

مجموعه مقالات هشتمین همایش ملی مبدل گرمایی

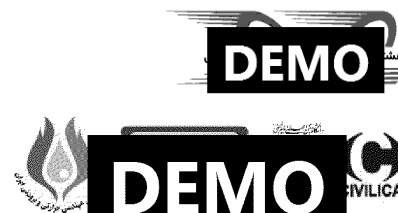
دوم دی ماه ۱۳۹۵، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی‌های شیمیایی

تأیید شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Mobadel.ir



تحلیل و بررسی مبدل‌های افزوده شده ناشی از آنالیز پینچ در فرایند تصفیه اتان واحد الفین

پگاه گرمی: دانشجوی کارشناسی ارشد مهندسی شیمی، فرآیندهای جداسازی، دانشگاه آزاد اسلامی واحد ماهشهر، دانشکده

مهندسی شیمی، ماهشهر، ایران

مسعود آفاجانی: دکتری مهندسی شیمی، عضو هیئت علمی گروه مهندسی گاز دانشگاه صنعت نفت اهواز

Pegahkarami89@gmail.com

چکیده:

فن‌آوری پینچ یک روش برای حداقل کردن مصرف انرژی بر اساس محاسبات ترمودینامیکی می‌باشد. این هدف بهینه کردن سیستم‌های بازیابی حرارتی، روش‌های تامین انرژی فرایند و شرایط عملکرد آن حاصل می‌شود. این فن‌آوری به نام‌های انتگراسیون حرارتی (Heat integration)، انتگراسیون انرژی یا انتگراسیون تکنولوژی پینچ نیز معروف است. در این مقاله شبکه مبدل‌های حرارتی واحد تصفیه اتان واحد الفین جهت چهار جریان فرایندی اصلی واحد با استفاده از انتگراسیون حرارتی به کمک نرم‌افزار Aspen Energy Analyzing 8.8 بهینه‌سازی شده است. در این فرایند با افزودن دو دستگاه انتقال حرارت E-103 و E-108 به ترتیب مقادیر ۱۵۷۴۰۰۰ کیلو ژول در ساعت و ۷۷۰۶۰ کیلو ژول در ساعت انرژی که در حال حاضر هدر می‌رود به سیستم باز می‌گردد. تحلیل سطح تماس در حالت Shell&Tube و Counter Current و نمودار T-H برای هر مبدل از موارد دیگری است که در این تحقیق مورد توجه قرار می‌گیرد.

واژگان کلیدی: تصفیه اتان، انتگراسیون حرارتی، مبدل حرارتی

۱- مقدمه:

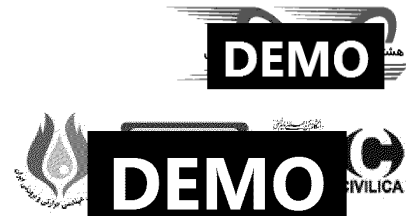
در چند دهه اخیر با توجه به کاهش منابع انرژی و رشد روز افزون هزینه انرژی، صرفه جویی در مصرف انرژی جزء برنامه های اصلی واحدهای صنعتی به شمار میرود. چراکه مصرف بالای انرژی علاوه بر تحمیل هزینه های سنگین، باعث افزایش آلاینده های محیطی می گردد که این امر با مخالفت شدید سازمانهای حامی محیط زیست، مواجه گردیده است. در پی تلاشهای صاحبان نظران برای رفع این معزل، روشهای متعددی پیشنهاد گردید که از جمله این روشها، استفاده بهینه از انرژی تلف شده در فرایندها میباشد. در این راستا مفاهیم متعدد گسترش یافته مورد استفاده قرار گرفت. انتگرسیون فرایند یکی از این مفاهیم می باشد. انتگرسیون یا یکپارچه سازی فرایند، مفهوم نسبتا جدیدی است که از دهه ۸۰ میلادی آغاز و در دهه ۹۰ به طور گسترده مورد استفاده قرار گرفت تا اینکه بخشی خاص از فعالیت های سیستماتیک را که عمدتا مربوط به طراحی فرایند هستند را مورد شرح و بررسی قرار دهد [۲].

خانواده آلکانول آمین ها که در صنعت شیرین سازی گاز بکار می روند به ترتیب ساختار مولکولی چنین می باشند :

- مونواتانول آمین (MEA : HO-C₂H₄-NH₂)
- دی اتانول آمین { DEA : (HO-C₂H₄)₂=NH }
- تری اتانول آمین (TEA : (HO-C₂H₄)₃=N)
- دی گلا یکول آمین (DGA : HO-C₂H₄-O-C₂H₄-NH₂)
- دی ایزو پروپانول آمین { DIPA : (HO-C₃H₆)₂=NH }
- متیل دی اتانول آمین { MDEA : (HO-C₂H₄)₂=N-CH₃ } [۱]

بخش بزرگی از گاز طبیعی شیرین شده خوراک صنعت پتروشیمی می گردد غلظت بیش از حد استاندارد گاز های اسیدی فرآیند های پتروشیمیایی را با اختلال مواجه می کند. یک مولکول آمین حداقل دارای یک گروه هیدروکسیل و یک گروه آمین است. گروه هیدروکسیل باعث کاهش فشار بخار و به افزایش حلالیت در آب کمک میکند و گروه آمین خاصیت قلیایی برای حذف گازهای اسیدی را در محلولهای آبی بوجود می آورد [۱]. کیفیت تاثیر آمینها در جذب هر دو گاز اسیدی به خاصیت بازی بستگی دارد و میزان خاصیت بازی آمینها متفاوت است. حلال مناسب تابع عواملی از قبیل: قدرت بالای حلالیت گازهای اسیدی، برگشت پذیری آسان واکنش بین حلال و عامل اسیدی، فشار بخار حلال، درجه خورندگی حلال، هزینه خرید حلال، ویسکوزیته حلال (اقتصادی بودن هزینه پمپاژ و انتقال) می باشد. از نظر خواص عمومی منجمله غیر سمی، غیر قابل احتراق، از نظر شیمیایی پایدار و نقطه شروع انجماد پایین هم بسیار مهم می باشد، تا کنون تجربه های عملیاتی ثابت کرده است که خانواده آلکانول آمین ها مجموعه خواص مذکور را دارا می باشند [۱].

۲-شرح فرایند :



خوراک اتان واحد که از B.L واحد (Battery limit) تامین میشود که شامل بیش از 0.82% حجمی CO₂ می باشد بعلت اینکه خوراک حاوی مقادیر زیادی از CO₂ می باشد یک پروسس شستشوی شیمیائی جهت حذف CO₂ با حلال مونواتانول آمین (MEA) در نظر گرفته شده است. [۶]

۲-۱- حذف CO₂ از خوراک گازی اتان:

در واحد شستشو با MEA جریان اتان عاری از CO₂ می گردد، بطوریکه درصد آن تقریباً به 50 ppm حجمی میرسد محلول MEA سبک از سینی ۲۲ وارد برج شستشو با MEA (T-2001) شده و جهت جدا سازی گاز اسیدی بطرف پایین جریان می یابد ترکیبات ترش نیز بوسیله جذب شیمیائی از اتان جدا می گردد. در بالای برج نیز، مقادیر جزئی حلال از طریق شستشو با BFW در روی چهار سینی اضافی از گاز خالص سازی شده جدا می شود گاز اتان خروجی از برج T-2001 تحت فشار ۱۷ bar با گازهای برگشتی از واحد اتیلن مخلوط شده و و تا دمای ۵۰ درجه در پیش گرم کن اتان برگشتی (E-2113) گرم می شود سپس به کوره‌های کراکینگ ارسال می گردد. فشار جریان اتانی که از battery limit می آید در دمای ۳۷ درجه توسط PIC-20107 (فشار Overhead برج T-2001) کنترل شده و این جریان وارد بخش پایینی برج جذب T-2001 می گردد تمامی عملیات تحت فشار ۱۷bar انجام می گیرد. گاز اتان بصورت جریان نا همسو با محلول MEA سبک که از بالای سینی ۲۲ وارد شده و بطرف پایین می آید، بسمت بالا جریان می یابد. محلول MEA سبک از طریق پمپ MEA سبک P-2071A/B وارد برج می گردد. مقدار جریان MEA سبک نیز توسط (FIC-20111) در دمای ۴۵ درجه کنترل می گردد. CO₂ موجود در جریان گازی اتان که از B.L واحد Battery limit می آید، در محل جذب خود یک واکنش برگشت پذیر با محلول MEA برقرار می کند. در نتیجه بطور مرتب و پی در پی گاز جریان یافته بسمت بالا، عاری از هر گونه CO₂ شده و از طرف دیگر محلول MEA جریان یافته بسمت پایین برج انباشته از CO₂ خواهد شد. در نقطه تزریق محلول MEA سبک به برج نیز ۴ سینی تعبیه شده است. در این قسمت گاز مجدداً با BFW (Boiler feed water) شستشو داده میشود تا همه محلول باقیمانده در گاز بازیافت شود و همچنین اتلاف محلول MEA بحداقل رسیده واز خوردگی تجهیزات مربوط به جریان پایین دستی جلوگیری شود. BFW از پمپ کندانس P-5472A/B تامین می گردد و مقدار جریان آن قبل از وارد شدن به برج در قسمت بالائی سینی شماره ۲۶ توسط (FIC-20110) کنترل می گردد برج شستشو با MEA در قسمت بالائی نیز با یک رطوبت گیر یا نم گیر (Demister) تجهیز شده است. بنا براین محصول بالا سری برج، عاری از هر گونه قطرات مایع می گردد. [۶]

۲-۲- احیاء محلول MEA:

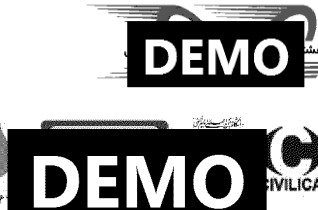
محلول آمین انباشته شده که محلول آمین غنی نیز نامیده میشود در برج احیاء MEA احیاء خواهد شد و در آنجا عاری از هرگونه CO₂ خواهد شد و دوباره به برج (T-2001) شستشو با MEA وارد میگردد. در برج احیاء MEA (T-2002)، CO₂ در فشار حدود 0.7bar و در محدوده دمای بین 100C-200C از حلال جدا می شود فشار مورد نظر توسط PIC-20505 کنترل میگردد. گاز عریان ساز (Stripping) مورد نیاز بخار می باشد که در ریویولر E-2011 از تبخیر بخشی از آب موجود در حلال حاصل می گردد. فشار محلول MEA غنی شده در جریان ورودی مبدل E-2014 (lean/rich MEA) توسط LV-20104 از فشار حدود 14.3 Bar به فشار 0.7 Bar تقلیل می یابد. (در اثر انبساط) در این فشار قابلیت انحلال CO₂ در محلول MEA بسیار کم است و بنابراین Flash (تبخیر ناگهانی) CO₂ رخ می دهد. در ورودی T-2002 یک جریان دو فازی نشان داده شده است. فاز گازی اساساً از گازهای ترشی sour gas تشکیل شده که به سمت بالا جریان می یابد. فاز مایعی که به سمت پایین حرکت می کند پس از عبور از یک توزیع کننده (Distributer) از میان Packing بالایی می گذرد. (دقیقاً از جا نیکه فاز مایع وارد یک توزیع کننده ثانویه و Packing پایینی می شود و

مجموعه مقالات هشتمین همایش ملی مبدل گرمایی

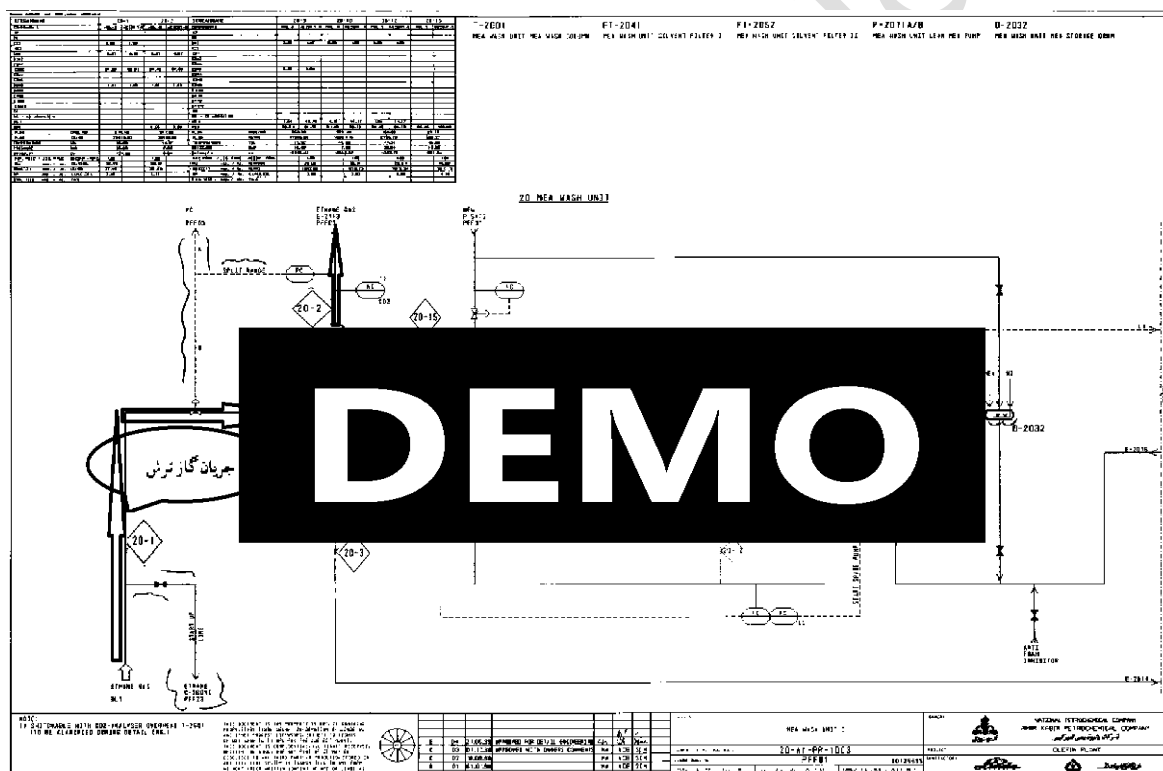
دوم دی ماه ۱۳۹۵، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما
۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی کیمیا
ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

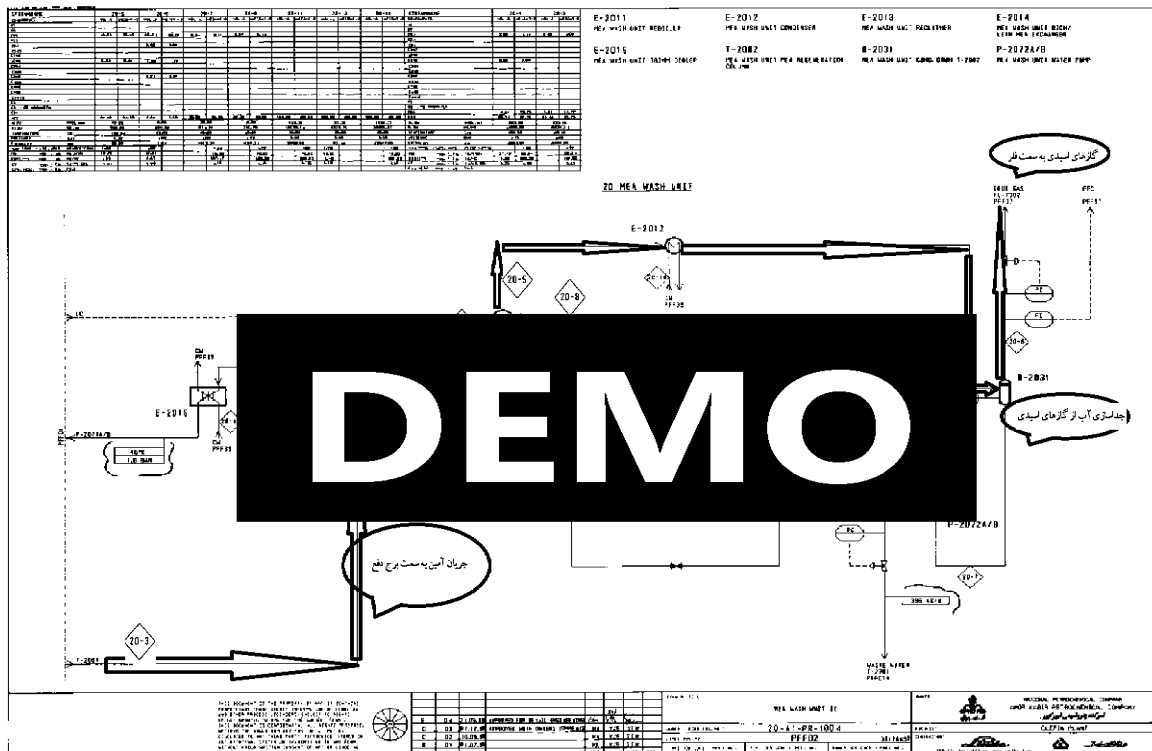
www.Mobadel.ir



اینکار قبل از جمع شدن آن در Chimney tray در بخش پایینی برج صورت می‌گیرد محلول MEA مایع که بسمت پایین می‌آید در بخشهایی از برج که با Packing پر شده است تحت تماس بسیار نزدیکی با گاز عریان ساز (gas Stripping) قرار می‌گیرد. بطوریکه ترکیبات ترش تقریباً بطور کامل از محلول جدا میشود و وقتی که محلول به Chimney میرسد کاملاً از این ترکیبات عاری میگردد. این نکته برای فراهم کردن شرایط لازم جهت عریان سازی (Stripping) کامل و ضروری CO₂ در برج احیاء بسیار حائز اهمیت است تا از رها کردن اضافی CO₂ و نتیجتاً خوردگی در ریویولر اجتناب شود. محلول MEA سبک در Chimney tray برج T-2002 به سمت ریویولر E-2011 جریان می‌یابد و در آنجا بطور جزئی توسط بخار تبخیر شده و سپس به bottom برج T-2002 هدایت میگردد. بخش مایع، محلول MEA Lean را تشکیل می‌دهد که وارد T-2001 می‌گردد. فاز گازی (عمدتاً بخار)، گاز عریان سازی است که به سمت بالای برج جریان می‌یابد و پس از عبور از هر دو پکینگ و مخلوط شدن با Sour gas آزاد شده از خوراک قبل از خروج از برج از ۴ سینی بالایی عبور می‌کند. [۶]



شکل ۱- PFD برج جذب فرایند تصفیه گاز واحد گرم کارخانه الفین [۷]



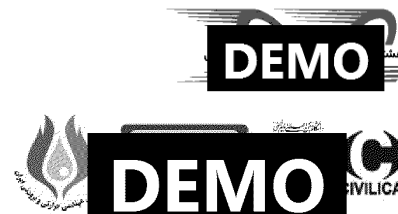
شکل ۲-PFD برج دفع فرایند تصفیه گاز واحد گرم کارخانه الفین [۷]

۲-۳- داده های پروسس در شرایط عملیاتی نرمال :

جدول داده های فرایندی به شرح ذیل برای هر جریان می باشد.

STREAMNAME	20-1		20-2		STREAMNAME	20-3		20-10		20-12		20-15	
	MOL-S	WEIGHT-S	MOL-S	WEIGHT-S		MOL-S	WEIGHT-S	MOL-S	WEIGHT-S	MOL-S	WEIGHT-S	MOL-S	WEIGHT-S
COMPONENTS					COMPONENTS								
H2					H2								
CO					CO								
CO2	6.02	1.20			CO2	1.09	4.47	0.99	1.69	0.99	1.60		
H2S					H2S								
CH4	6.97	0.92	0.97	0.92	CH4								
C2H2					C2H2								
C2H4					C2H4								
C2H6													
C3H4													
C3H6													
C3H8													
C4H4													
C4H6													
C4H8													
C4H10													
C5													
CS - CS AROMATEN													
C6+											14.77		
H2O											83.73	100.00	100.00
FLOW											84.69	27.77	
FLOW											128.29	500.32	
TEMPERATURE											44.31	45.00	
PRESSURE											25.00	17.60	
ENTHALPY											267.79	-327.74	
VAP. FRAC / LIQ. FRAC											1.00	1.00	
MM											20.31	18.02	
DENSITY											1010.34	897.19	
CP											3.69	3.69	4.18
DTM. VISC.													

جدول ۱- داده های فرایندی برج جذب فرایند تصفیه گاز واحد گرم کارخانه الفین [۷]



STREAMNAME	20-5		20-6		20-7		20-8		20-11		20-13		20-14		STREAMNAME	20-4		20-9	
COMPONENTS	MOL-%	WEIGHT-%	MOL-%	WEIGHT-%	MOL-%	WEIGHT-%	MOL-%	WEIGHT-%	MOL-%	WEIGHT-%	MOL-%	WEIGHT-%	MOL-%	WEIGHT-%	COMPONENTS	MOL-%	WEIGHT-%	MOL-%	WEIGHT-%
H2															H2				
CO															CO				
CO2	18.23	35.19	39.27	38.21	0.04	0.11	0.04	0.11							CO2	2.05	4.47	0.89	1.60
H2O															H2O				
CH4			0.02	0.01											CH4				
C2H2															C2H2				
C2H4															C2H4				
C2H6	8.33														C2H6	0.02	0.04		
C3H8															C3H8				
C3H6															C3H6				
C4H10															C4H10				
C4H8															C4H8				
C4H6															C4H6				
C4H4															C4H4				
C4H2															C4H2				
C5H12															C5H12				
C5H10															C5H10				
C5H8															C5H8				
C6H14															C6H14				
C6H12															C6H12				
C6H10															C6H10				
C6H8															C6H8				
C6H6															C6H6				
C6H4															C6H4				
C6H2															C6H2				
DE - C6 AROMATICS															DE - C6 AROMATICS				
DE+															DE+	4.84	13.79	4.91	14.37
H2O		81.43													H2O	92.24	81.70	94.40	82.72
FLOW	KG/HR	48.3													FLOW	553.98		822.45	
FLOW	KG/HR	230.2													FLOW	11398.00		10821.31	
TEMPERATURE	CEL	109.0													TEMPERATURE	100.32		119.10	
PRESSURE	BAR	1.0													PRESSURE	1.75		1.30	
ENTHALPY	KJ	32.3													ENTHALPY	-1055.01		-5441.04	
VAP. FRAC / LIQ. FRAC	WEIGHT-FRAC	1.00													VAP. FRAC / LIQ. FRAC	WEIGHT-FRAC	1.00		1.00
PH	WGT. / MO. KG/MOL	22.70													PH	22.49	20.54		20.31
DENSITY	WGT. / MO. KG/M3	1.23													DENSITY	1.58	339.39		331.59
CP	WGT. / MO. KJ/KG.CEL	1.41													CP	1.23	4.00		3.62
OTH. VISC.	WGT. / MO. PAS														OTH. VISC.				

جدول ۲- داده های فرایندی برج دفع فرایند تصفیه گاز واحد گرم کارخانه الفین [۷]

۳- بهینه سازی بکمک انتگرالیون حرارتی و تحلیل مبدل‌های E-103 و E-108:

حال بکمک محاسبات دستی به تعیین نقطه پینچ در واحد می پردازیم و با انجام تغییرات در پروسس لذا انتگرالیون حرارتی انجام داده و از اتلاف انرژی حرارتی جلوگیری می شود. جهت انتگرالیون حرارتی ابتدا به استخراج داده های جریانهای فرایندی سرد و گرم در واحد مذکور از PFD و شرح فرایند می پردازیم که به شرح ذیل می باشد:

Stream	Tin(C)	Tout(C)	Flow(kg/hr)	Cp(kj/kg.hr)	F.Cp(kj/h.c)
Hot1(20-9)	119	40	10632	3.63	58594
Hot2(20-5)	109	45	994	1.41	1401.5
Cold1(20-3)	44	99	11390	3.69	44029
Cold2(20-2)	44	71	29161	2.11	61529

جدول ۳- داده های فرایندی خطوط جریان

داده های جدول فوق را در نرم افزار Aspen HX Net 8.8 به شرح جدول ۴ وارد کرده و سپس با توجه به انتگرالیون حرارتی نسبت به محاسبات پینچ و تعیین نقطه پینچ و رسم مبدل‌های حرارتی توسط نرم افزار اقدام می نمایم.



HI Case: Case 1

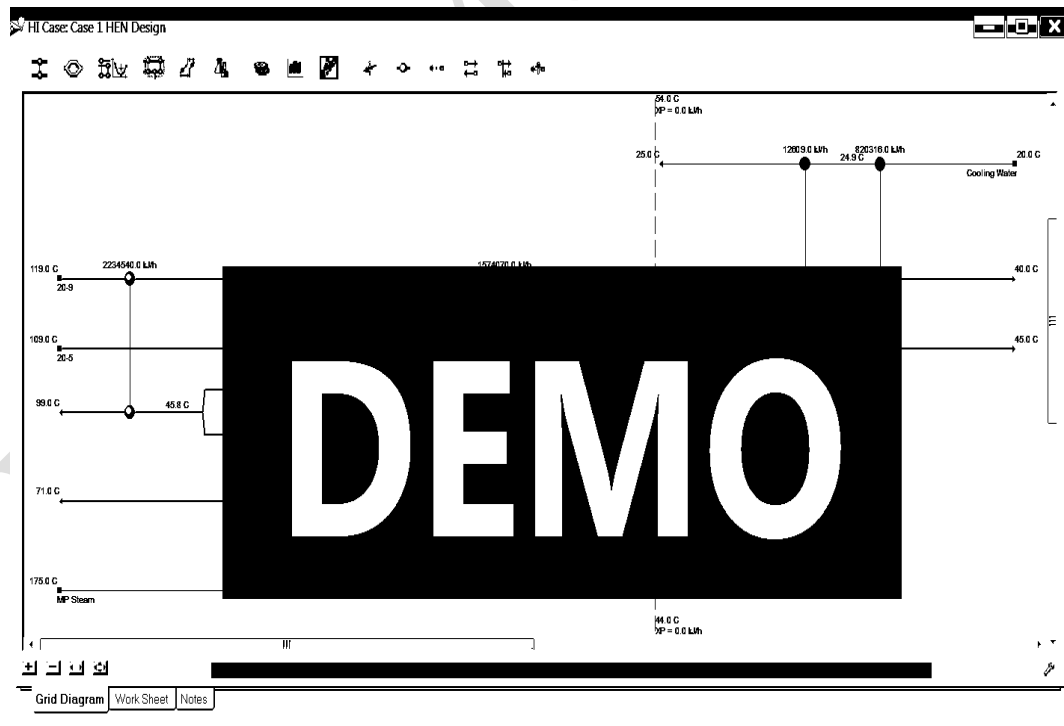
Name	Inlet T [C]	Outlet T [C]	MCp [kJ/C-h]	Enthalpy [kJ/h]	Segm	HTC [kJ/h-m ² -C]	Flowrate [kg/h]	Effective Cp [kJ/kg-C]	DT Cont. [C]
20-9	119.0	40.0	5.859e+004	4.629e+006		720.0	—	—	Global
20-3	44.0	99.0	4.203e+004	2.312e+006		720.0	—	—	Global
20-2	44.0	71.0	6.153e+004	1.661e+006		720.0	—	—	Global
20-5	109.0	45.0	1401	8.966e+004		720.0	—	—	Global
New									

Process Streams | Utility Streams | Economics | Options | Notes

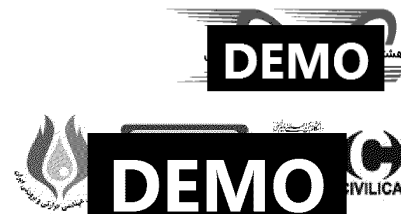
Set Up Operations | Convert to HI Project | Forbidden Matches

جدول ۴- تعریف مشخصات جریانهای فرایندی سرد و گرم در نرم افزار Aspen Energy Analyzing 8.8

در جدول فوق جریانهای فرایندی سرد و گرم در نرم افزار Aspen Energy Analyzing 8.8 به همراه دمای ورودی و خروجی و میزان شدت جریان در ظرفیت حرارتی ویژه تعریف شده است.

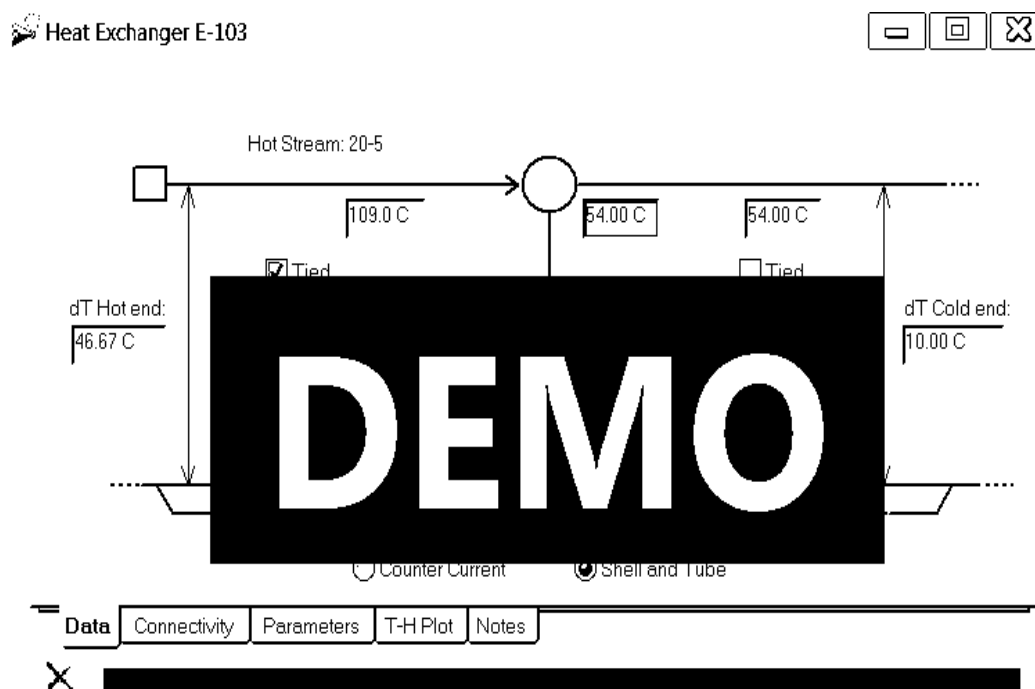


شکل ۴- بهینه سازی فرآیند بکمک تکنولوژی پینچ در مبدل های حرارتی



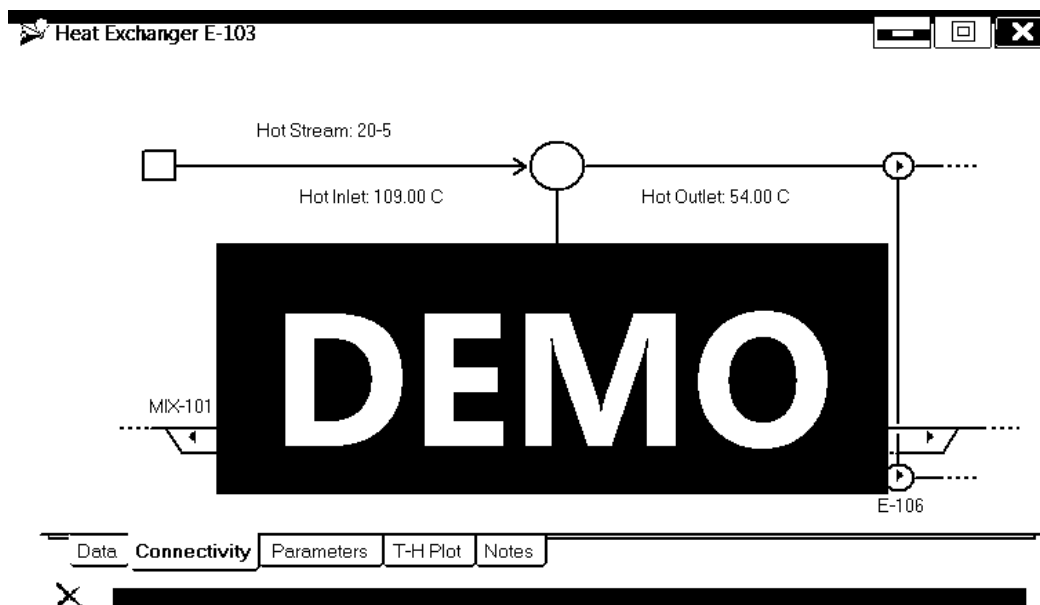
حال به بررسی و تحلیل مبدلهای حرارتی افزوده شده E-103 و E-108 بکمک انتگرالیون حرارتی و آنالیز پینچ می

پردازیم.



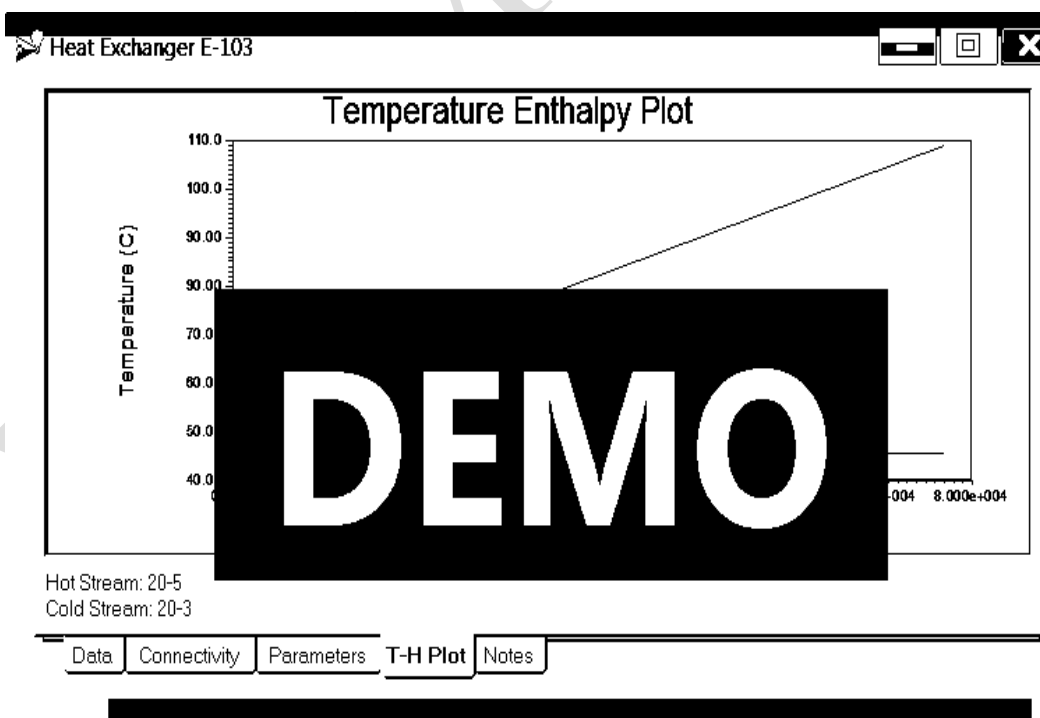
شکل ۵- میزان سطح تبادل حرارت و میزان انرژی گرمایی مبدل حرارتی E-103

در شکل فوق با قرار گرفتن مبدل E-103 بین دو جریان فرایندی H0T2 و C0LD1 بصورت پوسته و لوله با میزان سطح تبادل حرارت برابر $10/58 \text{ m}^2$ لذا میزان انرژی مورد تبادل در مبدل حرارتی برابر با 77060 kJ/hr می باشد که این میزان انرژی بجای اینکه از جریان گرم به کولر داده شود و در جریان سرد از هیتر گرفته شود لکن با اتصال این دو جریان به یکدیگر به اندازه دو برابر 77060 kJ/hr یعنی میزان 154120 kJ/hr در هر دو جریان فرایندی بهینه سازی انرژی صورت گرفته است. دماهای ورودی و خروجی جریانهای سرد و گرم و دو سر مبدل حرارتی نشان دهنده رعایت نقطه $\Delta t_{\min}=10\text{C}$ است. مبدل E-103 در فرایند موجود نیست و بر اساس تکنولوژی پینچ و انتگرالیون حرارتی تعبیه می شود [۳] و [۴] [۵].



شکل ۶- میزان سطح تبادل حرارت و میزان انرژی گرمایی مبدل حرارتی E-103

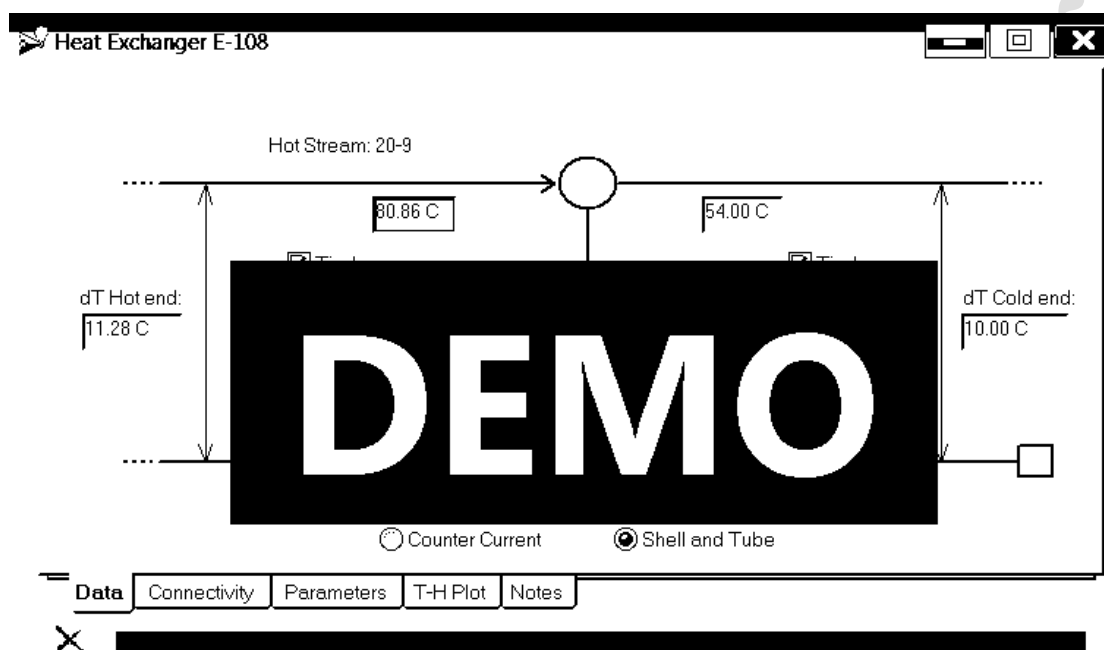
در شکل فوق با قرار گرفتن مبدل E-103 بصورت تماس Counter Current بین دو جریان فرایندی HOT6 و COLD2 لذا میزان سطح تبادل حرارت از $10/58m^2$ به $8/99m^2$ کاهش می یابد که میزان $1/59m^2$ نسبت به حالت قبل سطح تبادل حرارت کاهش می یابد. مبدل E-103 در فرایند موجود نیست و بر اساس تکنولوژی پینچ و انتگراسیون حرارتی تعبیه می شود.





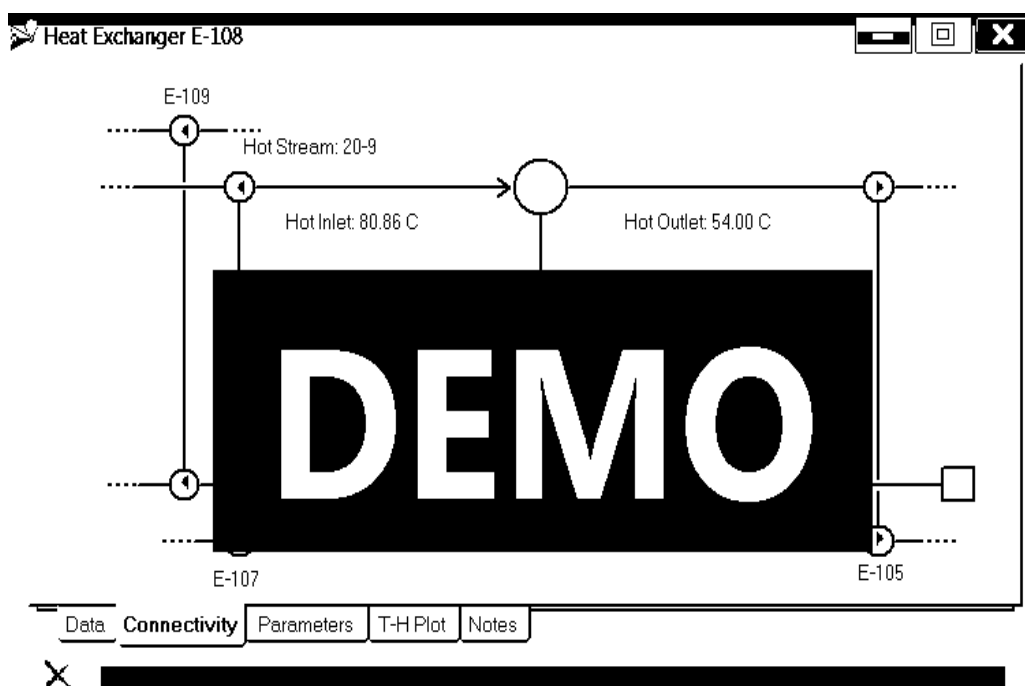
نمودار ۱- نمایش نمودار T-H در مبدل حرارتی E-103

در شکل فوق نمودار T-H بدون هیچ نقطه تقاطعی بین جریانهای گرم و سرد رسم شده است. در این نمودار بخوبی ملاحظه می‌شود که جریان سرد از آنجا که میزان $F.Cp$ کمتری نسبت به جریان گرم دارد لذا تغییرات دمایی قایل ملاحظه‌ای در فاصله تبادل انرژی حرارتی دارد اما هرگز دو خط جریان فرایندی یکدیگر را قطع نمی‌کنند و با فاصله متعارف حداقل $\Delta t_{min}=10C$ می‌باشد که در سمت چپ نمودار به وضوح مشخص است. مبدل E-103 در فرایند موجود نیست و بر اساس تکنولوژی پینچ و انتگرالسیون حرارتی تعبیه می‌شود.



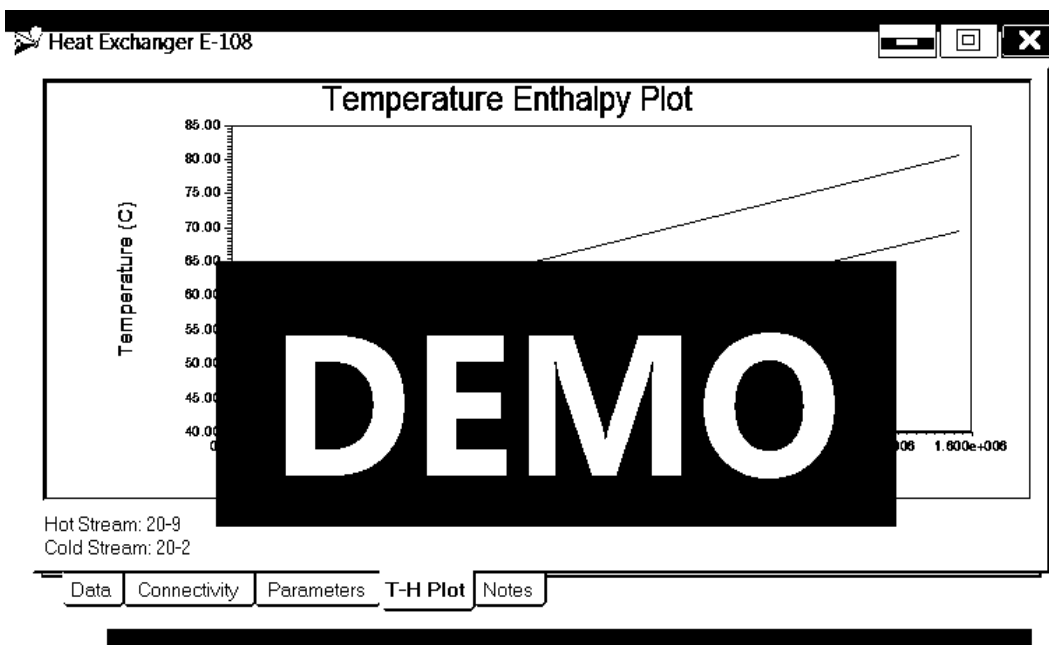
شکل ۷- میزان سطح تبادل حرارت و میزان انرژی گرمایی مبدل حرارتی E-108

در شکل فوق با قرار گرفتن مبدل E-108 بین دو جریان فرایندی HOT1 و COLD2 بصورت پوسته و لوله با میزان سطح تبادل حرارت برابر $517/m^2$ لذا میزان انرژی مورد تبادل در مبدل حرارتی برابر با 1574000 kJ/hr می‌باشد که این میزان انرژی بجای اینکه از جریان گرم به کولر داده شود و در جریان سرد از هیتر گرفته شود لکن با اتصال این دو جریان به یکدیگر به اندازه دو برابر 1574000 kJ/hr یعنی میزان 3148000 kJ/hr در هر دو جریان فرایندی بهینه‌سازی انرژی صورت گرفته است. دماهای ورودی و خروجی جریانهای سرد و گرم و دو سر مبدل حرارتی نشان دهنده رعایت نقطه $\Delta t_{min}=10C$ است. مبدل E-108 در فرایند موجود نیست و بر اساس تکنولوژی پینچ و انتگرالسیون حرارتی تعبیه می‌شود.



شکل ۸- میزان سطح تبادل حرارت و میزان انرژی گرمایی مبدل حرارتی E-108

در شکل فوق با قرار گرفتن مبدل E-108 بصورت تماس Counter Current بین دو جریان فرایندی HOT1 و COLD2 لذا میزان سطح تبادل حرارت از $517/7m^2$ به $411/4m^2$ کاهش می‌یابد که میزان $106/3m^2$ نسبت به حالت قبل سطح تبادل حرارت کاهش می‌یابد. مبدل E-108 در فرایند موجود نیست و بر اساس تکنولوژی پینچ و انتگرالسیون حرارتی تعبیه می‌شود.



نمودار ۲- نمایش نمودار T-H در مبدل حرارتی E-108

در شکل فوق نمودار T-H بدون هیچ نقطه تقاطعی بین جریانهای گرم و سرد رسم شده است. در این نمودار بخوبی ملاحظه می شود که جریان سرد از آنجا که میزان $F.Cp$ کمتری نسبت به جریان گرم دارد لذا تغییرات دمایی قابل ملاحظه ای در فاصله تبادل انرژی حرارتی دارد اما هرگز دو خط جریان فرایندی یکدیگر را قطع نمی کنند و با فاصله متعارف حداقل $\Delta t_{min}=10C$ می باشد که در دو طرف نمودار به وضوح مشخص است... مبدل E-108 در فرایند موجود نیست و بر اساس تکنولوژی پینچ و انتگراسیون حرارتی تعبیه می شود.

۵- نتیجه گیری :

۱-۵- میزان انرژی بازگشتی به سیستم ناشی از دو مبدل حرارتی E-108 و E-103 که برای جریانهای گرم به سرد برابر $2892657120.0 \text{ kJ/year}$ از بار حرارتی کولرها کاسته شده که معادل 2892657120 تومان در سال می باشد علاوه بر کاسته شدن از بار حرارتی هیترها از بار حرارتی کولرها هم کاسته می شود پس جمعا برای کاسته شدن از بار حرارتی هیترها و کولرها به میزان دو برابر مقدار محاسبه شده به نفع سیستم می گردد که برابر $57853144420.0 \text{ kJ/year}$ معادل 57853144420 تومان در سال می باشد.

۲-۵- تعداد مبدلهای حرارتی بدست آمده از راه پینچ ۳ عدد می باشد.

۳-۵- تعداد کولرها ۲ عدد است که انرژی قابل توجهی جهت تبادل در محدوده دمایی مورد نظر دارند.

۴-۵- تعداد هیتر ۱ عدد است.

۵-۵- با انتگراسیون حرارتی تعداد دو عدد مبدل حرارتی E-108 و E-103 به فرایند افزوده می شود.

مجموعه مقالات هشتمین همایش ملی مبدل گرمایی

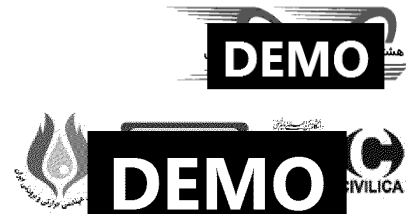
دوم دی ماه ۱۳۹۵، ایران، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۳۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی‌کیما

ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Mobadel.ir



۵-۶- مبدل حرارتی E-103 با میزان سطح تبادل حرارت برابر $10/58m^2$ لذا میزان انرژی مورد تبادل در آن برابر با kj/hr 77060 می باشد.

۵-۷- مبدل حرارتی E-108 با میزان سطح تبادل حرارت برابر $517/7m^2$ لذا میزان انرژی مورد تبادل در آن برابر با kj/hr 1574000 می باشد.

۵-۸- با ابتکار خلاقانه فرایندی - عملیاتی در قسمت تصفیه اتان واحد گرم کارخانه الفین یکی از مجتمع‌های پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر میزان $29161kg/hr$ گاز شیرین شده در جریان Cold2 به شماره جریان ۲-۲۰ که باید در کوره های واکنش واحد الفین کراک شوند با استفاده از انتگرالیون فرایندی و قرار گرفتن مبدل E-108 از دمای $44C$ تا دمای $71C$ پیشگرم می گردد که خود باعث کاهش بار حرارتی کوره واکنش کراک به میزان $1661283kj/hr$ می باشد.

۵-۹- با استفاده از مبدل حرارتی E-103 در خروجی برج دفع از انرژی گازهای خروجی برج دفع جهت گرم کردن MEA خروجی برج T-2001 استفاده شده است که این خود سبب کاهش بار حرارتی کولر بعد از آن به میزان $77060 kj/hr$ می شود و در نتیجه دبی جرمی آب خنک کننده کولر کاهش می یابد.

۵-مراجع:

[۱]. A.Ahmadpur, Kh.Shakibi, H.Hosein “ Improved Heat Exchanger Networks By Pinch Technology” Second International Conference On Heat Exchanger In The Oil& Energy Industry,1389

[۲]. Linnhof B.,& Witherell W.D “ Pinch Technology And Guide Retrofit “, Institute Of Chemical Engineers, England, 3rd Ed., 1984

[۳]. Rules of Thumb for Chemical Engineers -Carl R. Branan4 nd. Ed,2011

[۴]. Conceptual Design of Chemical Processes - James M.Douglas, 4nd.2007

[۵]. Product Process Design Principles - Warren D.Seider, J.D.Seader, Daniel R.Lewin, 6nd,2013.

[۶]. Documents of Amirkabir Petrochemical Company

[۷]. PFD & PID of Amirkabir Petrochemical Company