

عنوان مقاله:

بررسی اقتصادی تخصیص بهینه گازهای سوزانده شده همراه در میادین نفتی کشور

محل انتشار:

فصلنامه پژوهش های اقتصادی ایران، دوره 20، شماره 65 (سال: 1394)

تعداد صفحات اصل مقاله: 30

نویسندگان:

علی فریدزاد - استادیار گروه اقتصاد انرژی، دانشکده اقتصاد، دانشگاه علامه طباطبایی- نویسنده مسیول

محمد صادق قاضی زاده - دانشیار مهندسی برق، دانشگاه شهید بهشتی

کیومرث حیدری - استادیار گروه اقتصاد انرژی، پژوهشگاه نیرو

خلاصه مقاله:

ایران روزانه معادل 30 میلیون مترمکعب گاز طبیعی فلر را در میادین نفتی می سوزاند. با توجه به اهمیت استراتژیک این حوزه به دلیل عدم بهره برداری بهینه از حجم عظیمی از سرمایه ملی و شناخت منافع حاصل از سرمایه گذاری در آن، در این مطالعه با استفاده از اطلاعات سری زمانی، متوسط تولید گازهای همراه نفت در 44 میدان نفتی واقع در خشکی کشور و با استفاده از مدل قیمت گذاری دارایی های سرمایه ای، فرصتهای عمده سرمایه گذاری شامل گروه طرح های سرمایه گذاری (تزریق مجدد گاز به میادین نفتی، تولید برق در داخل و مصارف نهایی داخل) و گروه طرح های رقابتی سرمایه گذاری (تزریق مجدد گاز به میادین نفتی، تولید برق صادراتی، مصارف نهایی صادراتی) ارایه شده است. نتایج این مطالعه نشان می دهد که در دامنه تولید گازهای همراه کمتر از 3 میلیون مترمکعب در روز، اولویت سرمایه گذاری به ترتیب با تزریق مجدد به میادین نفتی تولید برق و مصارف نهایی است در حالی که در دامنه های بیش از 3 میلیون مترمکعب تولید گاز همراه در روز، تولید برق به عنوان اولویت سرمایه گذاری نسبت به سایر گزینه های ممکن بشمار می رود.

کلمات کلیدی:

گازهای همراه فلر، گاز طبیعی، برق، سرمایه گذاری، مدل CAPM

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/682331>

