



دانشگاه شهروردی و مهندسی کالج

نشریه پژوهش‌های حفاظت آب و خاک
جلد بیست و یکم، شماره سوم، ۱۳۹۳
<http://jwsc.gau.ac.ir>

طرح و ارزیابی هیدرولیکی پمپ‌های دور متغیر در سامانه‌های آبیاری تحت فشار (مطالعه موردنی: سامانه آبیاری دشت هارکله – لالی)

زینب رئیسیان‌امیری^۱ و عاطفه پرورش‌ریزی^{*}

^۱دانش‌آموخته کارشناسی ارشد گروه سازه‌های آبی، دانشگاه تهران،

استادیار گروه مهندسی آبیاری و آبادانی، دانشگاه تهران، کرج

تاریخ دریافت: ۹۱/۰۴/۱۵؛ تاریخ پذیرش: ۹۲/۰۴/۳۰

چکیده

در سال‌های اخیر، هزینه انرژی در مقابل سایر هزینه‌های کشاورزی، افزایش بیشتری داشته است. بازنگری شرایط ایستگاه‌های پمپاژ کشاورزی، چگونگی مصرف انرژی در آنها و استفاده از شیوه‌های جدید طراحی بهمنظور افزایش بازده، نقش مهمی در مهار مصرف انرژی دارند. در این ایستگاه‌ها از پمپ‌های دور ثابت استفاده می‌شود که می‌توانند در بازه کوچکی از تغییرات فشار و آبدی بازده خوبی داشته باشند و اگر براساس برنامه آبیاری به آبدی یا فشار کمتری نیاز باشد، وجود دور نامتناسب با منحنی مقاومت سامانه، باعث تلفات زیاد انرژی خواهد شد. این مسأله بهویژه در سامانه‌های آبیاری تحت فشار که به طور دائم با تغییر نیاز مواجه هستند، هزینه اضافی زیادی را تحمل می‌کند. در این مطالعه با ارایه روش و همچنین طرح یک نمونه عملی در دشت هارکله – لالی، اثرات جایگزینی پمپ دور متغیر با پمپ دور ثابت بر روی هیدرولیک طرح، مصرف انرژی و بازده پمپ‌ها ارزیابی شده است. نتایج نشان می‌دهند که با به کارگیری پمپ دور متغیر در پمپاژ این طرح، بازده کاری پمپ‌ها می‌تواند تا ۱۰ درصد افزایش و میزان مصرف انرژی تا ۴۹ درصد در سال نسبت به طراحی متداول کاهش یابد.

واژه‌های کلیدی: بازده پمپ، منحنی سامانه پمپاژ، نقطه کار بهینه پمپ، درایو تغییر دور، مصرف انرژی

* مسئول مکاتبه: parvarsh@ut.ac.ir

مقدمه

امروزه بیش از ۶۰ درصد مصرف انرژی الکتریکی در صنایع توسط موتورهای الکتریکی صورت می‌گیرد. الکتروپمپ‌ها حدود ۱۶/۷ درصد از انرژی الکتریکی در صنایع را مصرف می‌کنند، بنابراین افزایش بازده آن‌ها باعث صرفه‌جویی قابل‌توجهی در مصرف انرژی و سرمایه می‌گردد (فرمانی مرزنکلاته و اورعی، ۲۰۰۳). در این حال در ایستگاه‌های پمپاژ کشور معمولاً از الکتروپمپ‌های دور ثابت^۱ استفاده می‌شود، منظور از دور ثابت، تعداد ثابت دوران‌های پروانه پمپ در واحد زمان (معمولًا دور در دقیقه)^۲ است که باعث کاهش انعطاف‌پذیری سامانه می‌شود. در مقابل، پمپ‌های سرعت متغیر قرار دارند که با قابلیت تنظیم دوران پروانه، قادر به اعمال تغییرات دلخواه در نقطه بهره‌برداری سامانه پمپاژ هستند.

در اطلاعات ارایه شده توسط سازندگان پمپ‌ها، منحنی‌های دبی-هد^۳ معمولاً برای چند قطر پروانه^۴ و برای دو یا چند سرعت محدود ارایه می‌شوند. در پمپ‌های سرعت متغیر، پمپ از نظر تئوریک در تعداد نا محدودی از منحنی‌های سرعت، از بیشترین تا کمترین حد سرعت، قادر به کار کردن است. زمانی که میزان تقاضای طرح متفاوت از تقاضای طراحی شود، مثلاً با گذشت زمان و افزایش افت‌ها در سامانه هد مورد نیاز زیاد شود، یا زمان توسعه طرح نیاز به دبی و فشار افزایش یابد و یا در ماههایی که نیاز آبی حداکثر نیست و نیاز به دبی و همچنین فشار کم می‌شود با به کارگیری مناسب پمپ‌های دور متغیر در ایستگاه پمپاژ، می‌توان بدون ایجاد تغییر خاصی در سامانه و بدون تحمیل کردن هزینه اضافی، با تغییر دور پمپ مقدار تقاضای مورد نیاز را تأمین کرد. کنورز و همکاران (۱۹۸۲) به بررسی درایوهای سرعت متغیر مورد استفاده در پمپ‌های گریز از مرکز پرداختند. آن‌ها بیان نمودند که در روش‌های معمول کنترل جریان، از شیر کنترل استفاده می‌شود که باعث کاهش بازده پمپ و افزایش فشار کار پمپ شده است. آن‌ها با بررسی منحنی‌های مشخصه پمپ و سامانه، نشان دادند استفاده از درایوهای تنظیم سرعت برای کاهش جریان، باعث افزایش بازده و کاهش تلفات به میزان قابل‌توجهی می‌شود. هانسن و همکاران (۱۹۹۶) با تقسیم کل ناحیه آبیاری به ۵ بخش و در نظر گرفتن شرایط مختلف آبیاری در هر بخش و استفاده از درایو فرکانس متغیر برای ایجاد سرعت

1- Constant Speed Pumps (CSP)

2- Revolution Per Minute (rpm)

3- Q-H Curves

4- Rotor

دورانی متغیر در پمپ، به منظور تامین دبی مورد نیاز در بعضی از بخش‌ها، به بررسی میزان مصرف انرژی در هر کدام از آن‌ها پرداختند. آن‌ها دریافتند مصرف انرژی بخش‌های مورد مطالعه، که از درایو فرکانس متغیر در تاسیسات پمپاژ استفاده می‌کردند، کاهش ۵۶-۳۲ درصدی را نشان می‌دهد که این کاهش در ۴ ناحیه بالاتر از ۳۹ درصد بوده است.

لامالانا و ساگاردوی (۲۰۰۰) به بررسی سامانه‌های تحت فشاری که براساس نیاز آبیاری می‌شوند، پرداختند. آن‌ها روشهای را برای افزایش راندمان آب پیشنهاد کردند که براساس آن، نزاع بین کشاورزان و مشکلاتی که اثر کاربرد نادرست آب آبیاری ایجاد می‌شود، کاهش می‌یابد. با توجه به تغییر منحنی پمپ‌های دور متغیر در سرعهای مختلف و رسم آن‌ها در کنار منحنی سامانه، توانستند مصرف انرژی را با توجه به تغییرات نیاز سامانه محاسبه نمایند. آن‌ها دریافتند که تلفات توان مصرفی در صورت تغییر نیاز سامانه و با به کارگیری پمپ دور متغیر، بین ۲۱-۰ درصد، کاهش می‌یابد. فرمانی مرزنکلاته و اوروعی (۲۰۰۳) مدیریت مصرف انرژی در الکتروپمپ‌ها را مورد بررسی قرار دادند و یکی از کاربردهای مهم موتورهای الکتریکی و بهویژه موتورهای القایی را استفاده از آن‌ها به عنوان گرداننده پمپ‌ها معرفی کردند. آن‌ها با بیان این‌که، الکتروپمپ چیزی حدود ۱۶/۷ درصد از انرژی الکتریکی را در صنایع مصرف می‌کند، نشان دادند که افزایش بازده کاری آن‌ها باعث صرفه‌جویی‌های قابل توجهی در مصرف انرژی و سرمایه، چه در سطح خرد و چه در سطح کلان خواهد شد. کامویرانو و دلپیان (۲۰۰۵) به بررسی تأثیر درایوهای فرکانس متغیر در ایستگاه‌های پمپاژی پرداختند که برای نمک‌زدایی در یک منطقه کشاورزی استفاده می‌شدند. نتیجه حاصل این بود که VFD‌ها^۱ با کنترل انعطاف‌پذیر و دقیق، مدیریت انرژی سودمندتری را فراهم می‌کنند و استفاده از آن‌ها باعث کاهش هزینه و پیشرفت قابل توجهی در کارها و برگشت سرمایه در مدت زمان کوتاهی شده است. فاضلی (۲۰۰۸) به بررسی نقش پمپ‌های دور متغیر در کاهش فشار شبکه توزیع آب شهری پرداختند. آن‌ها برای اولین بار در ایران، به کارگیری پمپاژ دور متغیر در صنعت آبرسانی را، در ایستگاه پمپاژ امیرکبیر زنجان اجرا نمودند که قبل از آن از مخزن هوایی برای تأمین آب استفاده می‌شده است. دستاوردهای این پژوهش کاهش ۷۴/۷ درصدی نرخ حوادث است که تأییدکننده استفاده از این سامانه در بهره‌برداری بهینه از شبکه و صرفه‌جویی در هزینه‌های شرکت‌های آب و فاضلاب است. مورنو (۲۰۰۸) روش جدیدی را برای تعیین منحنی مشخصه پمپ و بازده در ایستگاه‌های پمپاژ ارایه نمودند تا با استفاده از

1- Variable Speed Drive

آن بتوان پارامترهای لازم برای انتخاب پمپ را با دقت بیشتری محاسبه نمود و از این طریق به صرفه‌جویی در مصرف انرژی و هزینه‌های طرح رسیدن.

دیاز و همکاران (۲۰۰۹) به بررسی نحوه ذخیره‌سازی انرژی در شبکه‌های آبیاری که براساس فشار مورد نیاز تنظیم شده‌اند، پرداختند. آن‌ها منطقه‌ای در جنوب اسپانیا را انتخاب نموده و آن منطقه را تحت ۴ سناریوی مدیریتی متناول کردند که براساس سطوح مختلفی از نیاز آبی مطرح شده بودند، مورد بررسی قرار دادند نتیجه پژوهش‌های آن‌ها نشان داد که استفاده از روش‌هایی مثل تنظیم دینامیکی فشار و منطقه‌بندی، کاهش اساسی را در نیاز آبی ایستگاه‌های پمپاژ، به همراه ذخیره‌سازی انرژی بیش از ۲۷ درصد، ایجاد خواهد کرد. لامالانا و خیلا (۲۰۱۲) به بررسی نحوه صرفه‌جویی در انرژی با به کارگیری پمپ دور متغیر در دو منطقه آبیاری در جنوب ایتالیا پرداختند. آن‌ها برای تعیین منحنی سامانه، از نرم‌افزار کوپام^۱ استفاده کردند و با محاسبه‌های انرژی مصرفی اثبات کردند که با کاربرد VFD در این دو ناحیه، صرفه‌جویی انرژی در حدود ۲۷ و ۳۵ درصد به دست می‌آید.

با توجه به مشکلات متعدد بهره‌برداری در ایستگاه‌های پمپاژ آب کشاورزی در کشور و هزینه‌های بسیار بالای انرژی در آن‌ها در این پژوهش، سعی شده است که همراه با ارایه روش کاربرد پمپ‌های دور متغیر، به تبیین ضرورت استفاده از آن‌ها بهمنظور کاهش مصرف آب و انرژی پرداخته شود. همچنین با در نظر گرفتن یک طرح اجرایی در کشور (سامانه آبیاری دشت هارکله- لالی) که طراحی ایستگاه پمپاژ آن با پمپ‌های دور ثابت انجام گرفته، روش به کارگیری پمپ دور متغیر تشریح شده است و ارزیابی دو دیدگاه در انتخاب پمپ، از نظر مصرف انرژی انجام شده است.

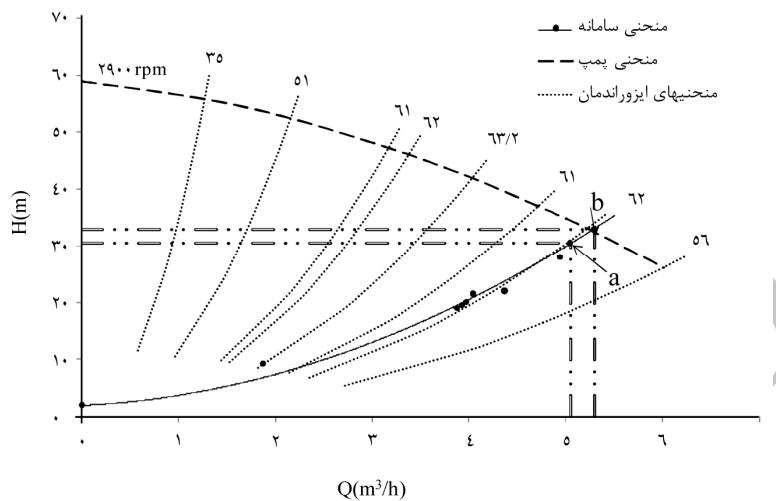
مواد و روش‌ها

منطقه مورد مطالعه در این پژوهش، دشت هارکله در ۲۵ کیلومتری شرق شهرستان لالی در استان خوزستان است. وسعت اراضی محدوده طرح، ۸۵۰ هکتار است. هد و دبی مورد نیاز در ماه حداکثر مصرف به ترتیب ۱۶۵ متر و ۳۲۴۰ متر مکعب بر ساعت محاسبه شده است. تأمین آب و فشار مورد نیاز برای آبیاری اراضی محدوده طرح، توسط ایستگاه پمپاژی که در ساحل راست رودخانه تالوک واقع شده، صورت می‌گیرد. منتهی در این پژوهش در ابتدا روش ارایه شده برای

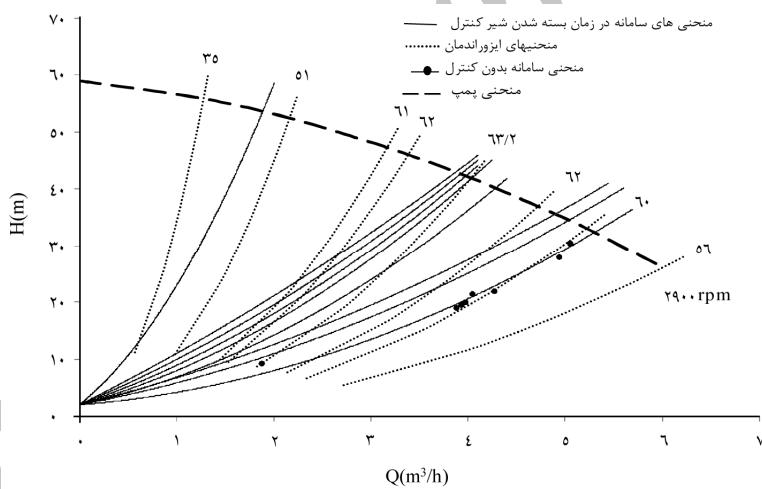
یک سامانه آبیاری تحت فشار نمونه برای منطقه‌ای به وسعت ۱/۳۴ هکتار، که نیاز آبی و هد مورد نیاز آن در ابتدای لوله اصلی و در زمان حداکثر نیاز به ترتیب، ۵/۰۵ مترمکعب بر ساعت و ۳۰/۵ متر محاسبه شده، توضیح و توسعه داده شده است و پس از آن با به کارگیری این روش، نتایج برای طرح دشت هارکله ارایه شده است.

پمپ (دور ثابت) مناسب معمولاً با توجه به نیاز حداکثر طرح، پمپ‌های موجود در بازار و قیود اقتصادی موجود در طرح انتخاب می‌شود. منحنی پمپ انتخاب شده برای این مسئله به همراه منحنی سامانه برای سامانه نمونه در شکل ۱ آورده شده است. این پمپ در نقطه کارکرد خود با بازده ۶۲ درصد، کار می‌کند و در مقایسه با بالاترین بازده کاری ۶۳/۲ درصد، از نظر مصرف انرژی در موقع حداکثر نیاز، انتخاب خوبی است. نقطه‌ای که نیاز واقعی سامانه را نشان می‌دهد (نقطه a) با هد ۳۰/۵ متر و دبی ۵/۰۵ مترمکعب بر ساعت) با نقطه‌ای که پمپ تامین می‌کند (نقطه b) با هد ۳۳ متر و دبی ۵/۰۵ مترمکعب بر ساعت) براساس طراحی سامانه خط انتقال و ترسیم منحنی آن، اندکی متفاوتند که البته در بیشتر طراحی‌ها این تفاوت اجتناب‌ناپذیر است (شکل ۱). اما نکته قابل تاکید این است که انتخاب پمپ با دور ثابت، تنها توسط یک نقطه از منحنی مقاومت سامانه که همان نقطه حداکثر هد و دبی مورد نیاز است، صورت می‌گیرد، در صورتی که در بیشتر مواقع در طول دوره آبیاری، به هد و دبی کمتری نیاز است. در نتیجه پمپ در بیشتر مواقع، در نقطه‌ای غیر از نقطه بهینه خود و با بازده کمتری کار می‌کند که تلفات آب و انرژی قابل ملاحظه‌ای را ایجاد می‌کند.

یکی از راههایی که برای کاهش تلفات آب متداول است، استفاده از شیر کترل است؛ اما همچنان تلفات انرژی را در پی دارد. در این حالت در زمان کاهش نیاز سامانه، دبی پمپ با بستن شیر کترول کاهش می‌یابد، اما هد تولید شده افزایش می‌یابد و استهلاک پمپ بالا می‌رود، نحوه تغییر منحنی سامانه با بستن شیر کترول (و به عبارتی ایجاد افت) در طول دوره آبیاری، در شکل ۲ آورده شده است. طبق این شکل، بازده پمپ در اثر بستن شیر کترول می‌تواند از ۶۳ درصد به ۴۷ درصد برسد. چنان‌که مشاهده می‌شود با کاهش نیاز آبی سامانه و بستن شیر کترول برای تنظیم جریان، هد تولیدی پمپ افزایش می‌یابد. همچنین جابه‌جا شدن نقطه کارکرد پمپ به سمت چپ، ناپایداری در عملکرد و استهلاک به دلیل فاصله گرفتن از دبی بهینه را در پی دارد.



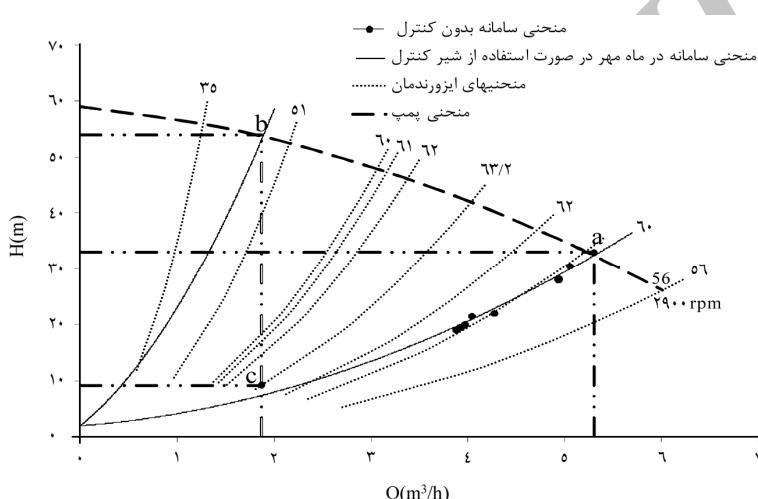
شکل ۱- منحنی سامانه و نقاط عملکرد ایده‌آل و طراحی شده در شرایط حداکثر نیاز آبی سامانه تحت فشار نمونه.



شکل ۲- منحنی‌های مقاومت سامانه در طول دوره آبیاری با تنظیم دبی توسط شیر کنترل برای سامانه آبیاری نمونه.

برای تصویر میزان انرژی مصرفی پمپ و هدررفت آن، سطح مستطیلی با رأس نقطه a (نقطه کارکرد پمپ بدون تنظیم) در شکل ۳ در نظر گرفته می‌شود که براساس منحنی سامانه در ماه حداکثر مصرف شکل گرفته است. برای رسیدن به کمترین نرخ جریان در ماه آبیان، شیر کنترل در لوله رانش

پمپ بسته شده است و نقطه عملکرد پمپ از a به b تغییر کرده است. این کار فشار مورد نیاز پمپ را افزایش می‌دهد و جریان را می‌کاهد و انرژی مصرفی در این حالت، متناسب با سطح مستطیل با رأس b است، در صورتی که فشار مورد نیاز در ماه آبان (نقطه c) ۴۰ متر کمتر از میزانی است که پمپ تأمین کرده است و انرژی مورد نیاز متناسب با سطح مستطیل با رأس c است. همان‌طور که از شکل ۳ مشخص است شیر کترل، انرژی مصرفی پمپ را کاهش داده است (حالات a به b)، اما هنوز انرژی قابل توجهی به هدر می‌رود (مقایسه b و c).



شکل ۳- تأثیر شیر کترل در پمپ سرعت ثابت، بر روی منحنی سامانه و تغییرات فشار و انرژی مورد نیاز.

محاسبه توان مصرفی و انرژی مورد نیاز ایستگاه پمپاژ در صورت به کار گیری پمپ دور ثابت: در حالت اول، کترل مصرف انرژی با بستن شیر کترل، با توجه به کم و زیاد شدن نیاز سامانه، صورت گرفته است. برای محاسبه توان مصرفی پمپ، توانی که پمپ به سیال انتقال می‌دهد، توسط رابطه ۱ محاسبه می‌شود:

$$P_U = \gamma Q H_P \quad (1)$$

که در آن، P_U : توان خالص مورد نیاز پمپ بر حسب وات (W); γ : وزن مخصوص سیال بر حسب نیوتن بر مترمکعب (N/m^3) و H_P : هد تولید شده توسط پمپ بر حسب متر است. توان مورد نیاز پمپ با توجه به بازده در نقطه کار پمپ، از رابطه ۲ به دست می‌آید.

$$P_a = \frac{P_U}{\eta_t} \quad (2)$$

که در آن، P_a : توان مصرفی پمپ و η_t : بازده کلی پمپ است. انرژی مورد نیاز پمپ در هر ماه، از حاصل ضرب توان مصرفی در مدت زمان آبیاری در آن ماه به دست می‌آید. در این طرح دوره آبیاری در هر ماه ۵ روز و تعداد ساعت کارکرد پمپ، ۱۲ ساعت تعیین شده است و انرژی مورد نیاز در ماه حداقل مصرف (تیر) ۱۶۳ کیلو وات ساعت محاسبه شده است. همچنین نقطه عملکرد پمپ بدون استفاده از شیر کنترل دارای هد ۳۳ متر و دبی $5/3$ مترمکعب بر ساعت است. همان‌طورکه از جدول ۱ مشخص است، در صورتی که برای تنظیم دبی از شیر کنترل استفاده شود، گرچه تلفات آب و انرژی کاهش می‌یابد، اما هم‌چنان تلفات انرژی وجود دارد که در طول دوره آبیاری از ۱۱-۸۷ درصد متغیر است.

محاسبه‌های انرژی در ایستگاه پمپاژ با به کارگیری پمپ‌های دور متغیر: در این قسمت اثر تغییر دور پمپ‌ها برای تنظیم دبی سامانه مورد بررسی قرار گرفته است، به این صورت تنظیم دبی و هد مورد نیاز، توسط تغییر سرعت دورانی پمپ و به عبارتی تغییر منحنی پمپ صورت می‌گیرد. از آنجا که منحنی پمپ تنها در یک یا دو دور مختلف توسط کارخانه تولیدی ارایه می‌شود، برای انتخاب دور مناسب باید منحنی‌های پمپ در دورهای دیگر محاسبه و رسم شوند. محاسبه منحنی‌های پمپ در دورهای مختلف با استفاده از رابطه‌های تشابه برای رژیم کار یک پمپ با دوران‌های مختلف صورت می‌گیرد (رابطه‌های ۳ و ۴):

$$\frac{Q_1}{Q_2} = \frac{n_1}{n_2} \quad (3)$$

$$\frac{H_1}{H_2} = \frac{(n_1)^2}{(n_2)^2} \quad (4)$$

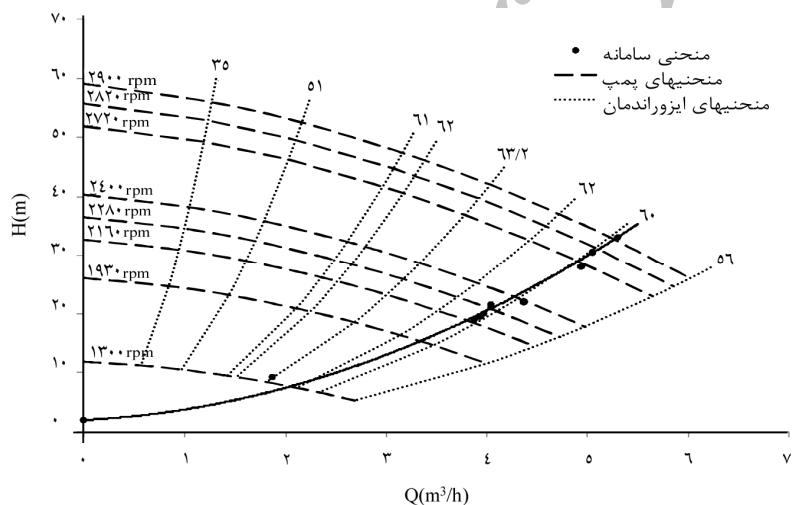
که در آن‌ها، اندیس ۱ و ۲ به ترتیب بیانگر کار پمپ در سرعت دورانی n_1 و n_2 است. دبی پمپ و H : ارتفاع تولیدی پمپ است. به‌منظور تغییر دور پمپ‌ها، یک درایو تغییر فرکانس^۱ روی هر یک از پمپ‌ها نصب می‌شود و دور پمپ در هر زمان با توجه به تغییرات نیاز سامانه (به صورت برنامه‌ریزی شده و خودکار یا به صورت دستی) تنظیم می‌شود. با استفاده از نقطه برخورد منحنی‌های پمپ به دست آمده و منحنی سامانه در هر دوره آبیاری، بازده (راندمان) نقطه کاری پمپ نیز تعیین می‌شود (شکل ۴).

1- Variable Frequency Drive (VFD)

جدول ۱- خلاصه محاسبه های مریوط به بیمه و انرژی مصرفی ماهانه در استگاه پیماز (حالات اول).

سالانه	شهریور	مرداد	تیر	خرداد	اردیبهشت	فروردین	آبان	مهر	ماه
عنوان									عنوان
نحوه تنظیم									نحوه تنظیم
جنی مود نیاز سامانه (پیش نیازیه)									جنی مود نیاز سامانه (پیش نیازیه)
هد آبیاد شده توسط بیمه (متر)									هد آبیاد شده توسط بیمه (متر)
رآمدان نقطه کارکرد بیمه									رآمدان نقطه کارکرد بیمه
توان مصرفی بیمه (کیلووات ساعت)									توان مصرفی بیمه (کیلووات ساعت)
انرژی الکتریکی مود نیاز بیمه (کیلووات ساعت)									انرژی الکتریکی مود نیاز بیمه (کیلووات ساعت)
هد رفت انرژی الکتریکی (درصد)									هد رفت انرژی الکتریکی (درصد)
هد آبیاد شده توسط بیمه (متر)									هد آبیاد شده توسط بیمه (متر)
رآمدان نقطه کارکرد بیمه									رآمدان نقطه کارکرد بیمه
توان مصرفی بیمه (کیلووات ساعت)									توان مصرفی بیمه (کیلووات ساعت)
انرژی الکتریکی مود نیاز بیمه (کیلووات ساعت)									انرژی الکتریکی مود نیاز بیمه (کیلووات ساعت)
هد رفت انرژی الکتریکی (درصد)									هد رفت انرژی الکتریکی (درصد)
نصب شیر کنترل									نصب شیر کنترل

با توجه به شکل ۴ و تعیین نقطه کار و بازده هر پمپ، توان مصرفی و انرژی مورد نیاز ماهانه پمپ محاسبه شده و در جدول ۲ آورده شده است. طبق جدول ۲ و بر خلاف جدول ۱، دبی و هد مورد نیاز سامانه با دبی و هد تولید شده پمپ‌ها در هر دوره آبیاری با هم برابرند، که این موضوع باعث کاهش مصرف انرژی قابل توجهی شده است. انرژی مورد نیاز در ماه تیر در این حالت، $113/3$ کیلووات ساعت بوده است که با توجه به جدول ۱ میزان مصرف در ماه حداقل مصرف ۱۱ درصد کاهش نشان داده است و در طول دوره، مصرف انرژی از ۱۱-۷۸ درصد کاهش نشان داده است. میزان هدررفت انرژی بدست آمده در این روش فقط بدلیل کاهش بازده پمپ در دوره‌ای پایین است، که البته مقدار آن کم است.



شکل ۴- رسم منحنی‌های پمپ در دوره‌ای مختلف و تعیین دور مناسب و بازده پمپ در هر نقطه بهره‌برداری.

جدول ۲ - خلاصه محاسبه های مربوط به بیب و انرژی مصرفی ماهانه در استگاه پیماز (حالات دوم).

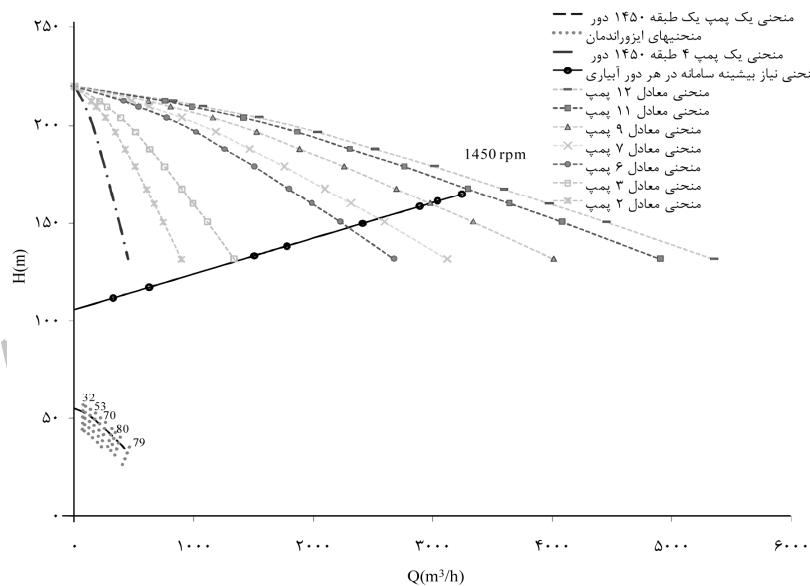
سالانه	شهریور	مرداد	تیر	خرداد	تیر	آبان	فرودین	اردیبهشت	خرداد	تیر	آبان	مهر	مهر	ماه	منوان
۱/۱۹	۱/۳۷	۴/۱	۱/۱۲	۱/۱۰	۲/۱۵	۲/۰/۵	۲/۸	۱/۰/۹	۱/۰/۸	۱/۰/۷	۰/۰/۸	۰/۰/۲	۰/۰/۲	نحوه تنظیم	نحوه تنظیم
۲۲	۲/۸	۰/۵۹	۰/۵۹	۰/۵۹	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۲	۰/۰/۲	بدن مورد نیاز سالانه (پیش بر مذایه)	بدن مورد نیاز سالانه (منز)
۳۳	۳/۳	۱/۸۰	۱/۸۰	۱/۸۰	۱/۰/۰	۱/۰/۰	۱/۰/۰	۱/۰/۰	۱/۰/۰	۱/۰/۰	۱/۰/۰	۰/۰/۹	۰/۰/۹	هد ایجاد شده توسط پیب (منز)	هد ایجاد شده توسط پیب (منز)
۵۹۵/۱	۱/۲۹۶/۷	۱/۱۵۳	۱/۰/۲	۱/۰/۲	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۹	۰/۰/۹	CFD بدون کنترل	CFD بدون کنترل
۳۷/۵	۳/۰۳	۰/۸	۰/۰/۲	۰/۰/۲	۰/۰/۱	۰/۰/۱	۰/۰/۱	۰/۰/۱	۰/۰/۱	۰/۰/۱	۰/۰/۱	۰/۰/۱	۰/۰/۱	رادمان نقطه کارکد پیب	رادمان نقطه کارکد پیب
۲۲	۲/۸	۰/۰/۵	۰/۱/۰	۰/۱/۰	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۲	۰/۰/۲	توان مصرفی پیب (کیلووات)	توان مصرفی پیب (کیلووات)
۰/۷۰۵	۰/۷۱۸	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۵	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	انرژی الکتریکی مورد نیاز پیب (کیلووات ساعت)	انرژی الکتریکی مورد نیاز پیب (کیلووات ساعت)
۳۶/۹/۷	۰/۰/۵	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	هد رفت انرژی الکتریکی (درصد)	هد رفت انرژی الکتریکی (درصد)
۲۲	۲/۸	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	هد ایجاد شده توسط پیب (منز)	هد ایجاد شده توسط پیب (منز)
۰/۷۰۵/۰	۰/۷۱۸	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	CFD با کنترل	CFD با کنترل
۳۶/۹/۷	۰/۰/۵	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	۰/۰/۰	هد رفت انرژی الکتریکی (درصد)	هد رفت انرژی الکتریکی (درصد)

نتیجه روش ارایه شده در سامانه آبیاری مورد مطالعه: پس از بررسی و تعیین دبی مورد نیاز در ماههای مختلف سال، ارتفاع استاتیک و تخمین ارتفاع دینامیک پمپاژ، فشار مورد نیاز در ابتدای هر واحد زراعی و شرایط بهره‌برداری در طرح هارکله- لالی که طرح بهنسبت بزرگی محسوب می‌شود، در طراحی اولیه تعداد ۱۲ پمپ فشار قوی ۴ طبقه WKL150 و دو دستگاه پمپ ۳ طبقه WKL100 به عنوان پمپ‌های منتخب برای ایستگاه پمپاژ انتخاب شده‌اند. از این تعداد پمپ یازده دستگاه آن در طول دوره بهره‌برداری به عنوان پمپ‌های اصلی و سه دستگاه به عنوان پمپ‌های رزرو در سامانه قرار خواهند گرفت. برای تأمین انرژی مورد نیاز پمپ‌ها، الکتروموتور ۲۵۰ کیلووات ساعت برای پمپ‌های ۴ طبقه و الکتروموتور ۳۷ کیلووات ساعت برای پمپ‌های ۳ طبقه پیشنهاد شده است.

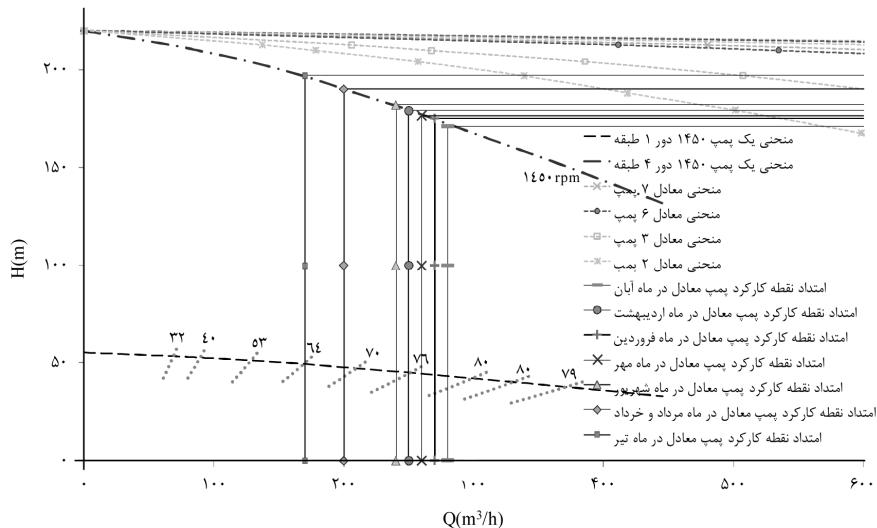
محاسبه‌های ایستگاه پمپاژ با به کارگیری CSP: توان الکتریکی مورد نیاز برای الکتروموتورهای در طرح، حدود ۱/۵ مگاوات محاسبه شده است. در اطلاعات طراحی سامانه، دور آبیاری در ماه حداکثر مصرف دو روزه است، در نتیجه با ۲۱ ساعت کار در روز، سامانه آبیاری حداکثر ۲۰ روز در ماه کار می‌کند. این سامانه در طول سال ۸ ماه کار می‌کند و با توجه به تعداد ساعات کارکرد آن، مصرف انرژی الکتریکی در طول سال، ۵۰۴۰ مگاوات ساعت برآورد شده است. با توجه به وسعت اراضی، همه آن‌ها همزمان آبیاری نمی‌شوند و ناحیه آبیاری، به ۶ منطقه آبیاری تقسیم شده است. با توجه به دبی خط لوله در ماه حداکثر مصرف، تقریباً هر منطقه، ۳ روز در هر ماه آبیاری می‌شود که البته دبی مورد نیاز هر منطقه در هر دور آبیاری متغیر است، در نتیجه متحنی سامانه نیز تغییر خواهد کرد. در این طرح نیز بهمنظور تنظیم دبی خروجی هر پمپ، از شیر کترل استفاده شده است. همچنین برای تنظیم دبی سامانه در موقعی که نیاز کم می‌شود، تعدادی از پمپ‌ها خاموش می‌شوند. تعداد پمپ‌ها، از ۲ عدد در دوره حداقل مصرف تا ۱۲ عدد در دوره حداکثر مصرف، متغیر است (شکل ۵). با توصیف موجود از پروژه و بهمنظور محاسبه میزان تلفات انرژی در صورت تنظیم دبی توسط شیر کترل و یا خاموش- روشن کردن پمپ‌ها، با استفاده از منحنی پمپ و تخمین دبی مورد نیاز هر ماه، میزان هد و دبی تولیدی توسط پمپ مشخص شد (جدول ۳). برای محاسبه انرژی مصرفی پمپ، باید بازده پمپ هم در طول دوره آبیاری تعیین شود. تعیین بازده هر پمپ در نقطه عملکرد خود، در هر دور آبیاری، با توجه به شکل ۶ امکان‌پذیر خواهد بود، که در واقع شکل ۶ قسمتی از شکل ۵ است که با بزرگنمایی

مناسب رسم شده است. ابتدا از نقطه برخورد منحنی سامانه با منحنی پمپ معادل، خطی موازی محور X ها رسم می شود، تا منحنی معادل پمپ ۴ طبقه را در یک نقطه قطع کند، سپس از آن نقطه خطی موازی محور Y ها رسم نموده تا منحنی پمپ یک طبقه را در نقطه دیگر قطع کند، با استفاده از نقطه به دست آمده و منحنی های ایزوراندمان رسم شده، بازده کاری هر طبقه از پمپ ها به دست می آید.

با توجه به جدول ۳ هزینه انرژی سالانه ایستگاه پیپاژ، ۵۹ میلیون تومان محاسبه شده است (با احتساب ۱۴۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت انرژی). در طراحی این سامانه و بدون ترسیم منحنی های دقیق سامانه و پمپ (پمپ ها) و بدون در نظر گرفتن تغییرات راندمان پمپ (که در طراحی های داخل کشور متداول است) مبلغ نامبرده ۷۰ میلیون تومان، یعنی $15/7$ درصد بیشتر برآورد شده است. طبق جدول ۳ هدر رفت انرژی در ماه های مختلف سال بین ۴۵-۷۸ درصد انرژی مصرفی است و بازده پمپ از ۷۸ درصد، در دوره حداکثر مصرف (تیر)، به ۶۴ درصد در دوره حداقل مصرف کاهش یافته است.



شکل ۵- منحنی های معادل پمپ در هر یک از حالت های ترکیب پمپ ها
و تعیین تعداد پمپ ها در حالت نیاز آبی حداکثر در هر دوره آبیاری.



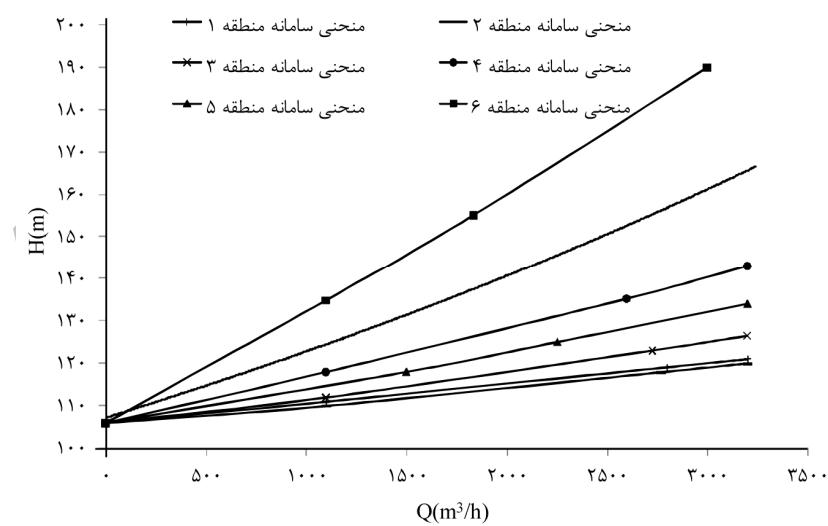
شکل ۶- تعیین بازده هر یک از پمپ‌های CFD در هر ماه از بهره‌برداری سامانه آبیاری.

جدول ۳- خلاصه محاسبه‌های مربوط به پمپ‌ها و انرژی مصرفی ماهانه در ایستگاه پمپاز در به کارگیری CFD.

ماه	عنوان											
	دی	بهمن	اسفند	دی	بهمن	اسفند	دی	بهمن	اسفند	دی	بهمن	اسفند
۱۴۰۹	۲۰۳۶	۲۲۴۰	۲۸۸۷	۱۷۷۶	۶۲۵	۳۲۲	۱۵۰۲					
۱۵۰	۱۶۱	۱۶۵	۱۵۹	۱۳۸	۱۱۷	۱۱۲	۱۳۳					
۱۷۱	۱۷۹	۱۷۱	۱۷۵	۱۷۷	۱۹۰	۱۹۷	۱۸۲	هد ایجاد شده توسط پمپ (متر)				
۰/۷۸	۰/۷۶	۰/۷۸	۰/۷۷	۰/۷۶۵	۰/۶۸	۰/۶۴	۰/۷۴	رانتمان نقطه کارکرد پمپ				
۹	۱۲	۱۱	۷	۳	۲	۲	۶	تعداد پمپ‌های فعال ایستگاه				
۱۴۳۹	۱۹۷۱	۱۹۳۶	۱۷۸۸	۱۱۱۷	۴۷۶	۲۷۰	۱۰۰۷	پمپاز در هر دور آبیاری				
۴۱۹۷	۶۰۴	۸۲۴	۸۱۳	۷۵۰	۴۶۹	۲۰۰	۱۱۳	توان مصرفی پمپ (کیلووات)				
۰۹	۸/۴۶	۱۱/۰۳	۱۱/۳۸	۱۰/۰۱	۶/۰۷	۲/۸	۱/۰۹	انرژی الکتریکی مورد نیاز پمپ				
۲۴	۱۲	۱۳	۴	۱۱	۲۳	۴۶	۵۳	مکاوات ساعت)				
								هزینه انرژی الکتریکی ایستگاه				
								پمپاز (میلیون تومان)				
								هدرفت انرژی الکتریکی (درصد)				

محاسبه‌های ایستگاه پمپاژ در صورت استفاده از **VFD**: همان‌طورکه اشاره شد، تمام مناطق همزمان آبیاری نمی‌شوند و کل منطقه به ۶ منطقه آبیاری کوچکتر، تقسیم شده است که هر قسمت در یک نوبت ۲ یا ۳ روزه، آبیاری می‌شود. در نتیجه در طول آبیاری سالانه سامانه دارای ۶ منحنی است، که هر یک مربوط به یک منطقه آبیاری است. با توجه به وسعت کل منطقه نسبت به منطقه آبیاری که حداقل مصرف را دارد و همچنین مقادیر مربوط به نیاز هر منطقه آبیاری در ماه حداقل که توسط طراح ارایه شده است، هد و دبی مورد نیاز هر منطقه در هر ماه آبیاری به دست آمده و براساس آن منحنی دبی - هد آن‌ها رسم شده است (شکل ۷).

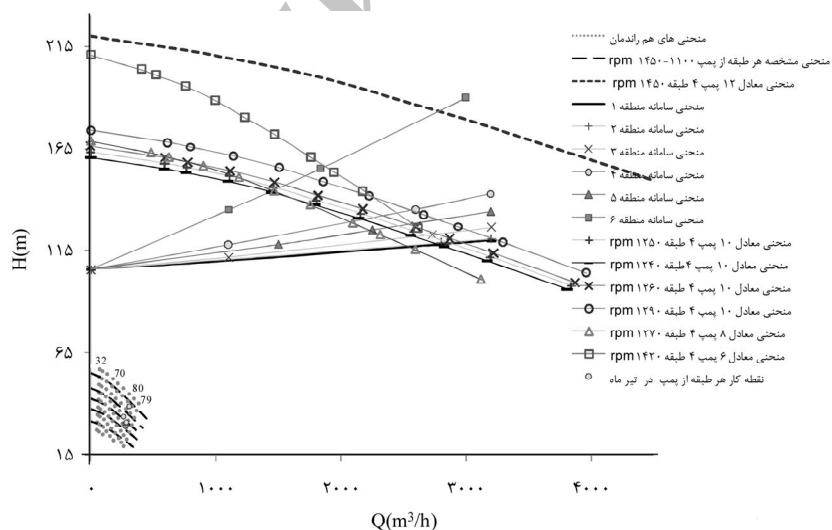
همچنین با بررسی اطلاعات موجود، مشخص شد که هد و دبی حداقل در مناطق مختلف در یک زمان اتفاق نمی‌افتد، که همین موضوع زمانی که پمپ با دور ثابت کار می‌کند باعث هدررفت انرژی خواهد شد. زیرا زمانی که به دبی حداقل نیاز است به هد حداقل نیاز نیست، اما به اجرای پمپ باید با همان هد کار کند تا دبی موردنظر تأمین شود، که این عکس العمل پمپ باعث هدررفت انرژی زیادی شده و فشار اضافه به سامانه اعمال می‌کند، این فشار اضافی اعمال شده بازده آبیاری را کاهش می‌دهد.



شکل ۷- رسم منحنی‌های سامانه مربوط به هر قسمت از منطقه مورد مطالعه.

با کاربرد پمپی که قابلیت تنظیم دور را با نیاز سامانه دارد، می‌توان مسائل مطرح شده را تا حد زیادی رفع نمود. به این منظور بعد از تعیین میزان نیاز هر منطقه آبیاری در هر ماه، تعداد پمپ‌های فعال برای آبیاری هر منطقه و همچنین بازده و سرعت دورانی آن‌ها در هر ماه مشخص شده است. تعیین تعداد پمپ‌های فعال در هر دور آبیاری برای هر منطقه با توجه به بازده هر طبقه از پمپ صورت گرفته است؛ به‌طور مثال در ماه تیر که هر منطقه نیاز حداکثر خود را دارا می‌باشد، منحنی پمپ‌های معادل هر منطقه رسم شده است (شکل ۸).

با توجه به نقطه کارکرد هر پمپ معادل (نقطه برخورد منحنی پمپ معادل و نقطه حداکثر منحنی سامانه هر منطقه آبیاری) و منحنی‌های ایزوراندمان رسم شده برای هر طبقه از پمپ، اگر هر طبقه از پمپ با بازده مناسبی کار کند، تعداد پمپ‌های تشکیل دهنده پمپ معادل قابل قبول است، در غیر این صورت با تغییر تعداد پمپ‌های موازی، سعی شد تا بازده موردنظر حاصل شود. با توجه به نقطه به‌دست آمده بر روی منحنی‌های مربوط به یک طبقه از پمپ، سرعت دورانی مناسب پمپ تعیین شد. به‌طور مشابه، در ماه‌های دیگر سال نیز برای هر دور ماهانه آبیاری، تعداد مناسب پمپ‌ها، بازده و سرعت دورانی هر پمپ به‌دست آمد (شکل ۹). با مشخص شدن بازده پمپ‌ها در هر دوره آبیاری، انرژی الکتریکی مورد نیاز ایستگاه پمپاز در سال و هزینه‌ای که در این شرایط کاری برای ایستگاه پمپاز باید صرف شود نیز محاسبه و باحالتی که ایستگاه پمپاز با پمپ دور ثابت کار می‌کند مقایسه شده است.



شکل ۸- منحنی پمپ معادل و تعیین نقطه کارکرد بهینه هر پمپ در ماه حداکثر نیاز آبی در هر منطقه آبیاری.

نتایج

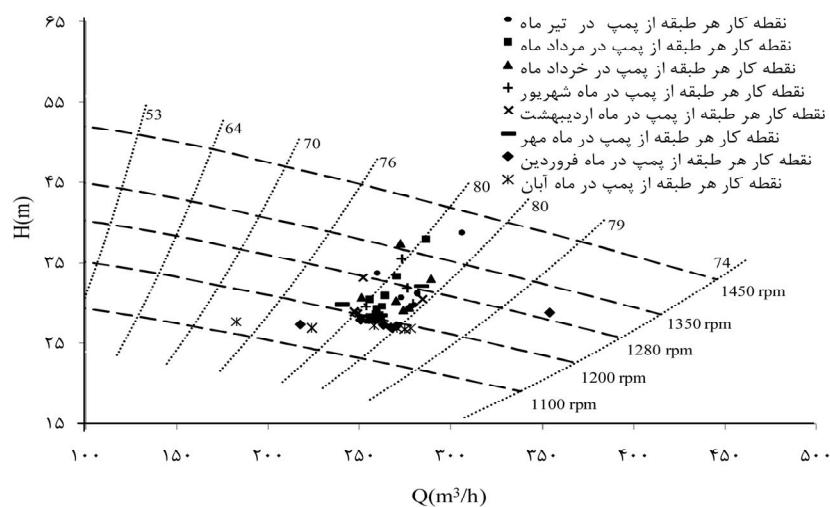
با نصب VFD، بازده پمپ‌ها در بیشتر مواقع در طول دوره آبیاری، تقریباً به ۸۰ درصد رسیده است (شکل ۹) که بهندرت در ایستگاه‌های پمپاژ مشاهده می‌شود. تحلیل طرح نشان می‌دهد که دامنه دور موتور مناسب برای این سامانه بین ۱۱۰۰-۱۴۵۰ دور در دقیقه است که این میزان تغییر، از نظر تجهیزات و مسایل الکترونیکی شامل محدودیت نمی‌شود. در همین حال با به کارگیری پمپ با دور ثابت، در دوره حداقل مصرف، بازده پمپ ۷۸ درصد بوده و با کاهش دبی مصرفی در طول سال، بازده پمپ تا ۶۴ درصد نیز کاهش داشته است (شکل ۱۰). زمانی که طراحی ایستگاه پمپاژ توسط پمپ دور ثابت انجام می‌شود، انعطاف عمل پمپ کاهش می‌یابد. به همین دلیل برای تأمین اطمینان‌پذیری، انتخاب پمپ با پمپ‌های بزرگ‌تر و موتورهای قوی‌تر صورت می‌گیرد و طبق بیانات کارشناسان، معمولاً این انتخاب‌ها بسیار بیش از حد لازم در نظر گرفته می‌شوند.

چنان‌که اشاره شد، در طرح هارکله تعداد پمپ‌ها ۱۲ عدد در نظر گرفته شده بود. در صورتی که با به کارگیری درایو تغییر دور در ایستگاه پمپاژ و بالا رفتن بازده و انعطاف‌پذیری هر یک از پمپ‌ها، تعداد پمپ‌های مورد نیاز به ۱۰ عدد کاهش می‌یابد که در سرمایه‌گذاری اولیه هم تأثیرگذار است. در این پژوهش روش ترکیب پمپ‌ها در حالت دور متغیر، برای تامین میزان هد و دبی مورد نیاز در هر زمان از فصل آبیاری نیز مورد تحلیل قرار گرفت. شایان ذکر است که قیمت انرژی ذکر شده در این پژوهش براساس آخرین اطلاعات از سایت‌های دولتی بوده است که فقط برای یک مقایسه نسبی کارایی دارد و به مثابه یک تحلیل اقتصادی نیست زیرا قیمت‌ها در منابع مختلف متفاوتند و دیگر این‌که در طول زمان به شدت متغیرند و افزایش قیمت حامل‌های انرژی در زمان انجام این پژوهش، قطعاً قیمت‌های ذکر شده را افزایش می‌دهد.

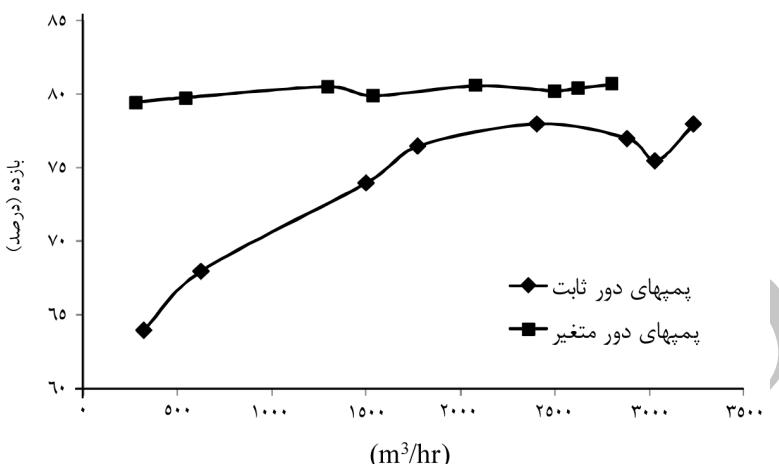
انرژی مصرفی سالانه، در حالتی که ایستگاه پمپاژ به VFD مجهز شده، معادل ۲۱۴۴ مگاوات ساعت بوده است (و هزینه‌ای معادل ۳۰ میلیون تومان داشته است). با مقایسه این مقادیر، با شرایط اولیه ایستگاه پمپاژ (جدول ۳) که انرژی مصرفی سالانه ایستگاه پمپاژ ۴۱۹۷ مگاوات ساعت بوده است (و هزینه‌ای معادل ۵۹ میلیون تومان داشته است)، کاهش ۴۹ درصدی هزینه انرژی الکتریکی ایستگاه پمپاژ مشاهده می‌شود که قابل توجه است. به عبارت دیگر کاهش مصرف آب و انرژی و هزینه‌های مربوط به آن می‌تواند از نظر اقتصاد طرح، جواب‌گوی میزان سرمایه اولیه برای تجهیزات VFD باشد.

با توجه به نتایج بدست آمده از جایگزینی پمپ دور متغیر به جای پمپ با دور ثابت، در هر دو مورد مطالعه شده (مثال نمونه و طرح واقعی)، می‌توان گفت که به کارگیری پمپ دور متغیر در سامانه آبیاری تحت فشار باعث بالا رفتن انعطاف‌پذیری سامانه آبیاری، بازده پمپ و کاهش هزینه و مصرف انرژی الکتریکی پمپ‌ها می‌شود.

این نتایج با نتایج پژوهشگرانی چون لامالانا و ساگاردوی (۲۰۰۰)، کامویرانو و دلپیان (۲۰۰۵) و دیاز و همکاران (۲۰۰۹) همخوانی دارد؛ هر چند که با توجه به شرایط هر طرح و نوع کاربری ایستگاه پمپاژ، اعم از کشاورزی و یا صنعتی، مقدار صرفه‌جویی در مصرف آب و انرژی و افزایش بازده، متفاوت خواهد بود و به یک عدد ثابت نمی‌رسد. همچنین سطح زیر کشت، نوع آبیاری تحت فشار و نحوه قرارگیری اجزای شبکه نیز در این تحلیل مؤثر خواهد بود. همچنین با بالا رفتن بازده پمپ، استهلاک پمپ کاهش و طول عمر مفید پمپ افزایش می‌یابد و در نتیجه نیاز به تعمیرات دوره‌ای مورد نیاز پمپ نیز کم می‌شود.



شکل ۹- تعیین نقطه کار هر طبقه از پمپ در هر دور آبیاری، برای هر منطقه آبیاری، در طول سال.



شکل ۱۰- نمودار تغییر بازده هر پمپ، در دورهای مختلف آبیاری در طول سال، در دو حالت تنظیم ایستگاه پمپاژ.

منابع

- 1.Camoirano, R., and Dellepiane, G. 2005. Variable frequency drive for MSF desalination plant and associated pumping stations. Conference on Desalination and environment, Santa Magherita, Italy, 182: 53-65.
- 2.Connors, D.P., Robeck, J.D., and Jarc, D.A. 1982. Adjustable Speed Drive as Application to Centrifugal Pumps. The fourth industrial energy technology conference, Houston, USA.
- 3.Diaz, R.J.A., Luque, R.L., Cobo, C.M.T., Montesinos, P., and Poyato, E.C. 2009. Exploring energy saving scenarios for on-demand pressurized Irrigation networks. Biosystems Engineering. 104: 552-561.
- 4.Farmani Marzankalateh, A., and Oraie, H. 2003. Energy Consumption Management of Electro Pumps. The forth national conference on energy, Ministry of Power, Tehran, Iran. (In Persian)
- 5.Fazeli, M. 2008. Presentation and use from variable speed pumps in irrigation systems. The first seminar on irrigation instrument and equipment, Shahid Abaspur University, Iran. (In Persian)
- 6.Hanson, R., Weigand, C., and Orloff, S. 1996. Variable Frequency Drives for Electric Irrigation Pumping Plants save Energy. California Agriculture. 50: 1. 36-39.
- 7.Lamaddalene, N., and Sagardoy, J.A. 2000. Performance analysis of on-demand pressurized irrigation systems. FAO irrigation and drainage paper 59, Rome, 132p.
- 8.Lamaddalene, N., and Khila, S. 2012. Energy Saving with Variable Speed Pumps in On-Demand Irrigation Systems. Springer, Irrig. Sci. 30: 157-166.
- 9.Moreno, M.A. 2008. Development of a new methodology to obtain the characteristic pump curves that minimize the total cost at pumping stations. Biosystems Engineering. 102: 95-105.



Gorgan University of Agricultural
Sciences and Natural Resources

J. of Water and Soil Conservation, Vol. 21(3), 2014
<http://jwsc.gau.ac.ir>

Hydraulic Design and Evaluation of Variable Speed Pumps on Pressurized Irrigation Systems (Case study: Harkalleh-Laali Irrigation System)

Z. Raeisian Amiri¹ and *A. Parvaresh Rizi²

¹M.Sc. Graduate, Dept. of Water Structure, University of Tehran, ²Assistant Prof.,
Dept. of Irrigation and Reclamation Engineering, University of Tehran, Karaj

Received: 07/05/2012; Accepted: 07/21/2013

Abstract

In recent years, energy cost has increased more than other expenses of agriculture sectors. Reconsidering the status of agricultural pumping stations, the features of their energy consumption and applying the new design methods, to increase the efficiency, have valuable roles in controlling energy consumption. In these stations constant-speed pumps are used which could have suitable efficiency in a small range of pressure and discharge changes. If the less pressure or discharge is favored according to irrigation program, the unbalanced relation between motor speed and system curve will, cause high energy losses. This problem, especially in systems like pressurized irrigation that frequently confront the demand changing, imposes extra costs. In this study, Harkalleh-Laali irrigation system, with introducing a method as well as analyzing a practical example, the effects of variable-speed pumps displacement were evaluated in comparison with constant-speed pumps in viewpoints of hydraulics of plan, energy consumption and pump efficiency. Results show that with employing variable-speed pumps in this project, pump efficiency could be increased up to 10% and the reduction of energy consumption per year could reach 49%, related to the current plan.

Keywords: Pump efficiency, Pumping system curve, Optimum operating point of pump, Variable speed drive, Energy consumption

* Corresponding Author; Email: parvarsh@ut.ac.ir