



شرکت ملی نفت ایران

شرکت نفت و گاز پارس
« سهامی خاص »

" باسمه تعالی "

جناب آقای دکتر منوچهری

معاون محترم مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در توسعه و مهندسی

موضوع: صورت جلسه پی گیری طرح های پارس جنوبی

با سلام و احترام،

به پیوست صورت جلسه پی گیری طرح های توسعه میدان گازی پارس جنوبی که

در تاریخ ۹۶/۶/۴ در حضور معاون محترم وزیر و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و جناب عالی

تشکیل گردید را جهت استحضار ایفاد می دارد.

منوچهر منوچهری
مدیرعامل

اهم تصمیمات اتخاذ شده در جلسه مورخ ۹۶/۶/۰۴ در حضور معاون محترم وزیر

و مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران

مصوبات مربوط به احداث خط جمع آوری کننده اتان (مربوط به مصوبات جلسه ۹۶/۳/۸)

- (۱) خط جمع آوری کننده اتان فازهای ۱۹ و ۱۳ و ۱۴ و ۲۲،۲۳،۲۴ با فرض انتقال اتان استحصالی فاز ۱۲ به شرق (فاز ۲ پتروشیمی در عسلویه) با منظور کردن اتصال این خط به خط جمع آوری کننده اتان تولیدی در سایت یک عسلویه طراحی شود. طراحی خط بر پایه میزان اتان استحصالی ۵۰۰ هزار تن در سال به ازای هر فاز پارس جنوبی انجام شود.
- (۲) اصل بر این است که سرمایه گذاری اجرای این خط (بدون انشعابهای از آن) توسط شرکت ملی نفت ایران انجام می شود، (به تبع آن مسئولیت بهره برداری و تعمیر و نگهداری خط بر عهده شرکت ملی نفت ایران است) و فروشنده اتان به مصرف کنندگان کماکان شرکت ملی نفت ایران خواهد بود.
- (۳) مسئولیت طراحی پایه خط از نقطه فرضی تا نقطه اتصال آن به هدر جمع آوری کننده اتان در سایت یک عسلویه بر عهده NPC خواهد بود و باید این طراحی را به تایید شرکت ملی نفت ایران برساند. برای امکان پذیر کردن طراحی پایه توسط NPC، شرکت نفت و گاز پارس مکلف شده بود تا پایان خرداد ماه ۹۵ حجم، فشار، درجه حرارت و آنالیز گاز اتان تحویلی در نقطه فرضی را به NPC اعلام نماید.
- (۴) مقرر شده بود تا تاریخ ۹۵/۳/۱۶ نقطه ای در شرق پالایشگاه فازهای ۲۲،۲۳،۲۴ به عنوان نقطه تحویل فرضی اتان از شرکت نفت به NPC تعیین و مختصات آن به توافق طرفین رسیده و اعلام شود. بر مبنای میزان اتان مشخص شده شرکت ملی نفت ایران باید خط لوله جمع آوری در سایت دو پارس (اختر و تمبک) را تا نقطه تحویل فرضی ظرف مدت یک سال (تا پایان خرداد ۹۶) اجرا نماید.
- (۵) مسئولیت تملک اراضی و احداث خط از نقطه فرضی اشاره شده تا محل های مصرف در سایت دو پتروشیمی، بر پایه طراحی ارائه شده با NPC خواهد بود. (با تامین اعتبار از شرکتهای خصوصی مصرف کننده اتان و شرکت ملی نفت ایران)
- (۶) در مورد انتقال C3+ واحد اتان زدایی در دست احداث فاز ۱۲ برای کارخانه های اولفین طراحی شده در سایت دو پتروشیمی، لازم است بین NPC با شرکت ملی نفت ایران مذاکره و نتیجه قرار بود ظرف یک ماه (تا اردیبهشت ۹۵) ارائه شود در هر حال علی الظاهر اجرای این خط با خط جمع آوری اتان باید همزمان دیده شود.
- (۷) مقرر شده بود کل طراحی خط تا تاریخ ۹۵/۶/۳۱ توسط NPC انجام و این طراحی به تایید شرکت ملی نفت / شرکت نفت و گاز پارس برسد.
- (۸) قرار بود اجرای خط از محل پالایشگاهها تا نقطه تعیین شده فرضی بر عهده شرکت نفت و گاز پارس و بقیه بر عهده شرکت NPC باشد. پی گیری توسط برنامه ریزی تلفیقی از شرکت NPC در خصوص موضوع اجرا انجام و تعیین تکلیف شود. (مطابق مصوبه هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران، اجرا به شرکت NPC محول شد) ارائه گزارش در جلسه بعد

مصوبات مربوط به استحصال اتان

۱) مقرر شد یک HOA بین طرفین با اتکا به نکات زیر تهیه و به امضا برسد و سپس این HOA به قرارداد تبدیل شود:

- الف: اساس رابطه مالی و حقوقی بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت تدبیر انرژی بر پایه EPCF باشد. شرکت تدبیر انرژی باید به نحوی عمل کند که در هر پالایشگاه فقط یک پیمانکار EPC داشته باشد.
- ب: اسامی پالایشگاه ها باید توسط شرکت ملی نفت نهایی شود.
- ج: تامین مالی کامل اجرای طرح با شرکت تدبیر انرژی خواهد بود.
- د: رقم نهایی اجرای هر بخش از طرح (در هر پالایشگاه) پس از تعیین برنده مناقصه به روش مشابه با قراردادهای بیع متقابل تعیین خواهد شد.
- ه: بابت خدمات شرکت تدبیر انرژی، مبلغی که تفاهم خواهد شد به علاوه هزینه تامین مالی به این شرکت پرداخت خواهد شد.
- و: ۶۰٪ اتان تولیدی جدید (مازاد بر مقادیر تولید فعلی در هر مورد) به شرکت تدبیر انرژی تخصیص داده خواهد شد و مجوزهای لازم در این خصوص، به درخواست شرکت تدبیر انرژی توسط وزارت نفت صادر خواهد شد.
- ز: بازپرداخت اصل (شامل خدمات مدیریتی شرکت تدبیر انرژی) و فرع هزینه های شرکت تدبیر انرژی صرفاً از محل اتان جدید تولیدی در مدت زمان ۵ سال پس از به تولید رسیدن هر بخش از طرح، با این شرکت تسویه خواهد شد.
- ح: پس از اتمام هر طرح، به روش متعارف طرح برای بهره برداری تحویل شرکت ملی نفت یا شرکت معرفی شده توسط آن خواهد شد.
- ط: طرح فنی برای اجرا از بین گزینه هایی که مشاور ارائه خواهد داد، با تایید شرکت نفت نهایی خواهد شد.
- ی: قیمت اتان مطابق روال متعارف قانونی توسط وزارت نفت تعیین می شود.

اهم تصمیمات اتخاذ شده در جلسه مورخ ۹۶/۶/۰۴ در حضور معاون محترم وزیر و

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران

۱. مقرر گردیده بود در برگزاری مناقصات (از جمله خرید لوله CRA) تنها از شرکت های تولید کننده / تامین کنندگان / منابع اصلی شرکت های موجود در AVL مورد تایید شرکت ملی نفت ایران دعوت به عمل آید و خرید از طریق واسطه مجاز نمی باشد. برای شرکت هایی / پیمانکارانی که مشمول تحریم های اولیه هستند شرکت نفت و گاز پارس راسا و یا از طریق پیمانکاران غیر تحریمی خود نسبت به خرید اقدام نمایند.
۲. مقرر شده بود خرید لوله های CRA مورد نیاز شرکت نفت و گاز پارس در قالب طرح ده قلم کالا به مقدار شش صد کیلومتر (به سفارش مقداری و کیفی تعیین شده توسط شرکت نفت و گاز پارس) توسط مدیریت کالا در شرکت ملی نفت انجام شود اعتبار انجام این معامله از محل منابع طرح های شرکت نفت و گاز پارس (شرکت صبای کنگان) پرداخت گردد. با توجه به نیاز فوری شرکت نفت و گاز پارس به دریافت ۲۵۰ کیلومتر از این لوله ها تا پایان سال ۹۵، مقرر شده بود مناقصه به نحوی برگزار شود که تحویل این مقدار لوله توسط برنده مناقصه در مهلت تعیین شده شرکت نفت و پارس تضمین شود. تاکید

- شده بود با توجه به اهداف طرح ده قلم کالای مورد اشاره حتما باید برنده مناقصه موظف به ساخت داخل مابقی لوله ها گردد.
- به ترتیبی که در قرارداد مشخص می شود.
۳. گزارش تامین CRA در جلسه بعد ارائه شود.
۴. مقرر شد برای فازهای تکمیل شده هرگونه پرداخت اضافه بر سقف قرارداد با مجوز وزیر محترم نفت صورت پذیرد
۵. مقرر شده بود اجرای طرح کاهش فلرینگ و نیز اصلاح پکیج تصفیه شیمیایی در واحدهای تصفیه آب از جمله واحد ۱۲۹ (همانند فازهای ۶,۷,۸) عملیاتی گردد. پیشنهادات فنی و مالی پیمانکاران اخذ و موضوع اجرایی شود.
۶. استفاده از خدمات لایسنسورها با توجه به هماهنگی های انجام شده و تخفیفات اخذ شده در دستورکار پیمانکاران قرار گیرد. مقرر شده بود گزارش تا تاریخ ۹۵/۷/۱۶ ارائه شود.
۷. مقرر شده بود در جلسه بعد از شرکت های گاز و SPGC جهت بررسی مسایل ایمنی و آتش نشانی دعوت به عمل آید.
۸. شرکت مشاور طرح سامانه کنترل سیلاب (بند آب) موظف به انجام فعالیت های زیر است . منطقه ویژه اقدامات قراردادی لازم را در این خصوص پی گیری نماید:
- الف - در شرح کار این شرکت ، پایش سیستم های مدیریت سیلاب منطقه ویژه و موارد مربوط به کنترل سیلاب در داخل و اطراف فنیس پالایشگاه ها نیز دیده شود تا با همکاری شرکت SPGC انجام شود.
- ب - با توجه به تغییرات صورت گرفته در توپوگرافی منطقه ویژه در پارس ۲ ، مشاور مطالعات مربوط به مدیریت و کنترل سیلاب در منطقه های پارس ۱ و ۲ را بازنگری و ارائه نماید.
- ت- معارضین سامانه سیلاب در سایت های ۱ و ۲ که با ایجاد تاسیسات متفرقه و یا انسداد و تخریب بخش هایی از سامانه ، عملکرد آن را مختل کرده اند شناسایی و گزارش خود را جهت رفع سریع آنها به منطقه ویژه ارائه نمایند.
- ث- بخش هایی از سامانه که نیازمند بازسازی و ترمیم هستند با اولویت موقعیت های مرتبط با تاسیسات در حال تولید شناسایی و برای اجرا به منطقه ویژه گزارش نماید.
۹. همچنین در خصوص مدیریت پروژه های مهار سیلاب در منطقه ویژه پارس مقرر شده بود:
- الف- مدیریت ایجاد و نگهداری سامانه های کنترل سیلاب در مناطق پارس ۱ و ۲ به سازمان منطقه ویژه واگذار شود. برای این منظور بخش مجزایی برای مدیریت سیلاب در منطقه ویژه ایجاد شود. همچنین اعتبارات مورد نیاز این طرح هابه صورت کامل و در زمانبندی صحیح توسط شرکت ملی نفت ایران تخصیص داده شود.
- ب- هزینه های اجرای طرح های کنترل سیلاب در تاسیسات پتروشیمی می بایست توسط شرکت های پتروشیمی مستقر در منطقه پرداخت شود و در این خصوص پی گیری های لازم به عمل آید . دقت شود که عدم پی گیری این شرکت ها در اجرای برنامه های مورد نیاز ، به تاسیسات تولید گاز صدمه نزند.
- ت- سریعا برای اجرای بخش های طراحی شده و اجرا نشده سامانه کنترل سیلاب در پارس ۱ و طراحی و اجرای سامانه در پارس ۲ اقدامات لازم دنبال شود.
۱۰. مقرر شد جلسه ای با حضور آقایان پاکنژاد، منوچهری، مشکین فام، سپهری و زبیدی در خصوص امکان استفاده از خط لوله سیری - عسلویه برای انتقال گاز میدان کیش، برگزار و موضوع بررسی شود.
۱۱. مقرر شد اقدامات لازم برای واگذاری مسئولیت اجرای طرح توسعه میدان گازی کیش به شرکت نفت و گاز پارس صورت پذیرد.

مصوبات طرح های فرزاد A,B

- (۱) در خصوص میدان های فرزاد A, B مقرر شد تصمیم گیری شود چقدر قرار است برداشت از میدان های فرزاد A,B انجام شود و اولویت های برداشت تعیین شود ، دوم اینکه این گاز به کجا آورده شود و چه فرآیندی روی آن انجام شود آثار این گاز بر منابع آغاجاری هم دیده شود. برای تاسیسات زیر سطحی و بخش خشکی مشاور گرفته شود . در فاز

اول از طرف شرکت نفت و گاز پارس پیشنهاد شد . دو میلیارد فوت مکعب برای تزریق به میداین آغاچاری انجام و عملیاتی شود . گزارش اولیه در تاریخ ۹۵/۱۱/۱۶ ارائه شد.

- ۲) مجری طرح معرفی شود زمان بندی انجام مراحل مناقصه ارائه شود. مشاور گرفته شود ترجیحا بالادستی و پایین دستی یکی باشد. پروژه در بسته های EPCF عملیاتی شود. مقرر شده بود تا ۹۵/۱۲/۱۵ قرارداد با پتروپارس جهت انجام مراحل راهبری این پروژه نهایی شود. شریک ایرانی در تمامی مراحل کنار مشاور باشد. ارائه گزارش در هر جلسه. (تاریخ قبلی ۹۵/۱۲/۱۵) تاکید شد آثار تزریق گاز میدان فرزاد بر میدان آغاچاری و همچنین آثار آن در گاز خروجی که خوراک پالایشگاه بید بلند است توسط مشاور تحت الارضی بررسی و نتیجه اعلام گردد.
- ۳) حفاری دو چاه توصیفی مورد تایید است.

مصوبات فاز ۱۳

بخش حفاری :

- ۱) تعهد شد پایه سکوی A تا ۹۶/۶/۱۵ نصب و چاه های آسیب دیده موقعیت A تا خرداد ۹۷ آماده راه اندازی شود. (تاریخ قبلی خرداد ۹۶)
- ۲) عملیات حفاری موقعیت B اسفند ۹۵ اتمام رسیده و منتظر CRA است. اتمام حفاری در موقعیت D تا ۹۶/۳/۲۰ (تاریخ قبلی ۹۵/۱۲/۲۹) تعهد شده بود. رفع مشکل تامین CRA پی گیری شود.
- ۳) اتمام عملیات حفاری در موقعیت C (اقماری A) تا پایان مهرماه ۹۶.
- ۴) جلسه مشترک برای همه فازهای ۱۳ و ۲۲،۲۴ و ۱۴ برای زمان بندی دکل های حفاری با توجه به زمان بندی تامین CRA برگزار و اتخاذ تصمیم شد.

بخش عرشه ها و خطوط لوله :

- ۱) تعهد شده بود اقدامات لازم برای تولید یک میلیارد فوت مکعب گاز غنی از دریا تا ۹۶/۸/۱۵ صورت پذیرد.
- ۲) در اولویت اول تعهد شد سکوی B تا تاریخ ۹۶/۱۰/۱۵ (تاریخ قبلی، ۹۶/۴/۱۵ ، ۹۶/۲/۳۰) و سکوی D تا تاریخ ۹۶/۱۱/۱۵ بارگیری شود. (تاریخ قبلی، ۹۶/۴/۱۵ ، ۹۶/۲/۳۰) ((تعهد شده بود سکوی B تا ۹۶/۸/۱۵ راه اندازی شود. (تاریخ قبلی ۹۵/۸/۳۰). سکوی D نیز تعهد شده بود تا تاریخ ۹۶/۸/۱۵ راه اندازی شود. (تاریخ های قبلی ۹۶/۸/۳۰ ، سکوی B اتمام ساخت ۹۵/۹/۱ و بارگیری ۹۵/۱۰ راه اندازی ۹۶/۵))
- ۳) تعهد شده بود سکوی A تا تاریخ ۹۶/۵/۳۰ بارگیری و تا تاریخ ۱۱/۳۰ راه اندازی شود. (تاریخ قبلی ساخت ۹۶/۲/۳۱ بارگیری ۹۶/۳ راه اندازی ۹۶/۹)
- ۴) تعهد شده بود سکوی C تا تاریخ ۹۶/۵/۳۰ بارگیری و تا تاریخ ۱۱/۳۰ راه اندازی شود. (تاریخ قبلی ساخت ۹۶/۴/۳۱ بارگیری ۹۶/۵ راه اندازی ۹۶/۱۰)
- ۵) از تاریخ ۹۶/۳/۲۰ عملیات لوله گذاری شروع شد. (تاریخ قبلی ۹۶/۳/۱۵ ، ۹۶/۲/۱۵) برنامه-پایان لوله گذاری تا ۹۶/۶/۱۰ و راه اندازی کامل خط تا ۹۶/۱۲/۱ تعهد شد. (تاریخ قبلی ۹۶/۵/۱۸) نصب و راه اندازی خط بین عرشه اصلی و فرعی تا تاریخ ۹۶/۱۲/۱ تعهد شد. قرارداد خطوط دریایی دوم فازهای ۱۳ و ۲۲،۲۴ بین تاسیسات دریایی و صدرا در تاریخ ۹۶/۵/۲۵ نهایی و امضاء شد.

- ۶) با توجه به تعهد انجام عملیات لوله گذاری فاز ۱۳ توسط شرکت تاسیسات دریایی مقرر شد مبالغ مربوط به پیش پرداخت و سایر عملیات مربوط به لوله گذاری (حدود ۵۰ میلیون دلار) با درخواست مکتوب قرارگاه، مستقیماً به شرکت تاسیسات دریایی پرداخت گردد.
- ۷) مقرر شد لوله های خریداری شده با قیمت تمام شده سازگیترا از قرارداد با شرکت تاسیسات دریایی خارج و به کار فرما منتقل شود.
- ۸) به منظور پی گیری توپک رانی هوشمند خط لوله فاز ۱۶ جلسه ای در تاریخ ۹۶/۲/۲۷ با پیمانکار برگزار شد و شروع عملیات از تاریخ ۹۶/۵/۲ تعهد شده بود. (مربوط به فازهای ۱۵، ۱۶)

بخش خشکی:

- ۱) تعهد شده بود تا ۹۵/۸/۱۵ شرکت MC معرفی شود. (تاریخ قبلی ۹۵/۸/۱۵) از شرکتهای پتروپارس و اویک استعلام شود و نتیجه تا جلسه بعد گزارش شود. مقرر شد موضوع جذب و استفاده از خدمات MC توسط کارفرما، به منظور تقویت مدیریت و نظارت بر عملکرد پیمانکار بررسی شود. توصیه شده بود از خدمات شرکتهای راه اندازی که در فازهای ۱۹ و ۲۰،۲۱ حضور داشته اند استفاده شود. (شرکتهای POMC و اویکو) ارائه گزارش در جلسه بعد.
- ۲) پیشرفت کل مسیر اولین تولید به صورت ماهانه ارائه شود. تا ۹۶/۶/۳۱ یونیلیتی آماده خواهد بود. تعهد شد اولین ردیف گازی تا ۹۶/۸/۳۰ در مدار تولید با گاز ترش فازهای ۶،۷،۸ قرار گیرد. با یک ماه فاصله ردیف دوم در مدار تولید قرار خواهد گرفت.
- ۳) هماهنگی استفاده از گاز فازهای ۶،۷،۸ جهت راه اندازی واحدهای پالایشگاهی قبل از شهریور ۹۶ انجام شد.
- ۴) کلیه روش های پرداخت به شرح ذیل بررسی شد: الف) پرداخت مستقیم توسط پتروپایدار ایرانیان به پیمانکاران فرعی و انجام پرداخت از طرف شرکت ملی نفت ایران در سقف جدید و در قالب الحاقیه ب) پرداخت توسط یکی از اعضاء کنسرسیوم و انجام پرداخت توسط شرکت ملی نفت ایران به این عضو کنسرسیوم ج) گشایش حساب مشترک با پتروپایدار ایرانیان با امضاء کارفرما د) پرداخت مستقیم به تامین کنندگان و پیمانکاران دست دوم توسط کارفرما.
- توافق شد روش پیشنهادی بند ج) برای کلیه پرداخت ها دنبال شود. ولیکن صورت وضعیت ها به خود پیمانکار پرداخت شود.

مصوبات فاز های ۲۲-۲۴ :

بخش حفاری :

- ۱) اتمام عملیات حفاری در موقعیت سکوی ۲۲ و ۲۴ A انجام شد. هر دو موقعیت منتظر CRA است. (دو سکوی ۲۲ و ۲۳ سکوی اصلی و سکوی ۲۴ A و ۲۴ B سکوی فرعی هستند) رفع مشکل تامین CRA پی گیری شود. (تاریخ قبلی ۹۵/۱۲/۲۹)
- ۲) اتمام حفاری در موقعیت سکوی ۲۳ تا تاریخ ۹۶/۰۶/۲۵ تعهد شد (تاریخ قبلی ۹۵/۱۱/۲۵)
- ۳) اتمام حفاری تا سر مخزن در موقعیت سکوی ۲۴ B در تاریخ ۹۵/۶/۱ انجام شد. موضوع باقی مانده تامین CRA مربوطه است.
- ۴) برگزاری مناقصه تامین CRA در جریان است. همزمان تامین 3SV ها و تجهیزات تکمیل چاه توسط پیمانکار باید دنبال شده و گزارش تامین آنها ارائه شود. اولین محموله 3SV ها تحویل شد. (تاریخ قبلی ۹۵/۱۰)
- ۵) برای یک ردیف ۴۵ کیلومتر CRA نیاز است. مقرر شده بود برای یک ردیف کامل تامین آن بررسی شود.

بخش عرشه ها و خطوط لوله :

- ۱) برای سکوی ۲۲ (اولویت اول) زمان بندی آماده حمل به دریا ۹۶/۷/۳۰ تعهد شد (تاریخ قبلی ۹۶/۶/۱۵ ، ۹۶/۴/۱۵ ، ۹۶/۲/۲۵ ، ۹۵/۹/۱ ،
- ۲) برای سکوی ۲۴A (سکوی اقماری ۲۲) زمان بندی آماده حمل به دریا ۹۶/۸/۳۰ تعهد شد (تاریخ قبلی ۹۶/۶/۱۵ ، ۹۶/۴/۱۵ ، ۹۶/۲/۲۵ ، ۹۵/۱۱/۳۰ ،
- ۳) سکوی ۲۳ آماده حمل به دریا ۹۶/۵/۲۵ تعهد شده بود (تاریخ قبلی ۹۶/۲/۳۱)
- ۴) سکوی ۲۴B آماده حمل به دریا ۹۶/۵/۲۵ تعهد شده بود. (تاریخ قبلی ۹۶/۴/۳۱)
- ۵) برنامه زمان بندی حمل و نصب و راه اندازی عرشه های فازهای ۱۳ و ۲۲،۲۴ به همراه تعیین شناورهای نصاب و لجستیک ارایه شود
- ۶) اتمام راه اندازی اولین خط لوله دریا تا تیرماه ۹۵ تعهد و انجام شد. شروع عملیات لوله گذاری بین سکوی اصلی و فرعی با شناور سی مستردر تاریخ ۹۶/۳/۱۴ انجام شد. (تاریخ قبلی ۹۶/۳/۵) راه اندازی خط لوله بین سکوی اصلی و فرعی تا تاریخ ۹۶/۸/۳۰ تعهد شد .
- ۷) انجام پرداخت های مستقیم به شرکت تاسیسات دریایی توسط نفت و گاز پارس با تایید شرکت پتروسینا بابت خط لوله اصلی فاز ۲۲،۲۴ قابل انجام است.
- ۸) به منظور تسریع در تامین کالاهای باقی مانده عرشه ها پرداخت مستقیم به تامین کنندگان کالا به درخواست پیمانکار توسط نفت و گاز پارس قابل انجام است. شماره حساب وندور ها در تاریخ ۹۵/۲/۱۴ توسط پیمانکار به شرکت نفت و گاز پارس اعلام شد.
- ۹) بازدید از انبار کالاهای یارد خرمشهر با هماهنگی شرکتهای نفت و گاز پارس و تاسیسات دریایی توسط نمایندگان شرکت صدرا انجام و با احتساب مبالغ مربوطه، نسبت به استفاده و انتقال اقلام مورد نیاز موجود به یارد صدرا هماهنگی لازم صورت پذیرد.

بخش خشکی:

- ۱) گزارش یک زنجیره تولید شامل یک خط لوله و سکو و ردیف های پالایشگاهی برای اولین تولید به همراه جریان نقدینگی مورد نیاز در جلسه آینده ارایه شود.
- ۲) پیشرفت کل مسیر اولین تولید به صورت ماهانه ارایه شد.
- ۳) هماهنگی استفاده از گاز فازهای ۶،۷،۸ جهت راه اندازی واحدهای پالایشگاهی تا قبل از شهریور ۹۶ انجام شد.
- ۴) راه اندازی اولین ردیف گازی پالایشگاهی تا ۹۶/۸/۲۵ تعهد شد.
- ۵) مقرر شد موضوع جذب و استفاده از خدمات MC توسط کارفرما، به منظور تقویت مدیریت و نظارت بر عملکرد پیمانکار بررسی شود. توصیه شد از خدمات شرکت های راه اندازی که در فازهای ۱۹ و ۲۰،۲۱ حضور داشته اند استفاده شود. (شرکت های POMC و اویکو) ارائه گزارش در جلسه بعد.
- ۶) مقرر شد از ابتدای سه ماه چهارم سال ۹۵ بابت تقویت بنیه مالی، ریال به پیمانکار پرداخت گردد در صورت استرداد ریال پرداختی معادل دلار آن قابل پرداخت خواهد بود
- ۷) کلیه روشهای پرداخت به شرح ذیل تشریح شد: الف) پرداخت مستقیم توسط پتروسینا آریا در سقف جدید با امضا الحاقیه به پیمانکاران فرعی و انجام پرداخت مبالغ از طرف شرکت ملی نفت ایران ب) انجام پرداخت توسط یکی از اعضای

کنسرسيوم و پرداخت توسط شرکت ملی نفت ایران به این عضو کنسرسيوم (ج) گشایش حساب مشترک با پتروسینا آریا با امضای کارفرما (د) پرداخت مستقیم به تامین کنندگان و پیمانکاران دست دوم توسط کارفرما. توافق شد روش پیشنهادی بند (ج) برای کلیه پرداختها دنبال شود. ولیکن صورت وضعیت به خود پیمانکار پرداخت شود.

مصوبات فاز ۱۴

بخش حفاری

(۱) اتمام حفاری و ترک موقعیت توسط ریگ از موقعیت 14C محقق شد پروژه منتظر CRA است. اتمام حفاری و ترک ریگ از موقعیت 14 A در ۹۶/۰۸/۱۵ تعهد شد. (تاریخ قبلی ۹۵/۱۱/۲۰) رفع مشکل تامین CRA پی گیری شد.

بخش عرشه ها و خطوط لوله :

(۱) تعهد شده بود اقدامات لازم برای تولید یک میلیارد فوت مکعب گاز غنی از دریا تا ۹۶/۸/۱۵ به عمل آید. (شامل ۲۲ حلقه چاه دو عرشه و یک رشته خط لوله ۳۲ و ۴,۵ اینچ و خط لوله بین سکوهای مربوطه در دریا). محل تحویل گاز ساحل و لخته گیر پالایشگاه است. (تاریخ قبلی اسفند ۹۵).

(۲) اجرای خط لوله ۳۲ اینچ رابط بین فاز ۱۴ با پالایشگاه فاز ۱۲ در بخش خشکی عملیاتی شد. راه اندازی تا ۹۶/۱۱/۱۵ تعهد شد. اعلام شد با تمهیداتی، پروژه تا قبل از تاریخ ۱۵ / ۱۰ / ۹۶ می تواند به اتمام برسد.

(۳) مقرر شد پی گیری تامین کالاهای مورد نیاز خط از جمله ولوهای ۳۲ اینچ انجام و نتیجه در جلسه بعد گزارش شود.

(۴) تعهد شده بود در بخش ساخت عرشه سکوی 14A تا ۹۶/۰۲/۳۰ آماده حمل گردد (تاریخ قبلی ۹۵/۱۰/۳۰) اتمام نصب تا ۹۶/۳/۳۱ تعهد شده بود (تاریخ های قبلی اتمام راه اندازی، ۹۶ / ۳ / ۳۱ ، ۹۵/۶/۳۱) سکوی 14B تا تاریخ ۹۶/۱/۳۱ اتمام ساخت و تا ۹۶/۶/۳۱ اتمام راه اندازی تعهد شده بود (تاریخ قبلی ۹۵/۶/۳۱). با توجه به وضعیت حفاری، پس از تکمیل چاهها سکو نصب شود.

(۵) لوله گذاری اولین خط ۹۶/۳/۱۰ (تاریخ قبلی اردیبهشت ۹۶) محقق شد. (اتمام راه اندازی خط لوله دریا تا ۹۶/۶/۳۱ تعهد شده بود. (تاریخ قبلی ۹۶/۲/۳۱ ، ۹۶/۳/۳۱ ، ۹۶/۱/۳۱))) اعلام شد اتمام راه اندازی خط لوله دو ماه بعد از اتمام عملیات حفاری و ترک دکل از موقعیت خواهد بود. تا تاریخ ۹۶/۱۰/۱۵ راه اندازی خط انجام خواهد شد. تاکید شد تا تاریخ ۹۶/۶/۱۵ عملیات اجرایی خط لوله دریا آغاز و پیمانکار فرعی شروع به کار نماید.

(۶) تعهد شد تا ۹۶/۱۰/۳۰ سکوی 14C در یارد صدرا آماده بارگیری شود.

بخش خشکی :

(۱) تاکید شد اولویت کار، تولید یک میلیارد فوت مکعب گاز از دریاست. براین اساس تقسیم وجوه تزیقی با اولویت بخش دریا خواهد بود (حداقل ۷۰٪).

(۲) مقرر شده بود پیمانکار برای هماهنگی بین اعضای کنسرسيوم ظرف مدت یک ماه تا تاریخ ۹۵/۸/۱۰ MC صاحب صلاحیت معرفی نماید. انتخاب MC مجددا در تاریخ ۹۶/۶/۴ مورد تاکید قرار گرفت. مقرر شد تا ۹۶/۶/۳۱ پیمانکار MC معرفی شود.

(۳) لزوم استفاده از نیروهای مورد نیاز بومی (از قبیل متخصص و نیروهای عادی) در منطقه و کلیه فازها مورد تاکید قرار گرفت.

(۴) پی گیری تامین لوله های لخته گیر و سیستم کنترل و ارایه گزارش در جلسه بعد انجام شود. پرداخت به تامین کننده واقعی اصلی قابل انجام خواهد بود. تا پایان سال ۹۶ حداقل لوله های یک ردیف لخته گیر تامین خواهد شد. سیستم کنترل بخش مینا تا ۱۵ آبان ماه ۹۶ تحویل سایت خواهد شد.

۵) مقرر شد از ابتدای سه ماه چهارم سال ۹۵ بابت تقویت بنیه مالی ریال به پیمانکار پرداخت گردد در صورت استرداد ریال پرداختی معادل دلار آن قابل پرداخت خواهد بود.

مصوبات فازهای ۱۸ - ۱۷ (مربوط به جلسه مورخ ۹۶/۳/۲۷)

بخش خشکی :

- ۱) شروع راه اندازی واحدهای LPG واحدهای ۱۴۷ و ۱۴۸ برای دو مخزن باقی مانده تا تاریخ ۹۶/۰۵/۱۵ تعهد شده بود. (تاریخ قبلی ۹۶/۰۳/۳۱ ، ۹۵/۱۲/۲۹ ، ۹۵/۱۰/۳۰ ، ۹۵/۷/۳۰)
- ۲) توسط SPGC از تاریخ ۹۶/۵/۱ پالایشگاه فازهای ۱۷،۱۸ تحویل گیری شد. مقرر شد پیمانکار فعلی تا تاریخ ۹۶/۹/۱ در پالایشگاه حضور داشته باشد تا پیمانکاران جدید توسط SPGC معرفی شوند.
- ۳) رفع کلیه پانچ های تایپ A تا ۹۶/۶/۳۱ مرتفع و برای مابقی برنامه زمان بندی ارائه شود در هر حال این پانچ ها تاثیری در تاریخ های تعیین شده برای تحویل و تحول نخواهد داشت صورت جلسه مربوطه به امضا طرفین رسید.
- ۴) مقرر شده بود تا تاریخ ۹۶/۴/۱۵ مدیران هر سه پالایشگاه فازهای ۱۷،۱۸ و ۱۹ و ۲۰ از سوی SPGC معرفی شوند.
- ۵) پرداخت ها بر اساس جدولی که کنسرسیوم اعلام می کند، در صورت تایید POGC انجام شود.

مصوبات فاز ۱۹

بخش عرشه ها و خطوط لوله:

- ۱) تعمیرات خط لوله آسیب دیده 19C تا تاریخ ۹۶/۶/۳۱ به اتمام خواهد رسید.
- ۲) پیگرانی هوشمند جهت خط آسیب دیده بررسی و برای انجام آن اتخاذ تصمیم شود.

بخش خشکی:

- ۱) در خصوص Off Gas کمپرسورها واحد ۱۰۳ ، راه اندازی سه کمپرسور انجام شد. یک کمپرسور باقی مانده ردیف آخر تا تاریخ ۹۶/۰۵/۳۱ تعهد شده بود. (تاریخ قبلی ۹۶/۰۱/۳۱ ، ۹۵/۱۱/۴)
- ۲) راه اندازی واحد SRU برای اولین فاز در تاریخ ۹۶/۱/۲۵ محقق شد. (تاریخ قبلی ۹۵/۱۰/۲۵ ، ۹۵/۹/۳۰ ، ۹۵/۹/۲۰ ، ۹۵/۶/۳۱ ، ۹۵/۲/۳۱)
- ۳) راه اندازی SRU دومین فاز تا ۹۶/۰۷/۳۰ تعهد شد. (تاریخ قبلی ۹۵/۱۲/۱۵ ، ۹۵/۱۱/۳۰)
- ۴) هماهنگی برای ایجاد زیر ساخت ها برای صادرات اتان و LPG و نیز ظرفیت انتقال خط لوله IGAT6 با مبادی ذی ربط انجام و گزارش آن در جلسه بعد با هماهنگی و توسط برنامه ریزی تلفیقی ارائه شد (۹۵/۱۱/۱۳ گزارش برنامه ریزی تلفیقی ارائه شد). تکمیل زیر سازه برای دو اسکله LPG تا شهریور ۹۶ تعهد شده بود. (تاریخ قبلی تحویل یک پست اسکله بارگیری LPG خرداد ۹۶). اعلام شده بود اولین اسکله گوگرد تا شهریور ۹۶ آماده می شود. جهت صادرات محصولات پالایشگاه های سیراف از حوضچه بندر اسکله تمبک استفاده شود. نصب پست و ترمینال صادرات برعهده شرکت های مجتمع پالایشگاهی سیراف خواهد بود.
- ۵) آماده سازی واحدهای LPG تا تاریخ ۹۷/۸/۳۰ تعهد شد. مقرر شد خرید خارجی پمپ ها از لیست AVL انجام شود. (تاریخ قبلی ۹۵/۱۲/۲۹ به استثنای پمپ ها) گزارش صادرات LPG به صورت گرم در هر جلسه ارائه شود.
- ۶) توسط SPGC تعهد شد از تاریخ ۹۶/۶/۳۱ پالایشگاه فاز ۱۹ تحویل موقت خواهد شد. مقرر شد پیمانکار فعلی تا تاریخ ۹۶/۱۲/۲۹ با هزینه POGC و تحت مدیریت و مسئولیت SPGC در پالایشگاه جهت ادامه راه اندازی حضور

داشته باشد تا پیمانکاران جدید توسط SPGC معرفی شود. از ابتدای سال ۹۷ ضمن تحویل کامل، کلیه وظائف، مسئولیت ها و هزینه ها بر عهده SPGC خواهد بود. ضمناً در طی این مدت بایستی پانچهای A مرتفع و برنامه رفع سایر پانچ های باقی مانده اعلام شود. (پانچ A به پانچهایی اطلاق می شود که مستقیماً بر تولید و نیز تضمین ایمنی تولید تأثیر گذار است)

۷) مقرر شده بود تا تاریخ ۹۶/۴/۱۵ مدیران هر سه پالایشگاه فازهای ۱۷، ۱۸ و ۱۹ و ۲۰ از سوی SPGC معرفی شوند.

مصوبات فازهای ۲۱-۲۰ (مربوط به جلسه مورخ ۹۶/۳/۲۷)

خشکی:

- ۱) آماده سازی و راه اندازی کمپرسورهای تبرید واحد ۱۱۱ (فاز ۲۰): راه اندازی اولین کمپرسور در تاریخ ۹۵/۱۰/۲۲ محقق شد. (تاریخ قبلی ۹۵/۱۰/۶، ۹۵/۹/۲۵، ۹۵/۹/۷، ۹۵/۷/۳۰، ۹۵/۶/۱۵، ۹۴/۱۲/۲۹، ۹۴/۱۰/۳۰، ۹۴/۴/۲۰، ۹۴/۳/۲۰). دو کمپرسور بعدی تا ۹۶/۰۶/۳۱ تعهد شده است. (تاریخ قبلی ۹۵/۱۲/۲۰، ۹۵/۱۰/۱۷، ۹۵/۸/۳۰) راه اندازی واحد SRU جهت فاز ۲۱ تاریخ ۹۶/۱۰/۳۰ تعهد شده است. (تاریخ قبلی ۹۵/۱۲/۸، ۹۵/۹/۳۰، ۹۵/۸/۳۰) راه اندازی (۹۵/۷/۳۰، ۹۵/۶/۳۱) (راه اندازی کامل (Gas Out) ۴۵ روز بعد از ورود گاز اعلام شده بود).
- ۲) واحد ۱۱۶ اتان: تامین دو دستگاه از توربوآکسپنדרهای واحد ۱۰۵، تا ۹۶/۶/۳۱ (تاریخ قبلی ۹۶/۱/۳۱) و دو دستگاه بعدی نیز تا تاریخ ۹۶/۶/۳۱ تعهد شد. (تاریخ قبلی ۹۶/۳/۳۱)
- ۳) راه اندازی واحدهای LPG (واحدهای ۱۴۷ و ۱۴۸): تامین پمپ ها تا تاریخ ۹۶/۷/۳ تعهد شده بود. تحویل و آماده سازی خود واحد LPG و کمپرسورهای ۱۴۸/۱۴۷ و مخازن مربوطه تا تاریخ ۹۶/۱۱/۳۰ آماده دریافت خوراک خواهند بود. (تاریخ قبلی ۹۶/۶/۳۱)
- ۴) توسط SPGC تعهد شد از تاریخ ۹۶/۶/۳۱ پالایشگاه فازهای ۲۰، ۲۱ تحویل موقت خواهد شد. مقرر شد پیمانکار فعلی تا تاریخ ۹۶/۱۲/۲۹ با هزینه POGC و تحت مدیریت و مسئولیت SPGC در پالایشگاه جهت ادامه راه اندازی حضور داشته باشد تا پیمانکاران جدید توسط SPGC معرفی شوند. از ابتدای سال ۹۷ ضمن تحویل کامل، کلیه وظائف و مسئولیت ها و هزینه ها بر عهده SPGC خواهد بود. ضمناً در طی این مدت بایستی پانچ های A مرتفع و برنامه رفع سایر پانچ های باقی مانده اعلام شود. (پانچ A به پانچ هایی اطلاق می شود که مستقیماً بر تولید و نیز تضمین ایمنی تولید تأثیر گذار است)
- ۵) مقرر شده بود تا تاریخ ۹۶/۴/۱۵ مدیران هر سه پالایشگاه فازهای ۱۷، ۱۸ و ۱۹ و ۲۰ از سوی SPGC معرفی شوند.
- ۶) مقرر شد برای دریافت ۵ درصد سپرده حسن انجام تعهدات، نسبت به ارائه تضامین مورد قبول کارفرما، اقدام گردد.
- ۷) بررسی V.O ها در دستور کار قرار گرفته و گزارش آن در جلسه بعد ارائه شود.
- ۸) مبلغ ۵ درصد علی الحساب بابت هزینه نقل و انتقال ارز، طبق مصوبه ستاد تدابیر، پس از تایید وزیر محترم نفت پرداخت گردد.

مصوبات فاز ۱۲

تولید از چاهها و عرشه ها:

- ۱) مقرر شده بود اطلاعات مخزن بلال در اختیار شرکت نفت و گاز پارس جهت ارائه پیشنهاد برای بهره برداری بهینه از سکوی 12C انجام و نتیجه ارایه شود. تأکید شد مسئولیت توسعه میدان بلال به شرکت نفت و گاز پارس واگذار شود.