



منابع:

- ۱- ترجمه کتاب خوردگی نوشته ' A.W.Peabody
- ۲- ترجمه کتاب خوردگی نوشته Phontana
- ۳- ترجمه کتاب خوردگی نوشته Ulic
- ۴- ترجمه کتاب خوردگی نوشته دکتر شریب
- ۵- کتاب خوردگی در صنعت نفت ترجمه احمدبزرگ زاد
- ۶- کتاب خوردگی کنترل خوردگی خطوط لوله ترجمه علی باقری

منابع:

- ۱- ترجمه کتاب خوردگی نوشته A.W. Peabody
- ۲- ترجمه کتاب خوردگی نوشته Phontana
- ۳- ترجمه کتاب خوردگی نوشته Ulic
- ۴- ترجمه کتاب خوردگی نوشته دکتر شریب
- ۵- کتاب خوردگی در صنعت نفت ترجمه احمد بزرگ زاد
- ۶- کتاب خوردگی کنترل خوردگی خطوط لوله ترجمه علی باقری

پیشگفتار:

امروزه با توجه به تحمیل هزینه‌های هنگفت ناشی از خسارات خوردگی بلحاظ اقتصادی و جانی در صنایع مختلف بخصوص در صنعت نفت و گاز، مسئولین و متمدنان تا سیستمات و کارخانجات را متوجه شناخت هرچه بیشتر این علم نسبتاً "جدید ساخته است". از آنجا که این پدیده برای صنعت یک دشمن جدی محسوب میشود، بنا بر این ابتدا میبایست آنرا کاملاً "شناخت" و با نحوه عملکرد شکل‌های متنوع آن آشنا شد، تا بتوان برای حتی با انتخاب بهترین و با صرفه‌ترین روش با آن مبارزه و خسارات ناشی از آن را بحداقل ممکن رسانید.

در این راستا مرکز آموزش مهارت‌های فنی به رسالت خویش که همانا تامین و نیازهای آموزش مهارتی کارکنان صنعت میباید از دیدن زبانه‌های برگزاری سمینارهای کوتاه مدت و دعوت از اساتید دانشگاهها و متخصصین صنعت نفت بخصوص از مسئولین و مهندسین با تجربه دارای تجربه خوردگی فلزات، اقدام به شناسایی اهمیت ویژه این علم جدید کرده است. با توجه به استقبال شایان همکاران و اعلام نیاز آموزشی از طرف مسئولین ادارات کل و هماهنگ کنندگان آموزشی واحدهای عملیاتی و تعمیراتی در خصوص فراگیری هرچه بیشتر و کارآمدتر این علم، ما را بر آن داشت تا با تجهیز کردن وسایل کمک آموزشی از جمله، تهیه وسایل آزمایشگاهی ایجاد خوردگی سریع روی فلزات مختلف، تهیه فیلم‌های آموزشی با کیفیت بالا، برنامهریزی با زدییداز واحدهای مختلف صنعت و بررسی مسائل خوردگی از نزدیک، ترجمه و تهیه کتابهای کاربردی، بازدید کارگاه‌های دارای خوردگی فلزات و آشنایی با وسایل و ابزار اندازه‌گیری و کنترل خوردگی موجود در صنعت و... سعی بر تکامل بخشیدن دوره‌ها از نظر کمی و کیفی داشتیم.

اکنون با کمال مسرت با اطلاع کلیه همکاران رسانیده میشود که این مرکز علاوه بر اقدام دوره‌های خوردگی عمومی در دو سطح عملیاتی و تعمیراتی از سال گذشته اقدام به برگزاری دوره‌های تکمیلی و تخصصی ویژه کرده است.

دوره‌های تخصصی برنامهریزی شده در سال جاری عبارتند از:

- ۱- خوردگی داخلی فلزات و روشهای کنترل آن
- ۲- خوردگی خارجی فلزات و روشهای کنترل آن
- ۳- کنترل خوردگی فلزات بوسیله پوششها و رنگها
- ۴- خوردگی خطوط لوله و استفاذه از توپیکها

شایان توجه میباید که همکاران متقاضی برای شرکت در دوره‌های تخصصی ابتدا لازم است دوره خوردگی عمومی را بگذرانند.

جزوه حاضر به همت آقای مهندس حمید منصور از اداره خوردگی فلزات گسردآوری و ترجمه گردیده است.

ضمن تشکر و قدردانی از زحمات ایشان و آقای مهندس نادر تقوی رئیس اداره خوردگی فلزات که جهت تشکیل و ترفیع دوره‌های مذکور اهتمام نموده اند توفیق روزافزون برای نامبردگان را از خداوند منان خواهیم.

## فهرست مطالب

<u>صفحه</u>	<u>عنوان</u>
۱	مقدمه .....
۱	واکنشهای الکتروشیمیائی .....
۳	مکانیزم خوردگی .....
۵	عوامل موثر در واکنشهای خوردگی .....
۸	اهمیت خسارات خوردگی .....
۱۱	اصول خوردگی و تعاریف .....
۱۳	انواع خوردگی .....
۱۷	روشهای تشخیص و کنترل خوردگی خارجی .....
۱۹	حفاظت کاتدیگ .....
۲۰	انواع آندهای فدا شونده .....
۲۱	محاسبه عمر آندهای فدا شونده .....
۲۲	اندازه گیری مقاومت الکتروولت .....
۲۶	بررسی شدت جریان لازم .....
۲۷	حفاظت کاتدی چگونه کار میکند .....
۲۹	رنگتی فایبر .....
۳۰	ارزش پتانسیلی فلزات مختلف در خاک .....
۳۱	بسترآندی .....
۳۲	مقایسه دو سیستم حفاظت کاتدی .....
۳۶	تاسیسات بهره برداری و حفاری داخل دریا .....
۳۹	جریانهای سرگردان و تبادل جریان .....
۴۱	طراحی بسترآندی .....
۴۴	طراحی سیستم حفاظت کاتدی ساختارهای دریایی .....
۴۶	محول شدت جریان مجاز و میزان مصرف آندهای دریایی .....

بسمه تعالی

## خوردگی خارجی و روشهای کنترل آن

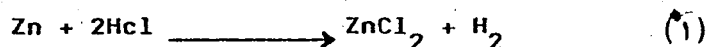
### ۱- مقدمه

از بین رفتن فلزات به واسطه فعل و انفعالات شیمیایی و الکتروشیمیایی خوردگی نامیده میشود که سالهاست خسارات مالی چشمگیری را متوجه صنایع مینماید. وظیفه مهندسين خوردگی کاهش دادن این ضرر را در نظر گرفتن کلیه امکانات بوده و انجام تحقیقات و درک مسائل از مهمترین نکات در کنترل خوردگی است.

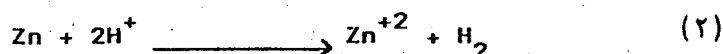
دزایران مسائل خوردگی زیادی بویژه در صنایع دریایی، صنایع نفت، صنایع شیمیایی، صنایع گازرسانی و نیروگاههای تولید برق وجود دارد که مباحثه با هر یک بستگی به شرایط موجود خواهد داشت. یکی از علل عمده خوردگی که سبب تخریب تأسیسات صنعتی میشود، میل فلزات در بازگشت به حالت اولیه خود یعنی اکسیدهای فلزی است که حالت اولیه آنها در طبیعت میباشد. خوردگی آهن یا آلیاژهای مربوطه که آنها را "شامل اکسید فریک آب دار خواهد بود زنگ زدگی نام دارد و بنا بر این واضح است که فلزات غیر آهنی دچار خوردگی میشوند ولی دچار زنگ زدگی نخواهند شد.

### ۲- واکنشهای الکتروشیمیایی

ماهیت الکتروشیمیایی خوردگی را میتوان بوسیله واکنشهای فلزروی (Zn) در اسید-کلریدریک نشان داد. وقتی فلزروی در محلول رقیق اسید کلریدریک قرار گیرد واکنش شدید صورت میگیرد. گاز هیدروژن متصاعد میشود، روی حل میشود و یک محلول کلروروی تشکیل میشود. واکنش به این ترتیب است:

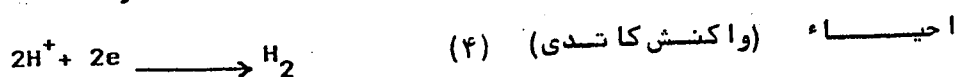
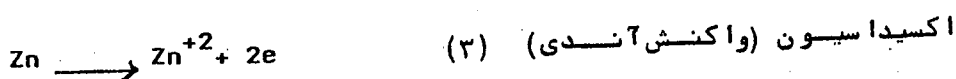


با توجه به این که یون کلر در این واکنش دخالت ندارد، میتوان معادله واکنش را بصورت ساده شده زیر نوشت:

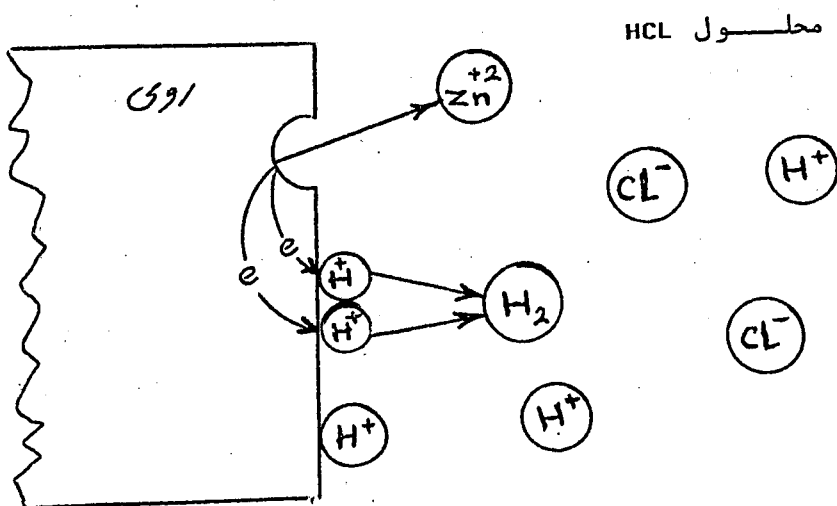


.../...

روی با یون ثیدروژن در محلول اسید واکنش می‌شود و یون روی و گاز ثیدروژن حاصل می‌شود. با بررسی معادله فوق مشاهده می‌شود که در طی واکنش، روی اکسید شده و به یون روی تبدیل می‌شود و یون ثیدروژن احیاء شده، گاز ثیدروژن متما‌ع‌می‌شود و بنا بر این معادله (۲) را میتوان به دو واکنش اکسیداسیون روی و احیای ثیدروژن تقسیم کرد:

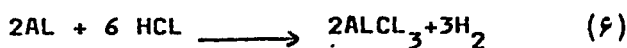


اکسیداسیون یا یک واکنش آنودی و با ازدیاد ظرفیت یا تولید الکترون مشخص می‌شود. کاهش ظرفیت یا مصرف الکترون مشخص کننده یک واکنش کاتدی یا احیاء می‌باشد. معادلات (۳) و (۴) واکنش‌های جزئی نامیده می‌شوند که هر دو با یکدیگر و با سرعت مساوی روی سطح فلز صورت پذیرند. این موضوع یکی از مهمترین اصول اساسی خوردگی می‌باشد. هنگام خوردگی فلزی سرعت اکسیداسیون با سرعت احیاء از نظر تولید و مصرف الکترون برابر است. مفهوم بالا در شکل زیر نشان داده شده است. در اینجا یک اتم روی به یک یون روی و دو الکترون تبدیل شده است. این الکترون‌ها که در فلز باقی می‌مانند فوراً "در واکنش احیای یون ثیدروژن مصرف می‌شوند.

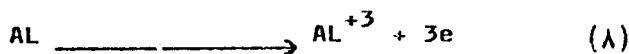
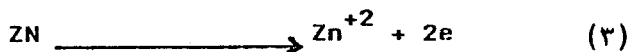


خوردگی روی در اسید کلریدریک یک فرآیند الکتروشیمیایی است. بدین معنی در هر واکنشی که بتوان آنرا به دو یا تعداد بیشتری واکنش های جزئی اکسیداسیون و احیاء تقسیم نمود واکنش الکتروشیمیایی نامیده می شود.

آهن و آلومینیوم نیز هم نندروی به سرعت توسط اسید کلریدریک خورده می شوند. واکنش ها به ترتیب زیر هستند:



گرچه این واکنش ها در نظراول کاملاً متفاوت با هم به نظر می رسند اما مقایسه واکنش های جزئی اکسیداسیون و احیاء نشان می دهد که واکنش های (۱) و (۵) و (۶) کاملاً شبیه هم هستند. در هر سه واکنش یون شیدروژن احیاء می شود و تنها اختلافشان در واکنش های آندی یا اکسیداسیون است.



### ۳- مکانیزم خوردگی

این عمل مبتنی بر اصول و شرایط ذیل حادث می گردد:

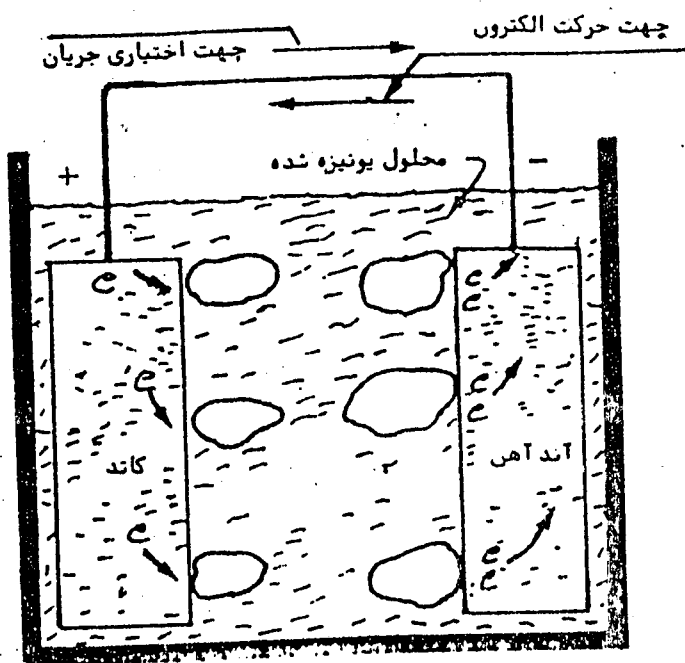
- ۱- یک کاتد و یک آنود با وجود داشته باشد.
- ۲- با یک آنود و کاتد اختلاف پتانسیل داشته باشند.
- ۳- با یک رابط فلزی بین آنود و کاتد وجود داشته باشد.
- ۴- آنود و کاتد با یک الکتروولیت هادی، بدین معنی که مقداری از مولکولهای آب به صورت یون درآمده باشد، قرار داشته باشند.

حال برای یک لوله مدفون شده فراهم شدن شرایط یک و دو را شرح خواهیم داد. برای

شرط سوم خود لوله بصورت رابط فلزی عمل می کند و شرط چهارم با توجه به رطوبت موجود



در خاک که هادی است فراهم می‌باشد. با فراهم شدن این شرایط است که یک جریان الکتریکی برقرار شده و فلز در ناحیه آندی خورده خواهد شد. برای سهولت درک این مفاهیم به شکل زیر رجوع کنید.



نمودار تصویری خوردگی آهن

اختلاف پتانسیل موجود بین آند و کاتد باعث بوجود آمدن یک جریان الکتریکی از طرف آند به کاتد در مدار فلزی بین آند و کاتد خواهد گردید. در آند فلز با از دست دادن الکترونها تولید یونهای آهن با بار مثبت خواهد کرد که با  $\text{OH}^-$  موجود در آن حوالی تولید هیدروکسید دو ظرفیتی آهن به فرمول  $\text{Fe}(\text{OH})_2$  خواهد کرد که با یک مرحله اکسید شدن بصورت  $\text{Fe}_2\text{O}_3$  یعنی همان زنگ آهن در خواهد آمد.

در ناحیه کاتدی تعدادی الکترون اضافی از طرف آند تأمین شده است. این الکترونها دارای بار منفی با یونهای مثبت هیدروژن محیط تولید گاز هیدروژن یا  $\text{H}_2$  خواهند کرد که بصورت لایه‌ای در اطراف کاتد در خواهد آمد و به قشر پلاریزاسیون موسوم است. با تبدیل یونهای هیدروژن به گاز هیدروژن در کاتد مقدار یون  $\text{OH}^-$  اضافی در ناحیه کاتدی بوجود خواهد آمد که نتیجه‌اش "خاصیت بازی ناحیه کاتدی افزایش پیدا خواهد کرد.

بهبتر است نکات زیر را جهت اجتناب از آشتباه به خاطر داشته باشیم .

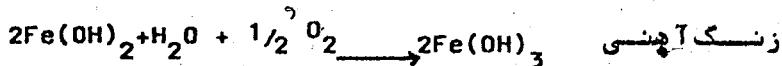
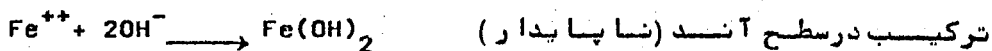
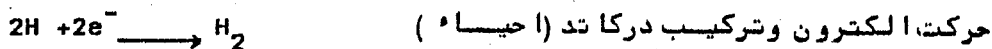
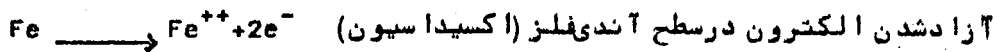
۱- جهت جریان الکتریسته (خلاف جهت حرکت الکترونها ) در مدار فلزی از کاتد به آنند خواهد بود .

۲- جهت جریان الکتریسته در داخل الکترولیت از آند به کاتد خواهد بود .

۳- خوردگی فلز در آندی معنی قطبی که جریان از آن به طرف الکترولیت خارج می شود اتفاق می افتد .

۴- فلزی که جریان از محیط اطراف (الکترولیت) دریافت می کند خورده نمی شود .

مقدار کاهش وزن فلز با شدت جریان خوردگی متناسب خواهد بود . یک آمپر جریان مستقیم ( DC ) که از فولاد به طرف خاک خارج می شود میتواند سالانه حدود بیست پوند فولاد را بخورد . البته در مسائل مربوط به خوردگی یک لوله بندرت با شدت جریان زیادی مواجه خواهد شد و معمولا "جریانهای گفته شده در حدود چند میلی آمپر خواهد بود ولی نباید از این مسئله غافل بود که حتی یک میلی آمپر در طول سال اگر فقط از چند نقطه لوله خارج شود ، میتواند باعث ایجاد هفت عدد سوراخ به قطر  $\frac{1}{16}$  اینچ روی یک لوله دو اینچی با ضخامت استاندارد گردد . فعل و انفعالات زیر که سبب فایع شدن کاتد آهن می گردد به شرح زیر است :



#### ۴- عوامل موثر در واکنشهای خوردگی

از مهمترین عواملی که در واکنشهای خوردگی دخالت موثر دارند عبارتند از :

### درجه حرارت :

افزایش درجه حرارت موجب ازدیاد میزان و سرعت خوردگی می شود حتی زمانی که درجه حرارت قسمت های مختلف از قطعه معینی متفاوت باشد و عموماً ۳۰ ن قسمت که درجه حرارتش بیشتر است نسبت به سایر نقاط آنند ترمی گردد .

### اختلاف پتانسیل:

در حالتی که فلزات غیر هم جنس و متصل به هم در محیط مشترکی قرار گرفته باشند به علت اختلاف پتانسیل موجود بین آنها (مثلاً "دو فلز روی و آهن در آب نمک ) فلزی که در جدول سری گالوانیکی بالاتر است آنند بوده و خورده خواهد شد و در نتیجه این عمل فلز دیگری را حفاظت خواهد نمود .

### عملیات حرارتی :

در نتیجه اعمال عملیات حرارتی ، رفتار خوردگی اغلب فلزات و آلیاژها شدیداً متأثر خواهد شد .

### سرعت :

تأثیر سائیدگی مکانیکی ( erosion ) خودبه تنهایی مورد بحث نیست ولی چون فیلمهای اولیه خوردگی (که در بسیاری از موارد موانعی برای جلوگیری از پیشرفت خوردگی می باشند ) بدلیل وجود سائیدگی از بین رفته (در اثر سرعت) و سطح فلزات سخت و فعال مجدداً در معرض خوردگی های بعدی قرار می گیرد که زاینرو مورد بررسی و توجه می باشد .

### تشعشع :

در این زمینه بررسیها و تحقیقات کمتری صورت گرفته و اطلاعات کاملاً در دست نیست ، البته در باره صدمات ناشی از محیطهای حاوی تشعشعات اتمی بر روی فلزات آزمایشاتی انجام گرفته و روشن نموده که در چنین شرایطی میزان شدت خوردگی تا حدودی افزایش می یابد .

### نا خالصی محیطی:

وجود نا خالصیهای مختلف در محیط عامل بسیار مهمی بوده و اثرات گوناگونی بر روی خوردگی می‌گذارند.

### زمان:

پیشرفت و گسترش اثرات و صدمات خوردگی معمولاً "نسبت به زمان افزایش می‌یابد. البته شرایطی نیز وجود دارد که میزان خوردگی نسبت به زمان کاهش می‌یابد.

### تنش:

مواد و قطعات در شرایطی که تحت تنشهای کششی در معرض محیطهای خوردنده قرار می‌گیرند شدیدتر و سریعتر از بین می‌روند مخصوصاً "زمانیکه تنشها در حدود یا بیش از حد ارتجاعی آنها باشند.

### فسار:

بررسیها و مطالعات نشان داده اند که فشار عامل موثری روی واکنشهای شیمیایی و اکسیداسیون مواد میباشند و این ترو بدقت مورد توجه قرار می‌گیرد.

### خواص فلزی:

توجه به خواص و مشخصات متالورژی از اهمیت بسیار زیادی برخوردار است. ساختمان بلوری، مرز دانه‌ها، خواص مکانیکی اختصاصی فلزات و آلیاژها، روشهای ریخته‌گری، عملیات حرارتی و ترکیب شیمیایی آلیاژها از عوامل مهم و موثری هستند که مدنظر قرار می‌گیرند.

### سایر عوامل:

وجود عوامل مختلف در پروسسها و شرایط محیطی باعث پیچیدگیهای زیادی در بررسیها و مطالعات خوردگی می‌گردند و جمله:

الف - وجود اختلاف هوادهی (دمیدگی) در سطوح مجاور با الکترولیتها که سبب ایجاد مناطق آنودی و کاتدی می‌گردد.

ب - وجود اختلاف غلظت (یا اختلاف در PH) در نقاط مختلف از سطح فلزی که در محیط الکترولیت یا خوردنده قرار گرفته باشد سبب ایجاد مناطق آنودی و کاتدی

ج- اثرات بیولوژیکی وجود ما کروا ورگا نیسمها یا میکروا ورگا نیسمها در خوردگی مورد بررسی و آزمایشات بسیار زیاد قرار گرفته و صدمات و خطرات آنها آشکار شده است. در برخی موارد با ایجاد لایه‌ها یا موافعی در سطوح فلزات سبب تولید پیل‌های اختلاف غلظتی می‌شوند و در مواردی دیگر با جذب نئیدروژن از سطح فلز و لذا حذف نئیدروژن بعنوان یک عامل مقاوم در پیل‌های خوردگی منجر به انهدام فلزات می‌گردند. از جمله باکتری‌های احیاء کننده سولفات (SRB) که تولید سولفورهای آهن در مناطق نزدیک به نقاط کاتدی نموده و باعث تسریع و یا تشدید خوردگی می‌شوند.

### اهمیت خسارات خوردگی

توجه به پدیده خوردگی و بررسی مشکلات و ارزیابی خسارات ناشی از آن دارای سه بعد اصلی است، یعنی اقتصادی (ECONOMIC)، ایمنی (SAFTY) و کاهش ضایعات (CONSERUTION).

الف - مهمترین و حساسترین بخش خوردگی و اساسی ترین وظیفه مهندسی خوردگی در نظر گرفتن جنبه‌های مالی و اقتصادی این موضوع بوده و در ضمن اتخاذ بهترین تصمیمات مستلزم در اختیار داشتن اطلاعات بسیار وسیعی است. در واقع هدف اصلی کاهش هر چه بیشتر تلفات موادی است که مورد حملات خوردگی قرار می‌گیرند، که از آن جمله می‌توان به خوردگی شبکه‌های لوله‌کشی، مخازن، قطعات ماشینها، پلها، تاسیسات بندری و دریائی، وسائط نقلیه و غیره اشاره نمود.

ب - از آنجا که اثرات و نتایج واکنشهای خوردگی در بسیاری از موارد منجر به زیانهای مالی و جانی غیر قابل جبران یا تأسّف باری می‌شود لذا مراعات نکات ایمنی بطور دقیق مخصوصاً در موارد حساس از قبیل ظروف تحت فشار، دیگهای بخار، ظروف و دستگاهای حاوی مواد شیمیائی یا سمی و رادیواکتیو، توربینها، قطعات هواپیماها و سفینه‌های فضائی، پلها و غیره بسیار ضروری و حیاتی میباشد.

ج - ذخایر منابع جهانی فلزات و نیز تولیدات آنها محدود است . لذا با توجه به رشد سریع صنایع ، روند دائمی کاهش ذخایر و افزایش استخراج ، سبب با لافتن سریع قیمتها و از بین رفتن منابع و ذخایر طبیعی میگردد که از مسائل بسیار جدی در آینده خواهد بود . همچنین در نظر گرفتن ضایعات مربوط به انرژی و نیز ضایعات مربوط به نیروی انسانی از اهمیت زیادی برخوردار است ، بطوریکه از وظایف عمده مهندسين خوردگی کاهش هر چه بیشتر این قبیل ضایعات میباشد .

ارزیابی دقیق اقتصادی در مورد خوردگی به علت وسعت و دامنه مسائل ، میزان خسارتهای وارده ، مخارج لازم جهت اعمال روشهای حفاظتی و عوامل موثر دیگر که بسیار پیچیده و مشکل است . طی سالهای گذشته حرکتها و اقداماتی در این زمینه به منظور تهیه آمار و ارقامی که بتواند میزان کلی خسارات وارده و هزینههای سالانه را نشان دهد بعمل آمده است . زیانهای مالی از دو قسمت تشکیل میشود :

زیانهای مستقیم

زیانهای غیرمستقیم

زیانهای مستقیم :

در این قسمت زیانهای حاصل از هزینههای تعویض قطعات و دستگاها ، ماشین آلات یا اجزاء مربوطه ، تا سیسات و واحدهای عملیاتی ، شهری ، ساختمانها ، هزینههای مربوط به نیروی انسانی لازم را میتوان نام برد . همچنین به اعمال روشهای محافظتی از قبیل مخارج رنگ آمیزی ، هزینههای سرمایه ای ، تعمیرات و نگهداری و نصب سیستمهای حفاظت کاتدی میتوان اشاره نمود . از زیانهای مستقیم مالی مهمی که در همه جا مشاهده میشود وجود خسارات خوردگی و مخارج تعویض میلیونها مخزن آبگرم خانگی ، اگزوزاتومبیلها مخارج اضافی ناشی از تغییر نوع آلیاژها گالوانیزه کردن و آبکاری فلزات ، تزریق مواد کندکننده خوردگی و ... نامی توان نام برد .

زیانهای غیرمستقیم :

ارزیابی این نوع زیانها به مراتب دشوارتر است . برخی از عواملی که در این نوع

زیانهای مالی تا شیرداز رند بشرح زیر میباشند:

۱- ازسرویس خارج شدن دستگاها و واحدهای عملیاتی:

تعویض ونوسازی لولههای خورده شده (مثلا "دردیگهای بخارویا مبدلهای حرارتی) در یک واحد صنعتی ظاهرا "ممکن است هزینه چندان نی نداشته باشد ولی وقتی به خارج ساختن برخی از دستگاها یا توقف کلیه دستگاها برای زمانی معین که بعلت این تعویض باید صورت گیرد توجه می شود، اهمیت و عظمت خسارات که به از دست رفتن مقدار معینی از محصولات می انجا مدآشکار می گردد.

۲- اتلاف محصولات:

ضایعات مواد دغتی، گاز، آب وغیره که در یک خط لوله خورده شده ایجاد می شود، یا اتلاف ماده ضد یخ در آشورسورخ شدن رادیاتورها مثالهایی از این دست می باشد. همچنین در بعضی موارد این نشتیها منجر به تجمع مواد و احتمال بروز آتش سوزیها ویا آلودگیهای محیطی میگردد که بدنبال آن مشکلات بعدی را سبب می شوند.

۳- کاهش راندمان:

در مواردی بعلت رسوب ویا تجمع محصولات خوردگی اشکالاتی از نظر کاهش انتقال حرارت ویا گرفتگی کامل لولهها بوجود می آید.

به منظور برطرف ساختن مسائل ایجاد شده علاوه بر خارج نمودن دستگاها از سرویس جهت انجام تعمیرات میبایستی تمهیداتی مقتضی اتخاذ گردد که اجرای آنها نیز مخارجی را در بر خواهد داشت. همچنین صدمات ناشی از خوردگی جدا ره رینگ و پیستونها در موتورهای احتراق داخلی توسط گازهای سوختی که منجر به کاهش اندازه های طراحی شده و لیه و نیز افزایش مصرف سوخت و روغن میگردد مثالهایی از این نوع صدمات می باشند.

۴- آلودگی محصولات:

ایجاد مسمومیتهای گوناگون در صنایع غذایی، دارویی ونوشابهها در اثر تماس آنها با برخی فلزات (مثلا "سرب) امکان ایجاد آلودگیهای میکروبی در ظروف نامرغوب و خورده شده، همچنین آلودگی محصولات مختلف شیمیائی توسط محصولات خوردگی (از جمله زنگ) و تا شیرآن بر روی خلوص و کیفیت آنها ونیز پیآمدهای اعتباری قضیه از مثالهایی است که در این قبیل صنایع رخ میدهد.

۵- شکل ظاهری:

مواردی وجود دارند که گرچه وجود خوردگی های جزئی ممکن است خطراتی نداشته باشند ولی بدلائل دیگری از جمله حفظ ظاهر، جلب مشتری، جلوگیری از آلودگیهای محیطی و غیره، تولیدکنندگان مربوطه هزینه های اضافی را متحمل می شوند از آن جمله رنگ کردن اتومبیلها، دستگاها و ماشین آلات و ساثل خانگی و غیره را میتوان نام برد.

۶- مخارج تعمیرات و نگهداری:

هزینه های مربوط به تعمیرات و دستگاها با توجه به عوامل موثر در آن (عمدتاً "قیمت اولیه قطعات و مواد، مشکلات موجود در زمینه تهیه و تدارک، پرداخت کارمزدها و حقوقهای واقعی و کاذب و غیره) با یک افزایش دائمی روبرو است. در مواردی با صرف هزینه ای بسیار کم مثلاً "با بت تغییر جنس و نوع آلیاژ و یا نصب سیستمهای حفاظت کاتدی میتوان کاهش قابل ملاحظه ای در هزینه های تعمیراتی بوجود آورد.

اصول خوردگی و تعاریف

خوردگی (CORROSION) حالت پیچیده ای از دگرگونی و انهدام مواد بوده که با تسوسیدگی دیدگاها و تخصصهای مختلف و بمنظور بیان مفهوم آن تعاریفی چند ارائه شده است. پیشتر تصور می شد که خوردگی تنها یک واکنش الکتروشیمیایی بوده و با وقوع آن فقط حضور محلولهای آبی امکان پذیر می باشد در حالیکه عوامل محیطی دیگر نظیر آنیوید کربنیک، ترکیبات آلی، نمکها و فلزات مذاب، آمونیاک، گاز کلر، گازهای گوگردی (مانند  $SO_2$ ,  $H_2S$ ) نیز ممکن است سبب خوردگی شوند. همچنین با در نظر گرفتن جنس مواد، لازم است کلیه اجسام جامد مانند فلزات، شیشه، پلاستیک، لاستیک، چوب، اجسام مرکب، مواد تراکم (بتن) و غیره از نظر خوردگی مورد بررسی قرار گیرد. تعاریف ارائه شده جهت بیان خوردگی عبارتند از:

الف - تخریب و انهدام مواد در نتیجه واکنش آنها با محیط اطراف.

ب - تخریب و انهدام مواد به علتی بجز عوامل مکانیکی.

ج - خلاف جهت عملیات متالورژی استخراجی.

ولی از آنجا که در صنعت عمدتاً "فلزات و آلیاژها مورد بحث و بررسی قرار می گیرند، لذا



تعریف خاصی را در مورد خوردگی فلزات بدین صورت بیان می‌نمایند که :  
خوردگی عبارتست از : انهدام ، فساد یا دگرگونی فلزات بعلت واکنشهای شیمیایی یا الکتروشیمیایی آنها با محیطهای اطراف .  
خاطر نشان می‌شود که به انهدامهای حاصله از عوامل فیزیکی و مکانیکی " خوردگی " اطلاق نمی‌شود ، بلکه این مواد را تحت عناوینی از قبیل :

- سائیدگی (EROSION)
- فرسودگی (WEARING)
- شکنندگی (EMBRITTLEMENT)
- خراشیدگی (FRETTING)
- خستگی (FATIGUE)
- صدمات محفظه‌ای (CAVITATION)

و غیره مورد بحث قرار می‌دهند

در برخی از حالات ممکن است خوردگی شیمیایی همراه با صدمات فیزیکی و مکانیکی همراه باشد که در این صورت با عناوینی مانند :

- خوردگی سائیدگی (EROSION - CORROSION)
- " تنش‌ی (STRESS - CORROSION)
- " خستگی (FATIGUE - CORROSION)
- " خراشیدگی (FRETTING - CORROSION)

و غیره تشریح می‌شود . یادآوری می‌نمایند که غیر فلزات شامل این مباحث نمی‌شوند .  
اصطلاح زنگ زدگی ( RUSTING ) ، فقط در مورد آهن یا آلیاژهای آهنی بکار می‌رود ، بطوریکه " زنگ " محصول خوردگی یعنی اکسید فریک هیدراته می‌باشد .

### محیطهای خورنده و انواع شکلهای خوردگی

عملاً کلیه محیطها تا حدودی خورنده هستند . بعضی از این محیطها که دارای خوردگی قابل ملاحظه‌ای می‌باشند عبارتند از : هوا ، رطوبت ، آب شیرین ، آب نمک ، بخار آب ، گازهای کلر ، آمونیاک ، هیدروژن سولفور (H<sub>2</sub>S) ، دی اکسید کربن (CO<sub>2</sub>) ، گوگرد ، گازهای  
...../.....

حاصلها ز سوختها ، اسیدهای معدنی از قبیل اسید سولفوریک ، اسید استیک ، اسید فرمیک ، اسید تفتا نیک ، خاک و حلالها و بسیاری از محصولات غذایی . بثورکلی مواد غیرآلی بسیار خورنده تر از مواد آلی هستند .

استفاده روزافزون از فشار و دمای بالا در صنایع ، فرآیندهای جدید و پیشرفتهای را بوجود آورده است که معمولا "خوردگی را شدیدتر کرده است . برای مقابله با این چنین محیطهای خورنده تکنولوژی پیشرفته و روشهای بدیع و موثری مورد لزوم است .

### آندوکسا تسد

با قرار دادن دو هادی جریان برق در داخل یک الکترولیت پیل گالوانیک (GALVANIC CELL) بوجود می آید . در این پیل انرژی شیمیائی بدانرژی الکتریکی تبدیل می گردد . قیسل از کشف وپی بردن به واکنشهای آندوکا تد و قوانین مربوط به الکترولیز فرض بر این بوده که ، وقتی مدار پیل بسته باشد جریان الکتریسته در قسمت غارج از قطب مثبت به قطب منفی است ، با وجود اینکه امروزه ثابت شده که فقط الکترونها در داخل فلز حرکت می کنند پس قرار داد رعایت می شود . بطوریکه در داخل الکترولیت جریان بوسیله نا مله های منفی و حامله های مثبت منتقل می شوند که آنها را یون (ION) می نامند . بنا به تعریف آنها یا دسته های از آنها که دارای بار الکتریکی باشند یون نامیده می شوند . جریانی که بوسیله هر یون حمل می شود بستگی به قابلیت تحرک (MOBILITY) و بار الکتریکی مربوط به آن می باشد . مجموع جریانهای منفی و مثبت در الکترولیت یک پیل برابر است با جریان کلی حمل شده از راه اتصال فلزی که فقط بوسیله الکترونها انجام می گیرد . در اینجا قانون اهم یعنی  $I = \frac{E}{R}$  را هم بطوریکه در باره فلزات بکار می رود در مورد الکترولیتها نیز میتوان استفاده نمود (که در آن I شدت جریانی به آمپر ، E اختلاف پتانسیل به ولت و R مقاومت به اهم است) .

### انواع خوردگی

انواع خوردگی از نظر شکل ظاهری به ترتیب زیر است و به سه قسمت طبقه بندی می شود .

- |                       |                                    |
|-----------------------|------------------------------------|
| ۱- خوردگی یکنواخت     | ۶- خوردگی انتخابی (موضعی- یکنواخت) |
| ۲- " گالوانیکی        | ۷- " سایشی                         |
| ۳- " سرزوشکاف (شکافی) | ۸- " تنشی                          |

- ۴- خوردگی حراره‌ای  
۵- " بین دانه‌ای  
۹- خوردگی هیدروژنی  
۱۰- " باکتریولوژیکی

### ۱- خوردگی یکنواخت :

این نوع خوردگی که میتوان آن را منشاء شیمیائی و یا الکتروشیمیائی داشته‌ها شد با سرعت مشابهی در تمام سطح نیز پیشرفت می‌نماید. کاهش فضا مت در نتیجه خوردگی بسیار است سستی و نهایتاً " شکست فلز می‌شود. روشهای متداول جلوگیری از خوردگی یکنواخت عبارتند از: انتخاب مواد مناسب برای محیط مورد نظر استفاده از پوششها و رنگهای صنعتی استفاده از مانع کننده‌های شیمیائی و حفاظت کاتدی.

### ۲- خوردگی گالوانیکی :

زمانیکه دو فلز غیر همجنس در درون یک الکترولیت قرار داده شوند اختلاف پتانسیل بین آنها وجود دارد و تمایل به خوردگی وجود می‌آید. چنانچه مدار الکتریکی بین دو فلز یا از طریق تماس با یکدیگر و یا از طریق یک هدایت کننده کامل و جریان الکتریکی برقرار شود تفاوت پتانسیل الکترون بین دو فلز آنجا می‌پذیرفته و یکی از دو فلز (فلز فعال تر) خورده می‌شود. در این حالت سرعت خوردگی فلز فعال بیشتر از زمانی است که آن فلز به تنهایی در محلول خورنده قرار دارد. هرچه اختلاف پتانسیل بین دو فلز بیشتر باشد خوردگی در فلز فعال تر تسریع می‌شود. پیشگیری از این نوع خوردگی را میتوان با استفاده از آغوشهایی که تماس بین دو فلز را قطع می‌کنند و یا عدم بکارگیری دو فلز فعال در تماس با یکدیگر کنترل نمود.

### ۳- خوردگی شکافی :

این نوع خوردگی اغلب در اثر تشکیل پیله‌های غلظتی در شکاف و درزهای اتصالات، سطوح پرچ شده پیچها، زیر قطعات پلاستیکی بتونی، شیشه‌ای و غیره که در مجاورت فلزات میباشند اتفاق می‌افتد. علت آن نیز تماس بین دو سطح است. روشهای پیشگیری شامل طراحی مناسب، جوشکاری قطعات (پرکردن درزها و شکافها) و استفاده از واشرهای تفلون است.

۴- خوردگی حفره‌ای :

خوردگی موضعی است که باعث سوراخ شدن فلز می‌شود، اندازه حفره‌ها متفاوت و معمولاً کوچک است. شامل حفره‌ها می‌تواند قابل توجه و با بقدری بهم‌نزدیک باشد که تشکیل یک سطح خیلی زیاد را بدهند. این خوردگی از انواع بسیار خطرناک است زیرا با ازدست رفتن مقدار بسیار ناچیزی از فلز حفره‌ها و سوراخ‌های عمیقی می‌تواند ایجاد شود که باعث اختلال در امر تولید گردد. روش جلوگیری شامل انتخاب فلز مناسب و در مقابل این پدیده در شرایط خاص عملیاتی، استفاده از زمانت کننده‌آلی می‌باشد.

۵- خوردگی مرز دانه‌ای :

در این نوع خوردگی شدت خوردگی در مرز دانه‌ها متمرکز بوده و دانه‌ها تقریباً " سالم" می‌مانند. بنا بر این پس از رسیدن مرز دانه‌ها آلیاژ خواص مکانیکی خود را از دست می‌دهد و با توجه به حساسیت این نوع خوردگی به حرارت می‌توان آنرا حاصل ناخالصی‌های مرز دانه تلقی نمود که عمدتاً " بسط عملیات حرارتی غیر متناسب اتفاق می‌افتد و روش پیشگیری دقت در عملیات حرارتی است.

۶- خوردگی انتخابی :

عبارت است از انحلال یکی از عناصر آلیاژ در محیط خوردنده، بهترین مورد ذرات روی در برنج، میباید که در باقی ماندن مس بصورت یک حجم متخلخل و بدون مقاومست می‌شود. البته این نوع خوردگی دیگر آلیاژها از جمله آلیاژهای دارای آلومینیوم، آهن، کبالت و کرم نیز اتفاق می‌افتد که در آنها عناصر زیاده‌زیمن می‌روند.

۷- خوردگی نامنظمی :

این نوع خوردگی حاصل حرکت نسبی بین محیط خوردنده و سطح فلزات می‌باشد و معمولاً باعث تسریع انواع دیگر خوردگی می‌گردد. رابطه مستقیمی بین سرعت سیال و میزان خوردگی وجود دارد که هرچه بیشتر باشد عمل مکانیکی سایش بالاتر می‌رود. روش‌های پیشگیری شامل استفاده از فلزات مقاوم در برابر سایش با طراحی مناسب، شناسایی محیط و استفاده از پوشش‌ها خواهد بود.

۸- خوردگی تنشی :

در اثر فعل و انفعالات خاصی بین محیط خورنده و فلز در شرایطی که فلز تحت تنش قرار داشته باشد حاصل می‌شود، ترکیباتی که معمولاً پس از فاصله کوتاهی چند ثانیه می‌شوند و میتواند از مرز داغ عبور نماید. روشهای جلوگیری عبارتند از تنش زدائی، آزمین بردن عامل خورنده از محیط، تغییر مصالح (استفاده از آلیاژ مناسب)، استفاده از سماعت کننده‌های شیمیایی خاص.

۹- خوردگی هیدروژنی :

در این نوع خوردگی ابتدا میبایستی هیدروژن در محیط و یا درون فلز وجود داشته باشد حضور هیدروژن، توأم با وجود تنشهای باقیمانده درون فلز و یا فشارهای خارجی باعث شکست نهائی یا تورم آلیاژ می‌گردد.

۱۰- خوردگی با کتریولوزیک :

با کتریها برای سبب موقعیت زیستی به دودسته‌های و غیره‌های دسته‌بندی شده‌اند. خوردگی ناشی از باکتریها را میتوان چنین توصیف نمود، از بین رفتن فلز با پروسه خوردگی در نتیجه فعل و انفعالات متابولیکی (غیر مستقیم یا مستقیم) باکتریهای موجود در آب، و خاک، که اثرات مخرب و ویژگیهای عمده آنها به‌قرار زیر است :

۱- تا شیب مستقیم بر فعل و انفعالات آندی و کاتدی بوسیله ایجاد پیل‌های غلظتی که در نتیجه تشکیل پروسه خوردگی حاصل می‌گردد.

۲- تغییر مقاومت سطح فلز بوسیله متابولیزم خودی یا محصولات وابسته.

۳- ایجاد محیط خورنده با توجه به ساختار فیزیولوژیکی.

۴- رشد و زنده ماندن آنها باعث ایجاد محیط مناسب برای تشکیل پیل‌های غلظتی بر روی سطح فلز.

۵- بعضی از باکتریها بعنوان عامل دی‌پولاریزاسیون عمل می‌کنند (SRB).

باکتریها موجودات ذره‌بینی هستند که نقش بارزی در ایجاد خوردگی در سیستمهای

مخصوصاً "آبی صنعت نفت" دارند. (COOLING SYSTEMS).

روشهای تشخیص و کنترل خوردگی فلز رسی :

این روشها در اصول کلی تفاوت چندانی با روشهای کنترل خوردگی داخلی ندارد. با این وجود هدف از یکا رگیری این روشها دستیابی و حصول اطمینان از کارآئی و عملکرد سیستمهای حفاظت کاتدی در تانکهای پوششهای حفاظتی مطلوب برای تانکهاست تحت حفاظت کاتدی میباشد. از جمله میتوان به روشهای زیر اشاره نمود:

۱- روش بازرسی عینی

۲- روشهای کنترل و تشخیص کارآئی سیستمهای حفاظت کاتدی

۳- روشهای بررسی معایب پوشش خط لوله

۴- روش بازرسی بوسیله توپک های الکترونیک (هوشمند)

۱- روش بازرسی عینی :

این روش از ابتدائی ترین و ساده ترین انواع روشهای بازرسی است.

خاکبرداری از روی خط لوله در چند محل که بر مبنای نتایج و تخمینها معین میشوند.

آغاز می شود. بازرسی عینی از این محلها، برآورد درصد معایب موجود بر کل خط لوله را تخمین و ارائه میدهد. اما در موارد خاکبرداری از روی سرتانکها سرخط لوله را تصمیم گیری می شود. معایب و محاسن این روش به شرح زیر است:

الف- مهمترین عیب این روش خطای فاحش در تخمین های اولیه است. بطوریکه برآوردهای اولیه جوی و اقلیمات موجود نبوده و باعث ایجاد هزینه های هنگفت و بدون نتیجه بوده است.

ب- با این روش امکان کشف خوردگی های داخلی وجود ندارد.

ج- هزینه خاکبرداری و تعویض پوشش برای قسمت های خاکبرداری شده چند ساله و به معیوب و نیز صدمات مکانیکی بوجود آمده در حین کار هزینه بسیار بالایی را شامل خواهد شد.

د- طولانی بودن مدت عملیات در مقایسه با سایر روشها و عدم بهره گیری از خط لوله در طول انجام عملیات.

۵- از مهمترین محاسن این روش یکی عدم نیاز به تکنولوژی پیشرفته و دیگری دسترسی بی واسطه به عیوب خارجی بدون نیاز به هیچگونه تغییر و تفسیر اضافی است.

### ۲- روشهای کنترل و تشخیص کازک آثی سیستمهای حفاظت کاتدی :

- جهت حصول اطمینان از کازک آثی سیستم حفاظت کاتدی روشهای زیر اجرا میگردند .
- اندازه گیری اختلاف پتانسیل در حالت روشن (رکتی فایر) .
- اندازه گیری اختلاف پتانسیل در حالت روشن و خاموش رکتی فایر .
- اندازه گیری اختلاف پتانسیل به وفواصل ۱ تا ۱۰۰ متر ( اصطلاحاً " متر به متر ) .

### ۳- روشهای بررسی معایب پوشش لوله :

این روشها نیز انواع مختلف داشته که متداولترین آنها روش پیرسون که منحصراً " میتوانند برای رگیهای پوشش و محلهای بدون پوشش در خط لوله مدفون در خاک را مشخص سازند . از دیگر انواع این روشها میتوان از روش CURRENT GRADIENT SURVEY و روش SCAN - C نام برد .

هیچیک از این روشها قادر به تشخیص عدم چسبندگی پوشش ( DIS-BONDING ) که از معایب بسیار رایج خطوط لوله اند نیستند .

### ۴- روش بازرسی بصری لوله توپیکها و الکترونیک (هوشمند) :

از جدیدترین روشهای بازرسی استفاده از توپیک هوشمند یا الکترونیک است . این نوع موجود توپیک هوشمند از زندگی مختلف اصولاً بکارگیری روشهای مختلف قبلی بازرسی در یک مجموعه است که عمدتاً " به دو دسته تقسیم میشوند :

- یکی بر مبنای عبور شار مغناطیسی از جداره قطعات و بررسی آشفتگیهای حاصل در عبور آنها در صورت برخورد با معایب موجود ( MAGNETIC FLUX LEAKAGE ) .
- دیگری استفاده از تابش امواج ماوراء صوت و سپس اندازه گیری زمان رفت و برگشت این امواج ( ULTRASONIC ) میباشد . بکارگیری سیستمهای کامپیوتری در این روشها ، امکان بازرسی درون لوله نیز میسر گردیده است .

### حفاظت کاتودیک

تعریف حفاظت کاتودیک : اصطلاحاً " الکترون از قسمتی از لوله که خوردگی به نحوی ایجاد شده حرکت کرده و به قسمت سالم لوله که کاتود می باشد جذب می گردد و چنانچه با روشی بتوان از جدا شدن الکترونها از آن فلز لوله جلوگیری بعمل آورد ، لوله از خوردگی حفظ می گردد .

بمنظور جلوگیری از آزاد شدن الکترونها ی فلزات و تامین حفاظت آنها میتوان همواره سطح فلز را از یک منبع تغذیه خارجی با الکترون ما زادا شباع نمود تا در اثر نیروی همای الکترو شیمیایی الکترونها ی ما زاد به حرکت در آمده و از مصرف شدن الکترونها ی فلز زودر نتیجه از خوردگی آن جلوگیری بعمل آید .

چون در این روش حفاظتی همواره قطب منفی منبع خارجی تغذیه الکترون (رکتی فایر) به فلز مرتبط میگردد و قطب منفی در تعاریف برقی کاتود نامیده میشود ، این روش بنام حفاظت کاتدی فلزات نامیده میشود .

### روشهای حفاظت کاتدی

حفاظت کاتدی به دو طریق انجام میگیرد :

۱- روش آندهای فدا شونده SACRIFICIAL ANODE

۲- روش اعمال جریان برق مستقیم IMPRESSED CURRENT

۱- روش آندهای فدا شونده :

چنانکه لوله مورد نیاز را ی طول کم و مقاومت زمین پایین با شد و ضمناً " برای رفع اشکالات تداخلی با سایر لوله های مجاور آن آندهای فدا شونده استفاده میگردد . بدیهی است که آندهای فوق با تماس به لوله حالت دو فلز متفاو را پیدا نموده و تشکیل یک سل را میدهند . چون پتانسیل آندهای فدا شونده منفی تر از لوله فلزی است در نتیجه فلز فعال تر یعنی آندها خورد شده و جریان الکتریکی در مدار تخلیه می نماید و فلز غیر فعال یعنی لوله سالم میماند .

معمولاً آندهای فدا شونده در مواردی که شدت جریان مورد نیاز کم باشد و



ضریب مقاومت الکتریکی پائین باشد.

- الف - چنانچه در طول خط لوله نقاطی بدلایلی احتیاج بیشتری به جریان داشته باشند در این نقاط از آندهای فدا شونده بصورت موضعی استفاده می کنند.
- ب - برای رفع نواقص غلافهای بکا رفته که به نحوی صدمه دیده است.
- ج - برای نواحی از خط لوله که در مجاورت موانع الکتریکی قرار گرفته و توزیع شدت جریان در آن نقاط به خوبی انجام نمی گیرد.
- د - برای رفع جریانهای سرگردان در تقاطع لوله تحت حفاظت و لوله فاقد حفاظت
- ه - خطوط لوله ممکن است از نواحی عبور کنند که تراکم شبکه های زیرزمینی بسیار زیاد باشد در آن حالت بکارگیری روش آنفدا شونده در این نواحی اقتصادی تر میباشد.

مزیت سیستم آندهای فدا شونده :

- الف - احتیاج به برق یا ترانس ندارد.
- ب - هزینه نصب و معالجه ارزانتر است.
- ج - اشکالات تعمیراتی کمتری دارند.

معایب سیستم آندهای فدا شونده :

- الف - وسعت کمتری را تحت حفاظت کاتدی درمی آورد.
- ب - عمر مفید آنها کمتر از عمر آندهای سیستم اعمال جریان است.
- ج - برای زمینهای که مقاومت بالایی دارند مناسب نمی باشند.

انواع آندهای فدا شونده :

- الف - آندهای منیزیم برای زمینهای که مقاومت خاک آنها بالای ۱۵۰ اهم سانتی متر است.
- ب - آندهای روی برای تاسیسات بندری ، با در نظر گرفتن مقاومت خاک زیر ۱۵۰ اهم سانتی متر.
- ج - آندهای آلومینیوم برای تاسیسات دریایی .

محاسبه عمر آندهای فدا شونده :

اگر شدت جریان خروجی یک آند با وزن مسیبه مشخص باشد، در این صورت میتوان عمر آند را محاسبه نمود. محاسبات بر مبنای انرژی ذخیره در یک پوند آند، با زده شدن جریان و ضریب کارائی آند دارد. ضریب کارائی را میتوان ۸۵٪ فرض نمود، یعنی اگر آندی ۸۵٪ آن مصرف شده باشد، نیاز به تعویض و جایگزینی دارد.

$$\text{ضریب کارائی} \times \text{بازدهی آند} \times \text{وزن آند (پوند)} \times (I) = \text{طول عمر آند منبیزیم}$$

شدت جریان  
بر حسب سال

$$\text{ضریب کارائی} \times \text{بازدهی آند} \times \text{وزن آند (پوند)} \times ۰.۲۲۲ = \text{طول عمر آند سدرومی}$$

شدت جریان  
بر حسب سال

پس از پلاریزاسیون کامل آندروی دارای نیروی محرکه  $E = ۰.۵$  ولت و مقاومت مدار

$$R = ۳/۲۴ \text{ اهم بوده در نتیجه شدت جریان خروجی } I = \frac{E}{R} \text{ یعنی } I = \frac{۰.۵}{۳/۲۴}$$

برابر ۰.۱۵۴ آمپر خواهد بود. آند منبیزیم در این حالت دارای نیروی محرکه

$E = ۰.۲۵$  ولت و مقاومت مدار  $R = ۶/۸۱$  اهم بوده در نتیجه شدت جریان خروجی

$$\text{برابر } I = \frac{۰.۲۵}{۶/۸۱} = ۳.۶۶\% \text{ آمپر میباشد. این طول عمرها با استفاده از}$$

بازدهی ۵۰٪ برای منبیزیم و ۹۰٪ برای روی محاسبه میشوند.

$$\text{عمر آند روی} = \frac{۰.۸۵ \times ۰.۹۰ \times ۳ \times ۰.۲۲۲}{۰.۱۵۴} = ۶۲/۹ \text{ سال}$$

$$\text{عمر آند منبیزیم} = \frac{۰.۸۵ \times ۰.۵۰ \times ۲۰ \times ۰.۲۲۲}{۰.۱۱} = ۲۵/۵ \text{ سال}$$

مقاومت مدار برابر مجموع مقاومتها و متنها و آند منبیزیم و کاتود آند.

اگر هزینه‌ها و ناهمبسترهای آندی را محاسبه کنیم مشاهده میشود که مخارج سالانه

بستر آندی روی بسیار کمتر از آند منبیزیم میباشد. اما طول عمر واقعی خطوط لوله

بسیار کمتر از طول عمر بستر آندی بدست آمده میباشد. اگر طول عمر متوسط یک خط

لوله ۲۵ سال در نظر گرفته شده، در این صورت مشاهده میشود که هزینه سالانه آند منبیزیم

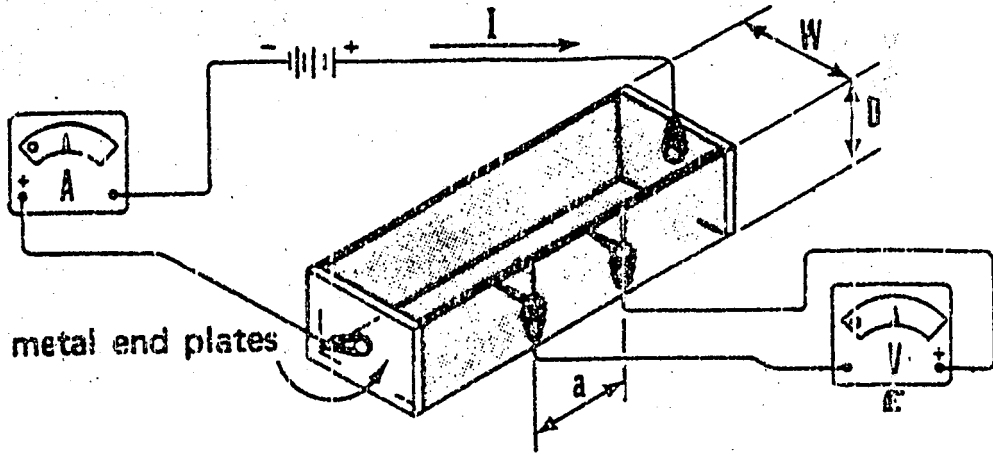
کمتر می باشد و انتخاب آن دمنیزیم در صورت عدم فزاینی شدت جریان موردنیاز لوله اقتصادی تر خواهد بود.

### اندازه گیری مقاومت الکترولیت

در طرح یک سیستم حفاظت کاتدی اندازه گیری مقاومت الکتریکی خاک (با آب) بایستی تعیین گردد. آما مقاومت الکتریکی خاک حداقل برای تشخیص حفره آندی و یا نصب آندها لازم است.

از این نوع آزمونها نوع و اندازه و تعداد آندهای فدا شونده در صورت استفاده از آندهای دائمی، انتخاب اندازه حفره آندی و میزان قدرت خروجی برق مستقیم (dc) را تعیین نمود. واحدا اندازه گیری مقاومت خاک که بیشتر مورد استفاده است اهم سانتی متر است. موقعی که طول خط لوله تحت حفاظت زیاد باشد با یک مقاومت خاک در فواصل معین، در طول مسیر لوله اندازه گیری شود و محلها نیکه ممکن است با خوردگی شدید و پروبا شدت تعیین گردند. بطور کلی در طول مسیر یک خط لوله مقاومت محیط (خاک) در عمقی که لوله مدفون است نسبت به سطح خاک تغییر دارد و در نواحی که دارای مقاومت کم باشد قسمت آندیک لوله است و خوردگی در این قسمت شدیدتر خواهد بود. برای بدست آوردن آما صحیح مقاومت الکتریکی لازم است که حد متوسط مقاومت خاک را در ارتفاعات زیر سطح زمین بدانیم. برای مثال بسک حفره آندی معمولی که شامل آندهایی اعم از دائمی یا فدا شونده می باشد در عمق ۱ فوتی (۳ متر) زیر خاک قرار گرفته اند، بهتر است آما را از حد متوسط مقاومت خاک که از هر ۲/۵ فوت گرفته شود تا عمق ۱۵ تا ۲۵ فوتی رفته را در آنجا بشیم. در صورتیکه اختلاف مقاومت فاحشی مشاهده شود بهتر است که تا عمق ۵۰ تا ۱۰۰ فوتی را اندازه دهیم. مقاومت خاک را بدون اینکه نیازی به کندن زمین تا آخرین عمق باشد میتوان اندازه گیری نمود و اینکار با استفاده از روش ۴ میانه ونر (WENNER) انجام میگیرد. یکی از روشهای دیگر اندازه گیری مقاومت خاک استفاده از جعبه خاک (SOIL BOX) است. نمونه ای از خاک را برای تعیین مقاومت آن در داخل این جعبه گذاشته و از فرمول  $R_A = a \rho$  مقاومت را حساب می نماید.

طبق شکل زیر:



$$\rho = RA \div a$$

R= مقاومت (اهم)

A= مساحت سطح مقطع (سانتی‌متر مربع)

a= فاصله (سانتی‌متر)

$\rho$ = خد متوسط مقاومت خاک (اهم سانتی‌متر)

### جمع‌بندی اندازه‌گیری مقاومت خاک

#### روش ۴ میل و نوسر

متداولترین روشی که برای تعیین مقاومت الکتریکی خاک بکار می‌رود این روش می‌باشد که خد متوسط مقاومت خاک را در هر مکانی اندازه‌گیری می‌نماید. با استفاده از این روش بوسیله اندازه‌گیری مقاومت خاک در سطح، میتوان خد متوسط مقاومت خاک را در عمق‌های مختلف تقریباً "نخ‌بین زد". روش استفاده از این سیستم بدین قرار است که ۴ عدد میل سه آهنی در طول یک خط مستقیم با فاصله مساوی بین میله‌ها بداخل زمین (در حدود ۳۰ سانتی‌متر یا بیشتر) طبق شکل زیر فرو می‌گردد. جریانی بین دو میله خارجی (اول و آخر) عبور داده

این جریان باعث تغییرات ولتاژ ( $\Delta E$ ) بین دو میله وسطی شده که مقدار این تغییرات، بستگی به مقاومت موادی است که اندازه گیری می شود. برای هر فاصله میله یک مقاومت موثر پیدا هم بین دو میله وسطی بوسیله تقسیم کردن تغییرات ولتاژ ( $\Delta E$ ) به جریانی که باعث این تغییرات شده ( $R = \frac{\Delta E}{I}$ ) بدست می آید. اگر  $\Delta E$  به ولت باشد پس شدت جریان  $I$  با یستی به آمپر و اگر  $\Delta E$  به میلی ولت باشد شدت جریان هم به میلی آمپر خواهد بود. برای بدست آوردن مقاومت خاک از این مقاومت بدست آمده از فرمول زیر استفاده می گردد.

$$\rho = 2 \pi a R$$

$\rho$  = حدمتوسط مقاومت خاک (اهم سانتی متر)

$a$  = فاصله میله ها (به سانتی متر)

$R$  = مقاومت اندازه گیری شده (اهم)

بعنوان مثال - در یک مکان مخصوص، میله ها به فاصله ۵ فوت از یکدیگر برای تعیین مقاومت خاک قرار گرفته اند. سپس ۵۰۰ میلی آمپر جریان مستقیم بین دو میله خارجی (اول و آخر) عبور داده همین جریان باعث تغییرات ولتاژ از ۵۰ به ۴۶۰ میلی ولت شده که از روی آن مقاومت خاک محاسب می گردد.

تغییرات ولتاژ (میلی ولت)  $\Delta E = 460 - 50 = 410$

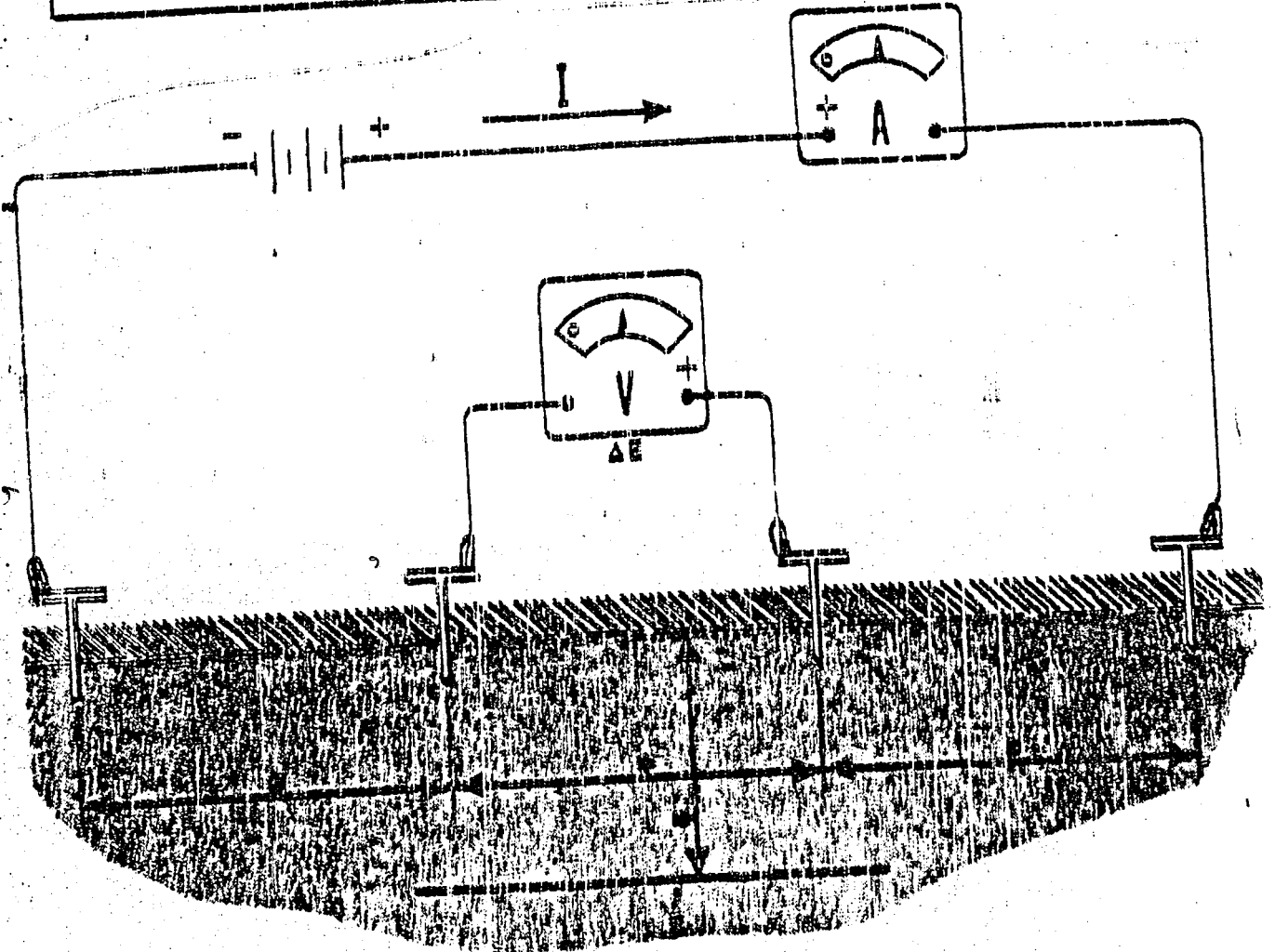
$$R = \frac{\Delta E}{I} = \frac{410 \text{ میلی ولت}}{500 \text{ میلی آمپر}} = 0.82 \text{ اهم}$$

مقاومت خاک  $\rho = 2 \pi a R = 2 \pi (5 \times 30.48) (0.82) = 784$  اهم سانتی متر (فوت به سانتی متر  $30.48 \times 5$ )

پس از تعیین مقاومت خاک با بدست آوردن مشخص نمودن و با استفاده از جدول صفحه بعدا بین عمل انجام می گیرد.

خوردگی خاک بر حسب مقدار و مدت آن

مقدار و مدت خاک (ا هم با نشتی متر)	شدت خوردگی
ببین ۰ تا ۵۰۰	غیسی خوردنده مثل زمینهای باطلای و شور در آن
ببین ۵۰۰ تا ۱۰۰۰	خوردنده
ببین ۱۰۰۰ تا ۲۰۰۰	نسبتاً " خوردنده
ببین ۲۰۰۰ تا ۱۰۰۰۰	بسیار ملامت خوردنده مثل زمینهای زراعتی و خاک رس
از ۱۰۰۰۰ به بالا	ندرتاً " خوردنده مثل زمینهای ریزگزار و نواحی سنگی و کوهستانی



روش اندازه گیری مقاومت خاک و سنجش ورنر (Wenner)

بموردی شدت جریان لازم

مقدار شدت جریان الکتریسته به عوامل زیر بستگی دارد .

۱- مقدار سطحی از لوله که بوسیله پوشش عایق نشده است .

۲- مقاومت الکتریکی خاک

۳- میزان اثر پولاریزاسیون بر روی لوله

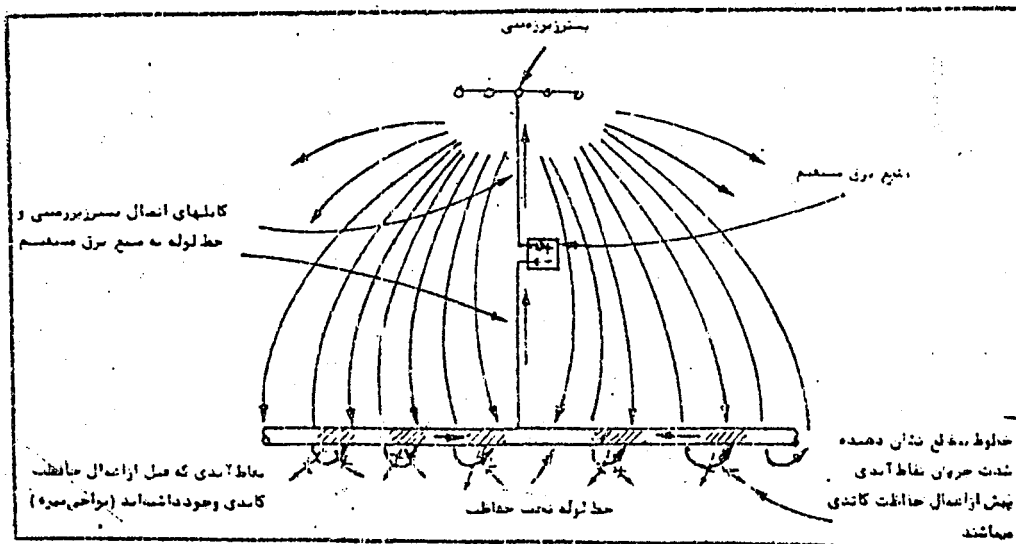
از تجربیات و آزمایشات انجام شده مقدار جریان الکتریسته برای حفاظت یک فوت مربع لوله بدون پوشش از یک یا چند میلی آمپر در محیطهای مختلف تغییر می کند بطوریکه هر چه مقاومت خاک بیشتر باشد مقدار جریان الکتریسته لازم برای حفاظت لوله کمتر خواهد بود . یکسی از دلائل که وقتی مقاومت خاک در سطحی کمتر است مقدار جریان الکتریسته بیشتر لازم خواهد بود این است که چون در این نقاط مقدار خوردگی بیشتر است لذا مقدار جریان حفاظتی اعمال شده ، صرفاً زمین بردن جریان تولید شده برای خوردگی می شود . (جریان برعکس) . در لوله های پوشش شده هر چه لوله بهتر و سریعتر پولاریزه شود مقدار جریان حفاظتی کمتری لازم خواهد بود . لوله هایی که در مسیر جریان آب قرار گرفته اند به علت وجود اکسیژن محلول در آب ، این اکسیژن ها با هیدروژن پولاریزاسیون ( $H_2$ ) ترکیب شده و سبب دی پولاریزاسیون شدن لوله می شوند لذا برای این خطوط مقدار بیشتری جریان حفاظتی لازم خواهد بود . زمینها نیکه IPI سیدی دارند و یا با کتریها نیکه غیر مستقیم تولید سیدی نمایند سبب زمین بردن خاصیت پولاریزاسیون می شوند و در اینگونه زمینها جریان الکتریسته حفاظتی بیشتری مورد نیاز است . جدول زیر نشان دهنده جریان لازم در هر فوت مربع لوله در محیطهای مختلف است .

مقدار تقریبی شدت جریان لازم برای حفاظت کاتدی آهن

شرایط	مقدار شدت جریان لازم برای هر فوت مربع
آهن بدون پوشش (لخت) در آب دریا پر حرکت	۱۰ - ۱۵ میلی آمپر
آهن بدون پوشش (لخت) در آب دریا ساکن	۵ - ۸ میلی آمپر
آهن بدون پوشش (لخت) در زمین	۱ - ۳ میلی آمپر
آهن با پوشش بد در آب یا خاک	۰/۱ میلی آمپر
آهن با پوشش خوب در آب یا خاک	۰/۰۰۲ میلی آمپر
آهن با پوشش خیلی خوب در آب یا خاک	کمتر از ۰/۰۰۲ میلی آمپر

### حفاظت کاتدی چگونه کار می‌کند

در حقیقت اثر جریان الکتریسته از طرف محیط به تمام سطح لوله برسد دیگر خوردندگی نخواهیم داشت و بدین ترتیب کل لوله کاتدی خواهد بود. این دقیقاً کاری است که یک سیستم حفاظت کاتدی انجام می‌دهد. یعنی جریان مستقیم از یک منبع خارجی به تمام سطح لوله می‌رسد. هرگاه مقدار این جریان بطور متناسب تنظیم شود بر تمام جریانهای نواحی آندی فائق آمده و یک جریان متوجه به طرف لوله در تمام سطوح آن خواهیم داشت و در این صورت است که تمام سطح لوله به کاتد تبدیل شده و حفاظت بطور کامل اعمال می‌گردد. برای درک بهتر این مفهوم به شکل زیر رجوع کنید.



بدین ترتیب جریان خروجی از نقاط آندی توسط جریان حفاظتی خنثی می‌شوند. خروج جریان فقط از بستر آند طراحی شده اتفاق افتاده و موجبات خوردندگی این آندها فراهم نخواهد شد. در این روش سعی می‌شود که بستوان آنند از موادی استفاده شود که طول عمر نسبتاً زیاد دارند. بدین ترتیب نتیجه گرفته می‌شود که سیستم حفاظت کاتدی خوردندگی را حذف نکرده بلکه آنرا از سیستم لوله مورد حفاظت به یک بستر آند طرح شده منتقل می‌نماید که با یک آزمایش می‌توان پایا ن عمر مفید بستر آندی را تشخیص داد و نسبت به تعویض آن اقدام نمود.



معدن با رخنه‌ها و گسادهای گسادی

در بحث قبیل گفته شد که حفاظت کاتدی یک لوله توسط اعمال جریان که در خلاف جریان نهیهای آن عمل می‌کند حاصل می‌گردد. مقدار جریان لازم برای حفاظت چقدر است؟ واضح است که با توجه به شرایط خاک از نظر مقاومت الکتریکی و درجه عایقی پوشش مصرفی و سطح لوله مقدار این جریان مورد نیاز متفاوت خواهد بود. با عبور جریان پتانسیل لوله نسبت به خاک در جهت منفی تغییر می‌نماید، پتانسیل جدیدی را که لوله بعد از اعمال جریان حفاظتی اختیار خواهد کرد، بعد از آن معیار محسوب می‌نمایند. بطوریکه هرگاه پتانسیل لوله نسبت به خاک، اطراف پیدا را اعمال جریان حفاظتی به ۸۵/۰ ولت در مقایسه با الکترودمرجع مس / سولفات مس برسد می‌گوئیم حفاظت کاتدی بطور کامل اعمال گردیده است.

سیستم رگسادهای

در سیستم حفاظت کاتدی آندهای دائمی تمام کابل‌های زیرزمینی و یا آنها شیکه در آب قرار گرفته‌اند و از قطب مثبت برق مستقیم رکتی فایر به حفزه آنندی آمده‌اند نسبت به زمین دارای ولتاژ مثبت بوده و به همین دلیل با پیدا پوشش و عایق خوبی برخوردار باشند. اگر کوچکترین نقطه آن فاقد عایق و یا نقصی در عایق آن باشد جریان برق ممکن است به زمین جاری شده و این باعث خوردگی سیم‌گردیده‌ها تا اینکه به دو نیم شود. وقتی این حالت پیش آمد تمام یا قسمتی از حفزه آنندی از منبع برق جدا شده و قسمتی یا تمام می‌سیستم حفاظت کاتدی بی‌اثر خواهد شد. کابل‌هایی که از قطب منفی رکتی فایر به فلزیکه محافظت می‌شود (لوله)، سیم‌ها شیکه از آنند، های گالوانیک (فدا شونده) به فلزیکه محافظت می‌شود و سیم‌ها شیکه برای آزمایش (نشانگر) به فلز محافظت شده (لوله) وصل می‌نمود، در صورتیکه اشکالی در عایق (روپوش) پیش آید، تماماً "تحت حفاظت هستند و با مسئله خوردگی یا جاری شدن جریان روبرو نخواهند شد. مبنیاً بهتر است که کابل‌ها و سیم‌ها را بخوبی عایق کرده تا از مصرف شدت جریان حفاظت کاتدی غیر ضروری جلوگیری شود. اتصال بین یک سیم مسی بدون پوشش (لخت) و آهن ممکن است یک بییل خوردگی که از دو فلز مختلف تشکیل شده باشد ایجاد شود.

رکتی فایبر

رکتی فایرها (دستگا همدل) برق مستقیم (DC) مورد نیاز در سیستم حفاظت کاتدی آندهای دائمی را تامین می نماید. بازدهی رکتی فایرها که معمولاً کمتر از ۱۰۰ درصد می باشد از فرمول زیر محاسبه می گردد:

$$\text{درصد بازدهی} = \frac{V \cdot I}{W} \times 100$$

V = ولتاژ برق مستقیم (dc) به ولت

I = شدت جریان برق مستقیم (dc) به آمپر

W = قدرت برق متناوب (AC) به وات

بعنوان مثال: از رکتی فایری که با شدت جریان ۲۰ آمپر و ولت برق مستقیم (dc) خروجی بهره برداری می شود دارای ۹۴۰ وات قدرت برق ورودی است، بازدهی رکتی فایر بصورت زیر محاسبه می گردد:

$$\text{درصد بازدهی} = \frac{22 \times 20}{940} \times 100 = 47$$

پوشش اطراف آند (Anode bacfill)

در بیشتر حالتها از مواد شیمیایی برای پوشانیدن اطراف آندهای گالوانیک در زیر زمین استفاده می شود. استفاده از این مواد چندین مزیت دارد، این نوع مواد پوشاننده در اطراف آندها، محیط یکنواختی ایجاد می کنند و باعث می شود که آند بطور یکسوز اخت مصرف شود و حداکثر بازدهی را ارائه دهد. همچنین تماس آند را از تماس با زمین مجزا نموده و از فرسایش و انفجالات شیمیایی خاک که ممکن است باعث تشکیل یک لایه فیلم (غیرفعال) با مقاومت بالا در سطح آند شود جلوگیری می نماید و مانع خروج مقداری از شدت جریان مورد استفاده می گردد. این مواد شیمیایی دارای مقاومت الکتریکی کم بوده و در جاهای که خاک اطراف آند را می پوشاند استفاده از این مواد در اطراف آند، باعث می شود که مقاومت آند نسبت به زمین کم شده و در نتیجه شدت جریان خروجی بیشتری ارائه دهد.

یک نمونه از مواد پیرایش که در اطراف آندهای منیزیم ریخته‌سی شود شامل ۷۵ درصد گچ متبلور و ۲۰ درصد بنتونایت ( bentonite ) و ۵ درصد سولفات سدیم است . برای آندهای روی ، از مخلوط ۵۰ درصد آهک و ماسه ( گچ ) و ۵۰ درصد بنتونایت استفاده می‌شود . در آندهای دائمی در زیر زمین معمولاً از ذغال و یا پوشش گرافیت در اطراف آندا استفاده می‌شود . استفاده از این نوع پوشش دومزیت دارد ، یکی اینکه گرافیت یا ذغال مناسب ( کک ) دارای مقاومت الکتریکی کمی بوده ( کمتر از خیلی خاکها ) و باعث می‌گردد که بین آند و خاک مقاومت کمی ایجاد شود . دومین مزیت این است که اگر ذغال و گرافیت بطور متکامل اطراف آندهای دائمی را پوشانیده باشد ، سلفه را ببطور مستقیم که بین آند و ذرات پوشش ( back fill ) وجود دارد باعث می‌شود که جریان بیشتری که از آند خارج می‌شود ، از آند به پوشش عبور کند و این عمل باعث کم مصرف شدن آند می‌گردد .

ارزش پیناسا نسبی فلزات مختلف در خاک نسبت به الکتروود مس / سولفات مس

ولت	فلزات
- ۱/۲۵	منیزیم خالص تجارتي
- ۱/۶۰	آلیاژ منیزیم
- ۱/۱۰	روی
- ۱/۰۵	آلیاژ آلومینیم ( ۵ درصد روی )
- ۰/۸۰	آلومینیم خالص تجارتي
- ۰/۸ تا - ۰/۵	آهن کم کربن ( تمیز و بدون زنگ )
- ۰/۵ تا - ۰/۲	آهن کم کربن ( زنگ زده )
- ۰/۵	چدن
- ۰/۵	سرب
- ۰/۲	آهن کم کربن ( در کاتاکریت )
- ۰/۲	مس - برنج
+ ۰/۳	کربن ، گرافیت ، ذغال

### بسترآندی

نحوه نصب افقی و یا عمودی آندها با توجه به موقعیت زمین ، شرایط محلی و مقاومت خاک در عمق های مختلف تعیین می گردد .

#### **نصب افقی :**

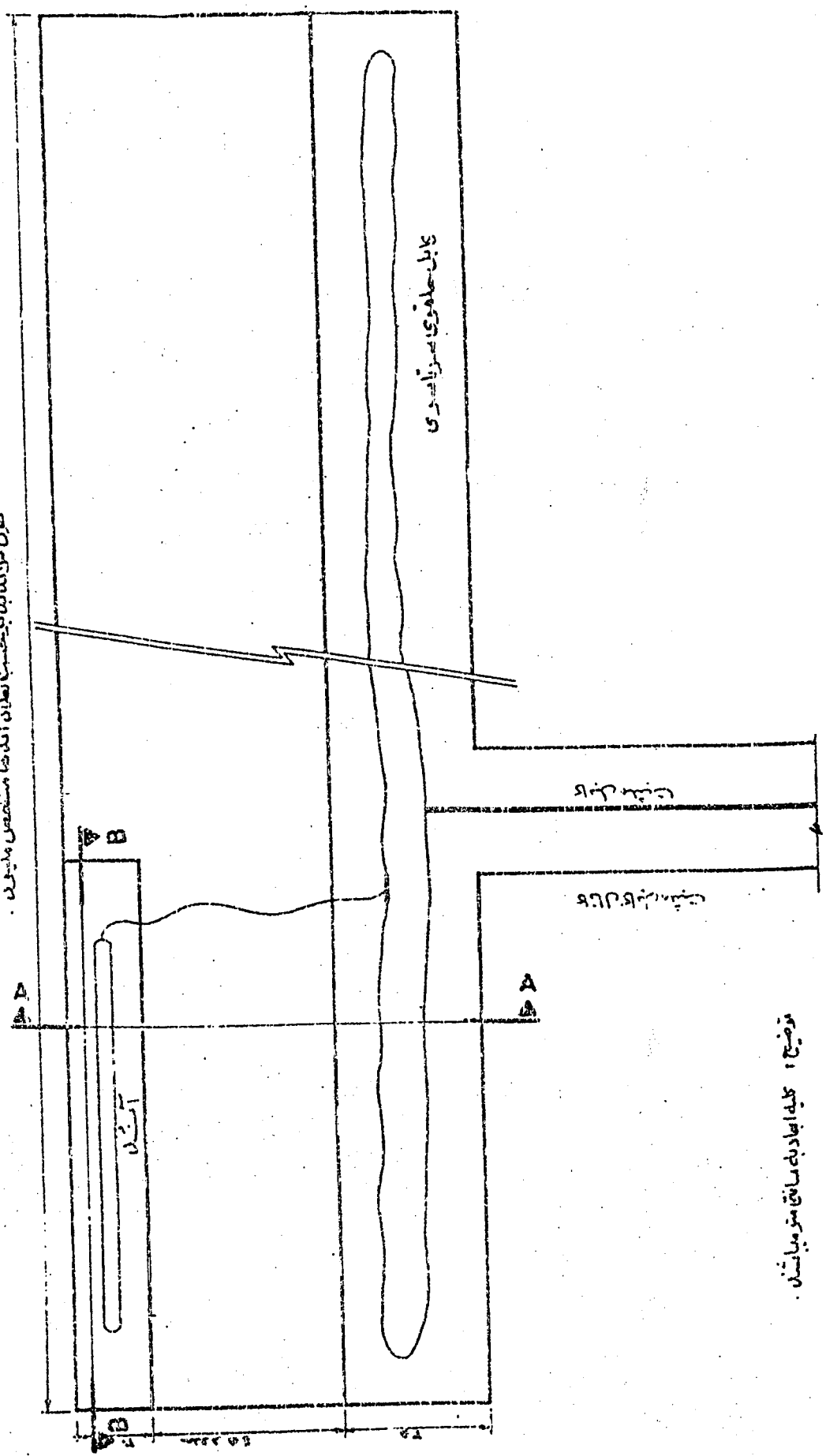
برای اینکار معمولاً کانالی به عمق تعیین شده (حداقل ۱/۵ متر) بر حسب وضعیت زمین و بطول معین (بر حسب تعداد آندها) حفر می گردد . عرض این کانال حدود ۵۰ تا ۷۵ سانتی متر می باشد و این کانال می تواند به موازات و یا عمود بر امتداد خط لوله قرار داده شده باشد . در بستر آندی افقی ، آندها طوری کار گذاشته می شوند که فاصله بین آندها از یکدیگر برابر با فاصله مرکز به مرکز آنها باشد . در کف کانال ذغال کک به ارتفاع حدود ۱۵ سانتی متر ریخته و به خوبرسی کوبیده می گردد . پس از قرار دادن آندها در بستر مربوطه مجدداً " روی هر آندبه ارتفاع حدود ۱۵ سانتی متر ذغال کک ریخته می شود . سپس روی ذغال کک حدود ۲۰ تا ۳۰ سانتی متر شن قلسوه ریخته می شود و پس از آن ستونی از شن به کمک لوله ای سبک به قطر ۱۰ تا ۱۲ اینچ در طرف سرآند به نحوی بوجود آید که پس از ریختن شن درون لوله و پر کردن اطراف لوله با خاک ، لوله مزبور از خاک بیرون کشیده شود . ارتفاع این ستون می تواند تا سطح زمین باشد .

#### **نصب عمودی :**

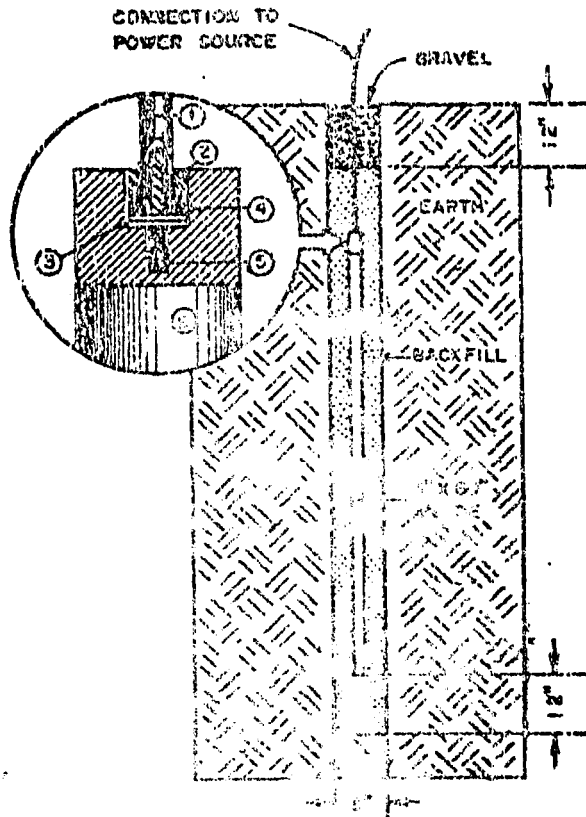
در این شیوه ، طرفه های محل آندها به کمک ماشین حفاری ایجاد می گردد که می تواند تا عمق حدود ۱۰ فوت (۳ متر) و قطر بین ۹" (۲۳ سانتی متر) تا ۱۲" (۳۰ سانتی متر) باشد . مقداری ذغال کک به ارتفاع حدود یک فوت درون حفره ها ریخته و خوب کوبیده می شود پس آندها دقیقاً " در مرکز حفره قرار داده شده و اطراف آنها نیز ذغال کک ریخته و ضمن اینکار ذغالها خوب کوبیده می شوند . همچنین روی آندها نیز به ارتفاع یک فوت ذغال ریخته می شود . برای اتصال کابل آندها به کابل سر تا سری حفره آندی قبلاً " کانالی به عمق ۷۵ سانتی متر در طول مسیر آندها کنده شده که به این ترتیب کابل هر کدام از آندها از طریق حفره ای به عمق ۷۵ سانتی متر به یکدیگر وصل و سپس محل اتصال آنها عایق خواهد شد . در پایان بقیه حفره آندها بوسیله شن پر می گردد .

# موجیت یک آند، کابل حلغوی مرکزی کابل مثبت در یک کرانه افقی

طول کرانه بدو به حسب تعداد آند صاف مشخص میشود .



توضیح : طبق ابعاد و سائقی منور میباشد .



۶. سطح منظم ریخته گری گرافیت که به صورت عمود در زیر  
 خاک قرار گرفته است. این سطح به Back Fill  
 که از خاک شوی ساخته شده است قرار گرفته.

### مقایسه دو سیستم حفاظت کاتدی

در استفاده از آندهای فدا شونده محاسنی که دارا میباشند به شرح زیر است :

- ۱- احتیاج به تهیه برق ندارند .
- ۲- خرج تعمیرات بعد از نصب حداقل می باشد .
- ۳- خرج نصب نسبتاً " پائین است " .
- ۴- با مسائل تداخل لوله خارجی کمتر روبرو هستیم .
- ۵- مکانی که برای نصب مورد احتیاج است معمولاً " کم است " .
- ۶- تغییر پذیری در مکان آندها ممکن است ایجاد جریان بیشتری در نتیجه توزیع بهتر شود .

بعضی از معایب که آندهای فدا شونده در سیستم حفاظت کاتدی دارند به قرار زیر است :

- ۱- پتانسیلی که وجود دارد کم و نسبتاً " ثابت می باشد " .
- ۲- شدت جریان خروجی نسبتاً " کم و ثابت است " .
- ۳- استفاده از این نوع آندها در محلها نیکه مقاومت الکترولیت ( خاک ) خیلی بالا باشد محدود می شود .
- ۴- به خاطر تداوم آنها با زرسی آندها مشکل خواهد بود .

محاسن استفاده از آندهای دائمی به قرار زیر است :

- ۱- مقدار خیلی زیاد ولت موثر وجود دارد .
- ۲- مقدار شدت جریان زیادی وجود دارد .
- ۳- در تمام نواحی (مقاومت کم و زیاد) می تواند استفاده شود .
- ۴- ولتاژ را می توان طوری تنظیم کرد که شدت جریان خروجی به میزان معینی باشد .
- ۵- لوله های بدون پوشش (لخت) و لوله ها نیکه پوشش ن ضعیف است به آسانی می توانند محافظت شوند .
- ۶- مسائل و تاسیسات بزرگ و خیلی گران را می توان به آسانی حفاظت نمود .
- ۷- هزینه استفاده از برق آن خیلی کم است .

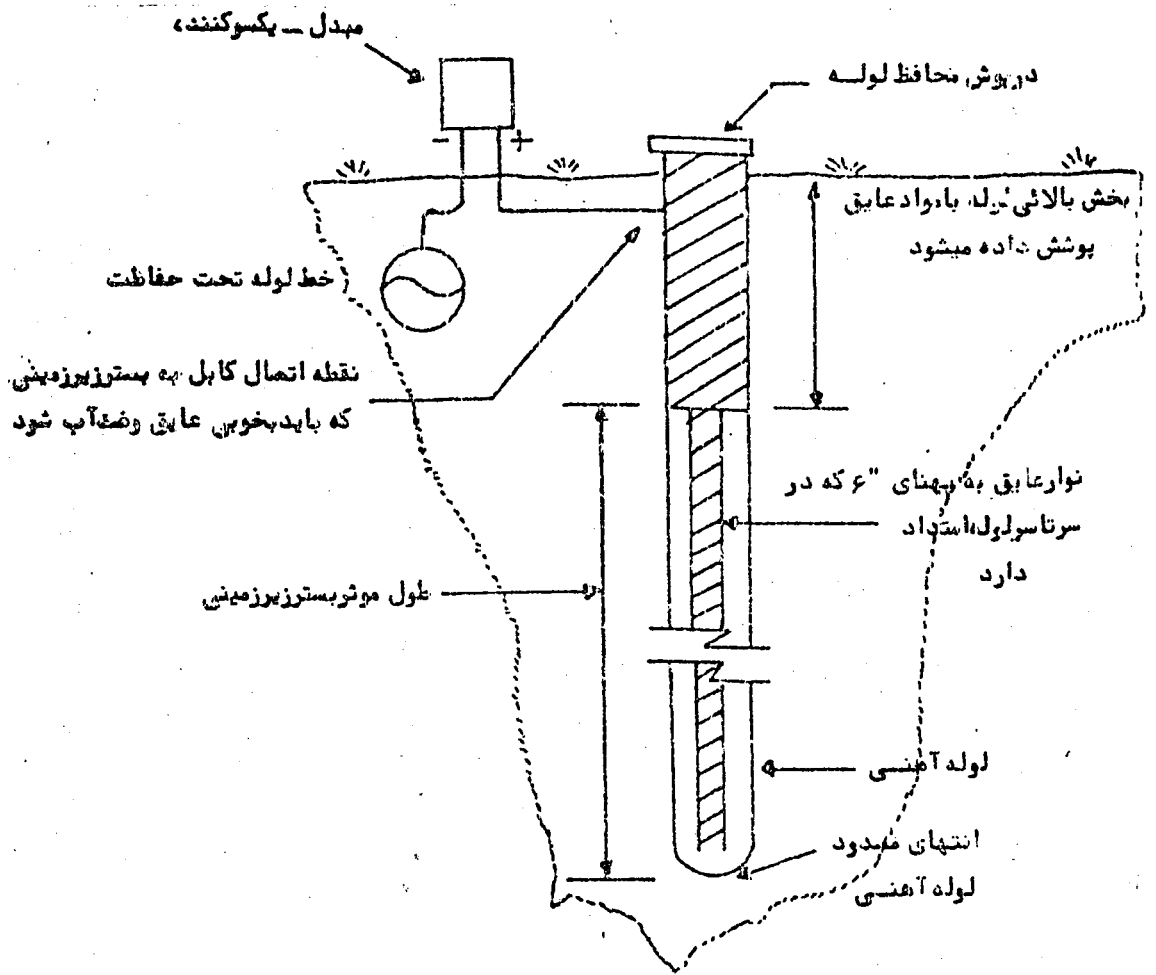
- بعضی از معایب این سیستم به قرار زیر است :
- ۱- یک نوع منبع جریان الکتریسته باید وجود داشته باشد .
  - ۲- خرج نصب زیاد است .
  - ۳- خرج تعمیرات معمولاً " بیشتر است .
  - ۴- مسائل تبادل جریان الکتریکی معمولاً " بیشتر رخ می دهد .
  - ۵- با زرسی های متناوبی غالباً " باید انجام گیرد .

### بسترچاه آندی عمیق

در یک بسترچاه آندی عمیق تعدادی از آندها یا همه آنها نسبت بدلوله دور می باشد یعنی در بسترچاه های دور طول قابل ملاحظه ای از لوله تحت حفاظت قرار می گیرد . حداقل فاصله بستر آندی از لوله تحت حفاظت ۱۰۰ متر می باشد . این طریقده شباهت بسیاری به کارگذاری آندها به شیوه افقی که در سطح زمین در عمق معینی در یک امتداد قرار گرفته اند دارد . در مناطقی که ضریب مقاومت الکتریکی زمین در سطح زمین بسیار زیاد است یا لایه های معدودی از زمین دارای مقاومت پائین می باشند ، شیوه بسترچاه آندی عمیق بسیار موثر می باشد . در این شیوه اگر لایه های عمیق زمین دارای ضریب مقاومت الکتریکی کم باشند ، توزیع شدت جریان در اطراف خط لوله بسیار عالی انجام خواهد گرفت . در نواحی که ضریب مقاومت الکتریکی زمین پائین باشد ولی تراکم شبکه های فلزی زیاد باشد ، بطوریکه بسترهای آندی سطحی بعلاوه نزدیکی به ساختارهای تحت حفاظت یا ساختارهای خارجی نتیجه بخش نباشند ، میتوان از بسترچاه آندی عمیق در صورت کم بودن ضریب مقاومت الکتریکی زمین در لایه های عمیق استفاده کرد . ضریب مقاومت الکتریکی زمین با روش متداول ۴ میلدونترا اندازه گیری می شود . ابتداء اندازه گیری در عمق ۵ فوت انجام می گیرد و در اندازه گیری های بعدی فواصل میله ها از یکدیگر ۵ فوت افزایش داده می شود . این اندازه گیری ممکن است تا عمق مدها فوت نیز انجام گیرد . در این اندازه گیری ها نیاز به سطح گسترده ای می باشد که ماری از تاسیسات باشند و نیز مسیر تمام ساختارهای زمینی (خطوط لوله - کابل - اتصال زمین وغیره ) باید کنترل شود ، زیرا بخشی از جریان اعمال شده توسط این شبکه های فلزی جذب یا پخش خواهند شد و نتیجه بدست آمده دقیق نخواهد بود . اندازه گیری ها در مناطق شهری و مسکونی عملاً " ناممکن می باشد . طسرق



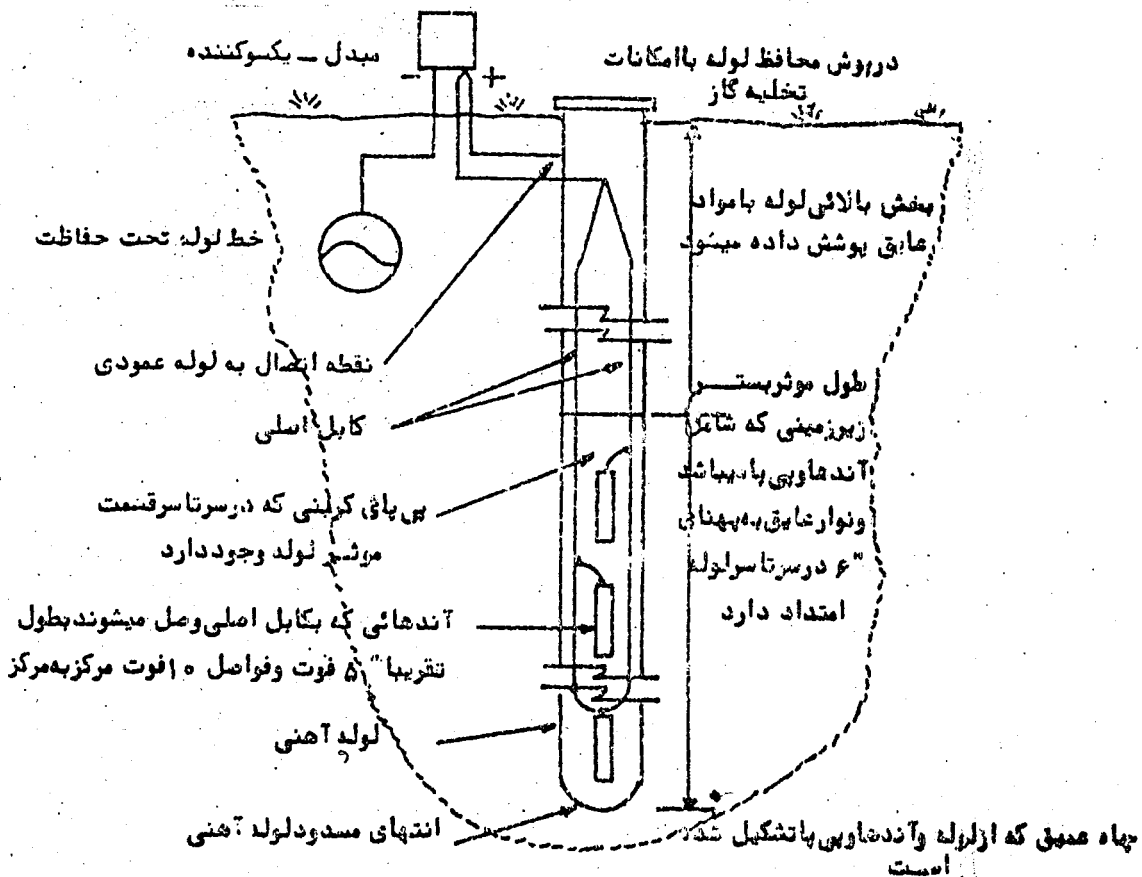
گوناگونی در نصب بستری چاه آندی عمیق اجراء گردیده است . یکی از طرق متداول جاگذاری لوله‌ای بادبیر! ره ضمیمه در چاه حفر شده میباشد که در شکل زیر نشان داده شده است .



بستری زمینی چاه عمیق ساخته شده از لوله آهنی

بخش فوقانی لوله را برای جلوگیری از خروج جریان با پوشش عایق می‌کنند . یک نوار پوششی در امتداد طول لوله نیز برای کاهش احتمال جدا شدن قسمت‌های لوله از یکدیگر در اثر خوردگی بکار می‌رود . اینکار در مورد لوله‌های درزدار انجام می‌شود و نوار در طول درز لوله و محل جوشکاریهای مربوط به اتصال لوله‌ها چسبانده می‌شود . از فواید این طریق این است که میتوان

پس از خورده شدن و فرسایش لولدها و ولیه‌های بعدی کدها را ی قطر کمتر هستند استفا ده کرد .  
 در این حالت لوله‌های بعدی به قطب مثبت مبدل - یکسو کننده وصل می‌شوند و آبهای زیرزمینی  
 موجود نیز از اتصال بین لوله‌ها را برتترا رخواهند کرد . طریقدها یجا دبسترآندی عمیق با استفاد  
 از غلاف لوله‌ای را می‌توان توسعه و تکمیل کرد . این شیوه بدین ترتیب اجرا می‌شود که دا خسل  
 غلاف لوله‌ای را با آندهای سیلیکان یا گرافیت و ذغال کک (پی‌پا ) انباشته می‌سازند ، در ایسن  
 شیوه ، ابتدا غلاف فلزی مصرف می‌شود ولی محتویات آن مصرف نخواهد شد . پس از فرسوده شدن  
 لوله‌آندها و ذغال کک ، رمدا رقرار می‌گیرند که در شکل زیر نشان داده شده است .



طراحی بستراندی

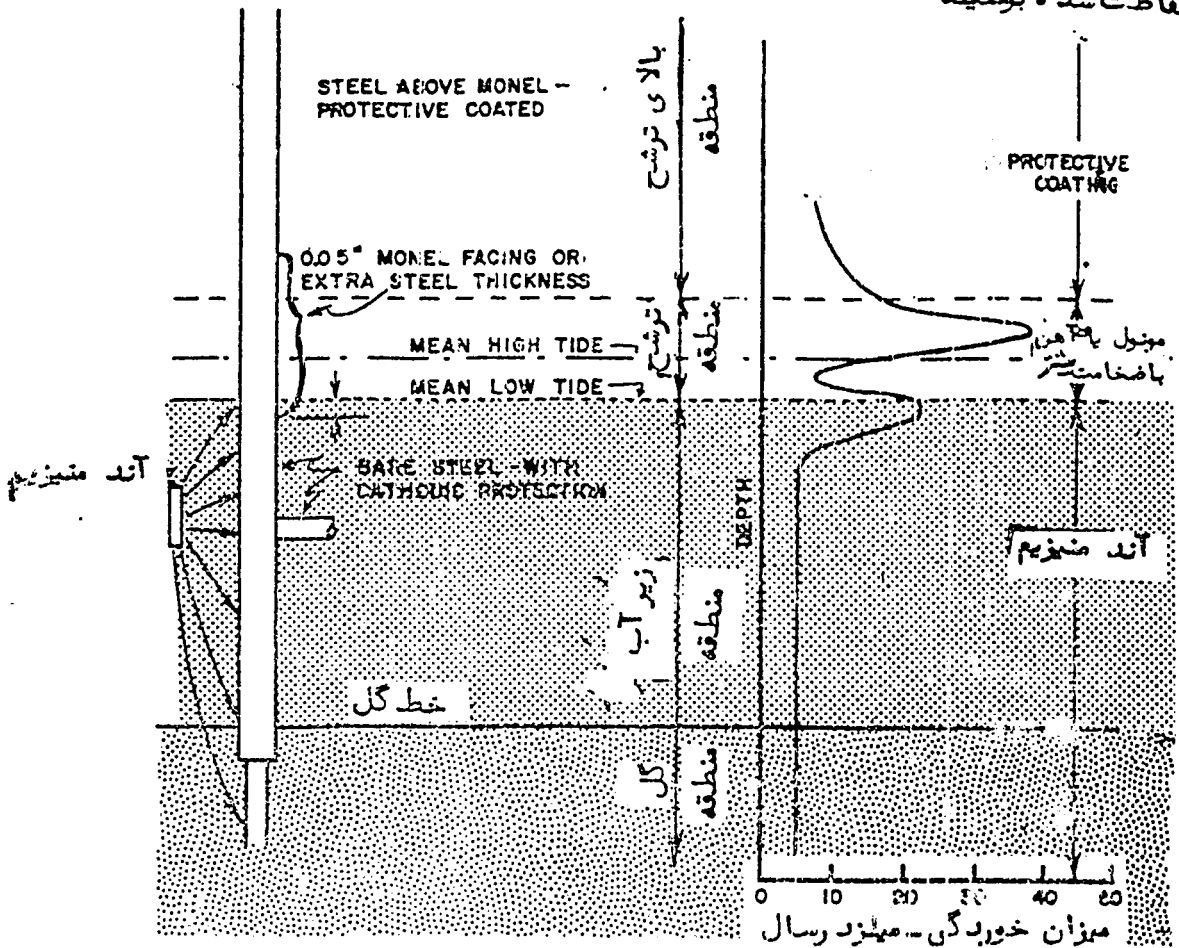
## تاسیسات بهره‌برداري و حفاری داخل دریا

خوردگی و زنگ زدگی این تاسیسات از لحاظ اقتصادی مسئله بفریحی بوده و در ۲۰ سال گذشته مطالعاتی در باره میزان و روش مبارزه با خوردگی و همچنین طرح‌هایی که ضرر خوردگی را به حداقل برساند انجام گرفته است .

تاسیسات دریایی از لحاظ حملات خوردگی به چهار منطقه تقسیم می‌شوند:

- ۱- منطقه گل ( Mud Zone ) ، که قسمتی از تاسیسات ( Structure ) در زیر دریا قرار گرفته است .
  - ۲- منطقه زیر آب ( Submerge Zone ) ، جا ئیکه فلز همیشه بوسیله آب پوشا نیده شده (زیر ۲۵ فوت اکسیژن کم و بالای ۲۵ فوت اکسیژن به مقدار زیاد است) .
  - ۳- منطقه ترشح ( Splash Zone ) ، بالای خط آب جا ئیکه عملیات امواج فلز را خیس نگاه داشته است .
  - ۴- منطقه بالای ترشح ( Spray Zone ) ، جا ئیکه فلز بیشتر خشک به نظر می‌رسد .
- در منطقه گل بعزت کمبود اکسیژن میزان خوردگی به مقدار کم بوده (کمتر از یک میل در سال یا MPY) .
- در منطقه زیر آب میزان خوردگی غیر از دونا حیه تقریبا " یکنواخت و حدود ۵ میل در سال است . این دونا حیه یکی درست در بالای خط گل ( Mud line ) و دیگری درست در زیر سطحی که جذر و مد میشود قرار دارد . دلیل افزایش خوردگی در این دونا حیه به خاطر تغییرات حجم اکسیژن در سطح مرزی که باعث تشکیل یک پیل موازی میشود است . در خط گل هرگونه عملیات شستشویی بوسیله شن و ماسه یا لجن در اثر امواج یا جریان آب ، خوردگی را بوسیله این مواد ساینده شدید نموده و این درست همان نوع خوردگی فرسایشی است . حفاظت کاتدی در مبارزه با خوردگی در نواحی گل و زیر آب می‌تواند در صد موثر باشد .
- نظریا ینکه عملیات امواج در منطقه ترشح ( Splash Zone ) خوردگی را در حد اکثر نگاه داشته ، خسارت به تاسیسات دریایی خیلی شدید می‌باشد . در این منطقه آن چنانکه تولیدات خوردگی تشکیل و یا فحیم شده که باعث میشود که از ضخامت لوله کم شود . اندازه عمودی منطقه ترشح بستگی به تغییرات جذر و مد و ارتفاع موج معمولی دارد .

حفاظت شده بوسيله



از تجربيات بدست آمده ، حفاظت كاتدي براي كنترل خوردگي در اين ناحيه به مقدار كمی موثر بوده و برای مبارزه با خوردگی در این منطقه میتوان از آهن با ضخامت بیشتر کدا زیک سیستم خوب یا اینکدیا آلومینوم زینیکل - مس (Ni-Cu) پوشیده شده باشد استفاده کرد . منطقه بالای ترشح (Spray Zone) که خشک به نظر می رسد ولی همیشه یک لایه زینک بر روی سطوح وجود دارد . بیشتر فعل و انفعالات خوردگی در این منطقه در شبها رخ می دهد . همچنانکه ساختار در شب خنک و رطوبت زیاد می شود ، این لایه نمکی ، نم (آب) را از هوا جذب نموده و بزودی یک لایه نمکی نمناک سطح را می پوشاند . در روز خورشید این لایه نمناک را خشک نموده و میزان خوردگی را کم می کند . تولیدات خوردگی بصورت پوسته پوسته بدور آمدن تمایل پیدا می کنند و این

ورآمدن بی ترتیب تولیدات خوردگی ، باعث می‌گردد که خوردگی از نوع حفره‌ای ( Pitting ) ایجاد شود . بطور کلی خوردگی از نوع حفره‌ای در سطح زیر ساختار ( Structure ) که سایه است نسبت به سطوح با ای ساختار که بوسیله آفتاب خنک می‌شوند عمیق تر است . برای کنترل خوردگی این سطوح از روش پوشش ( رنگ ) استفاده می‌گردد . در انتخاب حفاظت کاتدی برای تاسیسات دریایی بوسیله آندهای گالوانیک (فدا شونده ) و یا سیستم آندهای دائمی (رکتی فایر ) بستگی به وجود برق متناوب ( AC ) و همچنین توجه به سهولت تعمیرات آن خواهد بود . در صورت استفاده از آندهای دائمی باید رکتی فایرهای که شدت جریان خروجی آنها زیاد است بکار برده شود . در مالهای اخیر ، آند آلومینوم ( Lead Silver ) که دارای ۶ درصد آنتیمونی و ۱ درصد نقره در آن است استفاده می‌گردد . در حال حاضر اسکله‌ها در اقیانوس شرقی ( T ) در جزیره خارتا بوسیله این نوع آندها حفاظت می‌شود . میزان مصرف این آند به ازای یک آمپر ( ۵/۱ ) بوند در سال است . آندهای دیگری مانند نیتانیم با روکش پلاتین در تاسیسات اسکله آذربایجان بکار برده شده قرار می‌گیرد . تقریباً " در تمام سیستم های آندهای گالوانیک که در ساختار دریایی نصب می‌شوند ، منظور اقتصاد برون آند آلومینوم استفاده می‌شود . برای سیستمهای کوتاه مدت مانند کابل خناری نا برج ( غیر بت ) غالباً " آندهای برای مدت ۱۰۰ یا ۲۰ سال انتخاب می‌شوند . برای تاسیسات ثابت از یک سیستم ۱۰ یا ۲۰ ساله استفاده می‌گردد . یک نمونه از آند آلومینوم با وزن ۷۲۵ یونگه برای ۲۰ سال انتخاب شده و بر روی یک سکوی دریایی نصب شده است در شکل دیده می‌شود .



یک آند ۷۲۵ یونگه آلومینوم که بر روی یک سکوی دریایی نصب شده است.

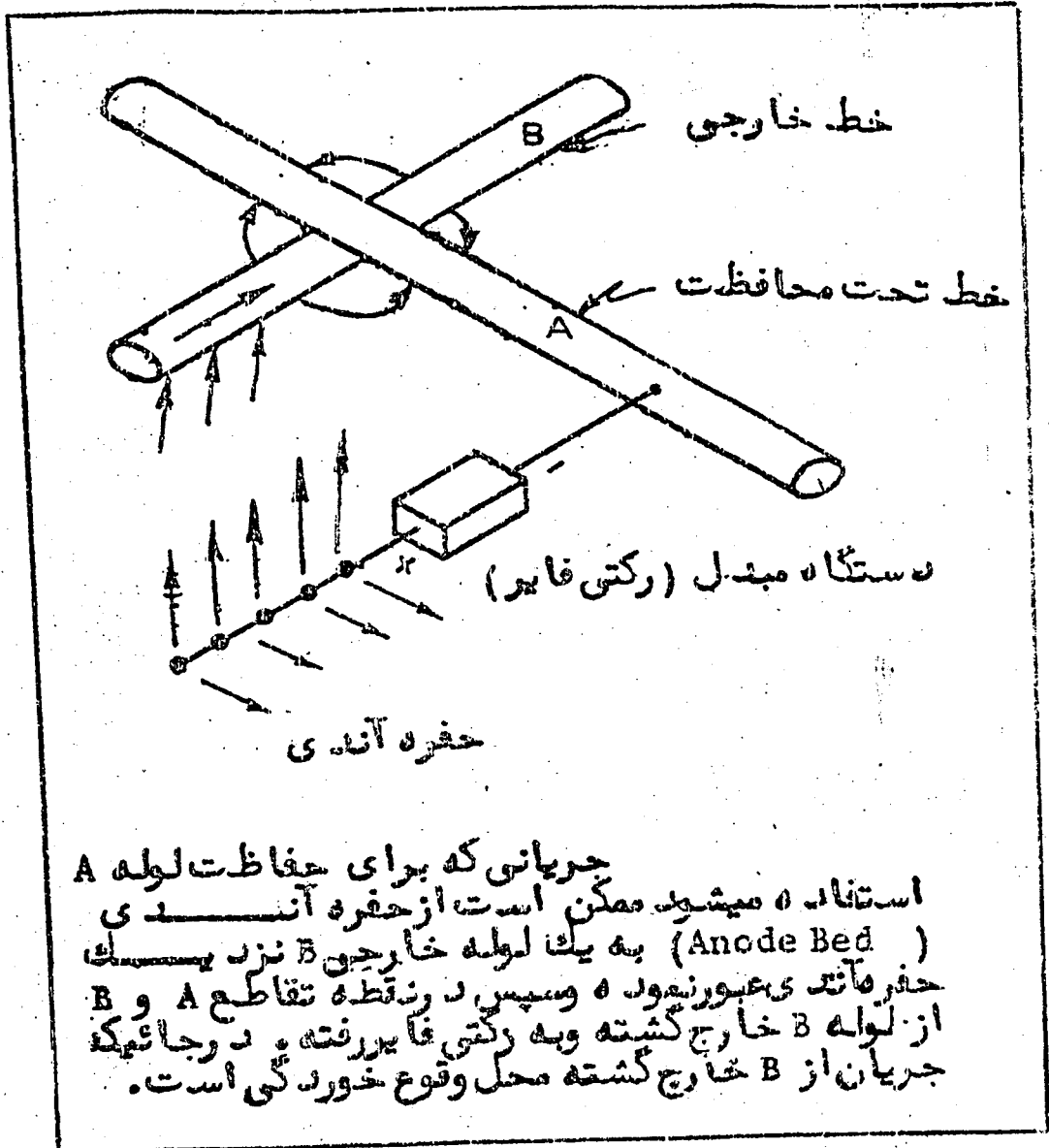
برای سیستم‌های کوتاه مدت معمولاً بین ۱/۵ تا ۲ سال از آندهای منیزیم استفاده می‌گردد. اسکله‌ها و پایه‌های پل حتی اگر در آب شیرین روان یا جاری باشند غالباً "دچار خوردگی" می‌شوند که برای حفاظت آنها از سیستم آندهای دائمی استفاده می‌گردد.

### جریانهای سرگردان و تداخل جریان

#### الف - جریانهای سرگردان :

معمولاً از توزیع جریان حاصله از دیگر تاسیسات صنعتی و الکتریکی از قبیل مترو، راه آهن برقی و کابل‌های زیرزمینی که معمولاً با جریان برق دائمی (DC) تغذیه می‌شوند در خاک نا حیدر محل عبور و مسیر خطوط لوله آب دائمی می‌گردد.

در مورد تاسیسات بر جریانی برق متناوب (AC) نیز عواصلی نظیر تغییر سریع جریانهای زیاد ولتاژهای بالا و اتصال کوتاه دکل‌های انتقال برق فشار قوی (۶۳ کیلوولت به بالا) باعث صدمه رساندن به پوشش اتصالات و عایق‌ها می‌گردد. بطوریکه مشاهده می‌شود مقدار خوردگی بوسیله جریانهای سرگردان، بستگی به مقدار عبور شدت جریان دارد.



برای پیشگیری از ایجاد چنین اشکالاتی روشهای مشروحه زیربکار می رود .

۱- در محل تقاطع لوله ها با قطع و وصل کردن جریان حفاظتی محل خروج جریان را توسط اندازه گیری اختلاف پتانسیل خط خارجی (غیر حفاظت) پیدا نموده و بین دو لوله سولس را مقاومت الکتریکی مناسب نصب می نمایند .

۲- برای جلوگیری از خروج جریان الکتریکی که مستقیماً از سطح فلز خارج شده و آن نقطه خورده می شود با سندکف مخازن روی زمین ، با نصب آند منیزیم اولاً " مخزن را تحت حفاظت کاتدی قرار داده و ثانیا " جریان سرگردان را از طریق آند به زمین منتقل می کنیم .

۳- با اجرای پوشش عایق خوب میتوان از خوردگی بوسیله جریانهای مداوم جلوگیری نمود .

#### ب- تداخیل جریان :

معمولاً " در اثر مجاورت موازی یا متقاطع چند خط لوله که همگام بدور مستقیم دارای سیستم حفاظت کاتدی می باشند بوجود می آید ، این پدیده با عمده خوردگی شدید موضعی می گردد .

برای پیشگیری از ایجاد تداخل جریان یکی از روشهای زیر را میتوان مورد استفاده قرار داد .

۱- پوشش اضافی و چندلایه ای ، نقاط صدمه دیده .

۲- اتصال الکتریکی (ساده یا با مقاومت)

۳- نصب آندهای گالوانیک (منیزیم) و در صورت استفاده از رکتی فایر ، آهن قراضه بجای آنند .

۴- جابجا کردن منبع مولد تداخل جریان .



### طراحی بسترآندی

در تعیین موقعیت بسترآندی مهمترین عامل ضریب مقاومت زمین میباشد. عوامل دیگری در تعیین موقعیت مکانی بسترآندی موثر خواهند بود که به شرح زیر میباشد:

۱- وجود شبکه های فلزی در حوزه موثرآندی کدبختی از شدت جریان را جذب خواهد کرد. در این حالت مسئله پدیده تداخل با بیدرطرف گردد.

۲- آیا بسترهای آندی انتخاب شده در حریم خط لوله قرار دارند؟ در صورت قرار نداشتن بستر در حریم خط لوله، مالکیت این مکان معین و روشن گردد.

۳- اگر روش حفاظتی از نوع جریان اعمالی در نظر گرفته شده باشد، آیا برق در این نقطه وجود دارد؟ و نیز امکان انشعاب از خط انتقال برق وجود دارد؟

۴- موقعیت مکانی در نظر گرفته شده از نظر کارهای تاسیساتی و تعمیراتی.

۵- بررسی بربادهای ساختمانی، جاده سازی و غیره که در آیینده نزدیک در این محل انجام خواهد شد.

بطور کلی تعیین موقعیت آندهای فدا شونده سهل تر از بسترآندی با روش جریان اعمالی میباشد. زیرا این آندها در حریم خط لوله کار گذاشته میشوند، نیازی به منبع تولید برق مستقیم نداشته و تداخلی با شبکه های فلزی نخواهند داشت در صورتیکه در روش جریان اعمالی گاهی اجبار به تعیین مکان از مناسب ترین نقطه به نقاط دیگر با ضریب مقاومت بیشتر وجود دارد.

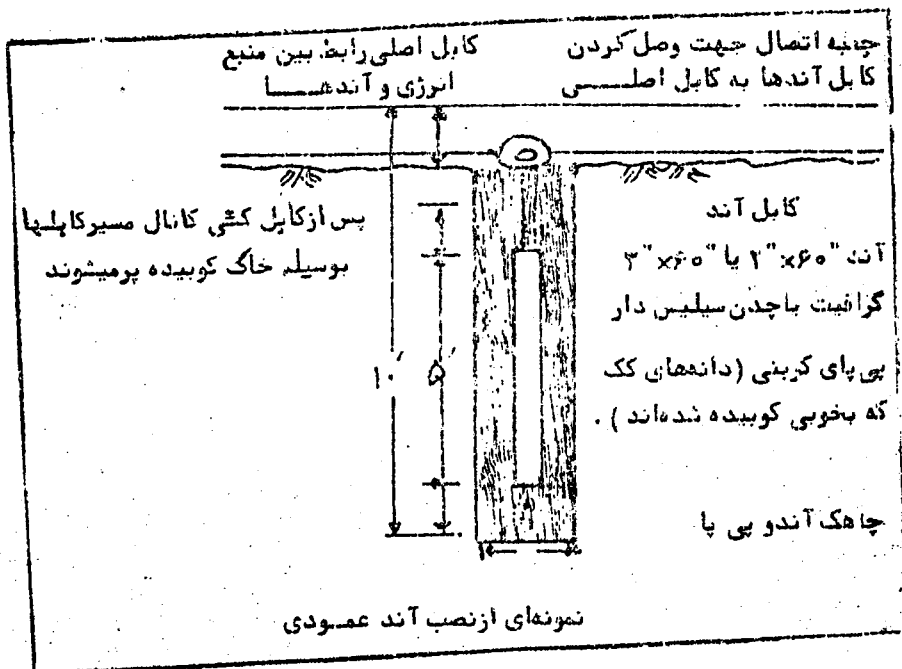
طراحی واقعی هنگامی انجام میگیرد که موقعیت دقیق بسترآندی و ضریب مقاومت زمین در این ناحیه مشخص شده باشد. با توجه به عوامل گوناگونی که در این طراحی تا شیرخواهند داشت در عمل زیاده بود و ای اگر مقاومت بسترآندی ساخته شده با طراحی کمتر از ده درصد تفاوت داشته باشد، نتیجه کار موفقیت آمیز میباشد.

نمونه‌ای از کارگذاری آندبه حالت عمودی در شکل زیر دیده می‌شود. ذرات کک (پی‌پا) در اطراف آندک تا حد لازم فشرده می‌باشند و رای دو خاصیت می‌باشند.

۱- باد آستن ضریب مقاومت کم موجب افزایش ابعاد آندو کاهش مقاومت آند نسبت به زمین می‌شوند.

۲- بخش اعظمی از جریان مستقیم "از آند و اردغال کک شده، در نتیجه بیشتر مصرف می‌شود در سطح خارجی ستون ذغال کک انجام می‌گیرد. با توجه به اینکه پتانسیل مثبتی بسیار مجموعه بستری آندی! عمل می‌شود، سالم بودن عایق (روپوش) کابل اصلی، کابل آندی بدیده آند و اردغال کابل آندبه کابل اصلی از اهمیت بسزایی برخوردارند، در غیر این صورت جریان از طریق نقاط صدمه دیده خارج شده و موجب خوردگی درسیم‌های کابل می‌گردد که نتیجه آن "منجر به جدا گردیدن قسمت‌های مختلف بستری آندی از یکدیگر می‌شود.

اتصال کابل آند و کابل اصلی باید دارای مقاومت کمی باشد. برای این اتصال میتوان از روش جوشکاری یا پودر، لحیم‌کاری و یا اتصالات پیچی استفاده کرد.



مقاومت کلی آند نسبت به زمین برابر است با مجموع مقاومت آند نسبت به ذغال کسک اطراف آن و مقاومت ذغال اطراف آند نسبت به زمین .  
مقاومت آند نسبت به ذغال کک با استفاده از فرمول زیر تعیین می شود .

$$R_V = \frac{0.00521 P}{L} \left( 2/3 \log \frac{L}{d} - 1 \right)$$

در این فرمول

$R_V$  = مقاومت آند عمودی نسبت به زمین بر حسب اهم

$L$  = طول آند بر حسب فوت

$P$  = ضریب مقاومت الکتریکی ذغال کک یا زمین بر حسب اهم - سانتیمتر

$d$  = قطر آند بر حسب فوت

مقاومت یک مجموعه آند که به موازات یکدیگر قرار گرفته اند از فرمول زیر بدست می آید :

$$R = \frac{0.00521 P}{NL} \left( 2/3 \log \frac{L}{d} - 1 \right) + \frac{2 L}{S} \cdot 2/3 \log 0.656 N$$

در این فرمول :

$R$  = مقاومت آندها (عمودی و موازی هم) نسبت به زمین بر حسب اهم

$P$  = ضریب مقاومت الکتریکی زمین بر حسب اهم سانتیمتر

$N$  = تعداد آندها به موازات یکدیگر قرار گرفته اند

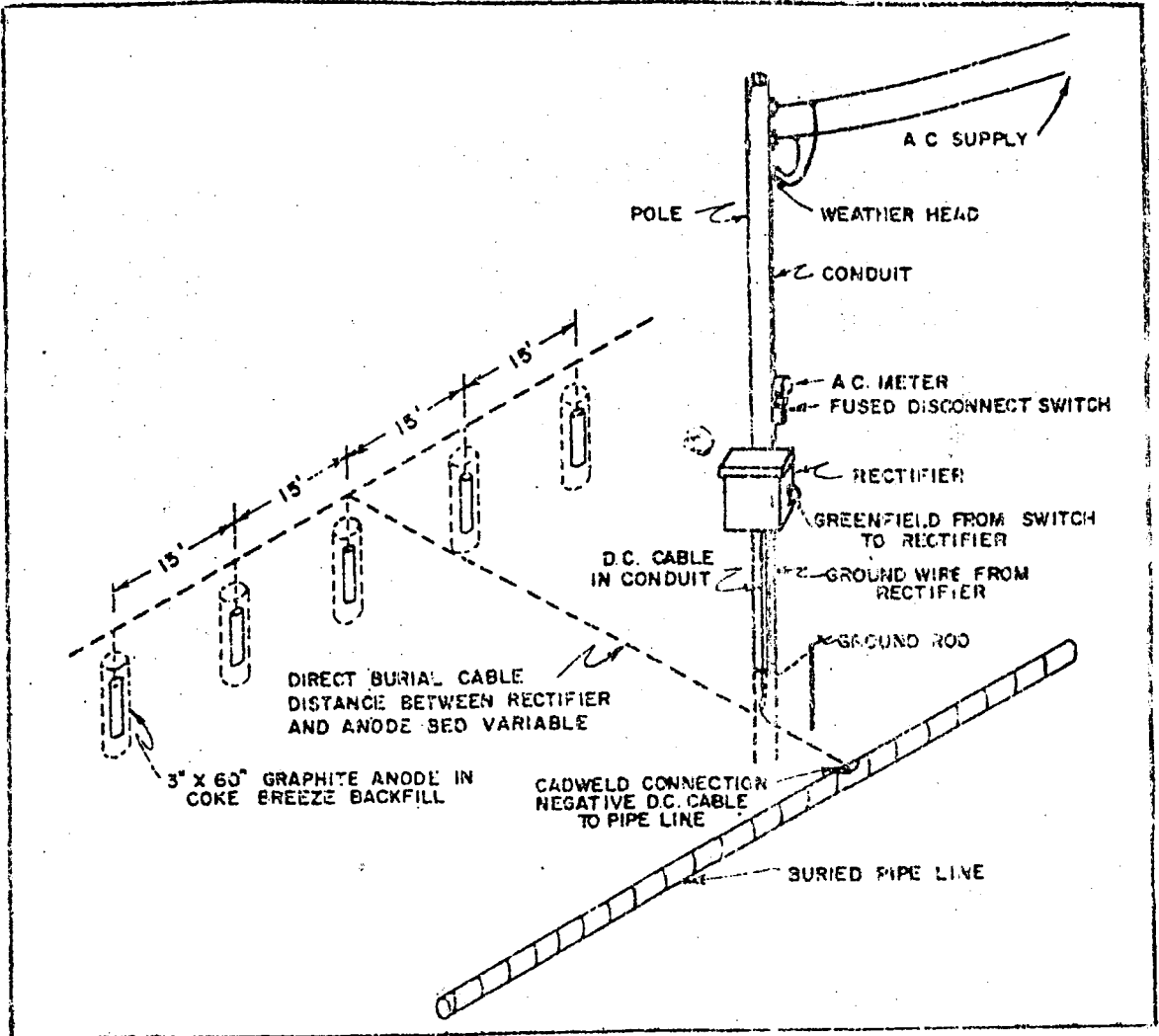
$L$  = طول آند بر حسب فوت

$d$  = قطر آند بر حسب فوت

$S$  = فواصل آندها از یکدیگر

تعمیرات : فرض کنید می خواهم در نقطه ای که ضریب مقاومت الکتریکی زمین ۲۸۰۰ اهم - سانتی استراست بستر آندی تشکیل دهم . فاصله نزدیکترین آند به خط لوله ۳۰۰ فوت نبوده و مبدل به سوکت انداخته با انتخاب شده نیز بستر آند ۲۰ امپرو ۲۴ ولت از این بستر آندی تا زمین بنماید علاوه بر مقاومت آند نسبت به زمین عوامل زیر نیز باید در نظر گرفته شوند :

۱- ولتاژ مخالف بین بستر آندی و لوله



نشان داده شده، یک نمونه از وصل رکتی فایر به خط لوله که در زیر خاک قرار گرفته

۲- مقاومت خط لوله نسبت به زمین درنا حیدبسترآندی

۳- مقاومت کابلها ی ارتباطی بین خط لوله ، منبع برق مستقیم وبسترآندی

ولتاژ مخالف بین بسترآندی و خط لوله درجهت مخالف ولتاژ اعمال شده میباشد . برای یک بسترآندی با ذغال کک این مقدار در حدود ۲ ولت میباشد . برای تعیین ولتاژ مخالف اختلاف پتانسیل بین خط لوله وبسترآندی بلانا مله پس از روشن کردن منبع برق مستقیم اندازه گیری می شود . اگر ولتاژ مخالف ۲ ولت باشد ، را بین صورت موجب خنثی شدن ولتاژ اعمال شده بمیزان ۲ ولت خواهد شد . مقاومت خط لوله نسبت به زمین بستگی به کیفیت پوشش لوله دارد . اگر در مثال فوق ۲۰ مپرا عمل شود موجب تنخیر پتانسیل لوله به مقدار ۱/۵- ولت نسبت به الکترود مرجع شود ، مقاومت موثر خط لوله برابر ۱۰۲۵ =  $\frac{E}{I} = \frac{1/5}{10}$  اهم میباشد .

طراحی سیستم حفاظت کاتدی با خنثی سازی دریایی

برای اینکار مواردی را که در سیستم مبنای کار قرار داده شد تشریح می گردد :

۱- انتخاب روش حفاظت کاتدی برای تاسیسات دریایی

۲- انتخاب نوع آند های دریایی برای سیستم حفاظت با روش جریان القایی

۳- محاسبه مورد نیاز به میزان شدت جریان الکتریکی مورد نیاز حفاظت کاتدی وتوزیع آن

۱- انتخاب روش حفاظت کاتدی :

بک سیستم حفاظت کاتدی مناسب برای تاسیسات دریایی باید دارای شرایط زیر باشد :

۱- قادر به تامین شدت جریان الکتریکی کافی برای حفاظت کامل تاسیسات باشد .

۲- بتواند مدت جریان الکتریکی لازم را بخورت تقریباً " یکساعتی به قسمتهای

مختلف تاسیسات توزیع نماید .

۳- دارای عمر طولانی باشد .

۴- سیستم ساده بوده و تعمیرات آن به آسانی میسر باشد .

۵- از نظر استحکام مکانیکی برای شرایط خاص منطقه ای مطمئن باشد .

۶- در مقابل آلودگی و حرکات امواج مقاوم باشد .

۷- اقتصادی باشد .

تجارب چندین ساله، مهندسين خوردگي فلزات ، دانش باارزشي براي چگونگي حفاظت کاتدی تا سيسات دريایی بوجود آورده است . اين تجارب با تدوين اسناد ردها و کتب مرجع در دسترس متخصصين علم خوردگي قرار گرفته و هم اکنون براي انتخاب روش حفاظتی تا سيسات دريایی در سطح جهان مورداستفاده قرار می گيرد . تا سيسات دريایی را ميتوان با هریک از دو روش حفاظت کاتدی ، یعنی روش گالوانیک یا جريان القائی حفاظت نمود . هریک از روشهای مورد نظر دارای محاسن و معایبی نسبت به یکدیگر میباشند . طبق اسناد BS- C.P1021 انتخاب روش حفاظت کاتدی برای تا سيسات دريایی بستگی به میزان شدت جریان الکتریکی مورد نیاز جهت حفاظت تا سيسات را دارد . لیکن بطور کلی شدت جریانهای الکتریکی کم را ميتوان با استفاده از سیستم گالوانیک و شدت جریانهای زیبا در از روش جریان القائی بدست آورد . در مواردی که نیروی برق برای حفاظت کاتدی موجود باشد معمولاً " برای تا سيسات بزرگ دريایی استفاده از سیستم جریمان القائی اقتصادی تر میباشد . بعنوان مثال در ارتباط با اسکله آذربایجان جمع شدت جریان محاسبه شده برای پلاریزه کردن تا سيسات زیر آب بالغ بر ۵۰۰۰ آمپر بر سوده که گویای میزان جریان بسیار زیادی میباشد . حال چنانچه استفاده از آندهای گالوانیک نوع آلومینیم در حفاظت کاتدی تا سيسات جزیره استفاده بعمل می آید برای یک عمر ۲۰ ساله سیستم ، به میزان زیر می باشد آن آلومینیم مصرف می کردید :

$$\text{وزن آنند آلومینیم به پوند} = \frac{\text{عمر سیستم به ساعت} \times \text{میزان شدت جریان مورد نیاز}}{۱۲۱۵}$$

$$\text{وزن آنند آلومینیم به پوند} = \frac{۵۰۰۰ \times (۲۰ \times ۳۶۵ \times ۲۴)}{۱۲۱۵} = ۲۲۰/۰۰۰$$

این میزان آنند برای حدود ۲۴۰۰ عدد آنند به وزن ۳۰۰ پوند آلومینیم میباشد ، که بسا توجه به طول هر آنند (۲/۴ متر) و تعداد مورد نیاز برای هر پایه از تا سيسات اسکله و عمق آب ، و نیاز به فضای کافی برای نصب آندها و مسائل و مشکلات نصب و تعمیرات ، انتخاب این روش مذکور نبوده است . بسا برای این به خاطر وجود برق در تا سيسات اسکله روش جریان القائی مقرون به صرفه تر است .

۲- انتخاب نوع آندهای دریایی برای حفاظت کاتدی با روش جریان القایی:

آندهایی که برای سیستم های حفاظت کاتدی دریایی مصرف می شوند بسیار متنوعند و دارای خصوصیات زیر باشند:

۱-۲ قادر به بهره برداری با ظرفیت زیاد شدت جریان الکتریکی باشند.

۲-۲ میزان مصرف سالانه آنها کم باشد.

۳-۲ نصب و تعویض آنها به سهولت امکان پذیر باشد.

۴-۲ در مقابل صدمات مکانیکی مقاوم باشند.

طبق تجارب و مراجع موجود آندهای تیتا نیوم با روکش پلاتین، آلایا زئفره سرب، فروسیلیس یا سیلیکان آبیرون و گرافیت برای نصب در سیستمهای حفاظت کاتدی تاسیسات دریایی مناسب می باشند. آندهای فروسیلیس و گرافیت را نمی توان با شدت جریانهای الکتریکی زیاد مورد بهره برداری قرار داد و حداکثر مجاز میزان شدت جریان الکتریکی آنها برابر با ۲۳ آمپر بر متر مربع برای آندهای فروسیلیس و ۲۱ آمپر بر متر مربع برای آندهای گرافیت می باشد. بنا بر این استفاده از آندهای مذکور در مواردی که شدت جریانهای زیاد مورد نیاز باشد کافی نیست. میزان مصرف این نوع آندها نیز زیاد بوده و برای آندهای فروسیلیس در آب دریا در حدود ۱/۵ و برای آندهای گرافیت در حدود ۱/۴ کیلوگرم برای هر آمپر شدت جریان الکتریکی در هر سال می باشد. آندهای تیتا نیوم با روکش پلاتین و آلایا زئفره سرب را می توان با شدت جریانهای زیاد مورد بهره برداری قرار داد. جدول زیر شدت جریان مجاز و مصرف انواع آندهای فوق الذکر را نشان می دهد.

جدول شدت جریان مجاز و میزان مصرف آندهای دریایی

نوع آندها	شدت جریان مجاز (آمپر بر متر مربع)	میزان مصرف در آب دریا (گرم یا میلی گرم برای هر آمپر در سال)
فروسیلیس با گرم	۲۳	۱۰۰ گرم
گرافیت	۲۱	۵۰۰ "
آلایا ز سرب - زئفره	۲۰۰	۹۰ میلی گرم
تیتا نیوم با روکش پلاتین	۴۰۰ *	۱۰ <sup>-۳</sup> × ۸/۶ میلی گرم

\* برای هر میکرون ضخامت پلاتین

لازم بذکراست کده روکش پلاتین آندهای تیتانیوم برابر ۶/۲۵ میکرون میباشد .  
با توجه به تبارب موجود و اطلاعات فوق دیده می شود که تیتانیوم با روکش پلاتین و  
انواع مشابه آن مانند وانادیم ، نئوبیوم و تان تالم کده آندهای فلزات گرانبه  
مشهورند مناسبت ترین نوع آندهای استناد در حفاظت کاتدی تا سیمات دریا میباشد  
این آندها تقریباً " عصری بوده و چنانچه صدمات مکانیکی به آنها وارد نگردد و یا از  
مفصل کابل ضایع نگردد ، درای دوام فوق العاده زیادی میباشند . این نوع آندها  
همچنین سبک بوده و به همین دلیل نصب آنها در زیر آب هر چند میباید با دقت صورت پذیرد  
لیکن با مشاغل موافقه نمیباشد .

لازم به تذکراست کده روکش پلاتین آندهای تیتانیوم می تواند حداکثر ولتاژی به میزان  
۱۲ ولت را نسبت به آب دریا تحمل نماید . ولتاژهای بالاتر از این رقم سبب  
پوسته کردن روکش و ضایع شدن تیتانیوم میگردد .

۳- محاسبات مربوط به میزان شدت جریان الکتریکی مورد نیاز حفاظت کاتدی و توزیع آن :  
میزان شدت جریان الکتریکی مورد نیاز جهت حفاظت کاتدی تا سیمات دریا میباید بستگی  
به مدیط ، نصب تا سیمات دارد . سرعت آب ، اشراکات کاتلیک ، عوامل موثر در پلازما و  
و نظایر آن از عواملی هستند که سبب تغییر میزان شدت جریان مورد نیاز حفاظت کاتدی می  
تایسیمات دریا میگردند . چنانچه اشراکات کاتلیک در ساختن تا سیمات دریا وجود  
نداشته باشد ، معمولاً "جریان بی میزان ۳۰ میلی آمپر بر متر مربع برای نگاه داشتن پلازما  
تا سیمات دریا بی کاتی میباشد ، مشروط بر اینکه تا سیمات قبلاً پلازما شده باشد . معمولاً  
برای بدست آوردن پلازما بیون ساختارها دریا میباید شدت جریان آنها در حدود ۱۵۰-۱۰۰ میلی  
آمپر بر متر مربع لازم است ۴ پس از پلازما بیون تا سیمات این میزان بدحد ۳۰ میلی آمپر  
متر مربع کاهش میابد میزان شدت جریان الکتریکی اولیه مورد نیاز جهت حفاظت قسمتهای  
زیر آب ۱۰۰ میلی آمپر بر متر مربع و برای قسمتهای زیربستر دریا برابر ۲۰ میلی آمپر  
بر متر مربع خواهد بود .

جمهوری اسلامی ایران

اداره کل بازرسی علمی و خوردگی فلزات