

مجموعه مقالات دهمین همایش ملی انرژی‌های تجدیدپذیر، پاک و کارآمد

دوم دی ماه ۱۳۹۵، ایران، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی کیمیا

ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Renewenergy.ir



تحلیل فنی و مالی سیستم‌های استحصال برق و حرارت از لجن تصفیه خانه فاضلاب شهری

باقر قوامی^۱، حمید راستگو^۲، شیوا عسگری^۳

تهران، شرکت مهندسی مشاور قدس نیرو

آدرس پست الکترونیکی ghghavvamigh@yahoo.com

چکیده

در سال‌های اخیر در کشورهای توسعه یافته استحصال برق و حرارت در تصفیه خانه‌های فاضلاب شهری رواج بسیاری دارد. این تکنولوژی علاوه بر اینکه با کاهش عوامل بیماری‌زا، بوزا و حجم لجن از نظر زیست محیطی ضروری است، موجب تولید مقادیر قابل توجهی انرژی به صورت برق و حرارت می‌گردد. با توجه به نتایج ارائه شده در این مقاله، نرخ بازده داخلی سرمایه‌گذاری (IRR) این طرح‌ها حدود ۲۹ درصد و زمان بازگشت سرمایه آن حدود ۵ سال می‌باشد. با توجه به حساسیت قابل توجه نتایج اقتصادی به پارامتر درآمد حاصل از فروش برق به شبکه، افزایش اندکی در نرخ خرید برق تولیدی از بیوگاز هاضم‌ها می‌تواند این سرمایه‌گذاری را برای بسیاری از سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی جذاب‌تر نماید. همچنین با توجه به اهمیت زیست محیطی هضم بیهوازی لجن در تصفیه خانه فاضلاب شهری، این گونه طرح‌ها می‌تواند از نظر بهداشت و محیط زیست نیز مورد توجه قرار گیرد. به علاوه استفاده از این طرح‌ها می‌تواند مقدمه‌ای باشد تا تکنولوژی هضم بیهوازی به همراه نیروگاه تولید همزمان برق و حرارت با استفاده از سایر خوراک‌های هاضم مانند زائدات کشاورزی، فضولات دامی، زباله‌های شهری و فاضلاب صنعتی در کشور توسعه یابد.

واژه‌های کلیدی: تصفیه فاضلاب، بیوگاز، هضم بیهوازی، تولید همزمان برق و حرارت، تحلیل مالی

۱- مقدمه

^۱ کارشناسی بهداشت محیط

^۲ کارشناسی ارشد مکانیک سیالات

^۳ کارشناسی مکانیک



رشد شدید جمعیت در دهه‌های اخیر و به تبع آن افزایش گسترده فاضلاب شهری، معضلات زیست محیطی بسیاری را در جامعه منجر می‌شود. فاضلاب شهری به دلیل ایجاد آلودگی‌های محیط زیستی برای بازگشت به طبیعت باید تصفیه شود و یکی از روش‌های موثر در این زمینه استفاده از هاضم‌های بی‌هوازی و تخمیر مواد خطرناک آن می‌باشد. سالانه میلیون‌ها تن لجن در فرآیند تصفیه فاضلاب تولید می‌گردد که دارای پتانسیل مناسبی برای تولید انرژی می‌باشد، در حالی که دفع و دفن این لجن‌ها از معضلات اساسی تصفیه خانه‌ها بوده و هزینه‌های گزافی در این زمینه صرف می‌گردد. با بهره‌گیری از فناوری‌های مناسب می‌توان ضمن حل معضل این پسماندهای آلی به تولید انرژی پاک اقدام نمود. بیوگاز حاصل از هضم بی‌هوازی دارای درصد قابل توجهی متان بوده و می‌تواند به عنوان ماده قابل احتراق در صنایع مختلف برای تولید برق و حرارت مورد استفاده قرار گیرد. بیوگاز تولیدی از لجن فاضلاب شهری از ۶۰ تا ۷۵ درصد متان و ۳۰ تا ۳۵ درصد گاز کربنیک تشکیل شده و همراه گازهای نام برده نزدیک به یک درصد گاز هیدروژن سولفید در بیوگاز خروجی وجود دارد که به جز آلوده‌سازی محیط زیست، خاصیت خوردگی شدیدی داشته و برای تجهیزات بعد از مخزن ذخیره بسیار مضر می‌باشد و باید تصفیه شود. لجن پس از گذراندن مراحل هضم دارای رنگ قهوه‌ای مایل به سیاه است و بویی شبیه به بوی خاک مرطوب می‌دهد و مقدار موجودات زنده در آن بسیار اندک است در نتیجه پس از طی مراحل آبیگری می‌تواند به راحتی و بدون هیچ خطری در طبیعت دفن شود و یا در پلنت‌های زباله‌سوز، سوزانده شده و از انرژی حاصل از آن در نیروگاه‌ها استفاده شود؛ بنابراین با اجرای فرآیند هضم بی‌هوازی می‌توان حجم لجن را کاهش داده، آن را تصفیه کرده و همچنین از بیوگاز حاصل از آن برای تولید انرژی استفاده نمود. با در نظر گرفتن سیستم‌های تولید هم‌زمان برق و حرارت (CHP) برای مصرف بیوگاز حاصل، می‌توان انرژی الکتریسیته و حرارتی تولید کرده و در صنعت مورد نیاز بهره برداری نمود. تولید بیوگاز رایج‌ترین روش استحصال انرژی در تصفیه‌خانه‌های فاضلاب شهری و صنعتی در دنیا است. هضم پسماندهای مختلف میزان انرژی متفاوتی تولید می‌کند. میزان انرژی برق تولیدی از بیوگاز حاوی ۵۵٪ متان در سیستم CHP با بازده ۳۵٪ برای کود حیوانی ۱۲۲/۵، کاه و کلش برنج ۵۴۶/۷، پسماند میوه و سبزی ۱۵۱/۶، آب پنیر ۶۸/۹، پسماند شهری ۲۰۷/۲ و لجن فاضلاب ۹۶ kWh/t FM می‌باشد [۱].

۱-۱- تاریخچه

در زمینه استحصال انرژی از بیوگاز کارهای بسیاری در سطح ملی و جهانی انجام شده است. مصطفی داودی‌نژاد و همکاران [۱] در سال ۱۳۹۴ طی مقاله‌ای با عنوان برآورد پتانسیل تولید بیوگاز و برق از فاضلاب شهری در کشور، با انجام محاسبات مربوطه میزان لجن فاضلاب تولیدی، بیوگاز حاصل از آن و حداکثر توان تولید برق در کشور را محاسبه نموده و نتایج آن را منتشر کرده‌اند. بر طبق این آمار، میزان لجن فاضلاب تولیدی در کشور $219437 / 0.3 \text{ ton/yr}$ ($307/21 \text{ Mm}^3/\text{yr}$)، میزان بیوگاز تولیدی $337595/43 \text{ ton/yr}$ ($472/63 \text{ Mm}^3/\text{yr}$) و حداکثر توان تولید برق $174/52 \text{ MW}$ برآورد شده است. حسین صادقی و همکاران [۲] در سال ۱۳۹۳ در مقاله خود با عنوان تحلیل هزینه-فایده تولید پراکنده برق از بیوگاز در گاوآردی‌های صنعتی ایران، به ارزیابی اقتصادی تولید پراکنده برق، هم از دیدگاه بخش خصوصی و هم اجتماعی پرداخته‌اند. مریم بخشی و همکاران [۳] در سال ۱۳۸۸ در مقاله خود با عنوان ارزیابی پتانسیل استحصال انرژی از فاضلاب شهری و ارائه مدل آن، با روش‌های مبتنی بر آمار جمعیتی و ضرایب و مفروضات دستور العمل IPCC و اصلاح آنها برای شرایط ایران، پتانسیل تولید بیوگاز از فاضلاب شهری در کشور را برآورد و با استفاده از سامانه اطلاعات جغرافیایی (GIS)، اطلس انرژی فاضلاب کشور به تفکیک استان‌ها را تهیه کردند. بر اساس این آمار بیشترین پتانسیل استحصال انرژی به ترتیب در استان‌های اصفهان، آذربایجان شرقی، تهران، خراسان رضوی و کرمانشاه وجود دارد. ابوالقاسم علی‌قارداشی و مهرداد عدل [۴] طی مقاله‌ای

مجموعه مقالات دهمین همایش ملی انرژی‌های تجدیدپذیر، پاک و کارآمد

دوم دی ماه ۱۳۹۵، ایران، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی‌های شیمیایی

ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Renewenergy.ir



ابتدا مروری سریع بر تولید بیوگاز از فضولات حیوانی و فاضلاب‌های شهری و صنعتی در ایران دارد و سپس به بررسی واحدهای بیوگاز روستایی و رآکتورهای بیهواری پرداخته می‌شود. در هر بخش انواع رآکتورهای ساخته شده در ایران مورد بررسی کلی قرار گرفته و به ذکر مهارت‌ها، تجهیزات و وسایل مورد نیاز برای ساخت هر واحد اشاره می‌شود. طبق تحقیقات صورت گرفته در این مقاله اهم علل عدم گسترش فناوری هاضم‌های بیهواری عبارتند از: ارزان بودن انرژی و پیچیده بودن این پدیده در ایران، نبودن مرجع و متصدی مشخص برای بیوگاز در کشور، نبودن روحیه مشارکت در مردم، عدم آشنایی و آموزش کافی در این زمینه. لیولین [۵] طی مقاله‌ای با عنوان افزایش مقدار لجن و تولید بیوگاز برای مقابله با پدیده گرمایش زمین به بررسی تاثیر بازیافت کربن و استفاده از روش تصفیه از روش‌های هضم بیهواری و معایب و مزیت هر یک پرداخته است. اختلاف تولید انرژی و هزینه‌های لازم برای هر روش نیز مورد تحلیل و بررسی قرار گرفته است.

۲-۱- بیوگاز در ایران

کشور ایران همواره از پتانسیل خوبی در جهت تولید بیوگاز بهره‌مند بوده است. در سال ۱۳۶۱ یک واحد ۳ مترمکعبی در دانشگاه صنعتی شریف مورد مطالعه قرار گرفت. در سال‌های ۶۵-۱۳۶۱ مرکز تحقیقات انرژی‌های نو در سازمان انرژی اتمی، پژوهش‌های ویژه‌ای را در این زمینه به انجام رساند که از آن جمله می‌توان به احداث ۱۰ واحد بیوگاز در استان‌های سیستان و بلوچستان، ایلام و کردستان اشاره کرد. در دهه ۱۳۶۰ وزارت جهاد سازندگی نیز در این راه اقداماتی صورت داد، ابتدا در سال ۱۳۶۳ یک واحد آزمایشی در حیدرآباد کرج ساخته شد، سپس در سال ۱۳۶۴ یک نمونه واقعی در روستای چین سبب لی از توابع بخش آق قلا در منطقه گرگان احداث گردید. این وزارتخانه ۴۰ هاضم دیگر در مناطق مختلف کشور ساخت که ۱۸ واحد آن به مرحله گازدهی رسید. همچنین مراکز دانشگاهی و تحقیقاتی در این زمینه گام‌هایی برداشته‌اند. از جمله می‌توان به واحد احداث شده توسط جهاد دانشگاهی دانشکده کشاورزی کرج در سال‌های ۶۵-۶۳ و واحد احداث شده توسط مهندس خلیل شیخ قاسمی (کارشناس شرکت آب و فاضلاب) در شاهین دژ آذربایجان در سال ۱۳۷۲ اشاره کرد. متأخرترین واحدهای ساخته شده، یک واحد بیوگاز برای هضم فاضلاب انسانی در جزیره کیش و یک واحد تخمیر فضولات دامی (گاوداری) در ماهدشت کرج بوده که هر دو توسط سازمان انرژی اتمی در سال‌های ۷۸-۱۳۷۷ طراحی و ساخته شده‌اند [۶،۷،۸،۹]. در مورد هاضم‌های لجن و رآکتورهای تصفیه بی‌هواری فاضلاب در ایران، باید گفت که متأسفانه هم‌اکنون از بیوگاز هاضم‌های لجن در هیچ یک از تصفیه‌خانه‌های فاضلاب شهری استفاده نمی‌گردد و رآکتورهای بی‌هواری کمتر از ۱۰ واحد بوده می‌باشند. بیوگاز را می‌توان از تخمیر پنج نوع زیست توده به دست آورد؛ فضولات دامی، ضایعات کشاورزی، فاضلاب‌های شهری، فاضلاب‌های صنعتی و زباله‌های شهری، که در این مقاله نوع فاضلاب شهری مورد بررسی قرار می‌گیرد. اگر شهرهای بالای ۱۰۰ هزار نفر را ملاک قرار دهیم و با استفاده از فرایند بی‌هواری فاضلاب را تصفیه نماییم، بیوگاز حاصل از تصفیه بی‌هواری حدود ۲۴۵/۸ تا ۱۰۷/۸ میلیون مترمکعب خواهد بود، در حالی که اگر فرایند هوادهی را به کار ببریم، این مقادیر کمتر خواهند شد. برای نمونه در فرایند روش لجن فعال، میزان بیوگاز حاصله از هاضم‌های لجن حدود ۱۰۷/۸ تا ۲۰/۹ میلیون مترمکعب خواهد بود. [۱۰]



۲- فرآیند تولید بیوگاز در تصفیه‌خانه

۲-۱- واکنش‌های تولید بیوگاز

واکنش‌های هضم بی‌هوای مشتمل بر یک سری فرایندهای شیمیایی و بیولوژیکی است که در غیاب اکسیژن و در حضور ارگانسیم‌های بی‌هوازی، مواد آلی فسادپذیر تجزیه شده و در نهایت گازی تولید می‌شود که بخش عمده‌ای از آن مخلوطی از گازهای متان و دی‌اکسید کربن (بیوگاز) است. هضم بی‌هوای، علاوه بر بیوگاز، باقیمانده‌ای نیز به جا می‌گذارد که شامل مواد غیرآلی، مواد آلی غیر قابل تجزیه بیولوژیکی، مواد تجزیه پذیر تجزیه نشده و جرم میکروبی می‌باشد. اگر این مواد، به طور مؤثر، از مواد مشکل ساز مثل پلاستیک‌های کلردار پاک شود، می‌توان محصول را به عنوان کمپوست در بازار به فروش رساند و ممکن است این ماده را برای پوشش دفن‌گاه‌ها نیز استفاده کرد. مواد داخل‌هاضم بی‌هوای ممکن است شامل موادی با غلظت‌های متفاوت (از دوغاب تا خمیر جامد) باشد. مواد را پس از خارج شدن از راکتور می‌توان در یک تجهیزات تراکم، آب زدایی نموده و مایع فیلتر شده را جهت تهیه خوراک دوغابی دوباره به هاضم بازگرداند. مواد خارج شده از زیر پرس نیز به شکل کیک پرس یا کیک در می‌آیند. همانطور که در شکل (۱) نشان داده شده است کل فرایند را می‌توان به چهار مرحله تقسیم کرد:

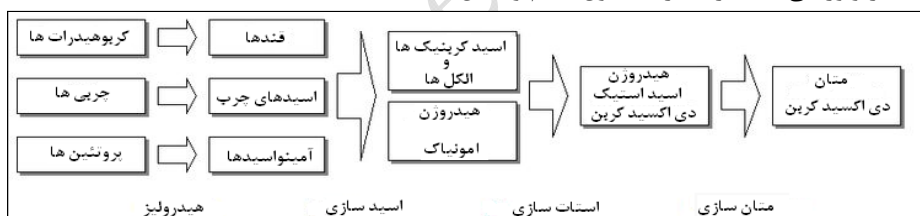
- هیدرولیز که در آن مولکول‌های پیچیده شکسته شده و به مولکول‌های ساده تر تبدیل می‌شوند.

- فاز اسیدوژنیک یا اسید ساز که در این مرحله اسیدهای آلی تولید می‌شوند.

- فاز استوژنیک یا استات ساز که فاز تولید استات‌ها است.

- فاز متانوژنیک یا متان ساز که در این مرحله استات و هیدروژن به متان تبدیل می‌شوند.

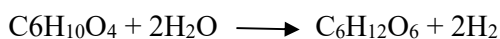
فرایند هضم فقط در صورت گذراندن همه این مراحل تکمیل خواهد شد. در هرکدام از این مراحل میکروارگانیسم‌های خاص آن مرحله با شرایط فیزیولوژیکی منحصر به فرد مسئول انجام واکنش‌ها هستند [۱۱].



شکل (۱): مراحل هضم بی‌هوای

۲-۱-۱- هیدرولیز

در مرحله اول از فرایند هضم بی‌هوای مواد آلی با ساختار پیچیده شکسته شده، طی فرایندی به نام هیدرولیز به موادی با ساختار ساده‌تر تبدیل می‌شوند. پروتئین‌ها به آمینو اسیدها، چربی‌ها به اسیدهای چرب، گلیسرول و تری‌گلیسیریدها تبدیل شده و کربوهیدرات‌های پیچیده مانند پلی‌ساکاریدها، سلولز، لیگنین، نشاسته به قندهای ساده مانند گلوکز تبدیل می‌شوند. فرمول شیمیایی $C_6H_{10}O_4$ تخمینی برای نشان دادن پسماندهای آلی است. معادله (۱) نشان دهنده تبدیل پسماندهای آلی به قند، در این مورد گلوکز، می‌باشد [۱۱ و ۱۲].



معادله (۱)

۲-۱-۲- فاز اسید سازی

مجموعه مقالات دهمین همایش ملی انرژی‌های تجدیدپذیر، پاک و کارآمد

دوم دی ماه ۱۳۹۵، ایران، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی‌های شیمیایی

ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Renewenergy.ir

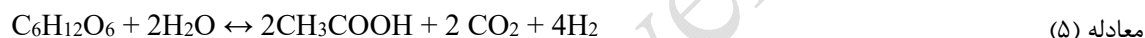


بلافاصله بعد از مرحله هیدرولیز مرحله اسیدسازی آغاز می‌شود. در این فرایند، باکتری‌های اسیدساز محصولات فاز هیدرولیز را به ترکیبات آلی ساده، اغلب اسیدهای فرار با زنجیره کوتاه (مانند اسید لاکتیک، اسید پروپیونیک، اسید استیک و اسید بوتیریک)، کتون‌ها (مانند اتانول، متانول، گلیسرول، استون) و الکل‌ها تبدیل می‌کند. معادله ۲ و ۳ واکنش عمومی مرحله اسیدسازی را نشان می‌دهد. در معادله (۲) گلوکز به اتانول و در معادله (۳) گلوکز به پروپیونات تبدیل شده است [۱۱ و ۱۳].



۲-۱-۳- فاز استات سازی

مرحله بعدی فاز استات سازی است که در اغلب موارد جزئی از مرحله اسیدسازی در نظر گرفته می‌شود. در این مرحله اکسیژن‌خواهی بیوشیمیایی و اکسیژن‌خواهی شیمیایی کاهش می‌یابند. فاز استات سازی از طریق تخمیر کربوهیدرات‌ها اتفاق می‌افتد و محصول اصلی این مرحله استات است. در انتهای این مرحله ترکیبی از استات، هیدروژن و دی‌اکسیدکربن را خواهیم داشت. در شرایط استاندارد حضور هیدروژن از حل شدن اکسیژن جلوگیری می‌کند. اسیدهای چرب با زنجیره بلند حاصل از هیدرولیز چربی‌ها به استات یا پروپیونات اکسید شده و گاز هیدروژن تولید می‌شود. در زیر واکنش‌های مهم این مرحله تبدیل پروپیونات، گلوکز، اتانول و بی‌کربنات به استات است [۱۱ و ۱۳].



تبدیل مواد آلی به اسیدهای آلی در مراحل شکل‌گیری اسید باعث افت pH در سیستم می‌شود. این موضوع به نفع باکتری‌های اسیدساز و استات‌ساز می‌باشد که در شرایط نسبتاً اسیدی با pH بین ۴/۵ - ۵/۵ بهتر رشد می‌کنند. اما این مسئله برای باکتری‌های متان‌ساز مشکل‌ساز است [۱۳].

۲-۱-۴- فاز متان سازی

در این فاز باکتری‌های متان‌ساز مواد محلول را به متان تبدیل می‌کنند. دو سوم محصول متان حاصل تبدیل استات (معادله ۸ و ۹) و یا تبدیل یک الکل مانند متیل الکل (معادله ۱۰) و یک سوم دیگر محصول نتیجه احیای دی‌اکسیدکربن به هیدروژن (معادله ۱۱) است.



باکتری‌های متان‌ساز نسبت به تغییرات شرایط محیطی بسیار حساس هستند و در محیط خنثی یا تا حدی قلیایی بهتر رشد می‌کنند. در pH زیر ۶، باکتری‌های متان‌زنده نمی‌مانند. فاز متان‌زاد قسمت کنترل‌کننده کل واکنش هضم است زیرا سرعت واکنش‌های متان‌ساز خیلی کندتر از باکتری‌های اسیدساز است. بنابراین سینتیک کل فرایند هضم می‌تواند توسط سینتیک باکتری متانوژنیک تشریح شود.



مجموعه مقالات دهمین همایش ملی انرژی‌های تجدیدپذیر، پاک و کارآمد

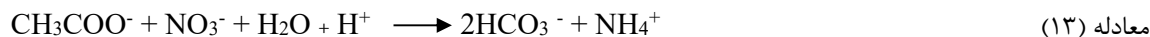
دوم دی ماه ۱۳۹۵، ایران، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی‌های شیمیایی

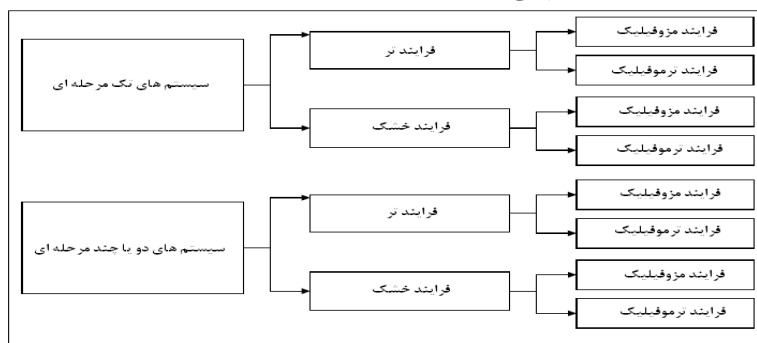
ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Renewenergy.ir



۲-۲- تقسیم بندی انواع هاضم بی‌هوازی جهت هضم مواد زائد جامد

هاضم‌های بی‌هوازی از دیدگاه‌های مختلف قابل بررسی و تقسیم بندی می‌باشند. به طور مثال می‌توان این هاضم‌ها را از لحاظ نوع خوراک دهی، تعداد راکتورها، زمان ماند، نوع اختلاط، بازچرخانی شیرابه و... تقسیم بندی کرد. در این طرح سعی می‌شود با استفاده از برخی از این فاکتورها، تقسیم بندی جامعی از هاضم‌های بی‌هوازی ارائه شود. ابتدا هاضم‌ها بر اساس نوع خوراک دهی به دو دسته راکتورهای پیوسته و ناپیوسته تقسیم می‌شوند. هاضم‌های پیوسته بر اساس تعداد راکتورها به دو نوع تک مرحله‌ای و دو یا چند مرحله‌ای تقسیم می‌شوند.

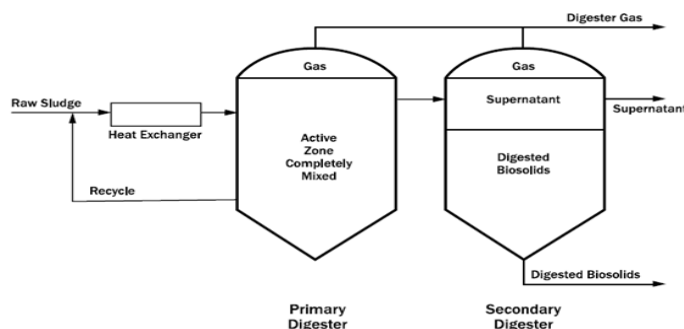


شکل (۲): تقسیم بندی هاضم‌های بی‌هوازی با جریان ناپیوسته

هر کدام از این راکتورها بر اساس درصد مواد جامد در خوراک ورودی به دو دسته هاضم با غلظت بالای مواد جامد (خشک) و هاضم با غلظت پایین مواد جامد (تر) تقسیم می‌شوند. بنابراین تقسیم بندی، در هاضم‌های حاوی مقدار جامدات پایین (LS) یا تر، غلظت کل جامدات (TS) کمتر از ۱۵ درصد می‌باشند و در هاضم‌های حاوی مقدار جامدات بالا (HS) یا خشک، غلظت TS در محدوده ۴۰-۱۵ درصد می‌باشد. راکتورهای ناپیوسته را می‌توان بر اساس تعداد و ترکیب راکتورها، به سه نوع راکتور ناپیوسته تک مرحله‌ای، راکتورهای ناپیوسته متوالی و راکتورهای ناپیوسته همبندی تقسیم کرد [۱۱ و ۱۲ و ۱۳]. در شکل (۲) تقسیم بندی کلی هاضم‌های بی‌هوازی با جریان پیوسته و در شکل (۳) تقسیم بندی هاضم‌های بی‌هوازی با جریان ناپیوسته نشان داده شده است.

۲-۳- نوع سیستم‌های بی‌هوازی (لجن فاضلاب) در ایران

در ایران در چندین تصفیه‌خانه فاضلاب، در فاز جامد تصفیه‌خانه، هاضم‌های بی‌هوازی احداث شده است. اولین شهرهایی که همزمان با احداث فاز مایع تصفیه‌خانه فاضلاب، در بخش فاز جامد تصفیه‌خانه سیستم هاضم بی‌هوازی احداث نموده‌اند شهرهای اصفهان، بندرعباس، شیراز، سنج، کرمانشاه و تبریز می‌باشند که در حال حاضر در این تصفیه‌خانه‌ها سیستم‌های هضم بی‌هوازی در حال بهره‌برداری است. نوع سیستم هضم بی‌هوازی مورد استفاده در این تصفیه‌خانه‌ها از نوع سیستم دومرحله‌ای، تک فازی مزوفیلیک می‌باشد. بررسی‌ها نشان می‌دهد که در تمامی این تصفیه‌خانه‌ها هدف اصلی از احداث سیستم‌های هضم بی‌هوازی، انجام فرآیند تثبیت لجن بوده است و موضوع استحصال انرژی از بیوگاز تولیدی اصلاً مدنظر نبوده است. زیرا تنها واحدهای فلر باز جهت سوزاندن بیوگاز در نظر گرفته در شکل (۴) نمای کلی این سیستم نشان داده شده است.



شکل (۴): نمای کلی سیستم هاضم دومرحله‌ای، تک‌فازی مزوفیلیک

در سال‌های اخیر با مطرح شدن مقوله بهینه‌سازی مصرف انرژی و همچنین بهره‌گیری از منابع انرژی‌های تجدیدپذیر در تصفیه‌خانه‌های فاضلاب، در نتیجه در طرح‌های تصفیه‌خانه فاضلاب شهرهای بزرگ موضوع احداث هاضم‌های بی‌هوازی جهت تثبیت بهتر لجن و همچنین بهره‌گیری از انرژی بیوگاز تولیدی در واحدهای تولید همزمان برق و حرارت (CHP) مطرح شده است. به طوری که در تصفیه‌خانه فاضلاب جنوب تهران نیروگاه بیوگاز با توان حدود ۵ مگاوات در حال بهره‌برداری است. سایر تصفیه‌خانه‌ها از جمله شهر قم، همدان و پرند نیز که در حال احداث می‌باشند دارای واحدهای هضم بی‌هوازی در طراحی هستند که در فازهای بعدی احداث می‌شوند.

۳- استحصال انرژی (برق و حرارت) از بیوگاز

۳-۱- انواع سیستم‌های تولید انرژی از بیوگاز

پرکاربردترین سیستم‌های مورد استفاده برای تولید انرژی از بیوگاز شامل توربین گازی، میکروتوربین، پیل سوختی و موتورهای بیوگازسوز است. با در نظر گرفتن معیارهای فنی (سهولت بهره‌برداری، نیاز به تخصص‌های بالا، راندمان تولید انرژی)، مالی (هزینه‌های سرمایه‌گذاری و بهره‌برداری) و زیست محیطی (مقادیر انتشار)، سیستم موتورهای بیوگازسوز، متداول‌ترین سیستم مورد استفاده برای تولید انرژی (برق و حرارت) از بیوگاز می‌باشند.

۳-۲- تصفیه بیوگاز

ترکیب متداول بیوگاز حدود ۵۰ تا ۶۰ درصد متان، ۳۰ تا ۳۵ درصد دی‌اکسید کربن و باقیمانده سایر گازها از جمله سولفید هیدروژن (H_2S)، آمونیاک، ترکیبات آروماتیک، سیلوگزان و غیره می‌باشد. به منظور عملکرد بهینه سامانه‌های تولید همزمان برق و حرارت که از بیوگاز استفاده می‌کنند، پیش تصفیه بیوگاز است. بیشترین و قابل توجه‌ترین ناخالصی‌های موجود در بیوگاز خروجی از هاضم‌های بی‌هوازی، سولفید هیدروژن (H_2S) و ترکیبات سیلوگزان می‌باشد. همچنین دفع رطوبت از بیوگاز نیز در مراحل تصفیه می‌بایست مدنظر قرار داده شود. بر همین اساس قبل از ورود بیوگاز به بخش نیروگاه، واحد تصفیه بیوگاز جهت اندازه‌گیری کمیت و کیفیت بیوگاز ورودی، تنظیم پارامترهای دما و فشار بیوگاز و تصفیه ناخالصی‌های بیوگاز، احداث می‌شود.

۴- کاربردهای بیوگاز

انرژی قابل استحصال بیوگاز به روش‌های مختلفی قابل استفاده می‌باشد. یکی از روش استفاده از حرارت بیوگاز به منظور تامین حرارت مورد نیاز هاضم‌ها می‌باشد. همان‌طور که قبلاً اشاره شد، هاضم‌ها با توجه به نوع فرایندشان که می‌تواند مزوفیلیک یا ترموفیلیک باشند، بایستی در دمای ثابتی بین ۳۵ تا ۴۵ درجه سانتیگراد حفظ شود. با توجه به اینکه دمای

مجموعه مقالات دهمین همایش ملی انرژی‌های تجدیدپذیر، پاک و کارآمد

دوم دی ماه ۱۳۹۵، ایران، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم اندیشان انرژی کیمیا

ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

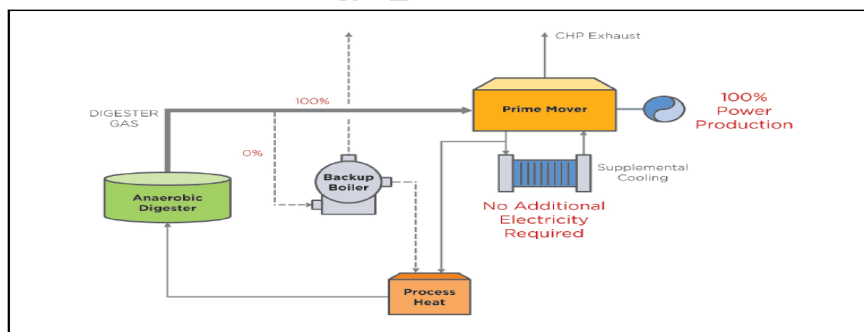
www.Renewenergy.ir



محیط معمولاً از این مقادیر کمتر می باشد، بایستی همواره مقداری سوخت به منظور افزایش دمای لجن تا دمای هاضم و حفظ دمای هاضم استفاده شود. یکی از کاربردهای بیوگاز تامین این حرارت با استفاده از ارزش حرارتی آن می باشد. در این روشها بیوگاز در بویلر مصرف می شود و حرارت مورد نیاز توسط مبدلهای حرارتی به لجن منقل می شود. اما با توجه به اینکه انرژی حرارتی بیوگاز تولیدی معمولاً به طور قابل توجهی بیشتر از حرارت مورد نیاز هاضم های می باشد، این روش در پلنتهای بزرگ ایده آل نمی باشد. در حال حاضر بهینه ترین روش استفاده از بیوگاز تولید استحصال توامان برق و حرارت می باشد. به این منظور بایستی از نیروگاه های CHP استفاده شود. در این نیروگاه های بیوگاز تولیدی در یک مولد تولید برق مصرف می شود و با توجه به اینکه تولید برق در این مولدها با تولید حرارت قابل بازیافت همراه می باشد، از آن به منظور تامین حرارت مورد نیاز هاضم ها استفاده می شود. در حال حاضر تکنولوژی های مولد متعددی قابل استفاده می باشد. اما دو نوع مولد موتور و توربین بیشتر از سایر انواع مولد ها مورد توجه می باشد. با توجه به ظرفیت تصفیه خانه های موجود در ایران و با توجه میزان سرمایه گذاری اولیه و سطح تکنولوژی مورد نیاز، بهینه ترین سیستم مولد موتور می باشد.

۴-۱- مصارف حرارت

در سیستم های CHP سوخت مصرفی در موتور باعث چرخش ژنراتور و تولید برق می شود. به این ترتیب بخش قابل توجهی از ارزش حرارتی سوخت (حدود ۴۰٪) منجر به تولید برق می شود. به علاوه حرارت قابل بازیافت موتور که از دود و بدنه موتور قابل تامین می باشد به منظور تامین نیاز حرارتی هاضم ها می شود. با توجه به اینکه عموماً نیاز حرارتی هاضم ها حدوداً نصف حرارت قابل بازیافت موتورها می باشد، بقیه حرارت قابل بازیافت به منظور تامین گرمایش یا سرمایش ساختمانهای اطراف قابل استفاده می باشد. شکل ۶ دیگرام کلی استحصال برق و حرارت را در تصفیه خانه های فاضلاب با فرایند بی هواری را نمایش داده است :



شکل (۶): دیگرام کلی استحصال برق و حرارت را در تصفیه خانه های فاضلاب با فرایند بی هواری

۴-۲- مصارف برق تولیدی:

برق تولیدی در مولدهای می تواند به یکی از مصارف زیر برسد:

- ۱- فروش برق به شبکه تحت قرارداد خرید تضمینی برق از منابع انرژی های تجدید پذیر (PPA). در حال حاضر (۱۳۹۵) نرخ خرید هر کیلو وات ساعت برق تولیدی از هاضم ها ۳۷۰۰ ریال می باشد.
- ۲- مصرف برق توسط تصفیه خانه: با توجه به اینکه تصفیه خانه ها عموماً بزرگترین مصرف کننده برق در مجموعه های شهری می باشد، مصرف برق تولیدی توسط تصفیه خانه علاوه بر اینکه فشار وارده به شبکه برق در شهر را

مجموعه مقالات دهمین همایش ملی انرژی‌های تجدیدپذیر، پاک و کارآمد

دوم دی ماه ۱۳۹۵، ایران، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم اندیشان انرژی کیمیا

ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Renewenergy.ir



کاهش می دهد، باعث کاهش هزینه های مصرفی انرژی تصفیه خانه نیز می شود. جدول زیر مشخصات حدودی موتورهای مورد استفاده در پلنتهای تصفیه خانه ای را نمایش داده است :

جدول ۳ - مشخصات حدودی موتورهای مورد استفاده در پلنتهای تصفیه خانه ای (۱۴)

| Performance Characteristics ^{1,2} | Learn Burn Engine | Advanced Generation |
|--|-------------------|---------------------|
| Size (kW) | 110 - 2700 | 400 - 3370 |
| Electrical Efficiency (%) | 30 - 38 | 37 - 42 |
| Thermal Efficiency (%) | 41 - 49 | 35 - 43 |
| Equipment Cost (\$/kW) | 465 - 1600 | 465 - 1200 |
| Maintenance Cost (\$/kWh) | 0.01 - 0.025 | 0.01 - 0.025 |
| Availability (%) | 90 - 96 | 90 - 96 |
| Overhaul Frequency (hours) | 28000 - 90000 | 30000 - 90000 |
| NO _x Emissions (lb/million Btu) | 0.015 - 0.87 | 0.017 - 0.44 |
| CO Emissions (lb/million Btu) | 0.163 - 2.16 | 0.34 - 0.92 |

1. Performance at full continuous duty rated load
2. Performance characteristics provided by Caterpillar, Jenbacher, MAN, MWM, and Waukesha

۵- تحلیل مالی

۵-۱- هزینه های سرمایه گذاری و بهره برداری

میزان تولید بیوگاز و برق در تصفیه خانه های دارای هاضم در جدول ۴ نشان داده شده است :

جدول (۴) : پتانسیل کنونی تولید انرژی از بیوگاز فاضلاب شهری در کشور [۱]

| توان تولید برق MW | تولید برق MWh/yr | ارزش حرارتی متان تولیدی GJ/yr | متان قابل استحصال ton CH ₄ /yr | BOD ورودی ton BOD/yr | ظرفیت اسمی Km ³ /yr | تصفیه خانه |
|-------------------|------------------|-------------------------------|---|----------------------|--------------------------------|-------------|
| ۱۱/۴۱ | ۹۹۹۶۹/۸۴ | ۷۱۹۷۸۲/۸۷ | ۱۴۳۴۸/۸۸ | ۷۱۷۴۴/۴ | ۴۰۹۹۶۸ | جنوب تهران |
| ۲/۵۴ | ۲۲۲۵۱/۱۲ | ۱۶۰۲۰۸/۰۸ | ۳۱۹۳/۷۵ | ۱۵۹۶۸/۷۵ | ۹۱۲۵۰ | شمال اصفهان |
| ۰/۶۹ | ۶۰۵۲/۳۱ | ۴۳۵۷۶/۶ | ۸۶۸/۷ | ۴۳۴۳/۵ | ۲۴۸۲۰ | شاهین شهر |
| ۱/۳۲ | ۱۱۵۳۴/۹۸ | ۸۳۰۵۱/۸۷ | ۱۶۵۵/۶۴ | ۸۲۷۸/۲ | ۴۷۳۰۴ | تبریز |
| ۰/۵۳ | ۴۶۳۰/۴۳ | ۳۳۳۳۹/۰۸ | ۶۶۴/۶۲ | ۳۳۲۳/۰۸ | ۱۸۹۸۹ | غرب اهواز |
| ۲/۲۸ | ۱۹۹۷۱/۱۴ | ۱۴۳۷۹۲/۲۴ | ۲۸۶۶/۵ | ۱۴۳۳۳/۵ | ۸۱۹۰۰ | کرمانشاه |
| ۱/۱۹ | ۱۰۴۵۸/۳۹ | ۷۵۳۰۰/۴۳ | ۱۵۰۱/۱۲ | ۷۵۰۵/۵۸ | ۴۲۸۸۹ | بندر عباس |
| ۰/۸۲ | ۷۲۱۷/۹ | ۵۱۹۶۸/۸۷ | ۱۰۳۶ | ۵۱۸۰ | ۲۹۶۰۰ | شیراز |
| ۲۲/۲۶ | ۱۹۴۹۹/۷۷ | ۱۴۰۳۹۴/۷۳ | ۲۷۹۸۷/۵۸ | ۱۳۹۹۳۷/۸۸ | ۷۹۹۶۴۵ | جمع کل |

هزینه های سرمایه گذاری طبق آخرین استعلامات صورت گرفته حدود ۶۰۰۰۰ میلیون ریال برای هر کیلووات ساعت می باشد. هزینه بهره برداری نیز به ازای هر کیلووات ساعت تولید ۴۵۰ ریال در نظر گرفته شده است. با توجه به اینکه برق تولیدی ۳۵۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت خریداری می شود، میزان درآمد نیز مشخص می باشد. در نتیجه مولفه های مالی سرمایه گذاری به صورت جدول (۵) خواهد بود.

جدول (۵) : مولفه های مالی سرمایه گذاری

مجموعه مقالات دهمین همایش ملی انرژی‌های تجدیدپذیر، پاک و کارآمد

دوم دی ماه ۱۳۹۵، ایران، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی‌های کیمیا

ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Renewenergy.ir



| تصفیه خانه | ظرفیت MW | سرمایه گذاری اولیه (میلیون ریال) | میزان تولید سالیانه (MWh) | هزینه های بهره برداری سالیانه (میلیون ریال) | درآمد (میلیون ریال) |
|-------------|----------|----------------------------------|---------------------------|---|---------------------|
| جنوب تهران | ۱۱/۴۱ | ۶۸۴/۶ | ۷۹۹۶۱/۲۸ | ۳۵۹۸۲/۵۸ | ۲۹۵۸۵۶/۷ |
| شمال اصفهان | ۲/۵۴ | ۱۵۲/۴ | ۱۷۸۰۰/۳۲ | ۸۰۱۰/۱۴۴ | ۶۵۸۶۱/۱۸ |
| شاهین شهر | ۰/۶۹ | ۴۱/۴ | ۴۸۳۵/۵۲ | ۲۱۷۵/۹۸۴ | ۱۷۸۹۱/۴۲ |
| تبریز | ۱/۳۲ | ۷۹/۲ | ۹۲۵۰/۵۶ | ۴۱۶۲/۷۵۲ | ۳۴۲۲۷/۰۷ |
| غرب اهواز | ۰/۵۳ | ۳۱/۸ | ۳۷۱۴/۲۴ | ۱۶۷۱/۴۰۸ | ۱۳۷۴۲/۶۹ |
| کرمانشاه | ۲/۲۸ | ۱۳۶/۸ | ۱۵۹۷۸/۲۴ | ۷۱۹۰/۲۰۸ | ۵۹۱۱۹/۴۹ |
| بندرعباس | ۱/۱۹ | ۷۱/۴ | ۸۳۳۹/۵۲ | ۳۷۵۲/۷۸۴ | ۳۰۸۵۶/۲۲ |
| شیراز | ۰/۸۲ | ۴۹/۲ | ۵۷۴۶/۵۶ | ۲۵۸۵/۹۵۲ | ۲۱۴۶۲/۲۷ |
| مجموع | ۲۰/۷۸ | ۱۲۴۶/۸ | ۱۴۵۶۲۶/۲ | ۶۵۵۳۱/۸۱ | ۵۳۸۸۱۷/۱ |

۵-۲- بررسی شاخص های مالی

محاسبات اقتصادی این طرح ها نشان می دهد که نرخ بازده داخلی سرمایه گذاری خصوصی حدود ۲۹ درصد و بازگشت سرمایه آن حدود ۵ سال می باشد. لازم به ذکر است که در محاسبات صورت گرفته در نرم افزار کامفار کلیه عوامل تاثیر گذار مانند مالیات، استهلاک و ... نیز در نظر گرفته شده است.

۵-۳- تحلیل سودآوری مالی طرح

در این بخش به بررسی تحلیلی سودآوری مالی طرح در خصوص عوامل کمی موثر پرداخته شده است. متغیرهای کلیدی که در تحلیل حساسیت در این بخش مورد توجه قرار گرفته‌اند، تغییر هزینه سرمایه‌گذاری و بهره‌برداری و تغییر در درآمد طرح می باشند. این تحلیل حساسیت برای در نظر گرفتن ریسک و بی‌اطمینانی نسبت به برآوردهای اشاره شده و همچنین بررسی عوامل کمی موثر در سودآوری و در نهایت نرخ بازگشت سرمایه مورد بررسی قرار گرفته شده است. این تحلیل از این نظر حیاتی می‌باشد که با توجه به جدید بودن نوع پروژه ممکن است در تطبیق شرایط محلی با تجربه‌های جهانی انحراف‌هایی وجود داشته باشد. همچنین با توجه به وابسته بودن میزان برق تولیدی به پارامترهای مختلف اهمیت این بررسی را دوچندان می‌گردد. برای بررسی میزان تاثیر پارامترهای اشاره شده بر وضعیت طرح، میزان تأثیر کاهش یا افزایش این پارامترها در سطح $\pm 20\%$ بر روی نرخ بازده طرح (IRR) در این بخش مورد بررسی قرار گرفته است. در شکل (۷) چگونگی تأثیر هر یک از آیتم‌های سه‌گانه بر روی نرخ بازده داخلی طرح ارائه گردیده است.

مجموعه مقالات دهمین همایش ملی انرژی‌های تجدیدپذیر، پاک و کارآمد

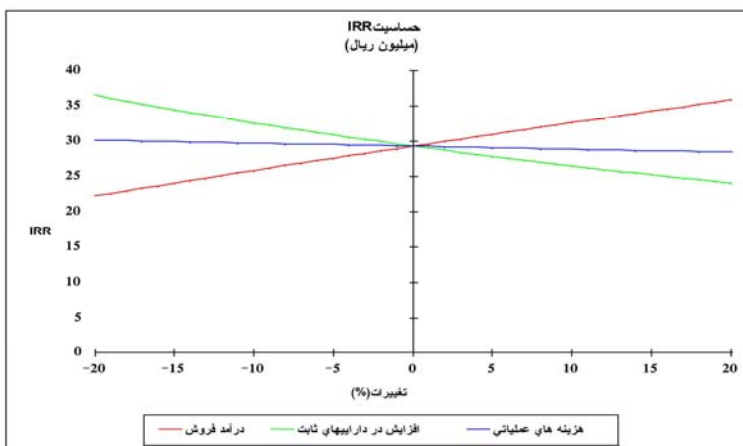
دوم دی ماه ۱۳۹۵، ایران، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجربان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی‌های نو

ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Renewenergy.ir



شکل (۷): میزان حساسیت نرخ بازده داخلی طرح نسبت به تغییر پارامترهای کلیدی در سطح ۲۰٪

با توجه به جدول تحلیل حساسیت استخراج شده مشخص گردیده است که هزینه‌های تولید تاثیر چندانی بر روی این طرح نداشته و بالعکس سرمایه‌گذاری ثابت و درآمد فروش با توجه به تغییرات تاثیر مستقیم بر روی نرخ بازگشت سرمایه خواهد داشت. در شکل (زیر)، جدول تحلیل حساسیت طرح نشان داده شده است.

جدول (۶): تحلیل حساسیت طرح بر روی نرخ بازگشت داخلی طرح

| تغییرات (%) | درآمد فروش | افزایش در دارایی‌های ثابت | هزینه‌های عملیاتی |
|-------------|------------|---------------------------|-------------------|
| -۲۰٪ | ۲۲/۲۳٪ | ۳۶/۵۸٪ | ۳۰/۱۷٪ |
| -۱۶٪ | ۲۳/۷٪ | ۳۴/۹٪ | ۳۰٪ |
| -۱۲٪ | ۲۵/۱۴٪ | ۳۳/۳۵٪ | ۲۹/۸۳٪ |
| -۸٪ | ۲۶/۵۶٪ | ۳۱/۹۲٪ | ۲۹/۶۶٪ |
| -۴٪ | ۲۷/۹۵٪ | ۳۰/۵۷٪ | ۲۹/۴۹٪ |
| ۰٪ | ۲۹/۳۲٪ | ۲۹/۳۲٪ | ۲۹/۳۲٪ |
| ۴٪ | ۳۰/۶۷٪ | ۲۸/۱۴٪ | ۲۹/۱۵٪ |
| ۸٪ | ۳۲٪ | ۲۷/۰۳٪ | ۲۸/۹۷٪ |
| ۱۲٪ | ۳۳/۳۱٪ | ۲۵/۹۹٪ | ۲۸/۸٪ |
| ۱۶٪ | ۳۴/۶۱٪ | ۲۵٪ | ۲۸/۶۳٪ |
| ۲۰٪ | ۳۵/۸۹٪ | ۲۴/۰۷٪ | ۲۸/۴۶٪ |

به‌طور مثال در صورت افزایش درآمد فروش تا ۲۰ درصد، نرخ بازده داخلی از ۲۹/۳۲٪ به ۳۵/۸۹٪ افزایش می‌یابد و یا با افزایش دارایی‌های ثابت به میزان ۲۰٪ نرخ بازگشت سرمایه به ۲۴/۰۷٪ تقلیل می‌یابد. و همچنین در صورت کاهش درآمد فروش تا ۲۰ درصد، نرخ بازده داخلی به ۲۲/۲۳٪ کاهش می‌یابد و یا با کاهش دارایی‌های ثابت به میزان ۲۰٪ نرخ بازگشت سرمایه به ۳۶/۵۸٪ افزایش می‌یابد. و همچنین در صورت کاهش هزینه‌های تولید تا ۲۰٪، نرخ بازده داخلی به ۳۰/۱۷٪ افزایش می‌یابد و یا با افزایش هزینه‌های تولید به میزان ۲۰٪ نرخ بازگشت سرمایه به ۲۸/۴۶٪ کاهش می‌یابد.

مجموعه مقالات دهمین همایش ملی انرژی‌های تجدیدپذیر، پاک و کارآمد

دوم دی ماه ۱۳۹۵، ایران، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی‌های شیمیایی

ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Renewenergy.ir



۴-۵- برآورد فرصت‌های شغلی و اشتغال‌زایی

بر اساس محاسبه کانون کارآفرینی استان تهران، میزان سرمایه‌گذاری برای ایجاد شغل در کشور به شرح زیر است:

جدول (۷): میزان سرمایه‌گذاری برای ایجاد شغل در کشور (میلیون ریال) به قیمت جاری - محاسبات مشاور استانی [۱۵]

| سال | شاخص ضمنی قیمت‌ها | متوسط در کشور | کشاورزی | صنعت و معدن | آب، برق و گاز | ساختمان | نفت | حمل و نقل و ارتباطات | سایر خدمات |
|---------|----------------------|------------------|---------|----------------|------------------|---------|-------|-------------------------|---------------|
| ۱۳۷۶ | ۱۰۰ | ۱۹۳ | ۱۵۶ | ۳۰۰ | ۱۰۰۰ | ۱۰ | ۲۱۵۰ | ۲۸۶ | ۱۳۴ |
| ۱۳۸۶ | ۳۷۹ | ۷۳۰ | ۵۹۲ | ۱۱۳۷ | ۳۷۹۰ | ۳۹ | ۸۱۴۹ | ۱۰۸۳ | ۵۰۹ |
| ۱۳۸۹ | ۵۶۵ | ۱۰۸۸ | ۸۸۳ | ۱۶۹۵ | ۳۶۵۰ | ۵۹ | ۱۲۱۴۸ | ۱۶۱۴ | ۷۵۸ |
| ۱۳۹۰ | ۶۴۰/۱ | ۱۲۳۳ | ۱۰۰۰ | ۱۹۲۰ | ۶۴۰۱ | ۶۷ | ۱۳۷۶۳ | ۱۸۲۹ | ۸۵۹ |
| ۱۳۹۱ | ۷۲۵/۳ | ۱۳۹۷ | ۱۱۳۳ | ۲۱۷۶ | ۷۲۵۳ | ۷۶ | ۱۵۵۹۴ | ۲۰۷۲ | ۹۷۳ |
| ۱۳۹۲ | ۸۲۱/۷ | ۱۵۸۳ | ۱۲۸۴ | ۲۴۶۵ | ۸۲۱۷ | ۸۶ | ۱۷۶۶۸ | ۲۳۴۸ | ۱۱۰۳ |
| ۱۳۹۳ | ۹۳۱ | ۱۷۹۳ | ۱۴۵۵ | ۲۷۹۳ | ۹۳۱۰ | ۹۷ | ۲۰۰۱۷ | ۲۶۶۰ | ۱۲۵۰ |
| ۱۳۹۴ | ۱۰۵۴/۹ | ۲۰۳۲ | ۱۶۴۸ | ۳۱۶۵ | ۱۰۵۴۹ | ۱۱۰ | ۲۲۶۸۰ | ۳۰۱۴ | ۱۴۱۶ |
| میانگین | ۸۳۵ | ۱۶۰۷ | ۱۳۰۴ | ۲۵۰۴ | ۸۳۴۶ | ۸۷ | ۱۷۹۴۴ | ۲۳۸۵ | ۱۱۲۰ |

در این به میزان ۳ تا ۶ نفر شغل دائم و در حدود ۱۰ نفر شغل غیر مستقیم ایجاد میگردد که با توجه به جدول بالا در بخش سرمایه‌گذاری برای ایجاد شغل در بخش صنعت هزینه ایجاد هر شغل بطور میانگین ۲۵۰۰ میلیون ریال برآورد گردیده است که با توجه به ایجاد ۱۳ تا ۱۶ نفر شغل مستقیم و غیر مستقیم این طرح، هزینه معادل تامین این تعداد شغل برای صنعت کشور حدود ۳۲۵۰۰ تا ۴۰۰۰۰ میلیون ریالی برآورد می‌گردد.

۶- نتیجه‌گیری

در حال حاضر در کشورهای توسعه یافته استحصال برق و حرارت در تصفیه خانه‌ها رواج بسیاری دارد. این تکنولوژی علاوه بر اینکه با کاهش عوامل بیماری‌زا، بوزا و حجم لجن از نظر زیست محیطی ضروری است، موجب تولید مقادیر قابل توجهی برق و حرارت می‌گردد. با توجه به نتایج ارائه شده، نرخ بازده داخلی سرمایه‌گذاری (IRR) این طرح‌ها حدود ۲۹ درصد و زمان بازگشت سرمایه آن حدود ۵ سال می‌باشد. با توجه به حساسیت قابل توجه نتایج اقتصادی به پارامتر درآمد حاصل از فروش برق به شبکه، افزایش اندکی در نرخ خرید برق تولیدی از بیوگاز هاضم‌ها می‌تواند این سرمایه‌گذاری را برای بسیاری از سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی جذاب تر نماید. خاطر نشان می‌سازد که با توجه به اهمیت زیست محیطی هضم بی‌هوازی لجن در تصفیه خانه فاضلاب، این گونه طرح‌ها علاوه بر کمک به صنعت برق و انرژی کشور می‌تواند از این نظر نیز مورد توجه قرار گیرد. به علاوه استفاده از این طرح‌ها می‌تواند مقدمه‌ای باشد تا تکنولوژی هضم بی‌هوازی به همراه نیروگاه تولید همزمان برق و حرارت با استفاده از سایر خوراک‌های هاضم‌مانند زائدات کشاورزی، فضولات دامی و زباله‌های شهری در کشور توسعه یابد.

مراجع

۱- مصطفی داودی‌نژاد و همکاران در سال ۱۳۹۴ طی مقاله‌ای با عنوان برآورد پتانسیل تولید بیوگاز و برق از فاضلاب شهری در کشور

مجموعه مقالات دهمین همایش ملی انرژی‌های تجدیدپذیر، پاک و کارآمد

دوم دی ماه ۱۳۹۵، تهران، مرکز همایش‌های صدا و سیما

۰۹۱۹۷۵۵۶۴۲۴ - (۰۲۱) ۸۸۶۷۱۶۷۶

مجریان: انجمن علمی مهندسی حرارتی و برودتی ایران و هم‌اندیشان انرژی‌های شیمیایی

ثبت شده در پایگاه استنادی جهان اسلام ISC

www.Renewenergy.ir



۲- حسین صادقی و همکاران در سال ۱۳۹۳ در مقاله خود با عنوان تحلیل هزینه-فایده تولید پراکنده برق از بیوگاز در گاوداری‌های صنعتی ایران

۳- مریم بخشی و همکاران در سال ۱۳۸۸ در مقاله خود با عنوان ارزیابی پتانسیل استحصال انرژی از فاضلاب شهری و ارائه مدل آن

۴- ابوالقاسم علی‌قارداشی و مهرداد عدل طی مقاله‌ای ابتدا مروری سریع بر تولید بیوگاز از فضولات حیوانی و فاضلاب‌های شهری و صنعتی در ایران

۵- لیولین طی مقاله‌ای با عنوان افزایش مقدار لجن و تولید بیوگاز برای مقابله با پدیده گرمایش زمین به بررسی تاثیر بازیافت کربن و استفاده از روش تصفیه ازن

۶- قاسمعلی عمرانی "رشد توسعه بیوگاز در ایران و جهان" مجموعه مقالات اولین سمینار بیوگاز در ایران -صص ۱۵-۱

۷- سید جواد شیخ‌الاسلامی، علیرضا کشتکار "فرایند تولید بیوگاز" دومین کنفرانس سراسری روستا و انرژی، خرداد ۱۳۷۷.

۸- خلیل شیخ‌قاسمی "تکنولوژی ساخت دستگاه Deenband hu و تجارب به دست آمده در حین ساخت در ایران" مجموعه مقالات اولین سمینار بیوگاز - آبان ۱۳۷۵ -صص ۱۳۷-۱۲۸

۹- مصاحبه با مهندس شیخ‌الاسلامی (مسئول بخش بیوگاز سازمان انرژی اتمی) و بازدید از واحد بیوگاز ماهدشت کرج، خرداد ۱۳۷۹

۱۰- مهرداد عدل "برآورد قابلیت‌های تولید انرژی از زائدات زیستی" پایان‌نامه ارشد. دانشکده محیط زیست، دانشگاه تهران - ۱۳۷۸

11- Mata-Alvarez, J. 2003: Biomethanization of the organic fraction of municipal solid wastes.

12- Ostrem, K. 2004: Greening Waste: Anaerobic Digestion For Treating The Organic Fraction Of Municipal Solid Wastes Earth Engineering Center Columbia University.

13- United Tech, I. (2003). Anaerobic Digestion, UTI Web Design. 2003.

14- Jason R. Wiser, P.E. James W. Schettler, P.E. John L. Willis, P.E. "EVALUATION OF COMBINED HEAT AND POWER TECHNOLOGIES FOR WASTEWATER TREATMENT FACILITIES" Prepared for Columbus Water Works, Columbus, Georgia September 25, 2012

۱۵- کانون کار آفرینی استان تهران

www.Renewenergy.ir