

## 討 14

## 石油脱硫関係装置材料の諸問題

日本石油(株)工務部

石井 正義

I. 緒言 10年で5倍といふ急成長の石油精製工業では、生産設備の大型化と共に大気汚染の主因とされているいふうが処理原油中平均1.8% (43年度)にも含有されるため、これを脱硫し单体いふうとして回収することが義務となつてゐる。

この脱硫装置は高温高压水素下で反応を行なうため腐食面で苛酷な環境を形成し、とくに重油脱硫では大量処理の点から大型化もかかり反応塔周辺材料に複数の課題がある。脱硫に用いる大量の水素はナフサやLPGから水蒸気改質で製造するが、ここではさらに高温反応が行なわれる。

2. 水素化脱硫装置における材料の問題 本装置では水素によりナフサから重油に至る各油種中の有機いおう化合物を硫化水素に転換し分離除去するが、反応温度300~480°C、反応圧力25~200kg/cm<sup>2</sup>でアルミニウム担体とするCr-Mo系の球状触媒を用いる。反応水素分圧はナフサの10kg/cm<sup>2</sup>程度から重油の100kg/cm<sup>2</sup>以上、反応後の硫化水素濃度は同じく0.1vol%から10%以上に及ぶ。(図1)

2.1 腐食系と耐食材料の問題点 脱硫装置における腐食因子はH<sub>2</sub>S, H<sub>2</sub>, H<sub>2</sub>O, NH<sub>3</sub>, Cl<sup>-</sup>が主であり、とくに重油ほどH<sub>2</sub>S, 高圧H<sub>2</sub>となるほか脱塩素によるNH<sub>3</sub>も多くなる。

2.1.1. 高温高压H<sub>2</sub>S-H<sub>2</sub>系 加熱炉から反応塔、高温熱交換器に至るまでの腐食系で、活性なH<sub>2</sub>Sに加えH<sub>2</sub>の存在が生成したFeSステールの孔食化を促進し剥離を生じることから著しく侵食度を高める。この系での侵食度は

$$R = R_0 (P^{0.4}) (C^{0.4})$$

ただし R: P 気圧時の侵食度,  
R<sub>0</sub>: 1気圧時の侵食度, P: 全圧  
C: (H<sub>2</sub>S/H<sub>2</sub>) のモル分率  
の関係が示されており、250~  
550°Cまでは累進的に増大する。

この系では9Crまでの低Cr鋼  
は耐食性乏しく、通常13Cr鋼や  
18-8系鋼が用いられる。(かし

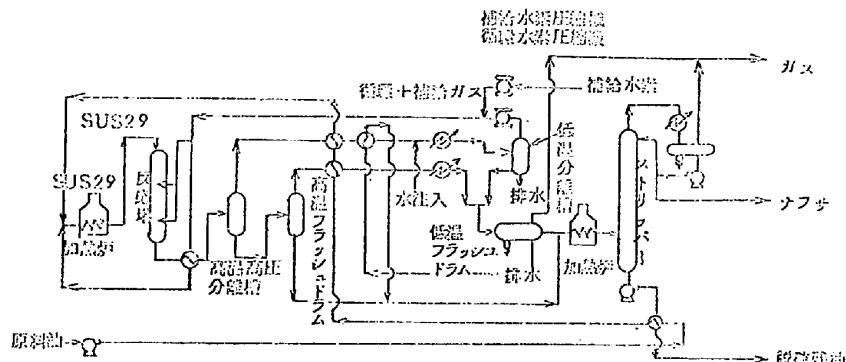
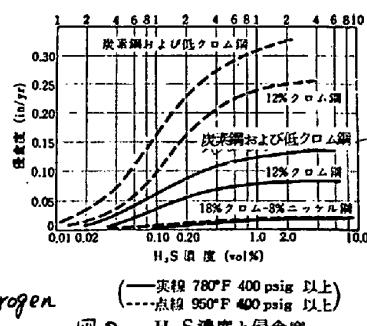


図1 重油直接水素化脱硫装置系統図

H<sub>2</sub>Sが低温度であれば低合金鋼でも十分である。(図2)一方重油脱硫の場合は高温度では18-8系鋼でも0.4~0.7mm/yrが見込まれるのでいおうに強いCrやAlを有効に利用することが望まれる。これらは单体、クラッド、肉盛などの形で用いられるので当然延繋性とともに溶接性の良好なことが必要である。すでに溶融アルミメツキやアルミの拡散遮断処理などが実用されているが問題も多い。

2.1.2. 高温高压H<sub>2</sub>系 H<sub>2</sub>S-H<sub>2</sub>系は同時に高温水素侵食(Hydrogen Attack)も問題である。通常18-8系鋼单体部を除き强度部材には当然考慮すべき点で、ナフサ脱硫のC-Mo鋼から重油脱硫のZへ3Cr-Mo鋼程度が用いられる。この場合の目安にG.A. Nelsonによる使用限界曲線が利用されている。(かしこの曲線は至騒的データの集積であり、時間はもとより材料の熱処理、組織、肉厚、硬さ、溶接などの因子が不明である上、数年に改訂されるためかなりの安全側に材料選択を行なうことが必要である。さらに可使区域内でも数年

図2 H<sub>2</sub>S濃度と侵食度

でCr-Mo鋼のみが脆化し難いという18-8系鋼までかなりの靭性低下があること、応力下にあつては長時間ラバーティー強度が著しく低下することも報告されている。これらは今後解明すべきものである。

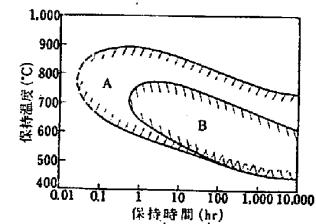
2.1.3. 低温  $H_2S - H_2O$  系 18-8系鋼は高温での耐食材料として用いられるが生成した  $F_2S$  が開放検査時などに酸化、加水分解して多テオノン酸 ( $H_2N_2O_6$ ) を生成し、粒界応力腐食割れを生じるこがある。これは多テオノン酸が  $3F_2S + 5O_2 \rightarrow F_2O_3 \cdot FeO + 3SO_2$ ,  $SO_2 + H_2O \rightarrow H_2SO_3$ ,  $H_2SO_3 + H_2O \rightarrow mH_2SO_4 + mSO_2$  により生成し、亜硫酸と多テオノン酸とが割れの誘発を行なうと報告されている。割れが粒界の炭化物析出と関係があるため最近では安定化ステンレス鋼のJIS Z 29や43を用いている。しかしこれらも完全ではなく使用時など長時間硫化温度に保持されると割れを発生することがある。(安定化熱処理の効果は明らかではない)この種環境での割れ事例としては米国12工場で35件あり、うち粒界割れ10件、粒内割れ7件(他は不明)で、国内では粒界割れ18件、粒内割れ2件などがある。ここで明らかのようにこの環境には硫化物も存在するため粒内割れはもちろん、粒界割れも硫化物状態では硫化物によることも十分考えらるるので、安定化鋼のみならず開放直前にアルカリ溶液による中和、水流あるいは室温封入などの対策もとられている。今後はこれら両応力腐食割れ危険性の少ないフェライト系ステンレス鋼などを見直すべきで、米国でも最近その傾向が見受けられる。これらは次節の  $H_2S$  による応力腐食割れの危険性もあるので、靭性の面も含め13Cr鋼以上の適用例は少なくない。18-8鋼にアルミニウム熱処理による割れ防止効果が期待される。

18-8系鋼の安定化の目安として硫酸硫酸銅試験が用いられるが、多テオノン酸割れに対する安定性と相関がかなり良く図3のようになる。通常の  $650^{\circ}C \times 2\text{hr}$  の鉄酸化熱処理が必ずしも適切でないため本試験での選別が絶対でないことを考慮すべきで、固溶化熱処理よりも安定化熱処理を実施しておくべきものであろ。

2.1.4. 低温  $H_2S - H_2O$  系 濃縮局火除では  $H_2S$  濃度がさらに高く(数10%)かつ水が存在するため  $Fe + H_2S \rightarrow F_2S + 2[H]$  による水素せい性と硫化水素腐食割れがある。通常高压であつても40キロ級をこえる高強度材料は割れ感受性が高く適当でないのが軟質鋼等板を用いるが水素ふくれが生じ易い。ドレンホール附近にはモルタル、コンクリートライニングなどを行なつてはいるが最近では内層に軟質鋼を外層に高張力鋼を疊層構造として製作することも見くなつて。この系での割れ発生強度限界や濃度限界などが報告されており、前者では降伏点  $60\text{ kg/mm}^2$ 、硬度で  $HRC 16 \sim 28$  など、溝度で80キロ級鋼までは水中  $100\text{ ppm}$  以下は問題ないと述べている。しかしこれらは大半が促進剤として酢酸を加えた常温常圧酸和水溶液中の結果あるいは切削仕上げ試験片によるもので、実際環境における水中濃度例えば2~5%また溶接余盤は厚度すゝの試験片によるものでないため実の限界ではないと考えられる。事实上  $30\text{ kg/mm}^2$  をこえる高カボルトなど、清水中でも破断することが見れば溶接硬化部はかなり範囲の差で、応力集中、溶液の濃縮を考慮すべきであろ。

2.1.5. その他の腐食系 軽質油ではよく  $Cl^-$  が問題となることが多く18-8系鋼の応力腐食割れ、孔食の発生がある。また重質油では  $NH_3$  が多く濃縮局管などで高速  $H_2S - NH_3 - H_2O$  系の  $NH_4HS$  による(一部では  $CN^-$  もある)炭素鋼の異常腐食などがある。

2.2. 大型化高压化に伴なう材料の問題点 石油製品の半量を占める重油の脱硫は高温高压化が進む上に大型化も著しく、反応器では内径200mmを越える極厚材を、配管では30mmを越える厚肉ステンレス鋼管が必要となつて来ている。今後はさらに大型化の一途を辿り500トンを越える超大型反応器も予想されている。これらの製作にあって材料上、設計上、工件上に種々問題がある。



A 廉食脱敏化やすい範囲(硫酸-硫酸銅溶液試験による)  
B 廉食応力腐食割れの起りやすい範囲(Wackenroder液波試験による)

図3 ステンレス SUS 27 の加热条件と腐食応力腐食割れ感受性の関係

2.2.1 極厚反応塔材料 反応塔には強度材として耐水素侵食の点から C-Mo や 1Cr-Mo 鋼が、その内側には耐食材として 3~10 mm のステンレス鋼が合材となるのが通常となつてゐる。その製作方式として (i) 単肉と多層構造、(ii) 熱壁と冷壁、(iii) 鋼板と鍛造品、(iv) 完全鍛鉄材と焼鉄焼成材あるじ焼入焼成材、(v) クラッド鋼と溶接肉盤などがありそれぞれ得失がある。国内では従来ナフサがら軽油液硫まで比較的内厚も小さく大体単肉熱壁クラッド鋼型であつたが、重油液硫となって単肉熱壁焼鉄焼成鋼板+溶接肉盤型または多層冷壁高張力鋼+クラッド鋼型が用いられており、近く鋼質鋼鋳型や多層熱壁 Cr-Mo+クラッド鋼型も導入されるものと考えられる。これらの向製品は次のとおり。

(1) 極厚大型単肉材の内質性 極厚大型反応塔の構成単位を減じるには大型の鋼塊を必要とする。現在の製鋼、造塊では改善がなされなければ成分元素や不純物の偏析と組織不均一を生じ、高压容器に不可欠の内質性向上が難しい。一方通常の鋼塊では構成單位が小さく溶接継手が増すほか、圧延、鍛造等が小さく粗粒で韌性の乏しい鋼材しか得られない。韌性は主として耐圧試験時の脆性破壊防止の見地から A1 テンシャルビ一試験などで判定されてゐるが、極厚材ではかなり高吸収エネルギーであるにも破壊する事があり一考を要する。極厚材ではまた成形加工や鍛造加工に大型のプレスなどを必要とし自ら加工業者が限界される。鋼板に比べ强度工事を能率化する溶接継手を不要とする鍛造削材の方が市場性、コスト、納期面で不利ではあるが好まれている。

(2) 单肉材の熱処理による强度上昇 従来は溶接後熱を焼鉄などの熱巻き等が行つていたが完全焼成材として使用されてきたが、近年の大型化に伴い肉厚重量減による柔軟性と取扱いながら焼鉄焼成材 (NT) や 2~3 層の焼入焼成材 (QT) も用いられるに至る。これらは韌性改善の面でも満足度高いが熱処理保証と溶接継手强度保証が問題となる。NT 戻り度では手溶接や焼入熱自動溶接で溶接部の軟化焼鉄等も同様の强度は得られるが、QT 材では場合によリ溶接後再調査の必要がありこれらは加工業者の手に委ねられる。この場合化学成分と熱処理条件とくに冷却速度と焼成温度の管理が非常に重要で、大型であることも含め設備、技術工取扱いかつ保証し得る加工業者は少ない。それより QT 材では焼成温度に强度と韌性が大きく左右され、低温度での焼成では强度工界の見通りとして韌性が低下する。継手のみならず凹凸継手溶接完了後に調査するとなれば大半の重量とも増加し容易に調査できない。さらに QT 材のような高強度材は 500 °C 以下程度までは强度上有利であるとしても開放検査時に硫化水素腐食剝離の懸念があるためやみに高強度とすることはこの面でも困難である。

溶接工法の改善や再調査が不要である場合には溶接後軟化焼成温度は焼成温度以下に維持する必要がある。法規面との兼ね合いを考慮すれば最低焼成温度は 600 °C 以上程度となる。一方溶接後熱処理は高温まで長時間保持されると結晶粒の成長と炭化物の粒界析出などで脆化を生じる事ができる。さらに 2Cr-Mo 鋼以上では多層溶接部のフェライトバンド生成による强度低下、ステンレス鋼溶接肉盤の強度材との境界部の硬質炭化層の発達に伴うミクロ割れ生成など高温焼成が不利な点もあるため最近 API ME Code などでも応力除去より組織改善を目的として 600 ~ 650 °C を想定してありこれが現行の諸規定の改訂がなされる。

(3) 極厚クラッド鋼の製造 圧延クラッドの場合は圧延材の低下に伴い接着性が劣化し、実用上合成厚さ 100 mm 以上は使われてない。一方最近では溶接クラッドが注目され一部熱交換器用鋼板などに用いられているが、基礎資料が十分ではなく境界部の硬質層、平滑平面に限らずなど広く高压容器用に採用されるまでには至っていない。大型反応塔ではこれらに代つて最近溶接肉盤による合材法が増えて来ており、この場合溶接材群と 1 タイプ 347 鋼が用いられ耐食上組成仕様が厳しい上、高温剥離と相生止めの点で両方による布設を合わせかなり限界され溶接管理が必要である。主としてサブマージアーフ自動溶接により行われるが長時間使用後境界層に欠陥が生じ易く、剥離を防ぐことがある。

(4) 多層構造材料の問題 内部に断熱材を用いた冷壁の場合には内壁にタラット鋼、層成材として60キロ級以上の高張力鋼<sup>復</sup>が用いられる。この場合4~12mm厚さ程度であるので强度、均一性ともに良好であるが断熱材ライニングの信頼性に今一つ欠ける問題がある。水素による劣化とホットスポット、開放焼戻難などである。そこでCr-Mo鋼層成材を用いる熱壁型も注目されるが、華鋼では調査による強度上昇難とともに加工面で溶接後熱処理による層成部のゆるみ、層間空隙による熱伝導度の低下とそれと伴う熱応力の問題などがあり、今後多くの要解決事項を残している。

2.2.2 配管用厚肉ステンレス鋼管 高温高压配管には耐食性から古くはSUS27最近ではSUS29厚肉管が用いられるタイプ347が活躍される。

(1) Nbを含むSUS43厚肉管の溶接熱影響部割れ 理想多チオノ酸応力腐食割れに対する効果の高いSUS43が好ましいが、SUS29に比し高価である以外にとくに厚肉では溶接熱影響部に拘束割れを生じ易い欠点があるので使いきれない。この部分の高温延性改善が課題である。

(2) SUS29のTnの偏析 Tnは製鋼時に酸化し易いため歩留が悪く偏析もし易い。かつてに窒化物も作り易いため表面的なTn/Cのみで判断することおよび大型鋼材の一部を用いて粒界腐食試験を行なうこともその立派性確認とはならないだろう。回転造塊法などの漏れ防止と微量分析による成分チェックが今後必要である。

(3) 厚肉大経管の製造難 オーステナイト鋼の変形抵抗の大きさから重油脱硫のように大型かつ高压では300mmをこえる外径と30mmをこえる肉厚の管の製造は、通常の量産方式である引抜法や押出し法では設備不足でため特殊な穿孔鍛造方式と機械加工が用いられている。通常力鋼管管では可能としても100kg/mm<sup>2</sup>をこえる高压用にて一度の信頼性に欠ける。

3. 水素製造装置における材料の問題 本装置ではナフサなどを水素気を700~900°C及20~30kg/cm<sup>2</sup>の反応条件で触媒中に吸熱反応させて水素を製造するもので、同時に炭酸ガスが副生する。ここでは高温高压H<sub>2</sub>系のほかに温床酸が入る腐食、カリ化合物による高温腐食など棘しく、腐食問題があるが歴史的には比較的軽く十分検討しておらずないのでここでは高温反応管を中心的に触れる。

3.1 改良反応管材料 内径60~200mm、肉厚6~25mm、長さ10~15m程度の管内に触媒を充填して外部から加熱する方式で数10~100本が併列される。この材料として古くはタイプ304や310引抜管が用いられだが最近では高温強度と耐久性の点で遠心力鋼管(HK40)が用いられている。鋼管を900°C以上での内圧荷重として用いた実験がほとんどない<sup>うち</sup>次の問題がある。

(1) 鋸造欠陥と不規則偏析 鋸造品では常につまとう問題であるが遠心力鋼管法によると内側へ集約されるとすりえがなりの厚さまで欠陥層がある。これをそのまま使用することも多いが(所定肉厚より)製造上の管理次第では製品個々の分散は大きく確認する手段に乏しいため安全性の面で問題である。国産品も同じこといえ今後は清掃溶解、真空脱ガス処理、遠心力、冷却方式の一層の改善により欠陥や偏析の少ない比較的小さな製品が望まれる。

(2) 異状組織、①相脆化と組織の均質化 ①相については成分上の調整により避け得べき組織のものであるが、ガス成分为起因すると見られる異状組織と延性的異状性下では高温強度の低下と運転停止時の破壊率が繰り返しの溶解炉の改善が重要であり、一方冷却速度差による柱状晶粒状晶の生成比の均質化は强度上昇、延性向上の一手段として技術管理のレベルアップ<sup>アップ</sup>にては製品寿命の同質化に及ぼすもので最も望まべきものである。

3.2 高温配管材料 700°Cをこえる反応管出口配管には高温強度面からIncoloy 800合金が用いられておりが、粒界鉄酸化が強く溶接時の損傷を受け易く、熱疲労割れが起こり易い問題がある。さらにH<sub>2</sub>+CO+CH<sub>4</sub>などを含む高温環境で無酸素でも炭素孔洞を生じることがある。