

شماره: ۰۳/۲۲۹۴/۲۱۰۶۸

تاریخ: ۱۴۰۳/۰۱/۲۶

پیوست: سوابق



شرکت ملی نفت ایران

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

باسمه تعالی

جناب آقای فرامرزیپور

سرپرست پروژه شرکت توسعه پترو ایران

موضوع: پاسخ به ترنس میتال PR-TR-MF-0004 (سازنده پکیج نمزدا)

طرح های نگهداشت و افزایش تولید - میدان بینک

شماره پروژه: ۹۷۱۰۲۰-۰۵۱-۰۵۳ و شماره پیمان: ۹۱۸۴-۰۷۳-۰۵۳

باسلام،

بازگشت به نامه BK-PEDCO-NISOC-0212-PR-LT-MF-21402 به شماره سیستمی (۲۰۸۸۰) مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۲ در خصوص مدارک ارسالی مربوط به پکیج نمزدای ایستگاه تقویت فشار بینک، نقطه نظرات این امور به شرح ذیل ارسال می گردد:

Item	Document No.	Document Description	Rev
1	BK-GCS-MF-120-PR-PF-0001	PROCESS FLOW DIAGRAM FOR GAS DEHYDRATION PACKAGE	V00
2	BK-GCS-MF-120-PR-PF-0002	HEAT AND MASS BALANCE FOR GAS DEHYDRATION PACKAGE	V00

- ۱- مشخصات کلیه تجهیزات می بایست به صورت کامل در مدرک ارسالی قید گردد.
- ۲- در خصوص ابعاد مربوط به برج C-100، کلمه By Vendor حذف گردد و ابعاد مربوط به برج قید شود.
- ۳- فیلتر کربنی و افتر فیلتر در اسناد مهندسی تفصیلی به صورت دو عدد برای هر کدام در نظر گرفته شده است علت کاهش آنها توضیح شود، بدیهی است این مساله مورد قبول کارفرما نبوده و در صورت عدم توجیه فنی می بایست اصلاح گردد.
- ۴- ضروریست حداقل تجهیزات مطابق چیدمان مدرک PFD ضمیمه پیشنهاد فنی و مدارک تهیه شده در مهندسی تفصیلی در نظر گرفته شود و حذف ظروف V-130 (Surge Tank) و C-300 (Stripping Column) و اقدام آنها مورد پذیرش این امور نمی باشد.

شماره: ۰۳/۲۲۹۴/۲۱۰۶۸

تاریخ: ۱۴۰۳/۰۱/۲۶

پیوست: سوابق



شرکت ملی نفت ایران

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

باسمه تعالی

- ۵- می بایست مخزن Inlet Scrubber و محفظه جمع آوری گلایکول در C- 100 به صورت مجزا نمایش داده شده و تجهیزات کنترلی آنها نیز بصورت صحیح نمایش داده شود.
- ۶- می بایست برای جریان خروجی از V-120 به سمت F-100 شماره گذاری و گزارش داده ها لحاظ گردد.
- ۷- داده های فرآیندی مربوط به جریان شماره ۱۳ (Fuel Gas) می بایست با آخرین داده های نهایی شده در مهندسی تفصیلی یکسان در نظر گرفته شود.
- ۸- اختلاف دمای TEG و گاز ورودی به برج جذب از ۵ درجه سانتی گراد نباید فزونی یابد. (علت تغییر در این مقطع نسبت به پیشنهاد فنی توضیح داده شود).
- ۹- فشار عملیاتی برج Still Column مورد تایید این امور نمی باشد و می بایست مطابق پیشنهاد فنی ارائه شده اصلاح گردد و با توجه به تاثیر این پارامتر بر عملکرد برج مزبور تمهیدات لازم جهت غلبه فشار برج به خط فلر اندیشیده شود.
- ۱۰- مطابق شرح کار می بایست جهت بررسی عملکرد ایمنی فرآیند جلسات HAZOP و SIL توسط شخص ثالث در اسرع وقت برگزار گردد.
- ۱۱- ضروریست بر روی خط شماره 06 یک عدد PCV مطابق اسناد مهندسی پروژه نصب گردد.
- ۱۲- با توجه به اینکه ولو بر روی خط Close Drain از V-120 در حالت عادی NNF می باشد لذا می بایست شماتیک آن اصلاح گردد.
- ۱۳- شماتیک مبدل های حرارتی E-200 و E-300 بصورت صحیح نمایش داده شود.

از طرف شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

حسن کریمی
سرپرست امور مهندسی سطح الارض
طرح های نگهداشت و افزایش تولید ناحیه گچساران

شماره: ۰۳/۲۲۹۴/۲۱۰۶۸

تاریخ: ۱۴۰۳/۰۱/۲۶

پیوست: سوابق



شرکت ملی نفت ایران

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

باسمه تعالی

رونوشت: مجری طرح های نگهداشت و افزایش تولید ناحیه گچساران
مدیر پروژه سطح الارض طرحهای نگهداشت و افزایش تولید میدان بینک