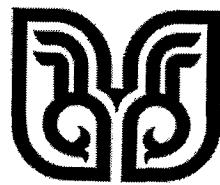


بِسْمِ اللّٰهِ الرَّحْمٰنِ الرَّحِيْمِ

١١٨٦



دانشگاه شهید بهشتی کرمان

دانشکده فنی و مهندسی

بخش مهندسی معدن

پایان نامه تخصصی برای دریافت درجه کارشناسی ارشد مهندسی معدن - گرایش مکانیک سنگ

عنوان پایان نامه:

تعیین راستای بھینه و تحلیل پایداری مغار نیروگاه های برق-آبی

"مطالعه موردی: مغار نیروگاه برق-آبی سد بختیاری"

اساتید راهنمای:

دکتر سعید کریمی نسب

دکتر حسین جلالی فر

استاد مشاور:

مهندس فرزان رفیعا

استاد مشاور صنعتی:

مهندس علی محمد رادمان

مؤلف:

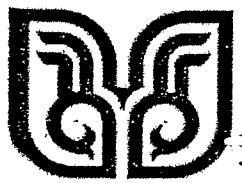
سعید حسینی زاده

۱۳۸۸/۴/۱۶

پیمن ماه ۱۳۸۷

ب

۱۱۵۲۳۱



دانشگاه شهید بهشتی کرمان

این پایان نامه به عنوان یکی از شرایط احراز درجه کارشناسی ارشد به

گروه: مهندسی معدن

دانشکده: فنی و مهندسی

دانشگاه شهید بهشتی کرمان

تسلیم شده است و هیچگونه مدرکی به عنوان فراغت از تحصیل دوره مذبور شناخته نمی شود.

امضاء:

نام و نام خانوادگی:

دانشجو: سعید حسینی زاده

استادان راهنما:

دکتر سعید کریمی نسب

دکتر حسین جلالی فر

داور۱: دکتر رضا رحمان نژاد

داور۲: دکتر حسین باقری پور

حق چاپ محفوظ و مخصوص دانشگاه است

(ج)



تَقْدِيمَهُ:

پُشْوايَان، پُسْرِوان و ره بُويَان حقیقت

آیه‌های محرابانی و محبت

پدر، مادر و مسرم

تشکر و قدردانی

در این لحظه که با عنایت بزرگ دانای هستی، وظیفه اینجانب در مورد تکمیل این مهم به بایان رسیده است بر من واجب است که از تمام بزرگوارانی که در این راه مرا یاری نمودند قدردانی نمایم.

ابتدا از آقایان دکتر کریمی نسب، دکتر جلالی فر، مهندس رفیعا و مهندس رادمان کمال تشکر و قدردانی را دارم که راهنمایی های ایشان راهگشای حل مشکلاتی بود که بر سر راه وجود داشت. همچنین از کلیه اساتید بخش مهندسی معدن دانشکده فنی دانشگاه شهید باهنر کرمان بسیار سپاسگزارم که کمک هایشان مرا در رسیدن به هدف یاری نمودند.

از همکاری آقایان بینازاده، همزه پور و هفتانی که در شرکت مشارکت طرح بختیاری امکان تهیه اطلاعات این پایان نامه را فراهم نمودند بسیار سپاسگزارم و آرزوی موفقیت از خداوند متعال برایشان خواستارم.

در نهایت باید از خانواده عزیزم تشکر و قدردانی نمایم که با صبر و حوصله و پشتیبانی معنوی خود، موفقیت مرا تضمین نمودند.

چکیده

تعیین راستای بهینه محور طولی فضاهای بزرگ زیرزمینی (مغارها) و همچنین تحلیل پایداری اینگونه فضاهای، یکی از مهمترین مسائلی است که مهندسین طراح سازه های زیرزمینی در مراحل اولیه طراحی باید به آن توجه نمایند تا با انتخاب بهترین جهت، با کمترین ناپایداری در یال های مغار مواجه شوند و با تحلیل پایداری آن، محل و حجم زون ناپایدار را شناسایی کرده و برای پایدار کردن آن از سیستم نگهداری مناسب استفاده کنند. در این تحقیق برای انتخاب راستای درست محور بزرگ مغار نیروگاه بختیاری مراحل زیر انجام شد: ابتدا با عملیات درزه نگاری منطقه، مشخصات ناپیوستگی ها بدست آمد. سپس براساس تاریخچه زمین شناسی و تکامل تکتونیک منطقه و آزمایشات صحرایی شکاف گمانه (اسلاتر)، بزرگی و جهت تنش برجا در توده سنگ اطراف مغار تعیین شد. به کمک مسیر طراحی نروژی، تحلیل های بلوکی و تنش انجام شده با نرم افزارهای Unwedge و 3dec راستای N360 برای محور بزرگ مغار نیروگاه بختیاری انتخاب گردید. برای تحلیل پایداری مغار نیروگاه بختیاری در راستای انتخاب شده از روش های تجربی، تحلیل های بلوکی و تنش (نرم افزارهای Unwedge و 3dec) استفاده شد و حجم و شعاع زون ناپایدار در اطراف این مغار شناسایی گردید و مشخص شد که این مغار بدون نصب سیستم نگهداری، شدیداً ناپایدار می باشد.

فهرست مطالب

صفحه

عنوان

فصل اول: کلیات

۲ ۱-۱- مقدمه
۴ ۱-۲- روش تحقیق
فصل دوم: تعیین راستای بهینه و تحلیل پایداری مغار نیروگاه های برق-آبی	
۶ ۲-۱- تعیین راستای بهینه مغار نیروگاه های برق-آبی
۶ ۲-۱-۱- مقدمه
۶ ۲-۱-۲- روش های تجربی
۶ ۲-۱-۳- مسیر طراحی نروژی
۱۱ ۲-۱-۴- تجربیات هوک و براون
۱۵ ۲-۱-۵- تجربیات هوک و موی
۱۶ ۲-۱-۶- تجربیات برادی و براون
۱۶ ۲-۱-۷- تجربیات ایوند
۱۶ ۲-۱-۸- تجربیات هادسون
۱۷ ۲-۱-۹- چند مثال از مغارهای احداث شده در جهان
۲۷ ۲-۱-۱۰- تحلیل بلوکی
۲۹ ۲-۱-۱۱- تحلیل تنش
۳۱ ۲-۱-۱۲- تحلیل پایداری سازه های زیرزمینی
۳۱ ۲-۱-۱۳- مقدمه
۳۱ ۲-۱-۱۴- روش های تجربی
۳۱ ۲-۱-۱۵- رده بندی بارتون (Q)
۳۳ ۲-۱-۱۶- طبقه بندی ژئومکانیکی (RMR)
۳۴ ۲-۱-۱۷- بررسی پایداری بلوکهای سنگی
۳۶ ۲-۱-۱۸- تحلیل تنش

فصل سوم: مجموعه سد و نیروگاه بختیاری

۳۹ ۳-۱- مقدمه
۳۹ ۳-۲- جزئیات زمین شناسی محل
۴۰ ۳-۳- ساختارهای زمین شناسی منطقه
۴۱ ۳-۴- ناپیوستگی ها
۴۲ ۳-۵- جانمایی نیروگاه بختیاری

فهرست مطالب

عنوان

صفحه

۴۳ پارامترهای ژئومکانیکی توده سنگ محل نیروگاه
۴۴ ۷-۳ عملیات درزه نگاری محدوده مغار نیروگاه
	فصل چهارم: تنش های برجا
۴۸ ۴-۱ گسل زاگرس
۴۸ ۴-۲ وضعیت تنش های اصلی در ایران
۵۰ ۴-۳ جهت تنش های برجا و ساختارهای زمین شناسی محل
۵۲ ۴-۴ آزمایشات صحرایی تعیین تنش برجا
۵۲ ۴-۵ آزمایش شکاف گمانه
۵۳ ۴-۵-۱ اصول آزمایش
۵۵ ۴-۵-۲ تشریح سیستم آزمایش شکاف گمانه ای
۵۵ ۴-۵-۳ پرآپ اسلاتر
۵۶ ۴-۵-۴ واحد قرائت و کنترل الکترونیکی
۵۷ ۴-۵-۵ واحد کنترل هیدرولیک و پنوماتیک
۵۷ ۴-۵-۶ سیستم خنک کننده
۵۷ ۴-۵-۷ کابل ها و شیلنگ ها
۵۸ ۴-۵-۸ محاسبات
۵۹ ۴-۶ تفسیر نتایج آزمایشات تنش برجا
۶۳ ۴-۷ مقایسه تنش برجای بدست آمده از آزمایشات شکاف گمانه و ساختارهای زمین شناسی محل
	فصل پنجم: تعیین راستای بینه مغار نیروگاه
۶۵ ۵-۱ مقدمه
۶۵ ۵-۲ روش تجربی
۶۵ ۵-۳-۱ کمرپایین گسل
۶۶ ۵-۳-۲ زون گسلی ایجاد شده توسط شاخه های گسل F_3
۶۸ ۵-۳-۳ توده سنگ واقع شده بین دو زون گسلی
۶۸ ۵-۳-۴ تحلیل بلوکی
۶۹ ۵-۳-۵ ۱-۳-۱ کمرپایین گسل
۷۰ ۵-۳-۲-۳ زون گسلی ایجاد شده توسط شاخه های گسل F_3
۷۴ ۵-۳-۳-۳ توده سنگ واقع شده بین دو زون گسلی
۷۹ ۵-۳-۴-۳ نتیجه گیری

فهرست مطالب

عنوان

صفحه

۴-۴-۵- تعیین راستای مناسب مغار نیروگاه بختیاری به روش عددی ۸۰
۴-۴-۵-۱- انتخاب مناسب ترین روش عددی ۸۰
۴-۴-۵-۲- مدل سازی دوبعدی یا سه بعدی ۸۱
۴-۴-۵-۳- انتخاب روش عددی و نرم افزار مناسب برای تحلیل راستای مغار نیروگاه بختیاری ۸۱
۴-۴-۵-۴- نرم افزار 3DEC ۸۲
۴-۴-۵-۵- مدل سازی مغار نیروگاه بختیاری با استفاده از نرم افزار 3DEC ۸۳
۴-۴-۵-۶- هندسه مدل ۸۳
۴-۴-۵-۷- اعمال شرایط مرزی و تشیش های برجا ۸۴
۴-۴-۵-۸- انتخاب مدل رفتاری مناسب ۸۶
۴-۴-۵-۹- مدول تغییر شکل پذیری توده سنگ ۸۶
۴-۴-۵-۱۰- تعیین خصوصیات توده سنگ و ناپیوستگی ها ۹۰
۴-۴-۵-۱۱- حل مدل ۹۱
۴-۴-۵-۱۲- تعیین راستای مناسب مغار نیروگاه بختیاری ۹۲

فصل ششم: تحلیل پایداری

۶-۱- مقدمه ۹۸
۶-۲- تحلیل پایداری مغار نیروگاه برق آبی سد بختیاری ۹۹
۶-۳- رده بندی توده های سنگی موجود و بررسی ناپایداری آن ها ۹۹
۶-۴- ۱- کمربایین گسل ۹۹
۶-۴- ۲- زون گسلی ایجاد شده توسط شاخه های گسل F_3 ۱۰۰
۶-۴- ۳- توده سنگ واقع شده بین دو زون گسلی ۱۰۰
۶-۴- ۴- متوسط زمان خودایستایی توده سنگ ۱۰۱
۶-۴- ۵- حداقل دهانه بدون نگهداری مغار ۱۰۱
۶-۴- ۶- فشار وارد بر سیستم نگهداری ۱۰۱
۶-۷- پیش بینی شرایط زمین ۱۰۲
۶-۸- شرایط آب زمین ۱۰۳
۶-۹- بررسی ناپایداری قطعات سنگی بزرگ ۱۰۴
۶-۱۰- ۱- کمربایین گسل ۱۰۵
۶-۱۰- ۲- زون گسلی ایجاد شده توسط شاخه های گسل F_3 ۱۰۶
۶-۱۰- ۳- توده سنگ واقع شده بین دو زون گسلی ۱۰۷

نهرت مطالب

عنوان

صفحه

۱۰۸ ۳DEC تحلیل تنش با نرم افزار
۱۱۷ ۶- ارزیابی نقش نیروهای خارجی (نیروهای لرزه ای)
فصل هفتم: نتایج و پیشنهادات	
۱۲۱ ۷- نتیجه گیری
۱۲۳ ۷- پیشنهادات
منابع و مأخذ	
۱۲۵ منابع و مأخذ
پیوست ها	
۱۲۸ پیوست ۱: طبقه بندی توده سنگ
۱۳۳ پیوست ۲: شعاع زون پلاستیک و شکست سنگ بکر در راستاهای مختلف محور مغار
۱۴۱ پیوست ۳: شعاع ضربه اطمینان در اطراف مغار نیروگاه بختیاری

فهرست اشکال

عنوان

صفحه

- ۳ شکل ۱-۱) عرض و عمق معمول مغارهای زیرزمینی در جهان
- ۱۱ شکل ۱-۲) نقش امتداد تونل نسبت به امتداد شکستگی ها در ناپایداری آن
- ۱۲ شکل ۲-۱) نقش توجیه گوه های سنگی نسبت به محور تونل در پایداری آن
- ۱۳ شکل ۲-۲) انتخاب سنگ های مناسب برای سقف تونل بمنظور تامین پایداری بهتر
- ۱۴ شکل ۲-۳) ارزیابی شکل های مختلف مقطع تونل از نظر پایداری
- ۱۵ شکل ۲-۴) توجیه مناسب مقطع تونل نسبت به امتداد تنش های اصلی
- ۱۶ شکل ۲-۵) تاثیر ابعاد حفریات روی اندازه بلوک های با پتانسیل ناپایداری
- ۱۷ شکل ۲-۶) تاثیر دو دسته درزه با شیب ۴۵ درجه بر روی جابجایی های توده سنگ دربرگیرنده مغار
- ۱۸ شکل ۲-۷) تاثیر دو دسته درزه با شیب ۴۵ درجه بر روی جابجایی های توده سنگ دربرگیرنده مغار
- ۱۹ شکل ۲-۸) وضعیت محور مغار نسبت به دسته درزه ها
- ۲۰ شکل ۲-۹) جهت ناپیوستگی ها و تنش افقی ماکریم با توجه به محور مغار نیروگاه
- ۲۰ شکل ۲-۱۰) مقطع زمین شناسی و مغارهای نیروگاه ایرتان
- ۲۱ شکل ۲-۱۱) راستای حفریات زیرزمینی در رابطه با گسل های موجود در ماسه سنگ لایه ای دربرگیرنده مغار نیروگاه و ترانسفورمر در پروژه مینگتان. صفحه خاکستری مشخص کننده شیب و امتداد گسل ها است
- ۲۲ شکل ۲-۱۲) جانمایی محور بزرگ مغار با توجه به لایه بندی و ناپیوستگی ها
- ۲۳ شکل ۲-۱۳) طرح شماتیکی از مغارهای نیروگاه زیرزمینی مسجد سلیمان به همراه زمین شناسی توده سنگ
- ۲۴ شکل ۲-۱۴) مقطعی از توپوگرافی منطقه به همراه محل مغارها و تست های برجا نتش
- ۲۵ شکل ۲-۱۵) عملکرد تنش های اصلی روی مغار
- ۲۶ شکل ۲-۱۶) نمودار تعیین راستای مناسب محور تونل در یک زاویه میل ثابت
- ۲۷ شکل ۲-۱۷) نمودار تعیین راستای مناسب محور تونل در زوایای میل مختلف
- ۲۸ شکل ۲-۱۸) خطوط تراز تعیین راستای مناسب محور تونل در زوایای میل مختلف
- ۲۹ شکل ۲-۱۹) رابطه بین حداکثر عرض تونل که بدون نصب سیستم نگهداری پایدار می باشد و رده سنگ در طبقه بندی Q
- ۳۰ شکل ۲-۲۰) مقایسه زمان پابرجایی و حداکثر دهانه تونل که بدون نصب سیستم نگهداری پایدار می باشد براساس استاندارد کشورهای مختلف
- ۳۱ شکل ۲-۲۱) رابطه بین زمان پابرجایی، رده سنگ RMR و دهانه تونل
- ۳۲ شکل ۲-۲۲) نمای سه بعدی از مغار نیروگاه ریو گراند (گوه های با پتانسیل ناپایداری در سقف، دیواره ها، پله و کف تشکیل شده اند).
- ۳۳ شکل ۲-۲۳) عکس تهیه شده از تاقدیس سیاه کوه و گسل F_1-F_3
- ۴۱ شکل ۲-۲۴) نقشه زمین شناسی محل سد و نیروگاه برق آبی بختیاری
- ۴۲ شکل ۲-۲۵) مقاطع طولی و عرضی از مغار نیروگاه برق آبی سد بختیاری
- ۴۳ شکل ۲-۲۶) پلان رسم شده در افق ۵۵۰ متری از محدوده مغار نیروگاه بختیاری

- ۴۳ شکل ۳-۵) مقطع طولی رسم شده از محدوده مغار نیرو گاه بختیاری
- ۴۴ شکل ۳-۶) خطوط هم تراز ناپیوستگی های موجود در محل کمر پایین گسل F_3 ، رسم شده توسط نرم افزار DIPS
- ۴۵ شکل ۳-۷) خطوط هم تراز ناپیوستگی های موجود در زون گسلی ایجاد شده توسط شاخه های گسل F_3 ، رسم شده توسط نرم افزار DIPS
- ۴۶ شکل ۳-۸) خطوط هم تراز ناپیوستگی های موجود در توده سنگ واقع شده بین دو زون گسلی F_3 ، رسم شده توسط نرم افزار DIPS
- ۴۹ شکل ۴-۱) نقشه تعیین یافته تنش های برجای جهانی که در آن جهات متوسط تنش های اصلی نشان داده شده است (محدوده مشخص شده مربوط به ایران مرکزی و صفحه عربستان می باشد).
- ۵۱ شکل ۴-۲) جهت تنش افقی ماکریم با توجه به چین خوردنگی سیاه کوه
- ۵۱ شکل ۴-۳) جهت تنش افقی ماکریم با توجه به گسل امتداد لغز راستگرد F_2
- ۵۱ شکل ۴-۴) جهت تنش افقی ماکریم با توجه به دسته درزه ها در گالری GL_5
- ۵۱ شکل ۴-۵) جهت تنش افقی ماکریم با توجه به دسته درزه ها در گالری GL_6
- ۵۳ شکل ۴-۶) تصویر جانمایی اره و سنسور کرنش سنج
- ۵۴ شکل ۷-۴) وضعیت قرار گیری سنسور کرنش سنج نسبت به شکاف ایجاد شده
- ۵۴ شکل ۸-۴) نمونه ای از نتایج شش شکاف ایجاد شده در دیواره گمانه
- ۵۵ شکل ۹-۴) تجهیزات آزمایش شکاف گمانه ای
- ۵۶ شکل ۱۰-۴) نمای کلی پر اپ اسلاتر
- ۵۶ شکل ۱۱-۴) واحد قرائت کننده
- ۵۷ شکل ۱۲-۴) واحد کنترل پنوماتیک و هیدرولیک
- ۶۲ شکل ۱۳-۴) راستای تنش های برجا (راستای H_{max}) بدست آمده توسط آزمایش شکاف گمانه
- ۶۶ شکل ۱-۵) راستاهای پیشنهادی مغار نیرو گاه بختیاری با توجه به ناپیوستگی های موجود در کمر پایین گسل F_3
- ۶۶ شکل ۲-۵) راستاهای پیشنهادی مغار نیرو گاه بختیاری با توجه به ناپیوستگی های موجود در زون گسلی ایجاد شده توسط شاخه های گسل F_3
- ۶۸ شکل ۳-۵) راستاهای پیشنهادی مغار نیرو گاه بختیاری با توجه به ناپیوستگی های موجود در توده سنگ واقع شده بین دو زون گسلی
- ۷۱ شکل ۴-۵) منحنی بدست آمده از ضریب اطمینان گوه تشکیل شده در سقف مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه
- ۷۱ شکل ۵-۵) منحنی بدست آمده از حجم گوه درحال افتادن از سقف مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه
- ۷۲ شکل ۶-۵) منحنی بدست آمده از ضریب اطمینان گوه تشکیل شده در دیواره مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه
- ۷۲ شکل ۷-۵) منحنی بدست آمده از حجم گوه درحال لغزش از دیواره مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه
- ۷۴ شکل ۸-۵) منحنی بدست آمده از ضریب اطمینان گوه تشکیل شده در سقف مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه

فرست اشکال

عنوان

صفحه

- شکل ۹-۵) منحنی بدست آمده از حجم گوه درحال افتادن از سقف مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه ۷۵
شکل ۱۰-۵) منحنی بدست آمده از ضریب اطمینان گوه تشکیل شده در دیواره مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه ۷۵
شکل ۱۱-۵) منحنی بدست آمده از حجم گوه درحال لغزش از دیواره مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه ۷۶
شکل ۱۲-۵) منحنی بدست آمده از ضریب اطمینان گوه تشکیل شده در سقف مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه ۷۷
شکل ۱۳-۵) منحنی بدست آمده از حجم گوه درحال افتادن از سقف مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه ۷۸
شکل ۱۴-۵) منحنی بدست آمده از ضریب اطمینان گوه تشکیل شده در دیواره مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه ۷۸
شکل ۱۵-۵) منحنی بدست آمده از حجم گوه درحال لغزش از دیواره مغار در راستاهای مختلف بر حسب درجه ۷۹
شکل ۱۶-۵) مشخصات هندسی مدل ساخته شده از نیرو گاه بختیاری در نرم افزار 3DEC ۸۴
شکل ۱۷-۵) مشخصات هندسی یک چهارم مغار نیرو گاه بختیاری (مدل شده در نرم افزار 3DEC) ۸۴
شکل ۱۸-۵) استفاده از صفحات تقارن برای مدل ساخته شده در نرم افزار 3DEC ۸۵
شکل ۱۹-۵) سه وضعیت از پایداری زمین بعد از حفاری ۹۲
شکل ۲۰-۵) انتخاب راستای مناسب مغار با توجه شعاع زون پلاستیک در ابتدا و انتهای آن ۹۴
شکل ۲۱-۵) انتخاب راستای مناسب مغار با توجه شعاع زون پلاستیک در سقف آن ۹۴
شکل ۲۲-۵) انتخاب راستای مناسب مغار با توجه شعاع زون پلاستیک در دیواره آن ۹۴
شکل ۱-۶) مدل ساخته شده از مغار نیرو گاه بختیاری در نرم افزار UNWEDGE ۱۰۵
شکل ۲-۶) بزرگترین گوه های ایجاد شده در یال های مغار در کمرپایین گسل ۱۰۶
شکل ۳-۶) بزرگترین گوه های ایجاد شده در یال های مغار در زون گسلی F_3 ۱۰۷
شکل ۴-۶) بزرگترین گوه های ایجاد شده در یال های مغار در توده سنگ بین دو زون گسلی ۱۰۸
شکل ۵-۶) هندسه مدل ساخته شده ۱۰۹
شکل ۶-۶) تغییرات نیروهای نامتعادل کننده در طول فرایند حل مساله در مدل ساخته شده ۱۱۰
شکل ۷-۶) تغییرات جابجایی در یک نقطه از مدل، در طول فرایند حل مساله ۱۱۱
شکل ۸-۶) نمایی از مدل نهایی ساخته شده نیرو گاه بختیاری ۱۱۱
شکل ۹-۶) نمایی از یک چهارم مدل شده مغار نیرو گاه بختیاری ۱۱۲
شکل ۱۰-۶) بردارهای جابجایی در سقف، ابتدا و انتهای مغار نیرو گاه بختیاری (قطع طولی) ۱۱۲
شکل ۱۱-۶) بردارهای جابجایی در دیوار، ابتدا و انتهای مغار نیرو گاه بختیاری (قطع طولی) ۱۱۳
جدول ۱۲-۶) کنتورهای تنش اصلی ماکزیمم در اطراف مغار (قطع عرضی در ۵۰ متری طول مغار) ۱۱۳
جدول ۱۳-۶) کنتورهای تنش اصلی مینیمم در اطراف مغار (قطع عرضی در ۵۰ متری طول مغار) ۱۱۴

فرست جداول

عنوان

صفحه

۱۷	جدول ۲-۱) مقادیر شیب و جهت شیب چهار دسته درزه، در یکی از موقعیت های مغار نیروگاه ریوگراند
۱۹	جدول ۲-۲) جهت گیری ناپیوستگی ها
۲۱	جدول ۲-۳) جهت گیری ناپیوستگی ها
۲۲	جدول ۲-۴) تنش های برجای اندازه گیری شده
۲۵	جدول ۲-۵) جهت گیری ناپیوستگی ها
۲۶	جدول ۲-۶) مقادیر و جهت تنش های اصلی
۳۹	جدول ۱-۳) توصیف لیتوژی واحد های سروک
۴۳	جدول ۲-۳) خصوصیات سنگ بکر در محدوده نیروگاه اختیاری
۴۳	جدول ۳-۳) مشخصات ناپیوستگی ها در محدوده نیروگاه اختیاری
۴۴	جدول ۴-۳) مدلول تغییر شکل پذیری بدست آمده از آزمایشات دیلاتومتری در محدوده نیروگاه اختیاری
۴۵	جدول ۳-۵) شیب و جهت شیب ناپیوستگی ها در محل کمر پایین گسل F ₃
۴۵	جدول ۳-۶) شیب و جهت شیب ناپیوستگی ها در زون گسلی ایجاد شده توسط شاخه های گسل F ₃
۴۶	جدول ۳-۷) شیب و جهت شیب ناپیوستگی ها در توده سنگ واقع شده بین دو زون گسلی F ₃
۴۶	جدول ۳-۸) ویژگی های ناپیوستگی ها در محل نیروگاه
۵۹	جدول ۱-۴) خلاصه نتایج آزمایشات شکاف گمانه در گالری GL ₅
۵۹	جدول ۲-۴) تانسورهای تنش بدست آمده از آزمایشات شکاف گمانه در گالری GL ₅
۶۰	جدول ۴-۳) تنش های اصلی برجای بدست آمده توسط آزمایش شکاف گمانه در گمانه های SLT ₁₂₃ L ₅
۶۰	جدول ۴-۴) بزرگی و جهت تنش های افقی و قائم در محل گمانه های SLT ₁₂₃ L ₅
۶۰	جدول ۴-۵) خلاصه نتایج آزمایشات شکاف گمانه در گالری GL ₆
۶۱	جدول ۴-۶) تانسورهای تنش بدست آمده از آزمایشات شکاف گمانه در گالری GL ₆
۶۲	جدول ۴-۷) تنش های اصلی برجای بدست آمده توسط آزمایش شکاف گمانه در گمانه های SLT ₁₂₃ L ₆
۶۲	جدول ۴-۸) بزرگی و جهت تنش های افقی و قائم در محل گمانه های SLT ₁₂₃ L ₆
۶۹	جدول ۱-۵) مشخصات ناپیوستگی ها در کمرپایین گسل و بکار رفته در نرم افزار UNWEDGE
۷۳	جدول ۲-۵) مشخصات ناپیوستگی ها در زون گسلی و بکار رفته در نرم افزار UNWEDGE
۷۴	جدول ۳-۵) مشخصات ناپیوستگی ها در توده سنگ بین دو زون گسلی و بکار رفته در نرم افزار UNWEDGE
۸۸	جدول ۴-۵) مقایسه مدلول تغییر شکل پذیری بدست آمده از طبقه بندی RMR با آزمایشات دیلاتومتری
۸۸	جدول ۵-۵) مقایسه مدلول تغییر شکل پذیری بدست آمده از طبقه بندی Q با آزمایشات دیلاتومتری
۸۸	جدول ۶-۵) مقایسه مدلول تغییر شکل پذیری بدست آمده از طبقه بندی GSI با آزمایشات دیلاتومتری
۹۰	جدول ۷-۵) خصوصیات توده سنگ در محدوده نیروگاه اختیاری

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- | | |
|-----|--|
| ۹۱ | جدول ۸-۵) خصوصیات ناپیوستگی ها در محدوده نیروگاه بختیاری |
| ۹۳ | جدول ۹-۵) مقایسه متوسط شعاع زون پلاستیک اطراف مغار نیروگاه در راستاهای مختلف |
| ۱۰۲ | جدول ۱-۶) فشار وارد بر سیستم نگهداری در محل های مختلف محدوده نیروگاه |
| ۱۰۵ | جدول ۲-۶) مشخصات ناپیوستگی ها در کمرپایین گسل و بکار رفته در نرم افزار UNWEDGE |
| ۱۰۶ | جدول ۳-۶) مشخصات ناپیوستگی ها در زون گسلی و بکار رفته در نرم افزار UNWEDGE |
| ۱۰۷ | جدول ۴-۶) مشخصات ناپیوستگی ها در توده سنگ بین دوزون گسلی و بکار رفته در نرم افزار UNWEDGE |
| ۱۰۹ | جدول ۵-۶) تانسور تنش بر جا در ° تا ۱۶۵ متری مدل |
| ۱۰۹ | جدول ۶-۶) تانسور تنش بر جا در ۱۶۵ تا ۲۴۰ متری مدل |
| ۱۱۴ | جدول ۷-۶) پارامترهای ورودی و محاسبه شده در معیار هوک براون در کمرپایین گسل و در لایه SV _۵ |
| ۱۱۵ | جدول ۸-۶) پارامترهای ورودی و محاسبه شده در معیار هوک براون در کمرپایین گسل و در لایه SV _۶ |
| ۱۱۵ | جدول ۹-۶) پارامترهای ورودی و محاسبه شده در معیار هوک براون در زون گسلی F _۳ |
| ۱۱۵ | جدول ۱۰-۶) پارامترهای ورودی و محاسبه شده در معیار هوک براون در توده سنگ بین دو زون گسلی |
| ۱۱۶ | جدول ۱۱-۶) متوسط فاصله رسیدن به ضربی اطمینان یک براساس معیار هوک براون در راستای N360 |
| ۱۱۶ | جدول ۱۲-۶) متوسط فاصله رسیدن به ضربی اطمینان یک براساس معیار موهر کولمب در راستای N360 |
| ۱۱۷ | جدول ۱۳-۶) متوسط شعاع زون پلاستیک اطراف مغار در راستای N360 |

فهرست علائم

- a: شعاع تونل
B: دهانه یا قطر تونل
C: مقاومت چسبندگی
DSCT: تکنیک کنترل مستقیم کرنش
E: مدول الاستیک سنگ
 E_m : مدول تغییرشکل پذیری توده سنگ
ESR: نسبت نگهداری حفره زیرزمینی
G: مدول برشی سنگ بزر
 G_m : مدول برشی توده سنگ
GSI: شاخص مقاومت زمین شناسی
H: عمق تونل یا رویاره
 J_a : شاخص هوازدگی درزه ها
 J_n : ضریب دسته درزه
 J_r : فاکتور زبری درزه
 J_w : فاکتور کاهش درزه
K: نسبت تنش افقی به تنش قائم
k: مدول حجمی
 K_H : نسبت تنش افقی ماکریسم به تنش قائم
Kn: سختی نرمال
Ks: سختی برشی
L: طول مابین نقاط اندازه گیری مابین دو کشیدگی سنج
M: ضریبی که اثرات کرنش سه محوره را در محاسبات وارد می نماید
m: فاکتور کاهش مقاومت فشاری تک محوره
 M_i : ثابت سنگ
N: عدد توده سنگ
 n : فاکتور کاهش مدول یانگ
 P_V : فشار نگهداری سقف
 P_h : فشار نگهداری دیواره
Q: شاخص کیفیت تونل سازی (Rock Mass Quality System)
 Q_w : فاکتور دیواره
RMI: شاخص توده سنگ (Rock Mass Index)

فهرست علامت

RMR: شاخص رده بندی ژئومکانیکی سنگ

RQD: ضریب کیفیت سنگ

R_f : ضریب کرنش

S: فاصله داری

Span: حداکثر دهانه تونل خودنگهدار

SRF: ضریب کاهش تنش

S.F: ضریب اطمینان

U_c : نشت سقف

U_1 : میزان جابجایی در نقطه ۱

U_2 : میزان جابجایی در نقطه ۲

φ : زاویه اصطکاک داخلي

γ: چگالی سنگ

τ: ضریب پواسون

σ_c : مقاومت فشاری تک محوری سنگ بکر

σ_{cm} : مقاومت فشاری تک محوری توده سنگ

E_c : کرنش بحرانی

E_d : کرنش شکست تک محوری

E_b : کرنش مماسی

E_r : کرنش شعاعی

σ_x : تنش در جهت x

σ_y : تنش در جهت y

σ_z : تنش در جهت z

τ_{xy} : تنش برشی در صفحه xy

τ_{xz} : تنش برشی در صفحه xz

τ_{yz} : تنش برشی در صفحه yz

σ_1 : تنش اصلی ماکریم

σ_2 : تنش اصلی متوسط

σ_3 : تنش اصلی مینیمم

σ_h : ماکریم تنش افقی

σ_b : مینیمم تنش افقی

σ_v : تنش قائم

فصل اول

کلمات

۱-۱- مقدمه

مکانیک سنگ با بسیاری از فعالیت های مهندسی فضاهای زیرزمینی از جمله تعیین مکان، ابعاد، شکل و جهت یافتنگی سازه، انتخاب تکیه گاه ها، هندسه و جانمایی راههای دسترسی و مهندسی آتشباری ارتباط مستقیم دارد. مکانیک سنگ اطلاعاتی را فراهم می کند که بیشترین ارتباط را با موارد یاد شده دارند؛ این اطلاعات عبارتند از: اندازه گیری تنفس اولیه، نظارت بر تنفس های ایجاد شده در پیرامون حفریات، اندازه گیری ویژگیهای مواد، تحلیل تنفس ها و کرنش ها، دما و جریان آب در تکیه گاه، تفسیر قرائت های ابزاری [۱].

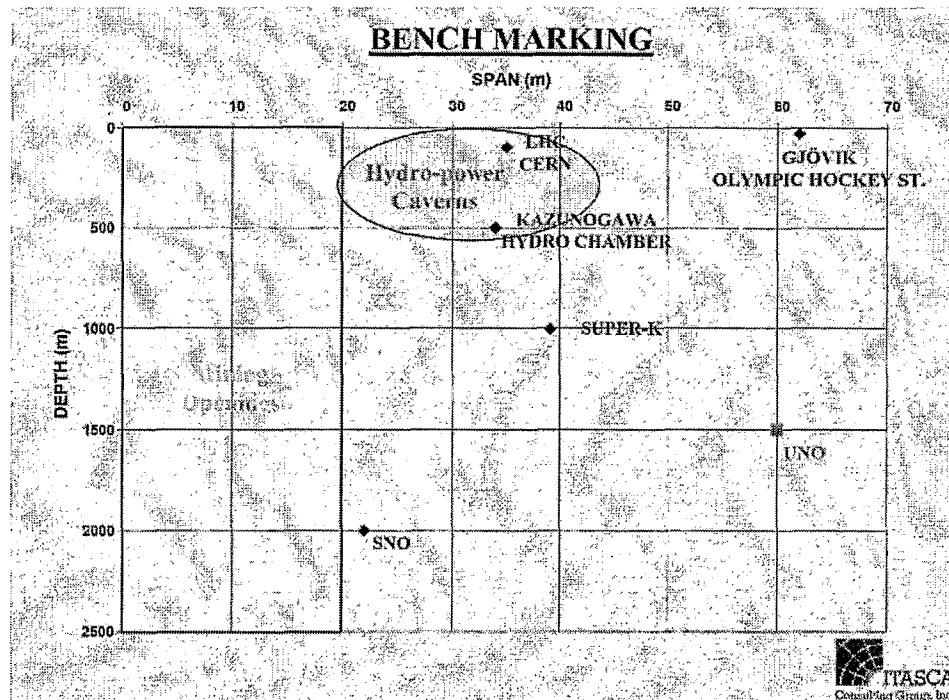
از جمله سازه های زیرزمینی مغارها (فضاهای بزرگ زیرزمینی) می باشد که در اکثر کشورهای جهان با کاربری های بسیار متنوعی در حال بهره برداری می باشد. بطورکلی می توان مغارها را در پنج رده مختلف شامل: نیروگاه های برق آبی، ذخیره سیالات، دفن زیاله های هسته ای، سیستم های فاضلاب و کاربری های متفرقه طبقه بندی کرد. استفاده از این فضاهای با توجه به نیازهای جدید جامعه بشری (نظیر دفن زیاله های هسته ای) رو به گسترش است [۲].

اولین گام در طراحی یک مغار بزرگ زیرزمینی انجام مطالعات اکتشافی است. سپس براساس اطلاعات جمع آوری شده در این مرحله، خصوصیات پروژه از جمله محل، راستای محور طولی، شکل مقطع، نوع و تعداد وسایل نگهداری و سیستم رفتارنگاری مغار تعیین می گردد. مشخصات این فضاهای بزرگ زیرزمینی را باید بگونه ای انتخاب کرد که حتی المقدور ابعاد و تعداد گوهای ناپایدار، کاهش یابد [۲].

در مورد ابعاد حفریات بزرگ زیرزمینی در جهان گروه ITASCA تحقیقی انجام داده است. طبق گزارش منتشر شده توسط این گروه (شکل ۱-۱)، عرض مغار نیروگاه های برق آبی احداث شده در جهان بین ۲۰ تا ۴۵ متر و عمق آن ها تا ۶۰۰ متر زیر سطح زمین می باشد [۳].

تعیین راستای مناسب محور طولی فضاهای بزرگ زیرزمینی (مغارها)، یکی از مهمترین مسائلی است که مهندسین طراح سازه های زیرزمینی در مراحل اولیه طراحی باید به آن توجه نمایند. زیرا انتخاب درست جهت محور یک سازه زیرزمینی می تواند ابعاد و تعداد گوه های ناپایدار و همچنین میزان همگرایی توده سنگ اطراف سازه را در حد قابل توجهی کاهش دهد. در نتیجه هزینه نصب سیستم نگهداری فضای زیرزمینی را به کمترین مقدار خود تعدیل کند. اهمیت این موضوع بگونه ای است که می تواند سیستم نگهداری یک فضای زیرزمینی را از یک سیستم

نگهداری سنگین مثل قاب های فولادی و بتن درجا به یک سیستم نگهداری سبک مثل شاتکریت و پیچ سنگ موضعی و یا حتی خودنگهدار تغییر دهد [۴].



شکل ۱-۱) عرض و عمق معمول مغارهای زیرزمینی در جهان [۳]

طراحی سیستم نگهداری فضاهای بزرگ زیرزمینی، یکی از مهمترین مسائلی است که مهندسین طراح سازه های زیرزمینی باید به آن توجه نمایند. زیرا این سازه ها باید برای مدت های خیلی طولانی، پایدار بمانند. برای این منظور سازه زیرزمینی مورد تحلیل پایداری قرار می گیرد تا مشخص شود که این سازه نیازی به نصب سیستم نگهداری ندارد و یا بالعکس، هرچه سریعتر باید سیستم نگهداری موقت را نصب کرد. بدین ترتیب، بررسی پتانسیل پایداری و یا ناپایداری سازه های زیرزمینی (تحلیل پایداری)، در واقع مقدمه ای بر طراحی سیستم نگهداری آنها محسوب می شود [۵].