81 5.784353 -7.81564 -7.81564 -1.22 0.209663 -1.046615 182 -5.230341 40 -0.005970 3.024703 81 5.783764 -7.839643 122 0.209663 -1.046615 182 -5.230541	22	-1.293765	3.744336	76	030795	-7.728351	117	1.257526	-2.010080	157	-5.062324	0.479043
37 -0.869300 3.593346 78 5.617337 -7.773539 119 0.85550 -1.596334 159 -5.143378 38 -0.652867 3.474012 79 5.6803422 -7.773539 119 0.85550 -1.560334 159 -5.143378 38 -0.652867 3.474012 79 5.784352 -7.753539 120 0.640528 -1.404263 160 -5.173022 39 -0.437239 3.370467 80 5.784353 -1.220028 -1.220025 161 -5.20276 40 -0.221602 3.104777 81 5.782764 -7.027074 122 0.209663 -1.046615 162 -5.230541 41 -0.002970 3.104777 82 5.783708 -7.83708 -1.22 0.209663 -1.046615 162 -5.230541	36	-1.094132	3.676336	11	0.025589	-7.751652	118	1.072193	-1.803116	158	-5.113146	0.494130
38 -0.652867 3.474012 79 5.802432 -7.753532 120 0.640228 -1.404263 160 -5.173022 39 -0.437233 3.379467 90 5.784353 -7.811591 121 0.425355 161 -5.20276 40 -0.221602 3.494703 81 5.762764 -7.839361 122 0.205653 -10.46615 162 -5.230541 40 -0.005970 3.104777 82 5.763704 122 0.205653 -10.46615 162 -5.230541	37	-0.863500	3.593346	28	5.817337	-7.773039	119	0.855560	-1.590334	159	-5.143378	0.510937
39 -0.437230 3.379467 80 5.78453 -7.81591 121 0.428395 -1.220525 161 -5.20346 40 -0.0251602 3.343703 81 5.762704 122 0.209663 -1.046615 162 -5.20541 40 -0.0025870 3.104773 82 5.783964 -7.839643 -1.046615 162 -5.230541	38	-0.652867	3.424012	79	5.802432	-7.793632	120	0.640928	-1.404265	160	-5.173022	0.529590
40 -0.221602 3.249708 81 5.765264 -7.027074 122 0.209663 -1.046815 182 -5.230541 41 -0.005970 3.104737 82 5.743708 -7.839841 122 0.209663 -1.046815 182 -5.230541	60	-0.437235	3 379467	80	5.784953	-7.011581	121	0.425295	-1.220525	161	-5.202076	0.549347
41 -0.005970 0.104737 82 5.743708 -7.839841	40	-0.221602	3.249703	81	5.765264	-7.027074	122	0.209663	-1.046615	162	-5.230541	0.572057
	41	-0.005970	3.104737	82	5.743708	-7.839841						

Stage 1 Blade Airfoil Coordinates (10X), inches

Radius = 13.571 inches

PRESSURE SURFACE COORDINATES-

ŀ

Ta	×	*	PT.	×	-		×	-	PT.	×	>
	actore #-	1 796771	42	0.209051	2.557211	68	5.726103	-7.994607	123	-0.006517	-0 A18304
- 6	001017 81	1 810716	43	0.424619	2.327819	84	5.702175	-8.002408	124	-0.222046	-0 620050
	COOPER MI	1 903916	44	0.640187	2.002685	65	B. 677425	-A.006379	125	-0.437654	-D ARRAN
	-8.457868	1.968305	45	0.855758	1.822052	90	5.652200	-8.008238	126	-0.653222	-0.257197
	-5.458817	2.072071	46	1.071324	1.547878	87	5.627205	-8.006163	127	-0.868790	-0.090481
	-5.457612	2.098550	47	1,206992	1.257761	88	5.602617	-8.000792	128	-1.064359	0.067171
	-5.455537	2.124252	40	1.502460	0.954075	88	5.576954	-7.992217	129	-1.295927	0.215036
	-5.452590	2.149977	49	1.710028	0.635371	80	5.556532	-7.980590	130	-1.515495	0.354287
	-5.448772	2.175704	80	1.933397	0.304430	16	5. 536043	-7.566115	131	-1.731063	0.485353
-	-5.444083	2.201445	10	2.149165	-0,040164	25	5.517546	-7.945046	132	-1.946632	0.608181
:=	-5.436316	2.227194	52	2.364733	-D.398100	83	5.501AZ1	-7.920531	133	-2.152200	0.722075
-	-5.433217	2.232948	63	2,500301	-0.769420	8	5.445746	-7.853540	134	-2.377768	0.823832
	-5 426970	2.278711	54	2,793070	-1.153888	26	5.350021	-7.777167	135	-2.593338	0.928746
	420077	2.304484	29	3.011438	-1,651531	96	5, 334298	-7.700564	136	-2.606205	1.018618
	10536	2 330267	56	3.227006	-1.052401	55	3.275571	-7.623729	137	-3.024473	1.100200
18	-5.404347	2.356059	67	3.442574	-2.388500	86	5.222845	-7.546564	138	-3.240041	1.171869
	-5.335511	2.381860	28	3.659143	-2.822582	66	5.167120	-7.469233	139	-3.453609	1.233337
	-5.386028	2.407871	60	3.873711	-3.271117	100	4.951552	-7.167141	140	-3.671178	1.284537
	-5 065100	3.003115	60	4.083279	-3.732208	101	4.735954	-6.863095	141	-3.856746	1.324955
00	-4 744171	3.354569	61	4.304847	-4.201353	102	4.520416	-6.535706	142	-4.102314	1.356271
	CPCCCP P-	1.825076	62	4.520416	-4.695150	103	4.304847	-6.247874	143	-4.307956	1.376316
20	-4.102314	3.816393	63	4.735964	-3.176440	104	4.069279	-5.939367	144	-4.513621	1.397165
10	-3.605749	3.916130	64	4.951552	-0.875100	105	3.973211	-5.630760	145	-4.719275	1.419802
24	-3.671178	3.993459	63	5,167120	-6.170046	106	3.658143	-5.324674	146	-4.924928	1.456071
-	-3.455609	4.047932	66	5.277548	-5,438441	107	3.442574	-5.020116	147	-4.957138	1.462300
	-3.240041	4.007191	67	5, 388171	-8.700576	801	3.227003	-4.718708	148	-4.900383	1.471757
10	-3 D24173	4.107821	68	5.490026	-6.091215	108	3.011438	-4.421005	149	-5.019571	1.481201
D.A.	-2.806305	4.112109	69	5,605221	-7.222268	110	2.795870	-4.123110	150	-5.049795	1.491714
60	-2.503336	4.100811	10	5.712746	-7.403554		2.560301	-3.839236	151	-5.079356	1,503295
00	-2.377768	4.074163	1	5, 830272	-7.744029	-	2.364733	-3.554675	152	-5.108256	1.015943
31	-2.162200	4.032422	72	5.033549	-7.767797	113	2.149165	-3.274024	153	-5,136781	1.523193
32	-1.946632	3.975567	61	5,643612	-7.792451	114	1.933597	-2,909237	154	-5.164559	1.543652
33	-1.731063	3.903335	74	5.845372	-7.017558	211	1.718028	-2.720444	155	-5.191521	1.659427
34	-1.515495	3.817240	2	5.843798	-7.842677	116	1.502460	-2.464199	156	-5.217665	1.876520
	1. 299927	3.715301	78	5.620219	-7.857368	717	1.200092	-2.205724	157	-0.242983	1.594931
36	-1.084359	3.597363	11	5.830017	-7.691197	81	1.071324	-1.952504	158	-5.267710	1.614327
22	-0.868790	3.464687	28	5.819638	-7.913748	511	0.855738	-1.708065	159	-5.291570	1.035104
90	-0.653222	3.315426	64	5.805577	-7, 034620	120	0.640187	-1.472406	160	-5.314342	1.657637
60	-0.437654	3.150271	80	5.788n79	-7.953452	121	0.424519	-1.244237	161	-5.335026	1.601928
64	-0.222086	2.968748	18	5.769839	-7.969912	122	0.209051	-1.026171	162	-5.355621	1.707971
4	-0.006517	2.770965	82	5.748791	-7.983711						

Radius = 14,410 inches

Stage 1 Blade Airfoil Coordinates (10X), inches
PRESSURE SURFACE COORDINATES

1.14	×	*	PT.	×	Y	PT.	×		PT.	×	*
	-17.502266	-15.266567	40	-8.480695	-17.634630	03	0.052528	0.182595	123	-8.635173	-11,409414
	17 NORIGI	-15.053748	43	-8.142224	-17.351657	94	0.027453	0.188006	124	-9.181647	-11.665326
	019869 21-	-15.437642	44	-7.793750	-17.038839	83	0,001880	0,189991	125	-9,528121	-11.904488
	-17 346352	-15.518746	45	-7.440273	-16.687872	86	-0.023728	0,188513	126	-9.874595	-12,130353
-	-17.646522	-15.597267	46	-7.102802	-16.304417	87	-0.046903	0.183399	127	-10.221069	-12,342922
-	-17.537134	-15,709665	47	-6.756320	-15.866059	00	-0.073187	0.175339	128	-10.567543	-12.542196
-	-17.518626	-15.010222	40	-6.400A53	-15,428842	60	-0.094137	0,169663	129	-10.914017	-12,723703
-	-17.487207	-15.023178	49	-6.063379	-14.935334	00	-0.117335	0.149441	130	-11.260491	-12.091407
	-17.449637	-18.025025	09	-5.716905	-14.405536	16	-0.136394	0.132275	131	-11.606966	-13,049002
-	-17.40500	-16.124483	19	-5.370431	-13.840060	92	-0,152966	0.112698	132	-11.953440	-13.196489
=	-17.355507	-16.221474	52	-0.023957	-13.239672	69	-0,166754	0.031067	133	-12.299914	-13.333866
12	-17.301112	-16.316902	53	-4.677402	-12,603793	5	-0.225593	-0,016163	134	-12.646390	-13.458653
	-17.241548	-16.410358	24	-4.331000	-11.934453	26	-0.284433	-0.123039	135	-12.992862	-13,569469
	-17.178446	-16 502465	22	-3.984534	-11.230807	96	-0.343273	-0.229560	136	-13.339336	-13.674003
	-17.112138	-16.53348	26	-3.638060	-10.492685	16	-0.402112	-0.335725	137	-13.665810	-13,772254
9	-17.042107	-16.682811	57	-3.291506	-9.709340	90	-0.460952	-0.441535	130	-14.032284	-13.864224
-	-16.969785	-16.771400	83	-2.945111	-8.806272	66	-0.519792	-0.546990	139	-14.378759	-13.947671
	-16.694786	-16. 050968	60	-2.590637	-8.020456	100	-0.866266	-1.160747	140	-14.725233	-14.024230
	-16.525635	-17.247974	80	-2.252163	-7.109666	101	-1.212740	-1.762187	141	-15.071707	-14.098371
20	-16.156464	-17.573762	19	-1.905509	-6.155534	102	-1.559215	-2,352213	142	-15.416181	-14.170095
ā	-15.787332	-17.881675	62	-1.559215	-5.177572	103	-1.905689	-2.929692	143	-15.599907	-14.206748
	-15.416181	-18.103673	63	-1.212740	-4.170307	104	-2, 252163	-3,494042	144	-15.781633	-14.242736
10	-15.071707	-18.311940	64	-0.866766	-3.133559	105	-2.598637	-4,045262	145	-15.903360	-14.278533
24	-14.725233	-18.470802	65	-0.519792	-2.111373	106	-2.945111	-4.585359	146	-16.145086	-14.315067
50	-14.378759	-16.620065	99	-0.403208	-1.765829	107	-3, 291566	-5.111746	147	-16.247405	-14.338966
28	-14.032284	-18.742450	67	-0.280623	-1.419485	108	-3.638060	-5.623073	148	-16.347266	-14.366373
27	-13.685810	-18.839960	68	-0.170039	-1.077831	109	-3.984534	-6,119340	149	-16.444214	-14.397936
28	-13.339336	-18.912590	69	-0.053453	-0.737906	110	-4.331008	-6.602919	150	-16.539190	-14.432309
6	-12.992062	-18.965003	20	0.063130	-0.393185	111	-4.677482	-7.070647	121	-16.632296	-14.469351
8	-12.646388	-18.939082	12	0.179714	-0.061668	112	-5.023957	-7.522045	152	-16.723546	-14.509039
10	-12.299914	-19.010031	72	0, 164383	-0.036099	515	-6.370431	-7,957115	153	-16, 812560	-14.551909
32	-11.953440	-19.001052	23	0.189554	-0.011459	114	-5.716905	-8.375656	154	-16.900150	-14.596828
00	-11.606966	-18.969866	74	0.182469	0.014191	116	-6.063379	-8.770202	102	-16.964401	-14.646499
90	-11.260491	-18.917229	75	0.185631	0.039562	116	-6.409853	-9.164223	156	-17.065469	-14.700712
33	-10.914017	-16.843123	76	0.173405	0.064251	117	-6.756328	-9.533962	157	-17,143003	-14.758681
36	-10.567543	-18.747549	11	0,160523	0.067750	116	-7.102802	-9.887418	150	-17.217536	-14.823471
37	-10.221069	-18.626704	78	0.155160	0.109649	119	-7.449276	-10.224593	159	-17.287515	-14.893529
38	-9.874595	-18.480784	19	0.130503	0.129550	120	-7.795750	-10.544296	160	-17.351560	-14.971994
	-9.520121	-18.311132	80	0.120269	0.147090	121	-8.142224	-10,846031	161	-17,409513	-15,059205
40	-9.181647	-18.117020	01	0,000331	0.161949	122	-0.408690	-11.136403	162	-17.460337	-15, 156556
41	-0.035173	-17.009005	82	0.076042	0.173856						

181

Stage 2 Vane Airfoil Coordinates (10X), inches

Radius = 12.290 inches

PRESSURE SURFACE COORDINATES

7 1 4 0.0007 1 0.0007 1 0.0007 1 0.0007 1 0.0007 1 0.0007 1 0.0007 1 0.0007 1 0.0007 1 0.0007 1 0.000444 1					-	~	1ª	 	,	PT.	×	
1 -10. 642700 -15. 642600 -15. 701057 -17. 7010577 -17. 701057 -1	L.L.	×	*	i	Y	acatao at		0 600337	1 ABJESS	123	-9.078695	-11.497548
a - (1) - (3) - (-18.482700	-15.642400	4	-8.701757	000100	2				01000	-11 703264
3 - (1) - (3) - (- (-15.734322	43	-8.324020	-17.515865	84	0.374760	1.488/09		Nonor a	
4 -1 </td <td>N</td> <td>200010.01-</td> <td></td> <td>44</td> <td>-7.9478.72</td> <td>-17,149190</td> <td>65</td> <td>0.546671</td> <td>1.490108</td> <td>125</td> <td>-9,632063</td> <td>+CC170.21-</td>	N	200010.01-		44	-7.9478.72	-17,149190	65	0.546671	1.490108	125	-9,632063	+CC170.21-
4	-	180862181-	100000-01-		-7 8700.IS	-16.749287	00	0.522983	1.488476	126	-10.209507	-12.332944
5 -16 50710 -17 <td>T</td> <td>-18.331014</td> <td>180016.01-</td> <td>24</td> <td></td> <td>-16 317750</td> <td>87</td> <td>0.497600</td> <td>1.403036</td> <td>127</td> <td>-10.586444</td> <td>-12,579202</td>	T	-18.331014	180016.01-	24		-16 317750	87	0.497600	1.403036	127	-10.586444	-12,579202
5 -10	10	-18.537187	-15, 995862	2		110 012071	88	0.473195	1.474186	126	-10.963302	-12.010327
7 -	6	-19.056556	-16,097007	4	01010.0	THOMAS AND		450225	1.462003	129	-11.340319	-13.023597
0 -10 -50154 15 -0.01056 1.0 -0.020200 1.0 -0.02020 <td>1</td> <td>-10.548003</td> <td>-16,196179</td> <td>40</td> <td>101000</td> <td>00000</td> <td>1</td> <td>0.429117</td> <td>1.446981</td> <td>130</td> <td>-11.717257</td> <td>-13.222889</td>	1	-10.548003	-16,196179	40	101000	00000	1	0.429117	1.446981	130	-11.717257	-13.222889
0 16 700072 16 700707 17 700707 14 700707 14 700707 14 700707 14 7007070 14 700		-10.531551	-16.203385	40	-6,003130			410266	1.429133	131	-12.094194	-13.409249
10 16 414.46 13 415.050 13 415.050 13 415.050 13 415.050 13 415.050 13 415.050 13 415.050 13 415.050 13 415.050 13 415.050 14 416.050 14 416.050 14 416.050 14 416.050 14 416.050 14 416.050 14 416.	0	-18.500627	-16.380978	2	-0.606200			POUPOR O	1 408082	132	-12.471131	-13.582679
11 11 11 11 11 11 11 12<	10	-18.479333	-16.482386	5	120600.0-			100000	1 200006	133	-12.640000	-13.739650
12 -16.67702 53 -4.79507 -16.6732 105 -10.5173 -10.51565 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.42536 -11.416236 -11.417536 -11.416236 -11		-18.444482	-16,575610	52	-4.932363	0101010	20	O 3118BO	1 266930	134	-13.225006	-13,885326
1 -1 </td <td></td> <td>-18.405045</td> <td>-16.667092</td> <td>22</td> <td>-4.555446</td> <td>0//100.31-</td> <td></td> <td>Value o</td> <td>146799</td> <td>105</td> <td>-13.601943</td> <td>-14.020855</td>		-18.405045	-16.667092	22	-4.555446	0//100.31-		Value o	146799	105	-13.601943	-14.020855
(1 (1<		-10.361280	-18.757496	24	-4.178509	109900 11-			30000	146	-13 978811	-14.146236
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$		APONIC AL-	-16.847089	22	-3.801571	-10, 837677	B	0.1/4249	020020-1			STATES
13 -16			-10 035856	56	-3.424634	-10.022544	97	0.105433	0.904014	181	0 0000 1	
1 - 10 -	-	0160000	11 000045	15	-3.047696	-9,160843	98	0.036618	0.783094	BEI	14./36/00	610207 HI-
11 16.03400 17.11720/ 0 2.35666 10 0.400135 -0.002695 140 -15.66035 141 -16.0005 141 -16.0059 141 -16.0059 141 -16.0056 <th< td=""><td>9</td><td>-16.210630</td><td></td><td></td><td>-9 870759</td><td>-8.252621</td><td>66</td><td>-0.032197</td><td>0.660864</td><td>661</td><td>-12,109693</td><td>-14.405633</td></th<>	9	-16.210630			-9 870759	-8.252621	66	-0.032197	0.660864	661	-12,109693	-14.405633
$ \begin{bmatrix} 0 & -10 & 0.05400 & -17 & 75790 & 0.9 & -15.5560 & 101 & -0.1 & 766732 & -0.1 & 10664 & 141 & -15 & 665950 & -14.7 & 66795 \\ 1 & $	17	-18, 154751	1/2111-21-		0000000	-7 300721	100	-0.409135	-0.032685	140	-15.486631	-14.548167
$ \begin{array}{c c c c c c c c c c c c c c c c c c c $	10	-18,095400	-17.197600		dupper -		101	-0.785072	-0.710064	141	-15.863560	-14,630019
20 -11, 7953 -10, 23642 51 -10, 23643 51 -11, 73645 11, 77231 -10, 23643 61 -10, 23643 61 -10, 23643 -11, 77231 -10, 23643 -11, 77231 -11, 71, 77231 -11, 77231 -11, 71, 7131 -11, 71, 7131 -11, 71, 7131 -11, 71, 7131 -11, 71, 7131 -11, 71, 7131 -11, 71, 7131 -11, 71, 7131 -11, 71, 7131 -11, 71, 7131	19	-17,631676	-17.767897	80	L10018.1-	14 97666	102	-1.163009	-1.368455	142	-16.240505	-14.706399
21 16. 704229 16. 704229 16. 704229 16. 704229 16. 704229 16. 709503 14. 712221 14. 772221 14. 772221 14. 772221 14. 772221 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 773231 14. 77331 14. 77331 14. 77331 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 77 14. 73 14. 73	50	-17,167953	-10.224562	19	Verseo. I-	000001010	101	7500001-	-2.007922	143	-16.414954	-14.739697
22 -16.76356 63 -0.7780/x -0.4091/x -0.41/x -0.4091/x -0.4001/x -0.4091/x -0.41/x -0.4091/x -	2	-16.704229	-18.594451	82	-1,163009	00101V.4-		-1.916884	-2.634535	144	-16.569403	-14.772221
23 -15 06326 -13 -16 -17 -04501 -14 651039 -14 -17 -17 -04501 -14 651039 -14 651340 -14 651340 -14 651340 -14 651340 -17 100531 -14 651340 -14 661340 -14 661340 -14 661340 -14 661340 -14 661340 -14 661340 -14 661340 -14 661340 -14 661340 -14 661340 -14 661340 -14 661366 -14 661366 -14 661366 -14 661366 -14 661366 -14 661366 -14 661366 -14 <td>23</td> <td>-16.240505</td> <td>-18.895605</td> <td>63</td> <td>-0.7850/2</td> <td></td> <td></td> <td>00000 e-</td> <td>-3.246644</td> <td>145</td> <td>-16.763951</td> <td>-14.803447</td>	23	-16.240505	-18.895605	63	-0.7850/2			00000 e-	-3.246644	145	-16.763951	-14.803447
1 1	15	-15,063568	-19,109502	64	-0.409130	-2.040 00	-	-0 670750	-3 043479	146	-16.936300	-14.833600
75 -16.109003 -19.413404 65 0.034719 -0.212904 100 -3.42464 -4.91764 14.97763 -14.87766 -14.87766 -14.97763 -14.87766 -14.97763 -14.877766 -17.100051 -14.87766 -14.97766 -14.97766 -14.97766 -17.480767 -14.97766 -14.97766 -14.977656 -14.977656 -14.977656 -14.977656 -14.977656 -14.977656 -14.977656 -14.977656 -14.977656 -14.977656 -14.977656 -14.9776576 -14.97666 -17.	54	-15.40631	-19.275544	65	-0.03219/	-0.940143		101200	-4.425017	147	-17.044501	-14.851859
26 -14.73276 -19.5571 -5.5477 -5.5477 -14.95293 -14.96171 -5.54773 149 -17.2663 -14.95263 -14.95263 -14.95263 -14.95263 -14.95263 -14.95263 -14.95263 -14.952633 -14.952633 -14.952633 -14.952633 -14.952633 -14.952633 -14.952633 -14.952633 -14.9526333 <	50	-15.109693	-19.413404	59	0.094719	10.00 P		-3 42463d	-4.991764	140	-17.150361	-14.870788
$ \begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	56	-14.732756	-19.525151	29	0.221633	000012.0-		-3 401571	-5.544775	149	-17.255439	-14.891171
26 -13. 976061 -19. 653400 69 0.47365 11 -4.55346 -6. 60064 10 -17. 463261 -14. 936436 29 -13. 69008 -19. 653040 0.077365 111 -4.55346 -6. 60064 101 -17. 463261 -14. 936406 29 -13. 60104 -19. 65304 72 0.736572 1.237500 112 -4.55346 -6. 60035 72 -17. 561301 -14. 9395394 31 -12. 64009 -19. 49036 72 0.736578 113 -6. 600335 154 -17. 761911 -15. 643031 -16. 95304 73 0.739518 113 -6. 617070 -9. 566064 15. 618304 -16. 16.3004 -18. 663004 -18. 663004 -18. 663004 -18. 663004 -18. 663004 -18. 663004 -18. 663004 -18. 6120064 -18. 6120064 -18. 663004 -18. 663004 -18. 663004 -18. 663004 -18. 18. 623004 -18. 18. 623004 -18. 18. 623004 -18. 18. 623004 -18. 18. 623004 -18. 18. 623004 -18. 18. 623004 -18. 18. 623004 -19. 18. 632064	10	-14.355816	-19,606339	69	0.348501	0.1032/2		-A 178500	-6 00106B	150	-17.350932	-14.912669
29 -13.601943 -19.69602 70 0.602204 -14.96406 -14.96406 20 -13.26006 -19.704287 71 0.735202 1.23700 112 -4.932363 -7.103512 152 -17.564551 -14.964066 21 -13.26006 -19.704287 71 0.735202 1.200536 -13.2691036 -13.7664 -13.05302 -14.995304 -14.995406 -15.29103 -15.291036 -15.09043 -15.09046 -15.09064 -15.09664 -15.096664 -15.096664 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.113471 -10.395304 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666 -15.096666	28	-13.978881	-19,663440	69	0.479457	DOGOLO O		-4 555446	-6.600644	121	-17.463261	-14.936434
30 -13.225006 -19.70427 71 0.72970 1.26225 1.3 5.309321 -7.591029 1.3 -1.1756304 -14.993394 -13 -13.26304 -14.993394 -14.993304 -14.993394 -14.993394 -14.993394 -14.993394 -14.993304 -14.993304 -14.993304 -14.993304 -14.993304 -14.993304 -14.993304 -14.993304 -14.993304 -14.993304 -14.19.0194711 -17.060395 156 -17.060395 156 -17.0633913 -17.063304 -14.19.029470 -15.060397 156 -17.0703 -17.010319 -17.010319 -17.010319 -17.010319 -17.010319 -17.010319 -17.010319 -17.010319 -17.010319 -17.010319 -17.010319 -17.0102304 -19.0202301 -19.0202301<	60	-13.601943	-19,696692	2	0.602004	0000100.0		ENCORD P-	-7.103512	152	-17.564551	-14.964068
31 -12.640009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40009 -19.40000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.60000 -19.10.00000 -10.11.413.6000 -10.11.413.6000 -10.11.40000	00	-13,225006	-19.704287	2	0.729300			-1 309321	-7.591029	133	-17.663804	-14.995594
32 -12.471131 -19.649344 73 0.73905 1.314217 115 -6.063195 -6.513229 155 -17.857064 -15.006661 33 -11.77277 -19.490150 75 0.735664 1.314217 115 -6.663195 -6.513229 155 -17.857064 -15.113471 34 -11.77277 -19.490150 75 0.735664 1.339919 117 -6.61703 -6.513229 155 -11.543270 -15.13471 34 -11.77277 -19.460150 75 0.735664 1.306409 157 -16.152406 -15.12471 35 -11.34031 19.36539 116 -7.194030 -7.570345 150 -15.21400 36 -11.34031 116 -7.194030 -7.570345 -10.145971 159 -18.262409 -15.28409 37 -10.056537 79 0.740603 1.410777 119 -7.570345 10.145971 159 -18.262409 -19.26409 37 -10.0565377 19.00577 10.1	31	-12,848069	-19.600639	72	0./362/10	000000		-5 6862NB	-8.060935	154	-17.761914	-15.029302
33 -12.094194 -19.56600 74 0.739515 11 7 0.739515 13 7 0.739515 13 14 15	32	-12.471131	-19.649384	23	0. 733028	CICK10 1		-6.063193	-6.513229	155	-17.857064	-15,068661
34 -11.717287 -19.45019 75 0.73394 1.364863 117 -6.817070 -8.364666 157 16.03978 -15.16240 35 -10.363324 75 0.778207 1.364863 117 -6.817070 -8.364666 157 16.039478 -15.21940 35 -10.363324 77 0.718207 1.366463 116 -7.194006 -9.163373 159 -16.125406 -15.218406 36 -10.365337 19 -9.10.148007 19 -10.148373 19 -9.10.148373 19 -9.10.148005 -10.148373 19.26463 -19.2640366 -19.2640366 -19.2640366 <td>50</td> <td>-12.094194</td> <td>-19.566008</td> <td>74</td> <td>0.733213</td> <td></td> <td></td> <td>-8 440133</td> <td>-0.947912</td> <td>156</td> <td>-17.949360</td> <td>-15.113471</td>	50	-12.094194	-19.566008	74	0.733213			-8 440133	-0.947912	156	-17.949360	-15.113471
35 -11 363374 75 0.726/4 136643 116 -7.194006 -9.763973 158 -18.125406 -15.219406 36 -10.563362 72 0.704609 1.410757 118 -7.5704571 1359 -18.27281 117.28406 37 -10.36634 -19.46022 77 0.704609 1.410757 118 -7.5704571 117.284066 37 -10.36644 -19.006123 79 0.704609 1.410757 118 -7.5704571 119.235639 -19.236039 -19.43629 -15.436304 39 -10.2653529 -19.453265 12.2 -3.24577 -10.455305 161 -19.236039 -19.436304 30 -	34	-11.717257	-19.495158	22	0.735864			-6. A17070	-9.364666	167	-18,039478	-15.162440
36 -10.963382 -19.240029 77 0.716201 1.340937 113 -7.1570345 -10.145871 159 -18.207291 -19.28008 -19.28009	33	-11.340319	-19.383374	76	0.728764	0000001	all.	-7 194008	-9.763973	158	-18.123406	-15.219408
37 -10.06644 -19.006123 78 0.704669 1.41070 120 -7.947862 -10.510359 160 -18.285639 -19.355342 36 -10.209507 -16.697253 0.688204 1.443429 121 -8.924720 161 -18.285639 -19.355342 -15.435304 39 -9.432569 -18.677151 90 0.688204 1.443429 121 -8.924620 161 -18.43629 -15.435304 39 -9.432569 -18.437151 90 0.684781 1.463285 122 -8.701757 -11.185306 162 -15.43029 -15.431857 40 -9.455632 13.1456305 1.475101 1.475101 -8.701757 -11.185306 162 -15.43259 -15.43253 -15.43253 -15.43253 -15.43253 -15.43265 -15.43253 -15.43265 -15.43265 -15.43253 -15.43253 -15.43253 -15.43253 -15.43265 -15.43253 -15.43253 -15.43253 -15.43253 -15.43253 -15.43255 -15.43255 -15.43255	36	+10.963382	-19.240029	11	0.718207			-7 870945	-10.145871	159	-18.207291	-15.284098
36 -10.209307 -18.093253 70 0.668204 1.448429 121 -6.324620 10.456537 161 -16.336099 -15.438304 39 -9.832569 -16.677151 80 0.669139 1.448429 122 -6.324620 10.056537 161 -16.326099 -15.531857 40 -9.45632 -16.42203 81 0.647861 1.463285 122 -8.701757 -11.185306 162 -18.424029 -15.531857 40 -9.45632 -18.157556 81 0.624735 1.475101	37	-10.386444	-19,006123	28	0.704609	10/014.1		-7 947995	-10 510359	160	-18.285639	-13.355542
	80	-10.209507	-18.095253	20	0.688204	1.430810	101	-8 324820	-10.056537	161	-16.358039	-15.438304
40 -9,435632 -16,432303 81 0.647851 1.453289 144 9,70127 11,10000 14 40 -9,435632 -16,432303 81 0.624735 1.475101		-9.832569	-18.677151	90	0.669139	1.446428		101122 P	11 18/306	162	-18.424029	-15.531857
1 - A ATAGAK -18 1571565 82 0.624735 1.475101	40	-9.455632	-18.432303	18	0.647851	1.463285		10/10/ 0-	000001.11-	-		
		-0 070695	-18.157566	92	0.624735	1,475101						

Radius = 13.635 inches

Stage 2 Vane Airfoil Coordinates (10X), inches

1

PRESSURE BURFACE COORDINATES

-19. 567000 -16. 203300 -19. 577000 -16. 203300 -19. 594700 -16. 203300 -19. 594700 -16. 203700 -19. 594700 -16. 203700 -19. 594700 -16. 203700 -19. 594500 -16. 204700 -19. 594500 -16. 204700 -19. 55361 -16. 796003 -19. 55361 -16. 796003 -19. 501502 -16. 796003 -19. 501503 -16. 796003 -19. 501503 -17. 717143 -19. 365213 -17. 70143 -19. 365213 -17. 70153 -19. 365213 -17. 70154 -19. 365213 -17. 70154 -19. 365213 -17. 70154 -19. 365213 -17. 70154 -19. 19223 -17. 70154 -19. 192324 -17. 70154 -19. 192324 -19. 202004 -19. 192524 -19. 202004 -19. 192524 -19. 20200 -19. 20200 -17. 60503 -19. 20200 -17. 60503 -19. 20200 -17. 7014	444644448288888888888888888888888888888	9.928748 3.520761 3.12273 1.12773 7.704786 7.296798 3.648811 5.406823 5.664848	-16.385532 -18.033902 -17.649821	23	1.148731	2.783736	123	-9.336736	-11.381916
-19.57000 -16.25030 -19.57000 -16.25030 -19.59450 -16.251530 -19.59450 -16.251530 -19.59450 -16.251630 -19.50351 -16.251630 -19.50351 -16.251630 -19.55350 -16.70003 -19.55350 -16.70003 -19.55350 -16.70003 -19.55350 -16.70003 -19.55350 -17.71145 -19.35350 -17.737166 -19.35350 -17.74766 -19.31023 -17.737166 -19.31023 -17.737166 -19.31023 -17.74766 -19.31023 -17.743516 -19.1023 -17.520304 -19.1023 -17.520304 -19.1023 -17.520304 -17.560430 -17.520304 -18.67100 -17.520304 -19.122324 -19.252304 -11.560430 -19.25244 -11.560430 -11.552304 -11.560430 -11.552304 -11.560431 -11.5	444444482888888888888888888888888888888	2.520761 3.112773 7.704786 7.296798 9.886511 5.400623 5.64648	-17.649821	94	Penner .	A MANAGER	124	-9.744723	-11 705300
-19.000 -16.296307 -19.091541 -16.296307 -19.091541 -16.296307 -19.091542 -16.296307 -19.091542 -16.296307 -19.051542 -16.296307 -19.550553 -16.7000592 -19.550573 -16.796035 -19.550573 -16.796035 -19.550573 -16.796035 -19.550573 -17.260145 -19.45168 -17.260145 -19.255255 -17.26014 -19.152555 -17.26014 -19.152555 -17.26014 -19.152555 -17.26014 -19.152555 -17.26014 -19.152555 -17.26014 -19.152555 -17.26014 -19.152555 -17.52034 -19.152555 -19.555935 -11.1555555 -19.555935 -11.155555 -19.555935 -11.155555 -19.555935 -11.155555 -19.555935 -11.155555 -19.555935 -11.155555 -19.555935 -11.1555	46664662582828862886	7. 296798 7. 296798 9. 686811 5. 400623 5. 072836	-17.649821	500	1.120001	2.788339			
-19 593/530 -16 341430 -19 553650 -16 365700 -19 553650 -16 796035 -19 553650 -16 796035 -19 553651 -16 790035 -19 553651 -16 790035 -19 553651 -16 790035 -19 553651 -16 790035 -19 553551 -16 790035 -19 365310 -17 717145 -19 355255 -17 43464 -19 192345 -17 43464 -19 192345 -17 43464 -19 192345 -17 43464 -19 192345 -17 43464 -19 192345 -17 43464 -19 192345 -17 43464 -11 502309 -17 503939 -11 503939 -17 5	444448288888888888888	7. 296798 9. 666911 5. 400623 8. 072836	P111100 P1	20	1.097922	2.789944	125	-10.152711	-12.010718
	444485888888888888888888888888888888888	7.296798 9.666811 5.400623 8.072636 5.664648	-17.231421	96	1.072354	2.787865	128	-10.560603	-12.296565
-19.534500 -16.43470 -19.534500 -16.739603 -19.530751 -16.798603 -19.530752 -16.798603 -19.530752 -16.798603 -19.530752 -16.798603 -19.530751 -17.000592 -19.530751 -17.000592 -19.530531 -17.000592 -19.530531 -17.000592 -19.530531 -17.145 -19.530531 -17.520441 -19.20531 -17.520441 -19.205329 -17.520441 -19.125351 -17.520441 -19.125352 -17.520441 -19.125352 -19.053945 -19.05459 -17.520441 -10.05524 -19.053945 -11.00.635945 -19.556939 -11.00.635945 -19.57534 -11.00.635945 -19.57534 -11.00.635945 -19.57534 -11.00.635945 -19.57534 -11.00.635945 -19.57534 -11.00.635945 -19.575345 -11.00.60554 -20.215035	44482582828868886	5.400623 5.400623 5.072636 5.664648	-16.779721	87	1.047300	2.782362	127	-10.968686	-12.564932
-19.550350 -10.750035 -19.550373 -10.770035 -19.550373 -10.770035 -19.551367 -16.770035 -19.551367 -16.770035 -19.551367 -16.770035 -19.551367 -16.770035 -19.551367 -17.7003592 -19.551368 -17.7003592 -19.551268 -17.7171145 -19.551268 -17.7503592 -19.551269 -17.7503592 -19.55269 -17.750394 -19.1925295 -17.454540 -19.15569100 -17.454540 -19.15569190 -17.454540 -10.55244 -19.55240 -11.562509 -19.575240 -11.562509 -19.575240 -11.562509 -19.555240 -11.564595 -20.649595 -15.649569 -20.265695 -15.649569 -20.275314 -15.649569 -20.275314 -15.649569 -20.275314 -15.649569 -20.275314 -15.649569 -10.200564	44828888888888888	5,400623 5,072836 5,664848	-16.292896	00	1.023215	2.773533	128	-11.376674	-12.817161
-19.55335 -16.70095 -19.55355 -16.70095 -19.55375 -16.70095 -19.55375 -16.700952 -19.55375 -16.700952 -19.55321 -17.171145 -19.55285 -17.171145 -19.55285 -17.4346 -19.55285 -17.435 -19.55285 -17.435 -19.19.25285 -17.435 -19.19.25285 -17.435 -19.12.2034 -17.435 -19.12.20329 -17.435 -19.12.20329 -17.520304 -19.12.20329 -17.520304 -19.12.20329 -17.520304 -19.12.20329 -19.535395 -19.25285 -19.53952 -19.25284 -19.53952 -11.569439 -19.53956 -11.564543 -19.555395 -11.564543 -19.555395 -11.564543 -19.555395 -11.564543 -19.555395 -11.564543 -11.564543 -11.564543 -11.564543 -11.564543	4828828868888888	5. 664848 5. 664848	-15.770463	60	1.000539	2.761541	129	-11.704661	-13.053166
-19.530073 -10.73004 -19.530073 -10.711/25 -19.531023 -10.7311/25 -19.531023 -10.7311/25 -19.531023 -17.700592 -19.531023 -17.700592 -19.531023 -17.700593 -19.531023 -17.700594 -19.1023 -17.700594 -19.1023 -17.700594 -19.1023 -17.700594 -19.1023 -17.700594 -19.152545 -17.7652004 -19.15023 -17.7652004 -19.15023 -17.65520 -19.15023 -19.029942 -11.755224 -19.029942 -11.755224 -19.029942 -11.55524 -19.029942 -11.55524 -19.029942 -11.55524 -19.029942 -11.55524 -19.029942 -11.55524 -19.029942 -11.555244 -19.029942 -11.555244 -19.029942 -11.55524 -19.029942 -11.556254 -19.029942 -11.556254 <td>8282828868888</td> <td>5.664848</td> <td>-15.213049</td> <td>06</td> <td>0.979604</td> <td>2.746604</td> <td>130</td> <td>-12.192649</td> <td>-13.270273</td>	8282828868888	5.664848	-15.213049	06	0.979604	2.746604	130	-12.192649	-13.270273
-19.301007 -19.30107 -19.30107 -19.40142 -19.40142 -17.171145 -19.305210 -17.171145 -19.305210 -17.171145 -19.30520 -17.40461 -19.30520 -17.40461 -19.1023 -17.40461 -19.1023 -17.40461 -19.1023 -17.40461 -19.10263 -17.40461 -19.12520 -17.40461 -19.12520 -17.40461 -19.12520 -17.40461 -19.12520 -17.40461 -19.12520 -17.40461 -19.12520 -17.40461 -19.12520 -17.40461 -19.12520 -17.40461 -19.12520 -17.40461 -11.56220 -19.40546 -11.56445 -20.404661 -11.5644551 -20.404661 -11.564551 -20.404661 -11.564551 -20.404661 -11.564551 -20.404661 -11.564551 -20.75734 -11.564551 -20.764651	2282222829228		-14.613460	10	0.961032	2.720994	131	-12.600636	-13.473947
-93.001305 -10.000592 -19.30221 -17.000592 -19.30221 -17.17145 -19.30221 -17.2601592 -19.205285 -17.4546 -19.20545 -17.4546 -19.20545 -17.445 -19.20545 -17.445 -19.20545 -17.520304 -19.20545 -17.520304 -19.20545 -17.520304 -19.20545 -17.520304 -19.20545 -17.520304 -10.105524 -19.05520 -11.0563295 -19.506320 -11.0563295 -19.506320 -11.0563295 -19.556303 -11.05632945 -19.556303 -11.0563295 -19.556303 -11.0563294 -19.556303 -11.056324 -20.215035 -11.056354 -20.215035 -11.056354 -20.215035 -11.056354 -20.215035 -11.056354 -20.215035 -11.056354 -20.215035 -11.056354 -20.215035 -11.056354 <td></td> <td>5.256861</td> <td>-13.974031</td> <td>00</td> <td>0.944922</td> <td>2.709032</td> <td>132</td> <td>-13.008824</td> <td>-13.664209</td>		5.256861	-13.974031	00	0.944922	2.709032	132	-13.008824	-13.664209
-19.415106 -17.000592 -19.415106 -17.171145 -19.355211 -17.16145 -19.355211 -17.16145 -19.192545 -17.434541 -19.192545 -17.434541 -19.192545 -17.434541 -19.192545 -17.434541 -19.1505 -17.434541 -19.1505 -17.434541 -19.160512 -19.171791 -18.076100 -19.171791 -18.076100 -19.171791 -18.076100 -19.171791 -18.076100 -19.171791 -18.076100 -19.171791 -18.076100 -19.171791 -18.076100 -19.029942 -19.155224 -19.02993 -15.045545 -19.02993 -15.045545 -20.045942 -15.045545 -20.045942 -15.045545 -20.021442 -15.045545 -20.2733442 -15.045545 -20.2733442 -15.045545 -20.2733442 -15.045545 -20.2733442 -1	82889888	4.048873	-13.290217	60	0.931648	2.687001	133	-13.416611	-13.837556
-19.365710 -17.17113 -19.365710 -17.260150 -19.355755 -17.356150 -19.152355 -17.3560150 -19.152355 -17.454561 -19.152355 -17.454561 -19.155755 -17.455200 -19.155750 -17.45520 -19.155750 -17.552200 -11.555250 -18.07500 -11.555250 -19.25524 -11.555254 -19.25524 -15.66535 -19.25524 -15.66535 -19.25524 -16.610312 -19.25524 -19.25524 -19.25524 -19.25524 -19.255305 -15.64555 -19.25536 -15.645555 -19.255355 -15.645555 -20.048542 -15.645555 -20.255355 -15.645555 -20.255355 -15.645555 -20.255355 -15.645555 -20.275314 -15.645555 -10.27554 -15.645555 -10.27554 -15.645555 -20.175754 -15.645555 <td></td> <td>4.440885</td> <td>-12.556676</td> <td>94</td> <td>0.852201</td> <td>2.531013</td> <td>134</td> <td>-13.624599</td> <td>-13.999863</td>		4.440885	-12.556676	94	0.852201	2.531013	134	-13.624599	-13.999863
-19.31023 -17.260153 -19.253285 -17.260153 -19.25345 -17.260153 -19.129345 -17.520304 -19.129329 -17.520304 -19.063700 -17.520304 -19.063700 -17.520304 -10.063700 -17.520304 -11.059300 -17.520304 -11.059300 -17.520304 -11.059329 -17.520304 -11.0593942 -17.520304 -11.0593942 -19.063939 -11.0593942 -19.07933 -11.0593942 -19.07933 -11.0593942 -19.355349 -11.059343 -20.215035 -11.050545 -20.215035 -11.050554 -20.215035 -11.050554 -20.215035 -11.050554 -20.215035 -11.050554 -20.215035 -11.050554 -20.215035 -11.050554 -20.170345 -11.050554 -20.170345	886886	4.032890	-11.770082	26	0.772754	2.377626	135	-14.232506	-14.152126
-19 -19 -19 -19 -19 -19 -19 -19 -19 -19 -19 -19 -10 <td>86886</td> <td>3.624910</td> <td>-10.924921</td> <td>96</td> <td>0.693307</td> <td>2.224224</td> <td>136</td> <td>-14.640574</td> <td>-14.292107</td>	86886	3.624910	-10.924921	96	0.693307	2.224224	136	-14.640574	-14.292107
-19 19245 -17 434541 -19 129245 -17 434541 -19 129245 -17 434541 -19 1269100 -13 602903 -19 076100 -10 602903 -17 -18 075100 -13 -17 582293 -19 127290 -17 582293 -18 07903 -17 582293 -19 629039 -17 582393 -19 629039 -17 582593 -19 629039 -16 57524 -19 629339 -15 64537 -19 625335 -15 64535 -20 64842 -15 645535 -20 645355 -14 5205635 -20 767935 -13 620554 -20 7073035 -13 640554 -20 7073035 -13 60554 -20 7	6886	3.216923	-10.022179	26	0.613659	2.071706	137	-15.046501	-14.422072
19.129339 17.520304 19.129339 17.520304 19.063700 17.520304 19.063700 17.520304 10.076100 10.639942 11.75524 19.053935 11.75524 19.35160 11.660312 19.35160 11.660312 19.35160 11.660312 19.35160 11.660312 19.35500 11.660312 19.35500 11.660312 19.35500 11.660312 19.35500 11.660312 19.355300 11.660313 20.048942 11.504351 20.048942 11.504351 20.048942 11.504351 20.213365 11.504351 20.214314 11.505524 20.273314 11.505525 20.273314 11.505524 20.273314 11.505524 20.170575 11.505524 20.170575	220	2.808935	-9.057752	96	0.534412	1.920071	138	-15.456545	-14.545034
-19.063700 -17.1291 -10.569700 -17.665200 -11.562290 -18.075100 -11.562290 -19.023942 -17.080409 -19.023942 -17.080409 -19.023942 -18.075100 -19.023942 -19.05312 -19.023942 -18.07903 -19.023942 -18.07903 -19.023942 -18.07903 -19.023942 -18.045543 -19.023903 -15.864337 -19.925330 -15.965543 -19.925330 -15.965543 -19.925330 -15.964337 -19.925330 -11.66541 -20.215035 -11.66574 -20.215035 -11.66574 -20.215035 -11.66574 -20.273314 -11.260554 -20.273314 -11.260554 -20.170054 -11.260554 -20.170054 -11.260554 -20.170054	60	2.400948	-8.036089	66	0.454965	1.769321	139	-15, 664537	-14.660863
10.056100 10.171791 2 17.056100 10.171791 2 17.056100 10.055942 2 17.056100 10.059942 3 16.07512 19.029942 4 16.500312 19.07903 5 17.7694312 19.07903 5 16.500312 19.07903 5 16.500312 19.07903 6 15.465545 20.048942 15.465545 20.026342 20.026342 16.6016 20.275334 19.8253303 15.465545 20.026342 20.026342 16.611 20.275334 19.8253303 16.6161 20.275334 20.275334 17.202556 20.02634 20.275334 10.106524 20.170054 20.170054 11.106524 20.1700564 20.170056	60	1.992960	-6.967292	100	0.046977	1.009095	140	-16.272521	-14.768043
1 18.076100 10.659942 1 17.552299 19.05903 1 17.55229 19.351503 1 15.57254 19.351603 1 16.67353 19.351603 1 16.67554 19.351603 1 16.27554 19.580042 1 19.67554 19.55003 1 19.45549 20.48542 1 15.465549 20.48542 1 15.465549 20.48541 1 16.40551 20.48541 1 16.40551 20.485141 1 20.48551 20.255335 1 10.40554 20.255335 1 10.60554 20.255335 1 10.60554 20.255335 1 20.255335 20.7334 1 10.60554 20.170075 1 20.170075 20.170075		1.584973	-5.856587	101	-0.351010	0.276338	141	-16.680512	-14, 869944
-17.582299 -19.029839 -17.080429 -19.029839 -17.080429 -19.029839 -18.600419 -19.029846 -18.600419 -19.029946 -18.600412 -19.029942 -15.864337 -19.048942 -15.964337 -19.048942 -15.943549 -20.048942 -15.943549 -20.14514 -14.640574 -20.215036 -13.416611 -20.273314 -13.416611 -20.273314 -13.416611 -20.273314 -13.416611 -20.273314 -13.416611 -20.273314 -13.416611 -20.173167		1.176905	-4.719135	102	-0.760996	-0.435687	142	-17.008499	-14.966865
2 -17.080409 -19.351600 3 -16.600512 -19.767904 4 -16.25224 -19.767903 5 -19.76545 -19.767903 6 -15.46545 -20.048942 7 -19.976541 -20.25534 6 -15.465545 -20.215036 7 -14.225366 -20.215036 9 -14.640541 -20.215036 9 -13.46611 -20.215036 9 -13.61611 -20.215036 9 -13.466515 -20.075635 10 -13.46611 -20.273314 10 -13.46611 -20.273314	- 29	0.766996	-3, 556696	103	-1.176985	-1.120941	143	-17.27944D	-15.009976
	. 63	0.361010	-2.383907	104	-1.584973	-1.799380	144	-17.470400	-15.052228
4 -16. 272524 -19. 707903 5 -15. 864337 -19. 707903 6 -15. 864337 -19. 707903 6 -15. 455549 -20. 048942 7 -15. 943561 -20. 145141 7 -13. 640574 -20. 215036 9 -14. 540574 -20. 215036 9 -13. 62139 -20. 273014 1 -13. 62159 -20. 273015 2 -13. 6611 -20. 2730573 2 -13. 616611 -20. 2730573 2 -13. 616611 -20. 7731673	64	0.046977	-1.192198	105	-1.992960	-2,450736	145	-17.661350	-15,093357
-10.864537 -19.925330 -15.45545 -20.048542 -15.45545 -20.145141 -15.45545 -20.145141 -14.232506 -20.215036 -14.232506 -20.271314 -13.416511 -20.271314 -13.416511 -20.271314 -13.416511 -20.271314 -13.60524 -20.170573	65	0.454965	0.014707	100	-2.400948	-3.087075	146	-17,652300	-15,133600
-15.455549 -20.048942 -15.455549 -20.048942 -15.043561 -20.145141 -14.640574 -20.255036 -14.523566 -20.255395 -13.8245366 -20.255395 -13.824586 -20.256395 -13.824586 -20.256395 -13.456611 -20.276315 -13.456611 -20.276315 -10.06624 -20.170075	99	0.592737	0.427766	101	-2, 808935	-3.708397	147	-17,976172	-15.159720
2 -115.043561 -20.145141 3 -14.640574 -20.215036 9 -14.540574 -20.25536 9 -14.5413 -20.25536 10 -13.62136 -20.273314 1 -13.416611 -20.273314 2 -13.040524 -20.170315 2 -13.6611 -20.270673	67	0.730510	0.643910	108	-3.216923	-4.315218	140	-18.099554	-15.186611
3 -14,640574 -20,215036 9 -14,23536 -20,22536 1 -13,25356 -20,273314 1 -13,416611 -20,273314 2 -13,416611 -20,273673 2 -13,416614 -20,273673 2 -13,60624 -20,17073	68	0.868202	1.262717	109	-3.624910	-4,909535	149	-18.221671	-15.215561
9 -14, 232566 -20, 256395 0 -13, 524589 -20, 273314 1 -13, 415611 -20, 264933 2 -13, 000524 -20, 270673 2 -13, 000524 -20, 17072	69	1.006035	1.684209	110	-4,032098	-5,406831	150	-18.343095	-15.245599
0 -11.824589 -20.274314 -13.415611 -20.264933 2 -13.00054 -20.270673 -13.00054 -20.17075	20	1.143820	2.111439	111	-4.440805	-6,047045	121	-15.462468	-15.278941
2 -13,416611 -20,25673 2 -13,000624 -20,230675 -13,000624 -20,730675	12	1.281600	2.542500	112	-4.848073	-6, 590199	152	-18.579054	-15.316695
2 -13,000624 -20,20675	72	1.287690	2.567419	517	-3.256061	-7,114555	153	-18,693597	-15.057022
	73	1.290367	2.592931	114	-5.664848	-7.628742	154	-10.805532	-15,403082
	74	1.289584	2,610571	115	-6.072836	-8.120405	153	-18.913307	-15.455014
	23	1.205353	2.643871	116	-6.400023	-0.593540	156	-19.017068	-15.512097
	26	1.277754	2,660372	-117	-0.699911	-9,046561	157	-19.117952	-15.576296
-11 776674 -19 83/329	11	1.266923	2.691625	110	-7.296790	-9.405165	156	-19.212117	-15,650113
-10 000000 -10 607984	78	1.253059	2.713208	119	-7.704786	-9.902830	159	-19.301503	-15.731520
a -10 560699 -19,472065	19	1.236414	2.732726	120	-8.112773	-10.301574	160	-19.302975	-13.025635
a -10 159711 -19.246569	80	1.217291	2.749825	121	-8.520761	-10.601398	161	-19.456476	-15,932520
0 -9 744723 -18.990630	01	1.196040	2.764191	122	-0.928748	-11.040625	162	-19.519306	-16,056517
-10 205048 -10 205048	82	1.173047	2.775564						

Stage 2 Vane Airfoil Coordinates (10X), inches

Radius = 14.980 inches

•

PRESSURE SURFACE COORDINATES

						~	10	×		T.	×	-
····································	-	×	*	Ē	and and a	- 548793		C STREAD	-4 711139	103	-0.028556	-0.925081
· ·		Desere	0.656810	A	0.220345	04/040 · N	20	000010.0			Larce C	000000
		020717	0.727896	43	0.481247	2.475633	5	6.537737	-0.725549			
0	2	C10014			0.736140	2.290310	88	6.498194	-0.736848	125	-0, 538339	P/0500.0-
••• ••	9-0	412473	0, 1001 10	-	0 901050	2.090005	98	6.457640	-6.741060	126	-0.793260	-0.508790
6 4,45677 0 6,37637 1 5,47673 1 6,37637 6 3775 1 0,30003 0 1,30003 0<	9- 9-	, 45630A	0.074346	-	L'ADROLL	1.874898		8.418780	-6.741493	127	-1,048162	-0.365966
6 4.30779 0 980003 47 1 700574 0 6.306773 1 0.105734 0 1.05736 0 1.05736 0 1.05736 0 0.050734 <td>8.</td> <td>. 456372</td> <td>0.849310</td> <td></td> <td></td> <td>1 644947</td> <td></td> <td>6 378399</td> <td>-8.735758</td> <td>128</td> <td>-1.303063</td> <td>-0.271020</td>	8.	. 456372	0.849310			1 644947		6 378399	-8.735758	128	-1.303063	-0.271020
7 0 645/75 0 666/00 45 1 05000 0 060000 1 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0 0 050000 0 050000 0 050000 0 050000 0	9.	433779	0.965035	4	1.0000	PLOUDY .		100000 0	197426 8-	129	-1.557965	-0.163973
0 -6.451335 0.506703 -50 -5.67763 -5.67776 -5.67775 -5.27770 -5.67775 -5.277777 -5.277777 -5.2	-8-	454767	0.980600	48	1. /00/04	100001		012000 0	-0 708669	130	-1.812806	-0.065039
0 0	-8-	453339	0.996203	49	2.010000	100001.1	2	0.65950			-9.067760	0.025784
0 0.446577 1.027229 51 2.020401 0.270705 51 2.024770 0.102235 2 4.40001 1.071723 53 2.000401 0.267715 0.02735 <	-	461499	1.011046	20	2.265557	0.852394		0.204200	51100 O			108495
0 0		100011	027529	10	2.520450	0.570282	92	0.232221	-8.662447		CONVERSE OF	
7 -6.447504 100505 5.3 -0.00018 5.4 -0.0003 134 -2.03477 0.00043 7 -6.47005 1007735 5.4 0.00032 5.4 0.00033 134 -2.03477 0.000434 7 -6.47005 1.007735 5.4 0.00139 -6.50018 133 -2.00027 0.000334 <th0.00034< th=""> 0.000334 0</th0.00034<>		avante -	01000	23	2.775350	0.262793	63	6,203764	-6.633122	661	0/0//0.2-	202001.0
2 -6.4/0303 1.007455 55.0501/5 -0.506402 135 -0.07375 0.007435 4 -6.4/0300 1.007455 55 3.5400/5 -0.15657 0.500402 0.007535 0.00755 <t< td=""><td>9-</td><td>010046</td><td>20000</td><td>20</td><td>3.030261</td><td>-0.060118</td><td>94</td><td>6.104650</td><td>-6.610063</td><td>134</td><td>-2.832472</td><td>0.250004</td></t<>	9-	010046	20000	20	3.030261	-0.060118	94	6.104650	-6.610063	134	-2.832472	0.250004
3 -6.470400 1.007453 50 0.406051 1.21671 2.27070 6.566402 139 -3.42275 0.342635	9- N	.443304	contino .	33	001200	-0.398527	-	6.165536	-6.566623	135	-3.087373	0.308431
4 6 443270 1 <td></td> <td>1,440409</td> <td>1.074765</td> <td>51</td> <td></td> <td>-0.752378</td> <td></td> <td>R 146421</td> <td>-6.566402</td> <td>136</td> <td>-3.342275</td> <td>0.358544</td>		1,440409	1.074765	51		-0.752378		R 146421	-6.566402	136	-3.342275	0.358544
6 4 7 6 1 5	9-	437000	1.090555	6	100000 C	110101		ECCEPCI O	100VV0	137	-3.597176	0.400239
6 -6,23273 1,130,10 55 4,03977 -6,23237 1,30,10 55 -4,13775 -6,23037 -4,39537 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,39737 -6,397367 -4,39785 -6,49037 -6,397367 -6,397367 -6,397367 -6,397367 -6,397367 -6,397367 -6,397367 -6,397367 -6,397367 -6,397367 -6,397667 -6,397667 -6,397667 -6,397667 -6,397667 -6,397667 -6,397677 -6,3776777 -6,3776777 -6,3776777 -6,3776777 -6,3776777 -6,3776777 -6,37776977 -6,37776977 -6,37776977<	8.	1.433276	1.106374	26	3, /94900	1019111		100101 0	A ROOT A	138	-3.852078	0.432699
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	9- 9	429239	1.122223	22	4.049867	1.000296	88	0.100123	010200.0-		- 106070	0.457852
0 -6.450221 1 150010 59 4.69571 -2.74780 101 5.93477 -6.230477 140 -4.616702 0.46003 0 -6.67533 61 -5.7476 -5.74478 -0.635561 142 -4.616702 0.46003 1 -5.57545 -5.74478 -0.675561 142 -4.616702 0.46003 1 -5.57645 -5.7477 -5.7477 -5.74776 -0.675561 142 -4.616702 0.46003 1 -5.5764 -5.5764 -0.6 -5.67531 -0.756946 143 -4.616702 0.47366 1 -5.5767 -5.57676 -5.67530 -5.77593 -5.67763 -6.73763 -6.73763 -7.47365 -6.47365 -6.47365 -6.47365 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 -6.73765 <th< td=""><td></td><td>4248A7</td><td>101001-1</td><td>65</td><td>4.304760</td><td>-1.904451</td><td>66</td><td>6.089079</td><td>-0.453000</td><td></td><td></td><td>17600</td></th<>		4248A7	101001-1	65	4.304760	-1.904451	66	6.089079	-0.453000			17600
9		10000	154010	69	4.559670	-2.317284	100	5.834177	-8.205447	140	100100.4-	
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$		199025	action of		4.614571	-2.744700	101	5.579276	-5.914609	141	-4.616702	0.483038
0 0.330374 0.30573 0.30573 0.30573 0.40773 0.40703 <th0.00012< th=""> <th0.01012< th=""> <th0.0102< td=""><td>6</td><td>000000 0</td><td>00000 V</td><td>14</td><td>5.069473</td><td>-3.185327</td><td>102</td><td>5.324374</td><td>-5.628561</td><td>142</td><td>-4.871604</td><td>0.4894/3</td></th0.0102<></th0.01012<></th0.00012<>	6	000000 0	00000 V	14	5.069473	-3.185327	102	5.324374	-5.628561	142	-4.871604	0.4894/3
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	0	208099.0	Citer v		5.324374	-3.637634	103	5.069473	-5.346734	143	-5.145718	0.486209
2 -4.016702 5.33137 -4.579364 105 4.593476 -4.51337 -5.639365 0.472510 4 -4.016702 0.130029 6 0.93076 -4.53137 -5.639365 0.473091 5 -4.016707 0.130029 0.4306079 -5.063022 100 4.304766 -4.531953 146 -5.639365 0.473095 5 -4.306103 0.0 4.304766 -4.531953 146 -5.639365 0.473095 5 -4.306103 0.0 4.304766 -4.531965 146 -6.031902 0.473057 5 -5.57128 5 6.031702 16 -5.77393 0.473057 0.473057 7 0.55012 -5.677402 111 3.400365 106 -6.039523 0.473057 7 0.55012 77 0.573026 0.473706 153 0.430521 0.473505 7 0.55012 1.12 3.75396 100 0.51366 100 0.430521 0.446228		2.250818			8.579276	-4.102980	104	4.814571	-5,069948	144	-5.419752	0.482006
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	1	9.871604	000168.3		R 834177	-4.578264	105	4.559670	-4.796342	145	-5.693786	0.474861
4 -4.361081 3.2403081 6.5253103 6.7 5.265103 107 4.046667 -4.260968 147 -6.9695022 0.477037 5 -3.7231081 5.72708 -5.72708 -5.72708 -5.72708 -6.073275 0.479162 -5.469053 -6.073275 0.477037 -4.72037 -5.72708 -6.074877 -6.6084307 -4.269086 -6.078279 0.477097 -4.72097 -6.074877 -6.074877 -6.074877 -6.084307 -6.074877 -6.074877 -6.0449077 -4.72097 -6.0748779 -6.0748779 -6.07487797 -6.07487797 -6.074877979 -6.074877979 -6.074877979 -6.074877979 -6.07487797979 -6.0748779797979 $-6.07487797979797979797979797979797979797979$	C	.616702	3, 130929	10	e 080070	-5.063022	100	4.304768	-4.531923	146	-5,967021	0.472510
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	4-	1.361081	3.243061	200	572601 B	-5.265103	101	4.049067	-4.260968	147	-5.996302	0.473165
6 -3.052070 3.4792/4 6 6.07/46 -5.0710 -6.0476106 -5.07102 -6.0476106 -6.0476106 -6.0476106 -6.0476106 -6.0476106 -6.0476106 -6.0476106 -6.0476106 -6.0476106 -6.0476371 0.4476106 -6.0476371 0.4476106 -6.0476371 0.4476106 -6.0476316 -6.0476316 -6.0476316 -6.0476316 -6.0476316 -6.0476316 -6.0476316 -6.0476316 -6.0476316 -6.0476316 -6.0476316 0.4476431 -6.0436316 0.4476431 -6.0436316 0.446217 0.446	P	1, 106979	3.340856	8	000000	-5.468063	uoi	3.794965	-4.013144	140	-6.024223	0.475057
7 -9, 59/176 3, 265/62 -5, 57790 -6, 507740 -5, 57790 -6, 100 -6, 078379 0, 462502 6 -3, 265/62 -3, 565/62 -3, 516566 100 -6, 078379 0, 462502 7 0, 717079 -6, 507746 -5, 577960 -3, 265/62 -3, 516566 100 -6, 100291 0, 403561 7 0, 717079 -6, 537300 112 2, 277559 -3, 277559 151 -0, 100015 0, 403591 7 0, 717079 -6, 537300 113 2, 275559 -3, 277559 153 -6, 130291 0, 404591 7 -2, 37757 3, 557100 -3, 261047 13 2, 257359 -6, 130291 0, 502817 7 -2, 37550 -6, 130291 16 733591 -6, 130291 0, 502817 0, 511405 7 -2, 37556 -6, 10007 113 2, 245351 -6, 130291 0, 511405 7 -1, 55768 -1, 57569 -1, 575695 -1, 970007 157 -6, 2204399 0, 511405 <td>9</td> <td>1.052070</td> <td>3.410477</td> <td>2</td> <td>decourt u</td> <td></td> <td></td> <td>1 140064</td> <td>-3.762137</td> <td>149</td> <td>-8.051502</td> <td>0.478186</td>	9	1.052070	3.410477	2	decourt u			1 140064	-3.762137	149	-8.051502	0.478186
0 -3.32735 3.527126 0 -0.46015 0.46015	2- 1	3.597176	3.479244	00	2000000	-5 A77902	011-	3.285162	-3.516966	130	-6.078379	0.402552
9 -3.00773 3.573/01 7.0 6.7170/3 -6.20330 112 2.775360 -3.043033 102 -6.130291 0.44894 1 -2.57570 3.57470 7.7 6.737530 -6.73044 113 2.755360 -3.043033 102 -6.130521 0.511403 1 -2.57570 3.57470 7.8 6.743251 -6.13044 113 2.755360 -5.043033 102 -6.183671 0.511403 1 -2.575363 3.573772 -5.370463 113 2.755360 -2.043033 102 -6.183671 0.501403 0.511403 1 -2.05763 3.533772 -5.370463 117 1.75574 -2.1770044 155 -6.183673 0.511403 1 6126453 -6.453166 117 1.557954 -1.970034 157 -6.2830379 0.546228 1 6126463 -6.565975 -6.531681 118 1.255956 -6.284039 0.560437 0.560437 0.546228 1 -1.075650	0-	3.342275	3.526128		C19613 3	-6 084940		3.030261	-3.277595	121	-6.104616	0.488154
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$	6.	3.007373	3.557012	21		0000000		0 775360	-9.043033	152	-6.130291	0.494994
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$	0	2. 032472	3.572404	-	1100011 0	-8 331044		2 520458	-2.815240	150	-6.155521	0.502815
2 -2.32609 3.53737 74 6.743761 115 2.010653 -2.370941 155 -6.20499 0.52104 1 -1.557965 3.432077 75 6.743161 115 1.557964 157 -6.29317 0.533113 1 -1.612665 3.432077 75 6.445136 117 116 1.75574 -2.170044 156 -6.29037 0.546283 1 -1.612665 3.432077 75 6.432336 117 1.50009 157 -6.227079 0.546283 1 -1.612665 3.43207 -6.53036 117 1.6 1.755796 -6.27079 0.546283 0.546283 1 -1.076006 1.243051 1.276009 1.57 -6.284357 0.5560853 0.5660853 1 -1.076006 1.231060 1.243051 1.776009 159 -6.284359 0.5660853 1 -1.076006 1.243251 1.243253 1.4142603 -6.284535 0.554623 0.534623 1		2.577570	0.574120	21	0.12270	-6 370469		2 267537	-2.594216	154	-6.180402	0, 511405
-2.067/08 3.53772 -2.170044 156 -6.228110 0.533111 -1.012656 3.492077 75 6.744120 -6.492336 117 1.243574 -2.170044 156 -6.228110 0.53011 -1.0157655 3.492077 75 6.744120 -6.492336 117 1.2435574 -2.177004 157 -6.226937 0.546228 -1.057965 3.455790 -6.533181 117 1.243591 -1.2776909 159 -6.226377 0.546288 11.577650 -6.553572 119 0.991050 11.951106 159 -6.224597 0.576907 11.577650 -6.559572 119 0.991050 1.591106 159 -6.234597 0.576907 12.1030563 -1.0776093 120 0.576443 120 0.576907 159 -6.234596 -6.237079 0.576907 0.576907 12.040162 -1.0795693 120 0.7461247 -1.412603 160 -6.235968 0.576907 10.013030563 -6.657314 <td< td=""><td></td><td>2. 322669</td><td>3.561043</td><td>27</td><td>100000 B</td><td>- a 10949</td><td></td><td>010655</td><td>-2.370941</td><td>155</td><td>-6.204598</td><td>0.521504</td></td<>		2. 322669	3.561043	27	100000 B	- a 10949		010655	-2.370941	155	-6.204598	0.521504
4 -1.61266 3.432077 76 6.744120 -6.492336 117 1.500652 -1.970007 157 -6.250337 0.546238 0 -1.557955 3.435960 77 6.733500 -6.492336 117 1.500652 -1.970007 157 -6.250337 0.566853 0 -1.557955 3.455707 77 6.733500 -6.492336 118 1.501063 15.6 -6.250357 0.566853 1 -1.030663 3.565727 118 1.245951 -1.7765003 15.6 -6.254359 0.556857 19.56163 -6.254359 0.556853 0.556863 0.556863 0.556863 0.556863 0.556863 0.556862 0.556862 0.556862 0.556862 0.556862 0.556862 0.556862 0.537393 0.537393 0.556862 0.556862 0.556862 0.556862 0.556862 0.556862 0.556862 0.556862 0.53588 0.535883 0.535883 0.535883 0.535883 0.535883 0.535883 0.5353883 0.535388 0.53538		2.067768	3.533752	21	STOCKE S	-1 451A11		1 755754	-2.170684	156	-6.226110	0.533111
5 -1.557855 3.43590 7 6.73350 -6.531818 118 1.24351 -1.776909 156 -6.273079 0.560853 10 -1.303063 3.320137 77 6.73350 -6.531818 118 1.24351 -1.776909 156 -6.273079 0.560853 11 -1.303063 3.201307 78 6.717950 -6.560972 119 0.991050 -1.391105 159 -6.24336 0.5560972 11 -1.3040162 3.201307 79 6.504943 120 0.391050 -1.391105 159 -6.24336 0.5584623 12 -1.304012 3.201307 79 6.507436 -6.50431 121 0.736148 -1.242231 160 -6.315309 0.534623 13 -0.5303593 3.070030 0.265645 -1.220245 -1.242231 101 -6.315309 0.634421 13 -0.5303593 0.226545 -1.075680 162 -8.355986 0.613781 10 -0.5303593 122	-	1.612656	3,492077	21				1 HOORES	-1.970007	157	-6.250937	0.546228
10 -1.303053 3.36572 19 0.591050 -1.59106 159106 159 -6.294505 0.576907 17 -1.303053 3.361387 78 8.17350 -6.568572 119 0.591050 -1.59106 159 -6.294505 0.576907 17 -1.303053 3.281387 78 8.17950 -6.568572 119 0.591050 159106 159 -6.294505 0.576907 0.576907 0.576907 0.576905 0.576907 0.576907 0.576907 0.594629 0.576907 0.594629 0.576907 0.576907 0.594629 0.576907 0.594629 0.576907 0.594629 0.576907 0.594629 0.576907 0.594629 0.576907 0.594629 0.576907 0.594629 0.5178107 0.542291 0.613781 0.536461 0.576509 0.5178107 0.535463 0.5178107 0.535463 0.5178107 0.535463 0.5178107 0.535463 0.535463 0.535463 0.535463 0.535463 0.535463 0.535463 0.535463 0.535463 <td>-</td> <td>. 537965</td> <td>3,4355990</td> <td>0/</td> <td>CONTRACT O</td> <td>- 41010</td> <td></td> <td>190%PC</td> <td>-1 776009</td> <td>158</td> <td>-6.273079</td> <td>0.560853</td>	-	. 537965	3,4355990	0/	CONTRACT O	- 41010		190%PC	-1 776009	158	-6.273079	0.560853
7 -1: 040102 3.201307 78 8.717950 -0: 594629 10 -0.704103 12 0.736146 -1: 412603 160 -6.315309 0.594629 10 -0.736309 3.102041 79 6.672560 -6.603431 120 0.736146 -1: 412603 160 -6.315309 0.594629 10 -0.53630 3.07090 6 6.72560 -6.637314 121 0.401247 -1: 412603 160 -6.35596 0.613701 10 -0.536303 3.070909 6.672560 -6.657314 121 0.401247 -1: 412603 160 -6.35596 0.63441 10 -0.53633 5.666153 122 0.226345 -1: 079663 162 -6.35461 0.63441 10 -0.536363 6.6106163 6.666153 122 0.226345 -1: 079663 162 -6.35461 0.63441 10 -0.536363 -0.226345 122 0.226345 -1: 079663 162 -6.35461 0.63441 <	-	1.303063	3.365727	11	0.133390				301108		-6.294536	0.576987
0 -0.793260 3.182041 79 6.597395 5.004394 121 0.461247 1.124221 101 -6.335366 0.613781 19 -0.536359 3.070090 90 6.572650 -6.53714 121 0.461247 -1.22221 101 -6.335366 0.613781 10 -0.536359 3.070090 80 6.672650 -6.650714 121 0.226345 -1.075663 162 -8.35566 0.613741 10 -0.526345 -1.075663 -6.6506745 122 0.226345 -1.075663 162 -8.35566 0.63441 10 -0.226345 -1.075663 -6.650674 5.660674 0.63441 0.63441	-	1.046162	3.201307	28	906212.8	A10800.0-			PODELY FT		-6.315309	0.594629
19 -0.538039 3.070090 90 8.572550 -5.55513 121 0.491247 -1.075551 152 -6.354801 0.53441 10 -0.230457 2.54293 81 6.643593 -6.555135 122 0.225345 -1.075553 152 -6.354801 0.534441 10 -0.230457 2.547293 85 6.611058 -6.590874	-	0.793260	3, 152041	29	6.697496	-0.004943		0.100140	LOCOPO I		-6.335398	0.613781
0 -0.203457 2.542963 81 6.643563 -6.666123 122 0.226343 -1.075693 14 -0.555943	-	0.538359	3.070090	80	6.672550	-9.63/314	1×1	0.40164/	100000	001		0 634441
0 0.00000 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0		CHACLO P	2.942983	81	6.643583	-6.666125	122	0.226345	Ceosto 1-	104	10000010-	
	2		SOUTION C	20	6.611068	-6, 690874						

Stage 2 Blade Airfoil Coordinates (10X), inches

•

Radius = 12.25 inches

184

PRESSURE SURFACE COORDINATES

SUCTION SURFACE COORDINATES

-5.9251	-		tottot -	600000 e		F12710 -	078700 1-	123	-0.011803	-1.166934
-5.9251			100000	2020202	20	100110.0	alalan's.			
	76 2.319616	N S	Server o	0 124270		110060 2	-7.018391	124	-0.248097	-0.979782
-5.9390	76 2.361600		0.400100	1 0067359		8 961904	-7.025397	125	-0.484331	-0.795591
-5.9489	31 2.402586	44	0,697079	anona i		R 010010	-7.028370	126	-0.720885	-0.616466
-5.9548	30 2.442533	45	0.9033/3		8		1 097057	101	-0.956970	-0.442501
-5. 9566	83 2,461522	46	1,169667				190000 1-	120	-1.193272	-0.273868
-6.9547	48 2.517438	47	1.403950	Contract .		AAAAAA	-7 014805	129	-1.429566	-0.110076
-5.9500	16 2.552941	40	642254	0.00404		A 010070	-7 002057	001	-1.665860	0.048868
-5,9452	70 2.587931	49	1.678540	0.00000	2.2	101001	305500 8-	-	-1.902154	0.202723
-5. 9374	2.622430	2	2.114842	0.00000		101081 0	STORES B		-2.138448	0.351791
1200 2-	2,656366	5	2, 351136	-0.010.0-			100000		-9.374742	0.498353
2710 2-	75 2,669737	52	2.587430			0.196000	APARA A	124	-2.611036	0.636405
7000 H-	70 2.722502	23	2.623724	-0. 10200	33	0.13/030		1	-2. A7330	0.771950
10 USU	2.755167	24	3,060010	002000.1-		120121.0			Passa e-	0.902996
DEGO	2.787494	22	3.296312	-1.4424/0	5	0.10000			-10012	1.029611
LAND A.	2.019386	26	3, 532606	-1.833440		0.01010	00001/0.0-	140	-3 REG11	151785
87.00	2.850923	67	3, 7668999	C90/23-2-	86	610V/0.0			102001 0-	1.269242
	2.862181	89	4.005193	-2.653238	6	0.699200	-0.00000		008100	1.381884
	9 913118	60	4.241407	-3.079604	100	0.425300	000200.9-			10001
-0.00	3.22294	09	4.477781	-3.516579	101	5.106062	-6.274866	101	-4. 200050	CPPC69 1
100010-	APRANA	19	4.714075	-3.961127	201	690006 . 4	-9,00200			Fleart F
10.1424	0.579436	62	4.950369	-4.413412	103	4.714075	-0.734720		Terror a	1 833112
	3.61915	63	5.186662	-4.871088	104	411/01	-0.4/14/0	1		1 948747
Charle A.	3.754021	64	5,422956	-0.333239	601	4.24140/	10001210-		204010	2 0A1316
1000 1-	3 799048	65	5,659250	-5.798603	100	4,005193	10505.4-			000000
1000.01	0.627716	66	5.736029	-5.950032	101	3, 756699	101001.1-		-8 71847B	2.101034
19.19	0.842302	67	5.812000	-6, 101801	801	0.00200.0			C00000 2-	2.111601
	1.7 A 842725	69	5.889507	-6.253731	601	3,296312	100012.4-		CHARTER D	APAGE 6
2000 0	3.030023	69	5.966367	-6.405603	011	3,060018	-3.960236		000000	9 133785
	3.804182	20	6.043146	-6. 557549	E	2.623/24	-3, 144202			D 145654
	0.765039	12	6.119924	-6.709504	112	2.507430	10110.6-			0 154151
CV20 6-	3.715014	72	6,131349	-6.736520	- III	401100.2	10010X 0-	100	-4 A16722	2 171276
-2 13A	3.651078	13	6,139096	-6.794/33	-	2.114042	000000 01		-0-11540	2.184878
1000 1-	3.576381	74	6.143035	-9.193/20	2	00000			AGORY	2 108863
1500 1-	0,400540	28	6.143090	-6.822903	911	PO2240.	620210 B		197010	0.013670
	1 380103	76	6.139262	-6,851990		0000000	POLINGO X-		010010 B	200000 0
126	0000000	44	6.131619	-6.880232	116	1.169667	-2.180496	801	0/07/0-0-	000000000000000000000000000000000000000
-1.193	Destar a NAS	44	6.120295	-6.907210	113	0.933373	-1.970440	1:59	-5. 884776	2.240/00
-0.956	3, 149/36		G 105402	-6.932447	120	0.697079	-1.763697	160	-2.896075	2.263039
-0.720	305 3.011400		124700 0	-0.955496	121	0.460705	-1.560691	161	-5. 906574	2.201141
-0.484	301 2 060181	00	00000	-6.975930	122	0.224491	-1.362437	152	-5.916274	2,300067
-0.249	097 2,690974		101000.0			and a state of the		*1		
-0 011	2.510710	28	6.043101	anten of						

7

180

PRESSURE SURFACE COORDINATES

SUCTION SURFACE COORDINATES

····································			~	PT.	×	-	PT.	×	Å	PT.	×	-
0 0	-		A AAAAAA	40	0.322067	1.742200		5.601040	-7.498908	123	0.110145	-1.416499
0 0	_	-0. XX4X33	Cicero v		0.533990	1.473725	P.C	5.569444	-7.511081	124	-0.101778	-1.193767
0 0.51701 4.10000 0.51700 0.51700 0.517706 0.51776 0.517776 0.51776 0.51776	2	-2.219603			745913	1.196079		R RORADS	-7.518072	125	-0.313701	-0.971683
0. 50000 1. 16500 0. 70000 0. 77 10000 20. 77 10000		-0.214390	arecov r	-	0.957836	0.909022	BR	5. 502790	-7.522140	128	-0.525624	-0.750256
0 0.0000 0.000170 <th0.000170< th=""> <th0.000170< th=""> <th0.00017< td=""><td>4</td><td>-0.209909</td><td></td><td>-</td><td>1 160758</td><td>0.613330</td><td></td><td>Store a</td><td>-7 KONA93</td><td>101</td><td>-0.737546</td><td>-0.529425</td></th0.00017<></th0.000170<></th0.000170<>	4	-0.209909		-	1 160758	0.613330		Store a	-7 KONA93	101	-0.737546	-0.529425
0 19410 4.4630 4.4630 0.00011 0.00012 0.40000 10 1.00020 0.000110 1.00000 1.000120 0.000110 1.00000 1.000120 0.000110 1.00000 1.000120 0.000100 1.00000 1.000120 0.000100 1.000120 <	0	-5.201997	1000001	25	1 SAIRAI	0.306770		425500	-7.514947	128	-0.949469	-0.309093
$ \begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	9	-2.194865	110524.8		1 BORENA	-0.003711		COCCUT N	-7 504018	129	-1.161392	-0.089342
0. 11000 1.00000 0.061010 0.061010 0.040000 0.040		-5.187111	4,440203	10	10000	-0.324267		8 37200B	-7 40008	130	-1.373315	0.129616
0 0		-5.170735	4.400499		017440	-0.651010			-7 A714AD	191	-1.505230	0.347813
0 0	0	-5.169735	4.470306	2	610000 C	-0.906352			0010FF 2-	133	-1.797160	0.585200
$ \begin{array}{ c c c c c c c c c c c c c c c c c c c$	0	-5,160113	4.484712	5								0 781744
2 5 13372 4 5 573910 7 5740103 1 54 544043 5 553007 7 54 544043 5 545140 7 54 544043 5 545140 7 54 54 544043 5 5 545143 7 545140 1 54 54 545143 7 5451443 7	-	-5.149067	4.490715	25	2.441295	2200201-	66	0.290661	-7.423/12	200	20000019-	10,000
-6.1 138172 4.532047 55 3.656718 7.537713 130 -2.442517 130 -2.442617 130 -2.442617 130 -2.442617 130 -2.442617 130 -2.442617 130 -2.442617 -2.442617 -2.442617 -2.442617 -2.442617 -2.442617 -2.444617 -2.444617 -2.4446177 -2.4446177 -2	~	-5.139274	4.512494	53	2.653210	5010/9.1-	84	5.279950	-7.401/02	2	000122.2-	in the second
• •		-5 128172	4.525944	24	2.865140	-2.024502	8	5.263218	-7.379713	132	8262CF . 2-	CRALLY !!
$ \begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$		116430	4.539047	22	0.077063	-2.381100	96	5.246486	-7.357746	136	-2.644851	1.426308
0 0			6.551803	58	3.288906	-2.742490	16	5.229754	-7.335800	137	-2,856774	1.639871
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$		100 P	4 564212	57	3.500909	-3.108636	86	5.213023	-7.313876	138	-3.068697	1,853161
- 5.004503 - 647040 - 5.004503 - 6.734406 - 7.00441 140 - 3.70462 2.87503 - 7.772410 - 7.72405 - 61 - 7.72405 - 6.734405 - 6.734405 - 4.257032 - 4.25703 - 4.25703 <td></td> <td></td> <td>ACOUCH A</td> <td>-</td> <td>3.712031</td> <td>-3.479559</td> <td>66</td> <td>5.196291</td> <td>-7.291973</td> <td>139</td> <td>-3.280620</td> <td>2,066201</td>			ACOUCH A	-	3.712031	-3.479559	66	5.196291	-7.291973	139	-3.280620	2,066201
		COLUCION OF		2	3.924754	-3.655130	100	4.984368	-7.016421	140	-3.492542	2.279328
$ \begin{array}{cccccc} & 4 & 300300 \\ -4 & 490490 \\ -4 & 490040 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490040 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 490000 \\ -4 & 49000 \\ -4 & 40000 \\ -4 & 40000 \\ -4 & 40000 \\ -4 & 400$			000000 V	99	4.136677	-4.235122	101	4.772445	-6.744408	141	-3.704465	2.491610
-4 -20333 -4 -500507 103 -4 -5		101111	A 823709	61	4.348599	-4.619320	102	4.560522	-6.475874	142	-3.916308	2.703046
2 -3.91398 4.01510 63 4.772445 -5.79074 104 4.13647 -6.939360 -9.13647 -6.939360 -9.13647 -6.94366 -9.13647 -6.94366 -9.13647 -6.94366 -9.13647 -6.73647 -6.73647 -6.73647 -6.73647 -6.73647 -6.73647 -6.73647 -6.73647 -6.73647 -6.73647 -6.73646 -9.13647 -1.73646 -1.73646 -1.73646 -1.73646 -1.73646 -1.73646 -1.73646 -1.73646 -1.73646 -1.73647 -1.03146 -1.137647 -1.03443 -1.032647 -1.03443 -1.121218 -1.03443 -1.03443 </td <td></td> <td>Derece T</td> <td>Elaper v</td> <td>82</td> <td>4.560522</td> <td>-5,006807</td> <td>103</td> <td>4.040599</td> <td>-6.210503</td> <td>143</td> <td>-4.227214</td> <td>3.011252</td>		Derece T	Elaper v	82	4.560522	-5,006807	103	4.040599	-6.210503	143	-4.227214	3.011252
3 3 774453 4 64955 5 79072 100 3 774453 -5 6994754 -5 6994754 -5 699455 3 778453 -5 699550 -5 790550 -5 790550 -5 790550 -5 79449 147 -5 499655 3 778455 -5 179456 3 779456 3 779456 3 779456 3 779456 3 779456 3 779456 3 779456 3 779456 3 779456 3 779456 3 779456 4 679574 4 7073034 4 7073028 4 7073028 4 7073028 4 7073028 7 7073034 7073034 7073028 7 7073028 7 7073028 7 7073028 7 7073028 7 7073028 7 7073028 7 7073028 7 7073028 7 7073028 7 7073028	- 0		1515120	63	4.772445	-5.397394	104	4.136677	-5,948385	144	-4.538040	3.315042
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$			A 770469	84	4.984358	-5.790072	101	3.924754	-5,689143	145	-4.648866	3.620289
$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$		CPUCK C	4 794647	65	5.196201	-6.104199	106	3.712831	-5.432972	146	-5,159693	3,996580
0 0			657193	99	5.282910	-6.345609	107	3.500909	-5.179449	147	-5.170846	4.015435
7 2 0.0401 60 6.456149 -0 650551 109 3 0.77063 -4 600411 149 -5 199507 4 0.72374 7 2 6/4051 4 7 6 9 5.542763 -0 653557 1 5 10 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 10 5 5 5 10 5 5 5 5 5 10 5 5 5 10 5 5 10 5 5 10 5 5 10 5 5 10 5 5 10	2.9		4 574027	67	5, 369530	-6.507244	100	3.288996	-4.928632	148	-5.181117	4.034448
6 -2 64051 4.374563 69 5.542760 -6 90002 4.034529 150 -5.199002 4.034563 4.034563 4.034563 4.034563 4.034563 4.034563 5.500722 4.03263 4.03263 4.03266 4.191183 151 -5.200722 4.032463 4.131122 4.1312122 4.1312122 4.13122 </td <td></td> <td>P11920 0-</td> <td>4 480001</td> <td>68</td> <td>5.456149</td> <td>-0.668051</td> <td>109</td> <td>3.077063</td> <td>-4.680411</td> <td>149</td> <td>-5.190507</td> <td>4.053627</td>		P11920 0-	4 480001	68	5.456149	-0.668051	109	3.077063	-4.680411	149	-5.190507	4.053627
2 -2 -4 191169 151 -5 2605722 4.091169 151 -5 2605722 4.092465 0 -2 221005 4.190169 151 -5 2605722 4.092465 4.191169 151 -5 2605722 4.092465 4.191169 152 -5 2605722 4.092465 4.191169 152 -5 2619552 4.191169 152 -5 2619552 4.191169 152 -5 2619552 4.191169 152 -5 2619552 4.191169 152 -5 2641997 4.191169 152 -5 2641997 4.191169 152 -5 2641997 4.191169 152 -5 2641997 4.191169 16 172162 5 2745197 1.172162 -5 2745197 4.192499 -5 224309 4.192499 4.192499 4.192499 4.192499 -5 230209 5 2.294509 4.213020 1.2005627 -3.239796 4.213020 4.213020 1.2005566 -5.234567 4.213020 4.213020 -5.2345309 1.924997 4.213020		- CAANSI	4.374569	69	5.542769	-0.000557	110	2.605140	-4.434529	150	-5.199002	4.072974
0 -2.221000 4.130116 71 5.716507 -7.185161 112 2.441295 -3.950105 152 -5.219352 4.131952 1 -2.20100 4.130116 72 5.736537 -7.185161 113 2.017449 -3.41295 5.219437 4.131952 2 -1.50110 114 2.017449 -3.471010 153 -5.224405 4.131952 3 -1.50528 3.643601 73 5.748677 -7.251115 115 1.005627 -3.239796 155 -5.224405 4.131952 1 -1.573315 3.013676 73 5.748677 115 11.593667 -5.239796 155 -5.224405 4.131954 1 -1.593315 77 3.136202 77.31632 -3.239796 165 -5.2236053 4.1319249 1 -1.593316 116 1.593564 -1.5931661 -5.2336013 4.23449 4.1319249 1 -1.593316 116 1.593564 -5.236013 163 -5.230617 4.23469 1 -1.593316 116 1.593564 -7.3319397 -2.7455339 17.32462 -2.2336913 4.234690 1 -1.593364 116 1.593564 -7.411979 </td <td></td> <td>DCDCCV OT</td> <td>022250</td> <td>. 02</td> <td>5.629300</td> <td>-6.992377</td> <td>111</td> <td>2.653216</td> <td>-4.191189</td> <td>121</td> <td>-5,206722</td> <td>4.092466</td>		DCDCCV OT	022250	. 02	5.629300	-6.992377	111	2.653216	-4.191189	121	-5,206722	4.092466
1 -2. 009/03 3. 992 328 72 5. 7295/27 -7. 166101 113 2. 820372 -3. 711010 153 -5. 219437 4. 15198.2 1 -1. 797160 3. 643601 73 5. 739537 -7. 251115 114 2. 017445 -3. 474519 154 -5. 224349 4. 15198.2 1 -1. 505236 3. 643576 77. 251115 116 1. 005657 -3. 233956 1. 15198.2 4. 172162 -5. 224349 4. 172162 1 -1. 505236 3. 643576 77. 251115 116 1. 005657 -3. 233956 4. 172163 4. 192499 1 -1. 50528 7. 7. 25116 116 1. 005657 -3. 239667 4. 172163 1 -1. 161792 3. 133706 7.7. 258136 1. 161769 -5. 231627 4. 122020 1 -0. 54566 -1. 16170 156 -5. 231627 4. 121208 1 -1. 161766 -1. 16170 157 -5. 2350513 4. 276438 1 5. 545566 2. 545339 1. 200061		000100 01	4 130116	14	5.716007	-7.154312	211	2.441295	-3,950105	152	-5.213552	4.112126
2 11.557160 3.643601 73 5.739537 -7.21047 1.4 2.017449 -3.47519 154 -5.224349 4.15103 -1.557160 3.643601 73 5.739537 -7.21110 11.00557 -3.47519 155 -5.224349 4.172162 -1.555236 3.643642 74 5.74877 -7.21105 11.005527 -3.05617 -5.230667 4.172162 -1.555236 3.531376 75 5.738527 -7.216557 -7.201507 1.300567 -5.230567 4.213020 -1.151392 3.531376 77 5.738562 -7.201507 1.301661 -2.774970 157 -5.230667 4.213020 -1.161392 3.133726 77 5.738562 -7.395503 1.201691 -2.774970 157 4.213020 -1.161392 3.133720 77 5.738562 -7.395503 4.213020 4.239503 4.239503 -1.0537546 2.161307 11.6 1.166766 -2.74970 158 5.305013 4.2394016 4.	2:		0.992328	72	5.729922	-7.185181	113	2.229372	-3.711010	153	-5.219437	4,131962
-1.655236 3.664542 74 5.744677 -7.251115 115 1.005527 -3.239796 155 -5.236405 4.172162 -1.151325 75 5.744577 -7.2644370 115 1.005527 -3.239796 155 -5.236405 4.172162 -1.151325 75 5.744530 -7.2844370 117 1.593604 -3.005613 155 -5.236677 4.192430 -1.151320 77 5.71852 -7.318952 -7.318952 -1.17 1.5931631 -5.2350513 4.233023 -1.513204 70 5.718522 -7.318952 -7.318952 -7.318952 -1.59153 4.230203 4.230203 -0.737546 2.035794 77 5.31657 -7.318952 -7.31792 5.55763 4.256460 4.256460 -0.237546 2.035764 7.411979 170 0.533330 159 -5.235054 4.2576400 -0.237701 7 5.317402 159 0.533300 129 0.533300 1.29 0.532300 1.29	0	-1 797160	3.843801	54	5.739537	-7.217647	114	2.017449	-3,474519	154	-5,224349	4.151982
1 1 3		1 585238	3.684542	74	5.744677	-7.251115	115	1.005527	-3, 239796	155	-5,228406	4.172162
5 -1.161392 5.331876 76 5.741238 -7.318592 -1.161302 -2.774970 157 -5.230667 4.233747 6 -0.343468 3.136360 77 5.732752 -7.33164 119 11.163756 -2.734500 153 -5.230667 4.233747 7 5.732754 2.316350 77 5.735763 -7.335661 4.233747 7 -0.375546 2.345309 119 0.957096 -2.345309 158 -5.23064 4.254648 7 -0.375546 2.030213 4.2704648 179 0.957096 -2.345309 158 -5.23064 4.276648 8 -0.313701 2.116057 79 5.7411979 170 0.745913 -2.000613 160 -5.230634 4.277644 4.277648 9 0.352050 -7.438230 122 0.352003 -1.604071 161 -5.231874 4.297222 9 0.313701 122 0.352007 -1.633070 162 -5.231874 4.297222<	2 3	11000C0 1-	3 513976	28	5.745247	-7.284970	116	1.593604	-3,006613	156	-5.231627	4.192499
6 -0.543465 3.133200 77 5.732722 -7.351364 116 1.163756 -2.345339 156 -5.235013 4.234330 77 -0.377364 70 5.732762 -7.361364 116 1.163756 -2.345339 156 -5.235013 4.254680 77 -0.377364 70 5.173657 -7.382669 -7.317402 159 -5.235064 4.254680 16 -0.377364 7.411379 720 0.745913 -2.00402 159 -5.234016 4.276480 16 -0.317701 2.400127 80 5.632090 -7.433710 121 0.5333300 -1.604071 161 -5.231674 4.297222 16 -0.317701 2.240070 81 5.637602 -7.432710 122 0.322067 -1.633070 162 -5.231674 4.297222 17 0.10770 2.240070 81 5.230672 -7.43277 122 0.322067 -1.633070 162 -5.231674 4.297222 10		000101 11	5 331A7A	76	5.741238	-7.318592	117	1.301681	-2.774970	157	-5, 233867	4.213020
7 -0.737546 2.022794 78 5.719655 -7.382605 119 0.957036 -8.317402 159 -5.235064 4.256460 18 -0.525624 2.716057 79 5.719655 -7.411979 120 0.755913 -2.000513 150 -5.231674 4.2756480 18 -0.525624 2.716057 79 5.719735 120 0.755913 -2.000513 160 -5.231674 4.2756480 19 -0.313701 2.2400167 161 -5.231674 4.297222 10 -0.01770 2.240070 81 5.657902 -7.485337 122 0.322067 -1.630570 162 -5.230532 4.318602 10 -0.101770 2.240670 82 5.657902 -7.485337 122 0.322067 -1.630570 162 -5.220532 4.318602 10 -0.101770 2.640570 7.4825377 122 0.322067 -1.630570 1.62 -5.230532 4.318602	2	040400	1130200	11	5.732722	-7.351364	118	1.169758	-2.545339	158	-5, 235013	4.233747
0. 0.525624 2.716057 79 6.702074 -7.411979 120 0.745913 -2.030513 160 -5.231076 4.29723 99 -0.313701 2.400127 60 5.682050 -7.438710 121 0.5333300 -1.004071 161 -5.231074 4.297222 90 -0.313701 2.240070 01 5.657002 -7.438270 122 0.333330 -1.004071 161 -5.231074 4.297222 10 -0.01770 2.240070 01 5.657002 -7.482387 1.22 0.322007 -1.633070 162 -5.230632 4.316002 10 -0.101770 2.240070 01 5.657002 -7.4823877 1.22 0.322007 -1.633070 162 -5.220632 4.316002 10 -0.101770 2.04070 02 5.657002 -7.4823877 1.22 0.322007 -1.633070 162 -5.220632 4.316002	2 2	SPACE OF	P02220 6	78	5.719855	-7.382605	119	0.957036	-2,317402	159	-5.235064	4.254680
9 -0.313701 2.400127 80 5.682090 -7.438710 121 0.532200 -1.004071 161 -5.231874 4.297222 10 -0.10170 2.200670 81 5.657805 -7.482367 122 0.322067 -1.6630078 162 -5.231674 4.318602 10 -0.101778 2.200578 82 5.657802 -7.482377 122 0.322067 -1.6630078 162 -5.230632 4.318602		POSTOR OF	2 716057	29	6.702074	-7.411979	120	0.745913	-2.090513	160	-5.234018	4.275848
10 -0.101770 2.240078 81 5.657885 -7.462387 122 0.322007 -1.639078 162 -5.220632 4.318802 10 -0.10177 2.240578 82 5.630702 -7.482577 122 0.322007 -1.639078 162 -5.220632 4.318802		-0 313701	2.400127	80	5,682090	-7.438710	121	0.533390	-1.004071	161	-5,231874	4.297222
10 010115 0 000748 B2 5.630702 -7.482577	-	-0 101770	2 240678	18	5.657895	-7.462387	122	0.322067	-1.637070	162	-5,228632	4.318802
	2:		0 000778		5.630702	-7.482577						

Stage 2 Blade Airfoil Coordinates (10X), inches

Radius = 15,000 inches

پيوست B)

تعريف و اهميت نسبت سرعت U/C₀

Significance of the Blade-Jet Speed Ratio

The blade-jet speed ratio is defined as the ratio of the average pitchline wheel speed, U, to the velocity, C_o, which would theoretically be obtained by expanding the turbine flow from stage inlet total enthalpy to the ideal stage exit enthalpy. This can be expressed in terms of quantities measurable directly in the rig as follows:



lere

i = stage indicator

n = number of stages

For a given set of turbine inlet conditions, we see that the blade-jet speed ratio is a function of pressure ratio and speed only. Consequently, once the rig has been set at the desired total-to-static pressure ratio, the second independent parameter in the test matrix, U/C_0 , may be set by adjusting rig speed.

Reynolds Number Calculation

The standard expression for Reynolds number is:

$$Re = \frac{\rho \, \nabla \, 1}{\mu} \tag{C1}$$

For application to a turbine stage, ρV is replaced by W/A, where A is defined as the vane flow area, or

 $W/A = W/(n d_0 h)$

where n = number of vanes

 $d_0 =$ throat dimension of vanes

h = trailing edge height of vanes

Combining (C1) and C2) yields

$$Re = \frac{W1}{\mu n d_0 h}$$

2.

•,

Defining the characteristic length, 1, to be the vane throat dimension, d_0 , equation (C3) reduces to

$$Re = \frac{W}{\mu n h}$$
(C4)

For multistage turbines, the individual stage Reynolds numbers are energy weighted. The energy averaged Reynolds numer is deined as

$$\overline{\text{Re}} = \frac{\sum_{i=1}^{n} (\Delta h)_{i} \operatorname{Re}_{i}}{\sum_{i=1}^{n} (\Delta h)_{i}}$$

(C5)

(C2)

(C3)

where N = total number of stages

 $(\Delta h)_i$ = energy extraction of ith stage

Re_i = Reynolds number of ith stage.

Abstract

One of the most important components of the turbine is axial turbine that its task is power generation. The gas turbine is used in power plants in aircraft engines. Since, output stream from the combustion chamber, depends on kind of combustion chamber and its operating conditions, in different operation conditions, the turbine inlet flow will change.

Over a period of time in general practice, Turbo-machines preliminary operation, it will be changed: also Turbines are no exception. During the operation, due to factors such as entry of dust into the turbine, the impurities in the fuel, chemical reactions with sulfur contamination in the air or fuel that produced by incomplete combustion of unburned carbon, the turbine blades surface can be rough. Quantitative analysis of the effect of roughness on turbine performance is very important. Due to the complexity of the flow into the turbine to know flow and temperature field into the floor of the turbine and calculating roughness effects, three-dimensional analysis is required.

Nowadays, with the development of numerical methods for calculations and increase in computational power of computers, we can do fully three-dimensional analysis the flow into the turbo-machines.

In this project, a two-stage axial turbine, manufactured by General Electric and Institution NASA, E^{\uparrow} , has been studied. At first this turbine is modeled with software

CATIA and BLADE GENERATION and then is used TURBO GRID software for grid generation. Then by using the software ANSYS CFX, fully numerical flow field just without any simplifications on governing equations are made. The solution based on the software's finite volume method.

To validate the analysis, the results of the simulation, were compared with the experimental results of laboratory testing of the turbine thrust two stage E3. After validating the used numerical method, which represents the performance of the turbine, the turbine maps is achieved in the form that it work in high-temperature and with gases from combustion products. The given results include the distribution of pressure, temperature, density, Mach number, and flow lines and . . ., In mean surface, or in sensitive areas.

The results showed that the total pressure in axial turbine rotor due to energy transfer from the fluid, decreases.

Flow velocity increase through the stator blades and rotor blades crossing over is reduced. Then, we study about roughness effects with applying real roughness on stator and rotor blades of the turbine we find its effect on turbine maps.

Then we change the geometry due to deposition and erosion and it is discussed.

The ultimate goal of all defects on turbine takes place.

Keywords: turbine E^3 , roughness of blades, faults of blades, three-dimensional simulation of turbin, roughness effects on gas turbine performance.



Shahrood University of Technology

Faculty of Mechanical Engineering

Numerical Simulation of effects of faults due to environmental elements on E3 gas turbine performance

Thesis

Submitted in Partial Fulfillment of the Requirements for the Degree of Master of Science (M.Sc)

By:

Ali samaee nia

Supervisor:

Dr. M. chahartaghi

Dr. M. ghatee

Date: February 2013