

گزارش مطالعات توجیهی

واحد تبدیل گاز طبیعی به گاز مایع LNG

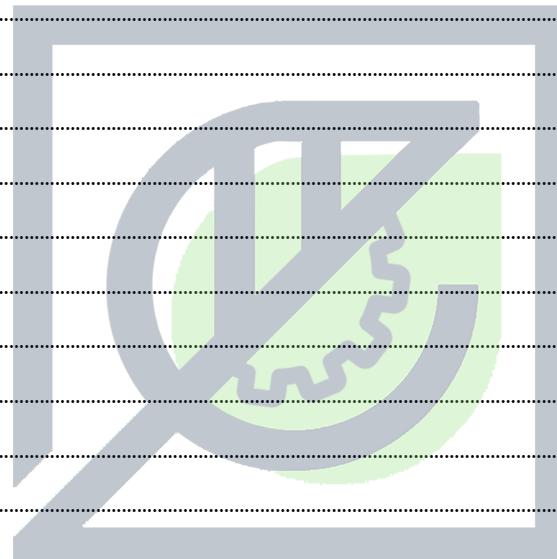


ETARH.com

مشاور سرمایه گذاری و کسب و کار

فهرست عناوین

۱۵	- فصل اول: چکیده مطالعات فنی- مالی - اقتصادی
۱۷	۱-۱- تشریح طرح
۱۸	۱-۲- تحلیل ملاحظات اجرائی طرح
۱۹	۱-۳- برآورد هزینه اجرای طرح
۲۰	۲- فصل دوم: مطالعات بازار
۲۰	۲-۱- مزایای تحقیقات بازار
۲۱	۲-۲- معرفی محصول
۲۳	۲-۳- معرفی آیسیک محصول
۲۴	۴-۲- معرفی کدهای استاندارد متعلق به محصول موردنبررسی
۲۵	۴-۲- بررسی و تحلیل بازار
۲۵	۴-۱- چکیده
۲۵	۴-۲- مقدمه
۲۶	۴-۳- وضعیت تجارت LNG در جهان
۲۸	۴-۴- چشم انداز عرضه و تقاضای LNG در جهان
۳۱	۴-۱- وضعیت صنعت LNG ایران
۳۳	۳- فصل سوم: مطالعات فنی و مبانی محاسبات طرح
۳۳	۳-۱- فرآیند تولید
۳۳	۳-۱-۱- مرحله اول، پیش تصفیه سازی
۳۴	۳-۱-۲- واحد ترید آمونیاک
۳۴	۳-۱-۳- واحد مایع سازی
۳۶	۴- فصل چهارم: مطالعه اقتصادی و تجزیه و تحلیل مالی



ETARH.com

پژوهشگاه راه و شهرسازی

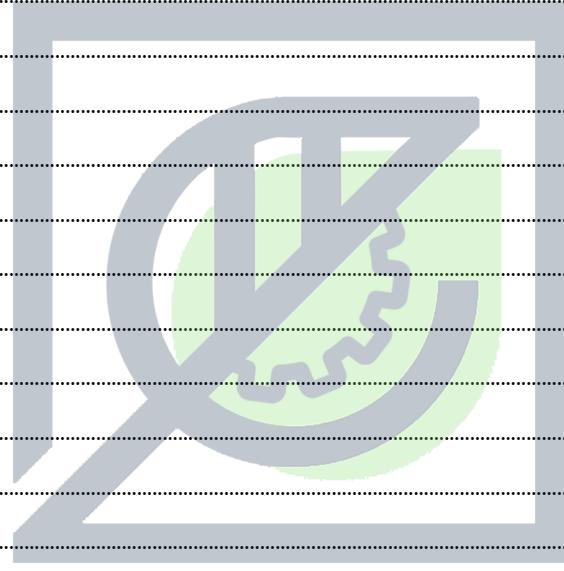
مهندسین مشاور پارس رابین

گروه فنی، مهندسی، اعتباری و سرمایه گذاری

تلفن: ۰۵۶ ۳۲۴ ۵۷ ۳۰۰ (خط ۴)

www.Etarh.com

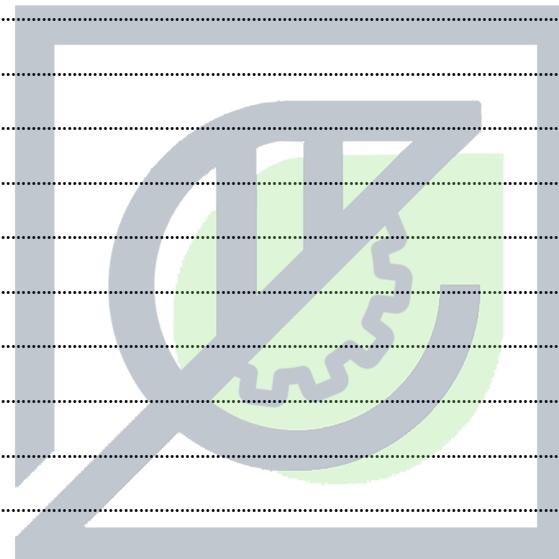
۳۷	- ۱- هزینه های سرمایه گذاری طرح.....
۳۷	- ۲- هزینه های زمین و ساختمان سازی.....
۳۷	- ۳- زمین و محوطه سازی.....
۳۹	- ۴- ساختمان.....
۴۰	- ۵- هزینه تجهیزات و تکنولوژی.....
۴۱	- ۶- هزینه تأسیسات و انشعابات.....
۴۳	- ۷- جمع بندی هزینه های سرمایه گذاری ثابت طرح.....
۴۴	- ۸- هزینه های سالیانه.....
۴۵	- ۹- وضعیت تأمین نیروی انسانی و تعداد اشتغال.....
۴۹	- ۱۰- برآورد هزینه سالیانه آب، برق و گاز.....
۵۰	- ۱۱- تعمیر و نگهداری.....
۵۱	- ۱۲- هزینه استهلاک.....
۵۲	- ۱۳- سرمایه در گردش موردنیاز طرح.....
۵۳	- ۱۴- برآورد قیمت تمام شده به تفکیک هزینه ها.....
۵۸	- ۱۵- برآورد درآمدهای حاصله از طرح.....
۶۴	- ۱۶- شاخص های اقتصادی طرح.....
۶۴	- ۱۷- جمع بندی و پیشنهاد مالی.....
۶۵	- ۱۸- برنامه زمان بندی اجرای طرح.....



ETARH.com
مشاور سرمایه گذاری و کسب و کار

فهرست جداول

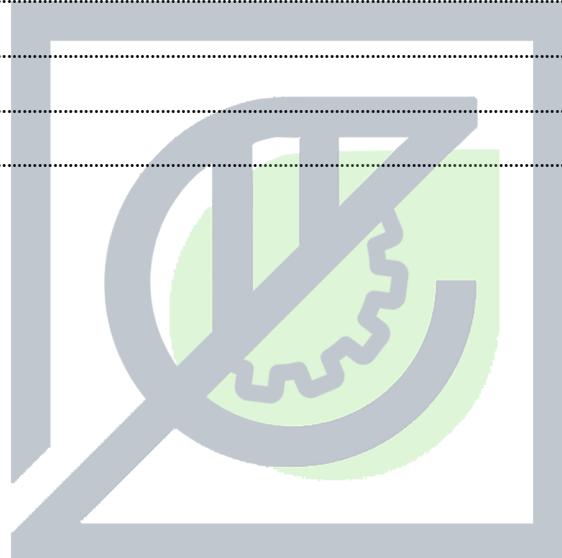
۱۷	جدول ۱- نوع و میزان تولید
۱۹	جدول ۲- وضعیت سرمایه گذاری ثابت طرح
۲۳	جدول ۳- کد آیسیک محصولات طرح
۲۴	جدول ۴- فهرست استانداردهای ملی
۳۱	جدول ۶- جایگاه صنعت گاز ایران در جهان(۲۰۱۶)-میلیارد متر مکعب
۳۶	جدول ۶- برنامه سالیانه تولید و فروش در ظرفیت کامل
۳۷	جدول ۷- هزینه‌های زمین
۳۸	جدول ۸- محوطه‌سازی
۳۹	جدول ۹- ساختمان‌سازی
۴۰	جدول ۱۰- جمع‌بندی هزینه تجهیزات و ماشین‌آلات
۴۱	جدول ۱۱- تأسیسات
۴۲	جدول ۱۲- وسائط نقلیه
۴۲	جدول ۱۳- هزینه‌های قبل از بهره برداری
۴۳	جدول ۱۴- جمع‌بندی سرمایه گذاری ثابت طرح
۴۴	جدول ۱۵- جمع‌بندی هزینه‌های مواد اولیه مصرفی سالیانه
۴۶	جدول ۱۶- هزینه سالیانه نیروی انسانی تولیدی
۴۸	جدول ۱۷- هزینه سالیانه نیروی انسانی اداری
۴۹	جدول ۱۸- مصرف سالیانه انرژی
۵۰	جدول ۱۹- تعمیر و نگهداری
۵۱	جدول ۲۰- هزینه استهلاک
۵۲	جدول ۲۱- سرمایه در گردش



ETARH.com

مشاور سرمایه گذاری و کسب و کار

۵۴	جدول ۲۲- هزینه تولید سالانه
۵۶	جدول ۲۳- هزینه‌های ثابت و متغیر
۵۷	جدول ۲۴- منابع تأمین مالی طرح
۵۸	جدول ۲۵- ظرفیت تولیدی طرح
۵۹	جدول ۲۶- مقدار فروش
۶۰	جدول ۲۷- پیش‌بینی عملکرد سود و زیان طرح
۶۲	جدول ۲۸- شاخص‌های اقتصادی مالی طرح
۶۶	جدول ۲۹- پیش‌بینی برنامه زمان‌بندی اجرای طرح

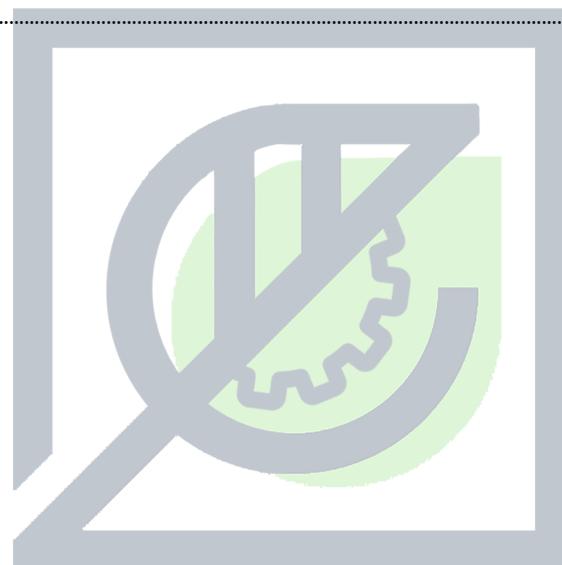


ETARH.com

مشاور سرمایه‌گذاری و کسب و کار

فهرست نمودارها

۲۸	نمودار ۱- کشورهای واردکننده LPG در سال ۲۰۱۸
۲۹	نمودار ۲- کشورهای صادرکننده LPG در سال ۲۰۱۸
۵۵	نمودار ۳- هزینه‌های تولید سالانه
۶۳	نمودار ۴- درصد فروش در نقطه سربر



ETARH.com
مشاور سرمایه گذاری و کسب و کار

۱-فصل اول: چکیده مطالعات فنی- مالی - اقتصادی

مشخصات عمومی				
نام:				
تعداد استغلالزایی مستقیم طرح :	۱۳۴	نفر	زمان ورود داده ها:	بهمن ۱۴۰۱
کد ملی:			هزینه های سرمایه گذاری طرح (هزار ریال)	۳۴,۲۰۶,۳۶۷,۷۵۵
شماره تماس:			سرمایه ثابت:	۱,۲۴۰,۷۰۰,۹۳۷
سرمایه فعلی:		ریال	سرمایه در گردش:	۳۵,۴۴۷,۰۶۸,۶۹۲
نوع طرح:		ایجاد	کل سرمایه گذاری طرح:	۳۴,۲۰۶,۳۶۷,۷۵۵
بخش اقتصادی:		صنعت	سرمایه گذاری انجام شده:	*
مجوزهای فعالیت:			سرمایه گذاری مورد نیاز در بخش ثابت:	۱,۲۴۰,۷۰۰,۹۳۷
شاخصهای مالی و اقتصادی طرح				
درصد	% ۲۴,۵۳	نرخ بازدهی داخلی:	موضوع طرح	
سال	۳,۹۶	دوره بازگشت سرمایه :	تبديل گاز طبیعی به گاز مایع LNG	
درصد	% ۳۲	درصد فروش در نقطه سربیس در سال مبنای:	مساور سرمایه گذاری و کسب و کار	
هزار ریال	۱۸,۷۸۹,۴۲۵,۲۸۰	درآمد حاصله در سال مبنای:	بخش ثابت:	مبلغ تسهیلات دریافتی قبلی (هزار ریال):
هزار ریال	۷,۸۰۴,۰۱۶,۷۳۵	سود خالص در سال مبنای:	---	مبلغ تسهیلات درخواستی مقاضی (هزار ریال):
هزینه های تولید				شرایط کاری

گزارش مطالعات توجیهی احداث واحد تولید گاز طبیعی به گاز مایع LNG

هزار ریال	۱۱,۰۰۶,۹۱۲,۱۱۳	هزینه های دوران بهره برداری در ظرفیت کامل:	روز	۳۲۰	تعداد روز کاری :
سال	۳	سال دستیابی به حداکثر ظرفیت عملی:	شیفت	۳	تعداد شیفت کاری :
			ساعت	۸	تعداد ساعت کاری :
مبانی محاسبات					
مستقیم		روش محاسبه سود تسهیلات		% ۱۸	نرخ تنزیل سرمایه گذاری
مستقیم		روش محاسبه استهلاک		% ۲۰	نرخ تنزیل سهم آورده متقاضی
سال	۱۰	طول دوره مطالعات اقتصادی	ماه	۱۲	مدت زمان احداث طرح
% ۹۰		میزان بهره برداری در سال سوم		% ۷۰	میزان بهره برداری در سال اول بهره برداری
شناخت کد آیسیک					
انواع سوخت مایع و گاز مایع			۲۳۲۰۳۱۲۳۰۱		کد آیسیک و نام محصول
ظرفیت تولید					
واحد		ظرفیت تولید سالیانه			عنوان محصول
تن		۸۰,۰۰۰			گاز مایع LNG
تن		۵,۷۶۰			گاز مایع LPG
تن		۲,۴۰۰			گاز مایع NGL
تن		۸۸,۱۶۰			جمع کل تولید سالیانه :
					مکان اجرای طرح :

مهندسین مشاور پارس را بین

گروه فنی، مهندسی، اعتباری و سرمایه گذاری

تلفن: ۰۵۶ ۳۲۴ ۵۷ - ۳۰۰ (خط)

www.Etarh.com