

عنوان مقاله:

مدیریت و صیانت از مخازن ذخیره سازی با بهره گیری از تکنیک تلفیقی Delphi و مدل تصمیم گیری چند معیاره Topsis (مطالعه موردی: طرح توسعه فازهای 18 و 17 میدان گازی مشترک پارس جنوبی)

محل انتشار:

اولین کنفرانس و نمایشگاه تخصصی نفت (سال: 1392)

تعداد صفحات اصل مقاله: 13

نویسندگان:

محمد رضایی - کارشناس HSE شرکت نفت و گاز پارس

فریدون قلعه مولایی - سرپرست HSE فازهای 17 و 18 پارس جنوبی

محبوبه قدیری - دانش آموخته مهندسی ایمنی صنعتی و محیط کار

خلاصه مقاله:

پژوهش حاضر که یک مطالعه موردی (Case Study) است با هدف شناسایی، ارزیابی و اولویتبندی اقدامات کنترلی (پیشگیرانه و اصلاحی) بمنظور مدیریت و صیانت از مخازن ذخیره سازی میعانات گازی LPG و (Condensate) پروپان و بوتان) در فازهای 18 و 17 میدان مشترک گازی پارس جنوبی با بهره گیری از تکنیک تلفیقی Delphi و مدل تصمیم گیری چند معیاره Topsis صورت پذیرفته است. در این تحقیق ابتدا با استفاده از مشاهدات میدانی، مصاحبه های فردی و گروهی، بررسی مستندات حوادث، بررسی مدارک PFD و P&ID و همچنین بهره مندی از نظرات گروه نخبگان Delphi مهمترین راهکارهای کنترلی شناسایی شدند و سپس جهت بررسی و تصمیم گیری درخصوص اولویت بندی هر یک از راهکارهای شناسایی شده از مدل تصمیم گیری چند معیاره Topsis استفاده گردید که در نهایت استفاده از سقفهای شناور (Floating Roof) و سیستم ارتینگ بجای استفاده از شنت سقف جهت هریک از مخازن T-101/148 و A/B/C/D-143 و احداث مخازن بتونی دو جداره برای مخازن T-101/147 و T-102/148 - 102 شاخص ماتریسی S-C.04 با کسب 0.0798 امتیاز، ارسال سوخت گازی بوسیله یک عدد رگولاتور جهت جبران کمبود فشار مخازن پروپان در مواقعی که مخازن خلاء میگردند (شاخص ماتریسی S-P.6 با 0.0749 امتیاز، تعبیه یک عدد رگولاتور با فشار کاری 70 میلی بار بمنظور هدایت بوتان اضافی به مشعل X-110-148 و نصب همزمان یک عدد شیر PSV با فشار تنظیمی 130 میلی بار جهت حفظ ایمنی در صورت افزایش فشار بیش از حد مخازن T-148-102/101 شاخص S-P.9 با 0.0741 امتیاز رتبه های اول تا سوم در میان راهکارهای کنترلی شناسایی شده را کسب نمودند

کلمات کلیدی:

ریسک، تکنیک Delphi/شرکت نفت و گاز پارس (POGC) /مخاطرات، مدل Topsis

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/215459>

