



به نام خدا

شرکت ملی نفت ایران و تجربیات استفاده از مکانیزم توسعه پاک (CDM)

شرکت ملی نفت ایران

مدیریت برنامه ریزی تلفیقی

معاونت نظارت بر بهینه سازی مصرف انرژی و ارزشیابی طرحها/ مجری طرح
مکانیزم توسعه پاک (CDM)





پیشینه

۱۳۸۳/۲۰۰۴

برگزاری اولین کارگاه
آموزشی تخصصی
CDM
با همکاری سفارت نروژ و
بانک جهانی در تهران

تعیین ۵ پروژه بعنوان
مهمترین پتانسیلهای
CDM در شرکت ملی
نفت ایران و شرکتهای
تابعه
(نرگسی؛ قلعه نار؛ دهلران؛
نفت شهر؛ خارگ)

۱۳۸۴/۲۰۰۵

اعلام رسمی عضویت
جمهوری اسلامی ایران در
پروتکل کیوتو

پیشنهاد شرکت نروژی
استات اویل برای
مشارکت در بهره گیری از
CDM در پروژه جمع
آوری گازهای همراه
خارگ و بهرگان و **NGL**
خارگ

۱۳۸۵/۲۰۰۶

تعیین و معرفی رسمی
مرجع صلاحیتدار ملی
در ایران

دریافت پیشنهادات
مختلف از شرکتهای
معتبر بین المللی برای
مشارکت در پروژه های
شرکت ملی نفت ایران
در چهارچوب
CDM
(Shell, NOC, Econ,
JOE,
Sumitomo,...)



پیشینه

۱۳۸۶/۲۰۰۷

تعیین مدیریت برنامه ریزی تلفیقی بعنوان متولی استفاده از CDM در سطح شرکت ملی نفت ایران

ارائه ایده استفاده از CDM در بخش فروش و نوروز در پروژه جمع آوری گازهای همراه خارگ و بهرگان و NGL خارگ توسط شرکتهای استات اویل و ECON

۱۳۸۷/۲۰۰۸

عقد قرارداد بین شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت کربن لیمیتس نوروز در خصوص پروژه فروش و نوروز مبادله تفاهم نامه

همکاری بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت کربن لیمیتس نوروز تلاش برای تنظیم مدل قراردادی قابل قبول در شرکت ملی نفت ایران

برگزاری مناقصه برای طرحهای آماک و سیری

۱۳۸۸/۲۰۰۹

ثبت پروژه فروش و نوروز در سازمان ملل متحد بعنوان اولین پروژه مکانیزم توسعه پاک در ایران

برگزاری مناقصه برای طرحهای هنگام و نفت شهر

انجام مذاکرات قراردادی برای طرح هنگام

۱۳۸۹/۲۰۱۰

آغاز بهره برداری از پروژه فروش و نوروز و عملیات پایش برای ثبت میزان کاهش گازهای سوزانده شده

مبادله قرارداد نهایی در پروژه هنگام

تلاش برای رفع موانع موجود جهت عقد قرارداد در سایر طرحهای مرتبط

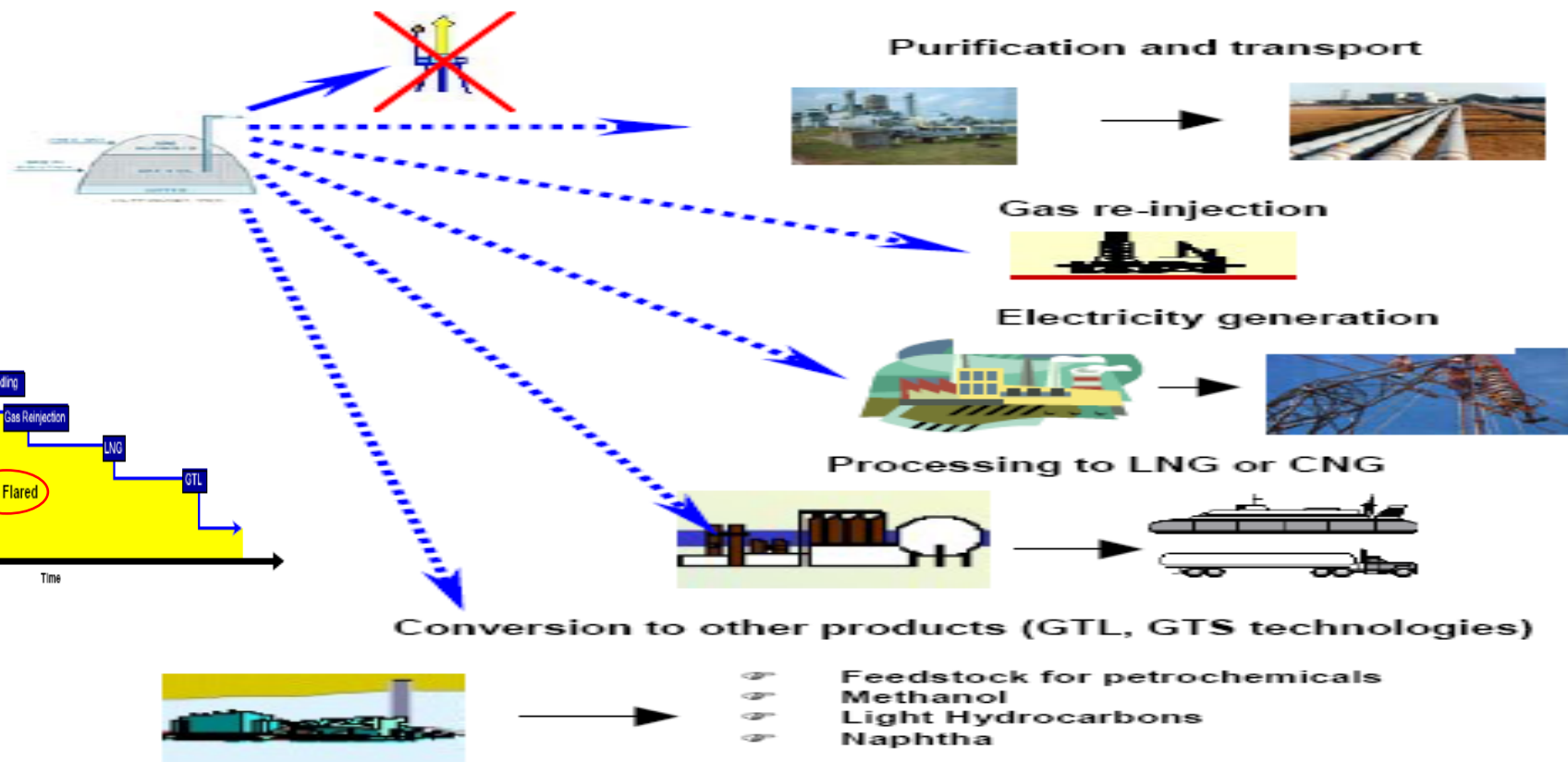
تلاش برای شناسایی سایر پروژه های دارای شرایط



مهمترین راهکارهای کاهش نشر کربن در شرکت ملی نفت ایران

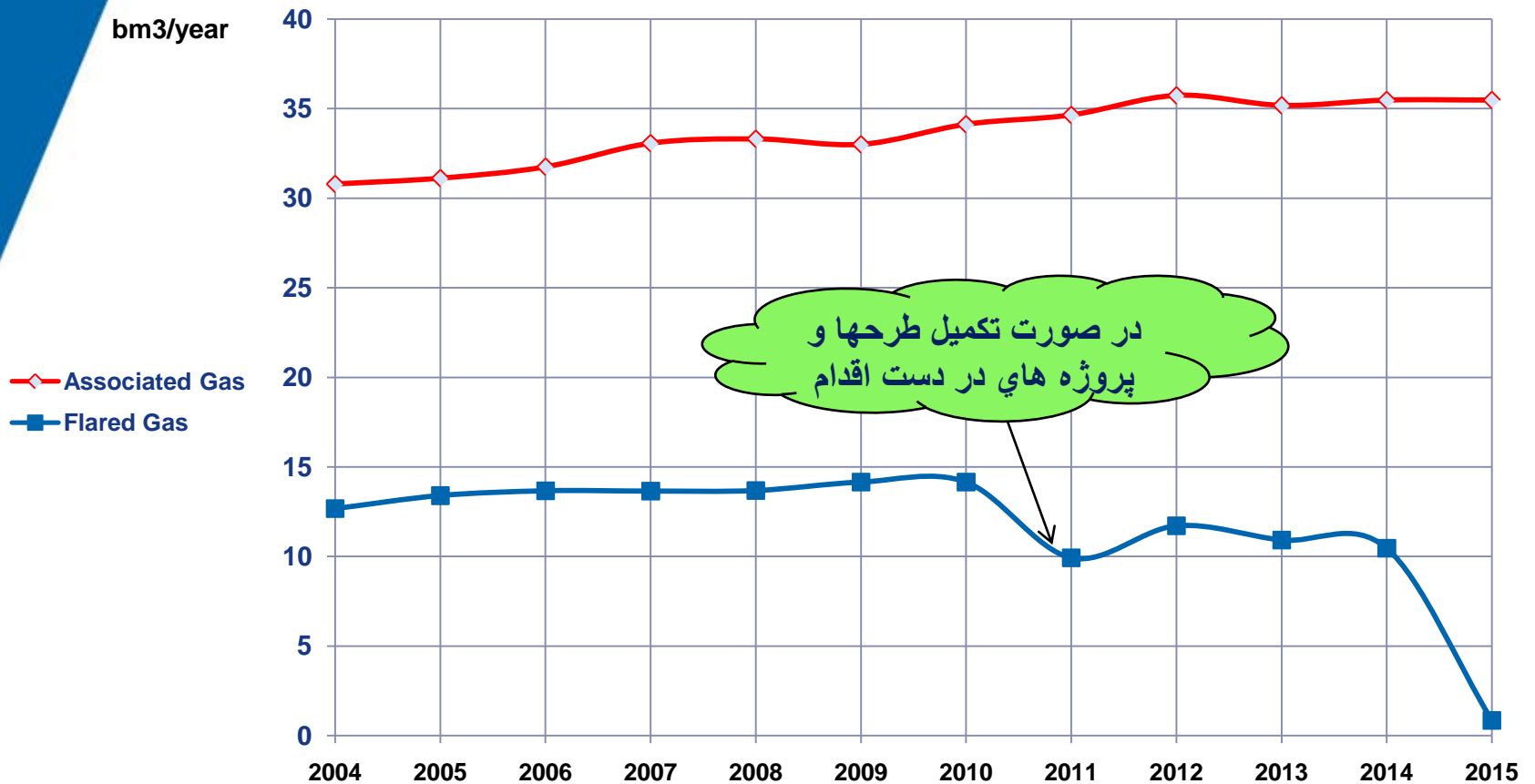
- جمع آوری گازهای همراه نفت
- بهینه سازی مصرف انرژی در تمام سطوح عملیاتی / ستادی شرکت ملی نفت ایران

Associated Gas: Alternative utilization





میزان سوزاندن گازهای همراه نفت در شرکت ملی نفت ایران





تجربیات موفق در شرکت ملی نفت ایران

- طرح ارسال زود هنگام گازهای همراه نفت میادین سروش و نوروز به جزیره خارگ (در حدود ۲۰ م.ف.م.ر)

(توافق بصورت پیش فروش بر مبنای نرخ ثابت)

- طرح جمع آوری گازهای همراه نفت میدان هنگام (در حدود ۸۰ م.ف.م.ر)

(توافق بصورت پرداخت حق الزحمه با نرخ متغیر)



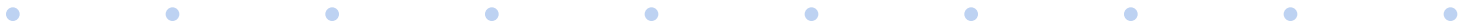


مهمترین پروژه های تعریف شده برای جمع آوری گازهای همراه نفت

- طرح جمع آوری گازهای همراه خارگ و بهرگان و کارخانه گاز و گاز مایع (N.G.L) خارگ
- طرح جمع آوری گازهای همراه سیری و کارخانه گاز و گاز مایع (N.G.L) سیری
- طرح کارخانه گاز و گاز مایع (N.G.L) ۳۱۰۰
- طرح کارخانه گاز و گاز مایع (N.G.L) ۳۲۰۰

با مجموع روزانه ۳۸ میلیون مترمکعب ظرفیت و

سرمایه گذاری بیش از ۵ میلیارد دلار





روش انعقاد قراردادهای CDM در شرکت ملی نفت ایران (حق الزحمه با نرخ متغیر)

- ۱- انجام عملیات ثبت پروژه بوسیله شرکت طرف قرارداد و با هزینه خود شرکت
- ۲- فروش CER حاصل با مشارکت شرکت طرف قرارداد و در صورت تمایل صاحب پروژه
- ۳- پرداخت درصدی از مبلغ فروش بر اساس نرخ معامله به شرکت طرف قرارداد طی دوره طرح بعنوان حق الزحمه
- ۴- پیش فروش مبنای قرارداد نیست و فقط حق الزحمه پرداخت می شود
- ۵- طرف قرارداد حکم مشاور را دارد و از آئین نامه انتخاب مشاور استفاده می شود.



محدودیت‌های موجود

- تامین مالی و سرمایه‌گذاری برای اجرای پروژه اصلی (تولید نفت و گاز)
- تعهداتی که پس از عقد قرارداد برای صاحب پروژه بوجود می‌آید

۱. انجام بموقع طرح

۲. مشکلات مربوط به تغییر در شرح کار پروژه‌ها

- عدم تطابق قوانین و مقررات مالی و حقوقی با شرایط حاکم بر قراردادهای CDM

۱. دشواری اخذ مجوز برای ترک تشریفات مناقصه در قانون مناقصات و آئین نامه انتخاب مشاور

۲. مشکلات اجرائی آئین نامه انتخاب مشاور

۳. قانون حداکثر استفاده از توان داخلی

۴. آئین نامه تضمین برای معاملات دولتی

۵. قانون حاکم بر قرارداد

۶. داوری

- محدودیت‌های استفاده از فناوری‌های جدید

- شرایط بین الملل



مهمترین راهکارهای پیش رو

- تدوین قانون و مقررات جامع و خاص برای تسهیل استفاده از CDM یا مکانیزمهایی که در آینده تدوین خواهند شد.
- تلاش برای آگاهی بموقع از تغییرات و شرایط بین المللی آتی بمنظور برنامه ریزی برای مدیریت ساز و کارهای جدید.



باتشكر

