

۱۵	تبیین وضعیت گازهای همراه نفت سوزانده شده طی دوره‌ی زمانی (۱۳۹۵-۱۳۷۵) به تفکیک مناطق عملیاتی نفت کشور
۱۶	۱-۱- مقدمه
۱۶	۲-۱- روند سوزاندن و استفاده از گازهای همراه نفت سوزانده شده‌ی کشور طی دوره‌ی زمانی ۱۳۹۵-۱۳۷۵
۱۹	۱۹- وضعیت موجود گازهای همراه نفت سوزانده شده به تفکیک مناطق نفتی کشور ۱-۳-۱-
۱۹	۱-۳-۱- شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب
۲۷	۲-۳-۱- شرکت ملی فلات قاره
۳۳	۳-۳-۱- شرکت نفت مناطق مرکزی
۳۴	۴-۳-۱- طرح‌های جمع‌آوری گازهای در مشعل متعلقه
۳۴	۵-۳-۱- شرکت نفت اروندگان
۳۷	۴-۱- جمع‌بندی
۳۸	پیوست
۳۸	شیونامه‌ی داد و ستد گازهای در مشعل یا خریداران
۴۰	۲ تحلیل و بررسی صنعت NGL کشور.....
۴۱	۱-۲- مقدمه
۴۳	۲-۲- وضعیت جمع‌آوری گازهای همراه نفت در کشور، متعلقه و جهان
۴۳	۱-۲-۲- بررسی روند سوزاندن گازهای همراه نفت در کشور طی دوره‌ی زمانی ۱۳۹۵-۱۳۷۵
۴۴	۲-۲-۲- مقایسه‌ی اهداف برنامه‌های سوم تا پنجم یا عملکرد جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۴۶	۳-۲-۲- وضعیت گازهای سوزانده شده در دنیا
۴۹	۳-۲- روش‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت در کشور
۵۰	۱-۳-۲- کارخانجات NGL
۵۳	۲-۳-۲- تزریق به مخازن نفتی
۵۳	۳-۳-۲- تبدیل به برق
۵۴	۴-۳-۲- سایر روش‌ها (GTL و ...)
۵۵	۴-۲- وضعیت کارخانجات موجود گاز و گاز مایع (NGL) در کشور
۵۵	۱-۴-۲- تبیین آخرین وضعیت واحدهای NGL موجود
۶۵	۵-۲- وضعیت طرح‌های مصوب واحدهای NGL در کشور طی دوره‌ی زمانی ۱۳۹۵-۱۳۸۰
۶۵	۱-۵-۲- معرفی و شناسایی کلی فنی-اقتصادی و جغرافیایی واحدهای آبی NGL
۷۰	۶-۲- جمع‌بندی و ارائه‌ی یافته‌ها
۷۰	۱-۶-۲- جمع‌بندی
۷۰	۲-۶-۲- یافته‌ها
۷۲	۳ تبیین لوازم و ابزارهای اجرایی طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت و محدودیت‌های سرمایه‌گذاران خصوصی در این طرح‌ها
۷۳	۱-۳- مقدمه
۷۴	۲-۳- آخرین وضعیت گازهای همراه نفت سوزانده شده به تفکیک مناطق
۷۴	۱-۲-۳- شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب
۷۴	۲-۲-۳- شرکت نفت فلات قاره‌ی ایران
۷۵	۳-۲-۳- شرکت نفت مناطق مرکزی
۷۶	۴-۲-۳- شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندگان
۷۶	۵-۲-۳- آمار مناطق چهارگانه
۷۷	۳-۳- وضعیت سرمایه‌گذاری در طرح‌های جمع‌آوری گاز همراه

۷۸	۱-۳-۳	طرح های سرمایه‌گذاری در قالب واگذاری واحدهای NGL
۸۳	۲-۳-۳	طرح‌های سرمایه‌گذاری در قالب مزایده‌ی فروش گازهای همراه نفت
۸۵	۴-۳	ابزارها و لوازم اجرای طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۸۵	۱-۴-۳	طرح‌های NGL
۸۷	۲-۴-۳	طرح‌های مزایده‌ی فروش گازهای همراه نفت
۹۱	۵-۳	محدودیت‌های سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۹۱	۱-۵-۳	اقتصادی-مالی
۹۳	۲-۵-۳	فنی و تکنولوژیکی
۹۴	۳-۵-۳	نهادی
۹۶	۶-۳	جمع‌بندی و پیشنهاد‌های سیاستی
۹۶	۱-۶-۳	جمع‌بندی
۹۸	۲-۶-۳	پیشنهادات سیاستی
۱۰۰	۴	شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری جمع‌آوری گازهای همراه نفت (گازهای مشعل) مبتنی بر فروش این گازها و ماده‌ی ۱۲
۱۰۱	۱-۴	مقدمه
۱۰۱	۲-۴	تبیین آماری گازهای همراه نفت جمع‌آوری و سوزانده شده
۱۰۳	۳-۴	فرآیند واگذاری طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت سوزانده شده به بخش خصوصی
۱۰۴	۱-۳-۴	مجوزهای مورد نیاز
۱۰۸	۴-۴	فوائین بودجه‌ای و قانون رفع موانع تولید مرتبط با جمع‌آوری گازهای همراه نفت سوزانده شده
۱۰۸	۱-۴-۴	فوائین بودجه‌ای
۱۰۸	۲-۴-۴	قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی
۱۱۱	۵-۴	فرصت‌های سرمایه‌گذاری در بخش جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۱۱۱	۱-۵-۴	پروژه‌ی جمع‌آوری گازهای مشعل در قالب مزایده‌ی فروش این گازها
۱۲۴	۲-۵-۴	پروژه‌ی جمع‌آوری گازهای مشعل در قالب ماده‌ی ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر
۱۲۷	۶-۴	جمع‌بندی
۱۲۹	۵	روش‌های تأمین مالی پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۱۳۰	۱-۵	مقدمه
۱۳۰	۲-۵	مشخصات طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت سوزانده شده
۱۳۰	۱-۲-۵	ویژگی‌های طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۱۳۴	۳-۵	امکان‌سنجی استفاده از روش‌های تأمین مالی در طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۱۳۴	۱-۳-۵	روش‌های تأمین مالی
۱۴۶	۲-۳-۵	انتخاب الگوی مناسب برای تأمین مالی طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۱۵۳	۳-۳-۵	نکات مرتبط با الگوی تأمین مالی طرح‌های کلان (واحدهای NGL) و خرد
۱۶۰	۴-۵	جمع‌بندی و نتیجه‌گیری
۱۶۱		پیوست ۱
۱۶۱		دستورالعمل انتشار اوراق سقارش ساخت (استمخاع)
۱۶۵		پیوست ۲
۱۶۵		دستورالعمل انتشار اوراق مرایحه
۱۶۹		پیوست ۳
۱۶۹		شرایط و ضوابط تأمین مالی از طریق فاینانس

۱۷۰	- شرایط و ضوابط تأمین مالی از طریق ریفایتانس
۱۷۲	- شرایط و الزامات پرداخت یوزانس
۱۷۳	پیوست ۴
۱۷۳	تعریف ابزارهای مالی اسلامی (صکوک)
۱۷۳	صکوک اجاره
۱۷۴	اوراق استمتاع
۱۷۵	صکوک مرایجه
۱۷۵	ارکان اوراق مرایجه
۱۷۶	انواع اوراق مرایجه
۱۷۸	پیوست ۵
۱۷۸	روش‌های تأمین مالی ساختاریافته
۱۷۹	پیوست ۶
۱۷۹	مکانیسم توسعه‌ی پاک (CDM)
۱۸۰	تسهیلات محیط زیست جهانی (GEF)
۱۸۱	مستدوق اقلیم سبز (GCF)
۱۸۲	مستدوق مالی سازگاری (التطابق) (AP)
۱۸۲	برنامه‌ی ملی کاهش انتشار (NAMAs)
۱۸۴	۶ تجزیه‌ی کشورهای منتخب در جمع‌آوری گازهای سوزانده شده در سه‌لای برای ایران
۱۸۵	۱-۶- مقدمه
۱۸۷	۲-۶- روسیه
۱۸۷	۱-۲-۶- وضعیت کلی گازهای همراه نفت سوزانده شده
۱۸۹	۲-۲-۶- محدودیت‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۱۸۹	۳-۲-۶- مقررات و سیاست‌گذاری
۱۹۱	۴-۲-۶- قیمت‌گذاری گازهای همراه نفت
۱۹۲	۵-۲-۶- روش‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۱۹۴	۶-۲-۶- جمع‌بندی و ارائه‌ی نکات کاربردی
۱۹۶	۳-۶- عربستان سعودی
۱۹۶	۱-۳-۶- وضعیت کلی گازهای همراه نفت سوزانده شده
۱۹۶	۲-۳-۶- راهکار عربستان برای کاهش گازهای همراه نفت سوزانده شده: احداث سیستم جامع گاز (MGS)
۱۹۸	۳-۳-۶- توسعه‌ی سیستم جامع گاز
۱۹۹	۴-۳-۶- قیمت‌گذاری گازهای همراه نفت
۱۹۹	۵-۳-۶- جمع‌بندی و ارائه‌ی نکات کاربردی
۲۰۰	۴-۶- نتیجه
۲۰۰	۱-۴-۶- وضعیت کلی گازهای همراه نفت سوزانده شده
۲۰۱	۲-۴-۶- محدودیت‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۲۰۱	۳-۴-۶- قیمت‌گذاری گاز
۲۰۲	۴-۴-۶- قوانین و مقررات
۲۰۳	۵-۴-۶- پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت
۲۰۶	۶-۴-۶- جمع‌بندی و ارائه‌ی نکات کاربردی

۲۰۸ آمریکا	۵-۶
۲۰۸ وضعیت کلی گازهای همراه نفت سوزانده شده	۱-۵-۶
۲۰۹ قوانین و مقررات	۲-۵-۶
۲۱۱ جمع‌بندی و ارائه نکات کاربردی	۳-۵-۶
۲۱۳ جمع‌بندی و ارائه نکات کاربردی برای ایران	۶-۶
۲۱۳ سیاست‌گذاری	۱-۶-۶
۲۱۳ ایجاد نهادهای لازم	۲-۶-۶
۲۱۴ قانون‌گذاری	۳-۶-۶
۲۱۶ منابع	