



شرکت ملی نفت ایران
شرکت بهینه سازی مصرف سوخت

دستورالعمل اندازه گیری و صحه گذاری طرح "برق دار کردن چاه ها و تلمبه های آب کشاورزی"

کد مدرک: DMWI011	شماره بازنگری: 04	گیرنده مدرک:
تاریخ تصویب: ۹۹,۷,۲۳	کل صفحات: ۱۱	

صفحه ۱ از ۱۱	تحت کنترل	مهر کنترل
--------------	------------------	-----------

نسخه تکثیر/کپی برداری شده ممهور به مهر آبی رنگ "تحت کنترل" از این مستند، بدون مجوز دفتر بهبود کیفیت، غیر معتبر می باشد.

دستورالعمل اندازه‌گیری و صحه‌گذاری طرح
"برق‌دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی"

کد مدرک و شماره بازنگری: DMWI011/04



شرکت ملی نفت ایران
شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

تاریخ تصویب: ۹۹/۰۷/۰۰

شرح بازنگری	تاریخ بازنگری	شماره بازنگری	ردی ف
<p>- تغییر در اساس و مبنای محاسبه میزان نفت گاز صرفه جویی شده براساس تبدیل برق مصرفی پس از اجرای راهکار به نفت گاز معادل و استفاده از ضریب مورد تأیید معاونت برنامه ریزی وزارت نفت (هر ۱ کیلو وات ساعت معادل ۰,۲۴۴ لیتر نفت گاز)</p> <p>- قراردادن سقف میزان بازپرداخت هرچاه بر اساس سهمیه آن چاه در حالت استفاده از راهکار استفاده از شبکه سراسری برق براساس مصوبه هیات مدیره شرکت بهینه سازی مصرف سوخت.</p> <p>کلیه تغییرات مطابق با برگ درخواست تغییر مدرک به شماره ۱۲۳۲/۱۳۹۶/۲۰ داخلی مورخ ۹۶/۰۹/۲۷ می باشد.</p>	۹۶/۰۹/۲۸	۰۱	۱
<p>- تغییر در شکل رابطه محاسبه میزان بازپرداخت ها در بند ۴-۱ جهت عمومیت بخشیدن به این رابطه برای تمامی راهکارهای موردنظر و حذف موارد غیرضروری در این بخش.</p> <p>- تکمیل بخش ۴-۲ مربوط به سقف بازپرداخت‌ها برای تمامی راهکارهای موردنظر، بر اساس مصوبه شماره ۳۵۱ هیات مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، به شماره ۱۶۶۲۱۸-۱۳۹۶ مورخ ۱۳۹۶/۱۱/۱۸ و مصوبه شماره ۳۵۹ هیات مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، به شماره ۱۳۹۶-۱۷۰۳۱۹ مورخ ۱۳۹۷/۰۴/۳۱.</p> <p>- ساده سازی و روان سازی تعارف اولیه دستورالعمل اندازه گیری و صحه گذاری طرح</p> <p>- تغییر در رابطه به روزرسانی ضریب اصلاح قیمت نفت گاز در رابطه ۲ با توجه به مصوبه شورای اقتصاد</p> <p>- اصلاح محدودیت های تعیین شده برای محاسبه برق مصرفی قابل بازپرداخت</p> <p>- اصلاح تعداد فرایند اندازه‌گیری و صحه گذاری دوره ای برای هر چاه</p> <p>- به روز رسانی و تکمیل چک لیست های اندازه گیری و صحه گذاری وضعیت موجود،</p> <p>- عملیاتی، دوره ای و موردی</p> <p>- اضافه شدن ماتریس مسئولیت ها برای دستورالعمل اندازه گیری و صحه گذاری طرح</p>	۹۷/۰۹/۱۲	۰۲	۲
<p>- حذف سقف بازپرداخت سرمایه‌گذاری در نظر گرفته شده مبتنی بر دسته سهمیه سوخت بر اساس مصوبه شماره ۳۷۳ هیات مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، به شماره ۱۷۶۹۰۹-۱۳۹۷ مورخ ۱۳۹۷/۱۲/۱۳</p> <p>- سقف زمانی بازپرداخت سرمایه گذاری با حفظ مدت ۸ سال از ۱۴۰۶ به سال ۱۴۱۰ تغییر یافت.</p> <p>- حذف ردیف های غیرضروری چک لیست های صحه گذاری وضعیت موجود و عملیاتی چاه</p> <p>- حذف شرط تاریخ اعتبار پروانه بهره برداری از شروط تأیید صحه‌گذاری وضعیت موجود و عملیاتی چاه</p> <p>با توجه به اصلاحیه سوم شورای محترم اقتصاد به شماره ۱۶۶۳۰۵ مورخ ۱۳۹۸/۰۴/۰۳</p> <p>- تغییر نرخ ارز معادل بازپرداخت یارانه صرفه جویی از نرخ رسمی بانک مرکزی به نرخ سامانه نیما.</p>	۹۸/۰۶	۰۳	۳

مهر کنترل

صفحه ۲ از ۱۱

تحت کنترل

دستورالعمل اندازه‌گیری و صحه‌گذاری طرح
"برق‌دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی"

کد مدرک و شماره بازنگری: DMWI011/04



شرکت ملی نفت ایران
شرکت تهیه‌سازی مصرف سوخت

تاریخ تصویب: ۹۹/۰۷/۰۰

- شماره مصوبات قبلی از تعریف هدف حذف گردید.
- تعریف دامنه کاربرد در مورد چاه‌های دارای سهمیه سوخت تغییر یافت.
- تعریف مرز اندازه‌گیری و محاسبه صرفه جویی در مورد چاه‌های دارای سهمیه سوخت تغییر یافت.
- سامانه تجارت آسان/صدف به تعاریف اضافه گردید.
- تعریف راهکار تأمین برق با استفاده از سلول‌های خورشیدی بهبود یافت.
- تعریف راهکار تأمین برق با استفاده از توربین‌های بادی بهبود یافت.
- تعریف راهکار تأمین برق با استفاده از ژنراتور گازی بهبود یافت.
- تعریف سامانه پایش طرح‌های ماده ۱۲ تکمیل گردید.
- تعریف کارگروه تخصصی طرح برق‌دار کردن چاه‌های آب کشاورزی برای تصمیم‌گیری در خصوص تعیین تکلیف چاه‌های غیر فعال اضافه گردید.
- تعریف بازپرداخت یارانه صرفه جویی برای چاه‌های دارای سهمیه سوخت تغییر یافت.
- روش بازپرداخت یارانه صرفه جویی دوره‌ای جایگزین روش قبلی محاسبه صرفه جویی محقق شده گردید.
- تعریف سقف بازپرداخت سالانه سرمایه‌گذاری برای هر چاه بهبود یافت.
- تعریف مدت زمان بازپرداخت تکمیل گردید.
- روش محاسبه قیمت نفت‌گاز شفاف گردید.
- مصوبه شماره ۳۵۱ هیئت مدیره شرکت از مراجع و مستندات حذف گردید.

۹۹/۰۷/۱۶

۰۴

۴

شرح	رئیس بخش M&V	مدیر پروژه	مدیر واحد مربوطه	تأییدکننده سیستمی (نماینده مدیریت)	تصویب‌کننده (مدیرعامل)
نام و نام خانوادگی	امیرفضلی	د. شمس‌الزاده	سید علی‌رضا	سید علی‌رضا	ع. مشرف
تاریخ	۹۹/۰۷/۱۹	۱۳۹۹/۰۷/۱۹	۱۳۹۹/۰۷/۱۹	۹۹/۰۷/۲۰	۰
امضا					



فهرست مطالب

۱- هدف:	۵
۲- دامنه کاربرد:	۵
۳- تعاریف، مفاهیم و اختصارات:	۵
۳-۱- پروتکل بین‌المللی اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری عملکرد (IPMVP)	۵
۳-۲- مرز اندازه‌گیری و محاسبه صرفه جویی	۵
۳-۳- سامانه تجارت آسان/صدف	۵
۳-۴- موتورپمپ دیزلی	۵
۳-۵- راهکارهای اجرای طرح	۵
۳-۵-۱- راهکار تأمین برق با استفاده از سلول‌های خورشیدی	۶
۳-۵-۲- راهکار تأمین برق با استفاده از توربین‌های بادی	۶
۳-۵-۳- راهکار تأمین برق با استفاده از شبکه سراسری برق	۶
۳-۵-۴- راهکار تأمین برق با استفاده از ژنراتور گازی	۶
۳-۶- صحنه‌گذاری وضعیت موجود	۶
۳-۷- صحنه‌گذاری عملیاتی	۶
۳-۸- صحنه‌گذاری دوره‌ای	۶
۳-۹- صحنه‌گذاری موردی	۶
۳-۱۰- دوره زمانی گزارش‌دهی	۶
۳-۱۱- سامانه پایش طرح‌های ماده ۱۲	۷
۳-۱۲- کارگروه تخصصی طرح برق‌دار کردن چاه‌های آب کشاورزی	۷
۴- شرح عملیات:	۷
۴-۱- بازپرداخت یارانه صرفه جویی	۷
۴-۱-۱- بازپرداخت یارانه صرفه جویی دوره ای	۷
۴-۲- سقف بازپرداخت‌ها	۸
۴-۲-۱- سقف بازپرداخت سرمایه‌گذاری برای هر چاه	۸
۴-۲-۲- سقف بازپرداخت سالانه سرمایه‌گذاری	۸
۴-۳- مدت زمان بازپرداخت	۹
۴-۴- روش محاسبه قیمت نفت‌گاز	۹
۴-۵- روند صحنه‌گذاری	۹
۴-۵-۱- صحنه‌گذاری وضعیت موجود	۹
۴-۵-۲- صحنه‌گذاری عملیاتی	۹
۴-۵-۳- صحنه‌گذاری دوره‌ای	۱۰
۴-۵-۴- صحنه‌گذاری موردی	۱۰
۵- جدول مسئولیت‌ها:	۱۰
۶- مراجع و مستندات:	۱۱
۷- پیوست‌ها	۱۱
۸- تغییرات	۱۱



۱- هدف:

دستورالعمل اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری حاضر با هدف ارائه مبانی، محاسبه و تأیید میزان صرفه‌جویی حاصل از اجرای طرح "برق‌دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی" به منظور بازپرداخت به عاملان صرفه‌جویی، براساس مصوبه شورای اقتصاد به شماره ۱۶۶۳۰۵ مورخ ۱۳۹۸/۰۴/۰۳ و آیین‌نامه اجرایی ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور به شماره ۶۷۵۷۳/ت/۵۲۰۹۹ مورخ ۱۳۹۴/۵/۲۷ تدوین شده است.

۲- دامنه کاربرد:

دستورالعمل اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری تهیه شده برای تمامی چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی کشور دارای پروانه بهره‌برداری و با سوخت مصرفی نفت‌گاز مشمول طرح "برق‌دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی" مطابق با مصوبه شورای اقتصاد و اصلاحات آن کاربرد دارد.

۳- تعاریف، مفاهیم و اختصارات:

۳-۱- پروتکل بین‌المللی اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری عملکرد (IPMVP^۲)

جلد اول ویرایش ۲۰۱۶ پروتکل بین‌المللی اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری عملکرد (IPMVP) سازمان ارزیابی کارایی^۳، به عنوان سند راهنما، برای تعیین مرز اندازه‌گیری، مراحل صحنه‌گذاری، گزارش‌دهی و محاسبه صرفه‌جویی‌های محقق شده مورد استفاده قرار گرفته است.

۳-۲- مرز اندازه‌گیری و محاسبه صرفه‌جویی

مرز اندازه‌گیری و محاسبه صرفه‌جویی برای فرآیند اندازه‌گیری، صحنه‌گذاری و محاسبه صرفه‌جویی انرژی در این طرح "هر حلقه چاه یا تلمبه آب کشاورزی و تجهیزات منصوبه بر آن" می‌باشد.

۳-۳- سامانه تجارت آسان/اصدف

سامانه مورد استفاده شرکت ملی پخش فراورده‌های نفت ایران برای تخصیص و ثبت سهمیه سوخت است.

۳-۴- موتورپمپ دیزلی

در این نوع از موتورپمپ‌ها، توان مورد نیاز پمپ جهت مکش سیال با استفاده از سیستم احتراق سوخت دیزل، تأمین می‌گردد.

۳-۵- راهکارهای اجرای طرح

هدف از این طرح، برقی کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی است و این هدف بوسیله اجرای یکی از راهکارهای زیر قابل تحقق است.

^۱ و هم‌چنین سایر تاسیسات و تجهیزات مورد استفاده در موضوع طرح حاضر

^۲ International Performance Measurement and Verification Protocol

^۳Efficiency Valuation Organization (EVO)



۱-۵-۳- راهکار تأمین برق با استفاده از سلول‌های خورشیدی

در این روش بدون اتصال به شبکه سراسری برق و با استفاده از پنل‌های خورشیدی، برق مورد نیاز چاه جهت پمپاژ آب کشاورزی تأمین می‌گردد.

۲-۵-۳- راهکار تأمین برق با استفاده از توربین‌های بادی

در این روش بدون اتصال به شبکه سراسری برق و با استفاده از توربین‌های بادی، برق مورد نیاز چاه جهت پمپاژ آب کشاورزی تأمین می‌گردد.

۳-۵-۳- راهکار تأمین برق با استفاده از شبکه سراسری برق

در این روش برق مورد نیاز جهت پمپاژ آب کشاورزی، به واسطه اتصال به شبکه سراسری برق تأمین می‌شود.

۴-۵-۳- راهکار تأمین برق با استفاده از ژنراتور گازی

در این روش بدون اتصال به شبکه سراسری برق و با استفاده از ژنراتور گازی، برق مورد نیاز چاه جهت پمپاژ آب کشاورزی تأمین می‌گردد.

۶-۳- صحه‌گذاری وضعیت موجود

صحه‌گذاری انجام‌شده بر مبنای اندازه‌گیری پیش از اجرای راهکار است که برای تمام چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی الزامی است.

۷-۳- صحه‌گذاری عملیاتی

صحه‌گذاری است که با اجرای راهکار صرفه‌جویی به هنگام شروع بهره‌برداری از پروژه صرفه‌جویی به منظور حصول اطمینان از اجرای صحیح راهکار برای همه چاه‌ها انجام می‌شود.

۸-۳- صحه‌گذاری دوره‌ای

صحه‌گذاری است که به منظور اطمینان از تداوم تحقق صرفه‌جویی انرژی پس از صحه‌گذاری عملیاتی و به صورت دوره‌ای برای همه چاه‌ها انجام می‌شود.

۹-۳- صحه‌گذاری موردی

صحه‌گذاری است که بر حسب شرایط خاص و بر اساس ادعای ذینفعان و طرفین قرارداد پس از تأیید شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت انجام می‌شود.

۱۰-۳- دوره زمانی گزارش‌دهی

دوره زمانی است که پس از اجرای راهکار به منظور پایش صرفه‌جویی محقق شده از سرمایه‌گذار اخذ می‌شود و مورد بررسی قرار می‌گیرد. در این دستورالعمل دوره زمانی گزارش‌دهی سه ماهه در نظر گرفته شده است که در آن سرمایه‌گذار عامل صرفه‌جویی میزان برق مصرفی چاه را در دوره گزارش‌دهی در هر راهکار صرفه‌جویی به همراه مستندات آن (فیزیکی/ الکترونیکی) ارائه می‌دهد.



۱۱-۳- سامانه پایش طرح های ماده ۱۲

سامانه الکترونیکی که به منظور ثبت و کنترل عملیات بهره برداری و محاسبه صرفه جویی سوخت حاصل از اجرای موضوع قرارداد بر اساس طرح اندازه‌گیری و صحه‌گذاری توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت طراحی و راه‌اندازی می‌شود و از این پس به اختصار "سامانه" نامیده می‌شود. تبصره: تا زمان رفع اختلال در روند توسعه سامانه، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت از نرم افزاری استفاده خواهد کرد که به منظور ثبت میزان برق مصرفی چاه، انجام محاسبات صرفه‌جویی و صدور کاربرگ صرفه جویی طراحی و تایید می‌کند و از این پس به اختصار "نرم افزار" نامیده می‌شود.

۱۲-۳- کارگروه تخصصی طرح برق دار کردن چاه های آب کشاورزی

متشکل از مدیر اداره کل برنامه ریزی راهبردی و مدیریت انرژی، مدیر بهینه سازی انرژی در بخش صنعت، رئیس اندازه گیری و صحه گذاری طرح های انرژی، مدیر پروژه در شرکت بهینه سازی، کارشناس فنی اندازه گیری و صحه‌گذاری طرح و نماینده شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران است.

۴- شرح عملیات:

۱-۴- بازپرداخت یارانه صرفه جویی

بازپرداخت صرفه جویی تا سقف سرمایه گذاری انجام شده و سهمیه سوخت برای برقی کردن چاه و تلمبه آب کشاورزی به صورت دوره ای انجام می پذیرد:

۱-۱-۴- بازپرداخت یارانه صرفه جویی دوره ای

این بازپرداخت تا سقف سرمایه گذاری تایید شده و پس از حذف سهمیه سوخت، تایید صحه گذاری عملیاتی و بررسی مستندات برقی کردن چاه در هر دوره ۳ ماهه قابل پرداخت است. این بازپرداخت در چارچوب کاربرگ های صرفه‌جویی به سرمایه گذاران طرح انجام می پذیرد. ملاک محاسبه بازپرداخت سهمیه سوخت می باشد که به قرارداد فی ما بین سرمایه گذاران طرح و شرکت بهینه سازی پیوست می شود. بازپرداخت صرفه جویی در هر سال تا سقف سهمیه سوخت سالانه و در کل دوره بازپرداخت تا سقف سرمایه گذاری قابل پرداخت است. میزان بازپرداخت به صورت معادل دلاری ارزش صرفه جویی محقق شده مطابق رابطه ۱ محاسبه می‌شود.

تبصره: برای قراردادهای ریالی، بازپرداخت بر حسب ارزش ریالی صرفه جویی محاسبه شده (بر حسب دلار) و بر مبنای نرخ خرید بازار نیمایی (با روش استعلام از سامانه sanarate.ir در روز صدور کاربرگ) محاسبه می‌شود. الف) برای چاه هایی که سهمیه سوخت اعلام شده از سوی شرکت ملی پخش در سامانه تجارت آسان / صدف دارند.

$$S_i = \frac{F}{4} \times \alpha \times \beta \quad (\text{رابطه 1 - الف})$$

ب) برای چاه هایی که سهمیه سوخت اعلام شده از سوی شرکت ملی پخش در سامانه تجارت آسان / صدف ندارند.

دستورالعمل اندازه‌گیری و صحه‌گذاری طرح
"برق‌دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی"

کد مدرک و شماره بازنگری: DMWI011/04



تاریخ تصویب: ۹۹/۰۷/۰۰

$$S_i = E_i / 4.09 \times \alpha \times \beta$$

(رابطه 1 - ب)

S_i - میزان بازپرداخت مربوط به دوره سه ماهه i (period)

F - میزان سهمیه سالانه چاه و تلمبه‌های آب کشاورزی (lit)

E_i - میزان برق مصرفی مجاز دور دوره به کیلووات ساعت

α - معیار بازپرداخت به ازای هر لیتر صرفه جویی نفت‌گاز در دوره گزارش دهی مطابق با جدول شماره ۱ (lit).

β - ضریب تصحیح معیار بازپرداخت به ازای تغییر (افزایش/ کاهش) بیش از بیست درصد قیمت نفت‌گاز (برای میانگین سه ماهه گزارش دهی)

نسبت به قیمت مندرج در مصوبه شورای اقتصاد (۵۲ سنت دلار بر لیتر نفت‌گاز) مطابق رابطه ۲.

$$\text{if } (41.6 \text{ €} < FOB_{GasOil} < 62.4 \text{ €}) \Rightarrow \beta = 1$$

$$\text{if } (62.4 \text{ €} < FOB_{Gas Oil}) \text{ or } (FOB_{Gas Oil} < 41.6 \text{ €}) \Rightarrow \beta = \left(\frac{FOB_{Gas Oil.i}}{52} \right) \quad (\text{رابطه 2})$$

$FOB_{Gas Oil.i}$: قیمت میانگین فروش نفت‌گاز فوب خلیج فارس در دوره i (lit)

جدول ۱ - مقدار معیار برای بازپرداخت هر راهکار با استناد به مصوبه شورای اقتصاد

ردیف	راهکار صرفه‌جویی	معیار بازپرداخت (α) (سنت دلار به ازای هر لیتر نفت‌گاز صرفه جویی شده)	نحوه جمع‌آوری داده مصرف انرژی*
۱	سلول‌های خورشیدی (چاه‌های با اولویت فاصله بیش از ۱ کیلومتر از شبکه اصلی برق)	۴۶	از کنتور هوشمند توسط سرمایه‌گذار
۲	توربین‌های بادی (چاه‌های با اولویت فاصله بیش از ۱ کیلومتر از شبکه اصلی برق)	۴۶	از کنتور هوشمند توسط سرمایه‌گذار
۳	اتصال به شبکه سراسری برق	۱۹	از کنتور هوشمند وزارت نیرو توسط سرمایه‌گذار
۴	ژنراتور گازی در فواصل مناسب از لوله‌گاز	۳۲	از کنتور هوشمند توسط سرمایه‌گذار

۴-۲-۴ - سقف بازپرداخت‌ها

۴-۲-۱ - سقف بازپرداخت سرمایه‌گذاری برای هر چاه

میزان کل بازپرداخت برای هر چاه مطابق با رابطه ۳ تا سقف سرمایه‌گذاری تایید شده عامل صرفه‌جویی امکان پذیر خواهد بود.

$$\sum_i S_i \leq Inv$$

(رابطه 3)

Inv : میزان سرمایه‌گذاری تایید شده توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در قرارداد.

$\sum_i S_i$: مجموع بازپرداخت در تمامی دوره‌ها برای هر چاه و تلمبه‌های مربوط به آن.

۴-۲-۲ - سقف بازپرداخت سالانه سرمایه‌گذاری

میزان بازپرداخت سالانه بر اساس بند ۱ مصوبه شورای اقتصاد تا سقف ارزش سهمیه سوخت سالانه هر چاه امکان پذیر خواهد بود. این سهمیه برابر با میزان نفت‌گاز تخصیص یافته به چاه آب کشاورزی از طریق دو روش زیر است.



الف) میزان سهمیه اعلام شده شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران مندرج در سامانه تجارت آسان/ صدف شرکت پخش و تایید شرکت بهینه سازی که پس از برقی شدن حذف می‌گردد.

ب) برابر با مقدار F در رابطه ۴ برای چاه‌هایی که برای آن‌ها سهمیه سوخت اعلام نشده است.

$$F = 0.24 \times P \times T \quad (\text{رابطه 4})$$

در رابطه ۴ پارامترها به صورت زیر تعریف می‌شوند.

F : میزان تخمینی سهمیه سوخت سالانه

P : توان مجاز موتور مطابق با پروانه بهره برداری بر حسب اسب بخار

T : تعداد ساعات مجاز کارکرد موتور مطابق با پروانه بهره برداری بر حسب ساعت

۳-۴- مدت زمان بازپرداخت

طول زمان بازپرداخت در این طرح ۸ سال و حداکثر تا پایان سال ۱۴۱۰ است. لازم به ذکر است اقدامات بازپرداخت پس از پایش عملکرد چاه انجام می‌گیرد. پایش عملکرد چاه کشاورزی نیز به واسطه بازرسی های صحه گذاری دوره‌ای سالانه، بررسی مستندات قبوض برق (در صورت برقی شدن از شبکه سراسری) و بررسی داده های آنلاین کنترهای هوشمند (در صورت برقی شدن از سایر راهکارها) صورت می‌پذیرد.

تبصره: در صورتی که با انجام صحه گذاری دوره ای محرز گردد که یک چاه یا تلمبه آب کشاورزی دارای سهمیه سوخت به مدت بیش از دو سال متوالی غیر فعال است یا با پایش مصرف برق مشخص شود دارای کارکرد غیرمتعارف (نسبت به مندرجات توان مجاز و ساعت مجاز کارکرد در پروانه بهره برداری) است، ادامه بازپرداخت مشروط به تعیین تکلیف و تایید کارگروه تخصصی طرح برق دار کردن چاه های آب کشاورزی خواهد بود.

۴-۴- روش محاسبه قیمت نفت گاز

مبنای محاسبه قیمت نفت گاز برای اعمال ضریب β در رابطه (۱)، میانگین قیمت نفت گاز روزانه تایید شده از سوی وزارت نفت جمهوری اسلامی ایران برای دوره زمانی محاسبات بازپرداخت می‌باشد.

۵-۴- روند صحه‌گذاری

انواع مراحل صحه‌گذاری در این طرح به شرح موارد ذیل می‌باشد.

۱-۴-۵- صحه‌گذاری وضعیت موجود

در این نوع صحه گذاری، ناظر قبل از برق‌دار کردن چاه به محل چاه مراجعه کرده و وضعیت چاه را از نظر انطباق با چاه ثبت شده در سامانه، فعال بودن، دیزلی بودن و موارد دیگر، براساس برگ چک لیست صحه‌گذاری وضعیت موجود چاه با کد **DMFR053** بررسی و بر اساس مستندات و تصاویر گزارش می‌نماید.

۲-۴-۵- صحه‌گذاری عملیاتی

پس از برقی شدن چاه، ناظر به محل اجرای طرح اعزام می‌شود تا از اجرای کامل و بهره‌برداری چاه با تجهیزات جدید، گزارشی مطابق با برگ چک لیست صحه‌گذاری عملیاتی چاه با کد **DMFR054** تهیه نماید.

دستورالعمل اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری طرح
"برق‌دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی"

کد مدرک و شماره بازنگری: DMWI011/04



شرکت ملی نفت ایران
شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

تاریخ تصویب: ۹۹/۰۷/۰۰

تذکر: تأیید صحنه‌گذاری عملیاتی از لحاظ فنی تنها ملاک بازپرداخت یارانه صرفه جویی نیست؛ تأیید مستندات پروانه بهره‌برداری، تأییدیه برقی شدن از سوی شرکت توانیر و تأییدیه حذف سهمیه سوخت (برای چاه‌های دارای سهمیه) از شرکت ملی پخش برای تخصیص یارانه صرفه جویی الزامی است.

۳-۵-۴- صحنه‌گذاری دوره‌ای

صحنه‌گذاری دوره‌ای هر ساله در فصول بهره‌برداری، برای تأیید بهره‌برداری صحیح از طرح و مطابق با برگ چک لیست صحنه‌گذاری دوره‌ای چاه با کد DMFR055 انجام شده و وضعیت بهره‌برداری و کارکرد تجهیزات بکارگرفته شده تمام چاه‌ها در طرح گزارش می‌گردد.

۴-۵-۴- صحنه‌گذاری موردی

صحنه‌گذاری موردی در زمان تشخیص شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، ایجاد اختلال در روند محاسبه صرفه جویی سوخت و ارائه شکایت/ ادعای هر یک از ذینفعان طرح صرفاً با تأیید شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت مطابق برگ چک لیست صحنه‌گذاری موردی چاه با کد DMFR056 انجام می‌پذیرد.

۵- جدول مسئولیت‌ها:

جدول ۲- جدول مسئولیت‌ها

ردیف	تعریف مسئولیت	طرف مسئول
۱	نگهداری، تعمیر و تعویض تجهیزات نیرو رسانی و حفظ بهره‌برداری از چاه با سیستم پمپاژ شناور	سرمایه‌گذارعامل صرفه جویی
۲	اصلاح دستورالعمل اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری صرفه‌جویی حاضر در صورت لزوم	شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت
۳	نصب کنتور هوشمند برق یا کنتور هوشمند آب و برق برای چاه‌های شامل طرح	سرمایه‌گذارعامل صرفه جویی
۴	هماهنگی‌های لازم با بهره‌برداران چاه برای اجرای کامل امور اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری مرتبط با طرح.	سرمایه‌گذارعامل صرفه جویی
۵	ارائه تمامی قبوض برق مصرفی (در صورت استفاده از راهکار اتصال به شبکه سراسری برق) به شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و واردکردن اطلاعات کامل و لازم آن در سامانه جهت صدور کاربرگ صرفه جویی سوخت.	سرمایه‌گذارعامل صرفه جویی
۶	گرفتن دسترسی آفلاین و ترجیحاً آنلاین به اطلاعات کنتورهای هوشمند از شرکت کنتورساز برای شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت.	سرمایه‌گذارعامل صرفه جویی
۷	ارائه اطلاعات کنتور هوشمند و ارقام ثبت شده کنتور در دوره‌های بازپرداخت (در صورتی که راهکار موردنظر، اتصال به شبکه سراسری برق نباشد) و وارد کردن آن اطلاعات در سامانه جهت صدور کاربرگ صرفه جویی سوخت.	سرمایه‌گذارعامل صرفه جویی
۸	اعلام تعداد چاه‌های برق‌دار شده و اطلاعات آن‌ها، طی گزارش‌های ۳ ماهه به شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت.	سرمایه‌گذارعامل صرفه جویی
۹	اعلام به شرکت ملی پخش جهت حذف سهمیه سوخت گازوئیل چاه‌های برق‌دار شده در طرح.	شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت
۱۰	استعلام قیمت نفت‌گاز در دوره‌های بازپرداخت جهت اصلاح ضریب β در رابطه شماره ۱ دستورالعمل حاضر.	شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

دستورالعمل اندازه‌گیری و صحه‌گذاری طرح
"برق‌دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی"

کد مدرک و شماره بازنگری: DMWI011/04



شرکت ملی نفت ایران
شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

تاریخ تصویب: ۹۹/۰۷/۰۰

۶- مراجع و مستندات:

جدول ۳- مراجع و مستندات

ردیف	نام مرجع	کد مرجع
۱	مصوبه شورای اقتصاد به شماره ۱۶۶۳۰۵ مورخ ۱۳۹۸/۰۴/۰۳	---
۲	جلد اول ویرایش ۲۰۱۶ پروتکل بین المللی اندازه‌گیری و صحه‌گذاری عملکرد (IPMVP) سازمان ارزیابی	---
۳	آیین نامه اجرایی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور	---
۴	مصوبه شماره ۳۵۹ هیات مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به شماره نامه ۱۷۰۳۱۹-۱۳۹۶	---
۵	مصوبه شماره ۳۷۳ هیئت مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به شماره نامه ۱۷۶۹۰۹-۱۳۹۷	---

۷- پیوست‌ها

جدول ۴- پیوست‌ها

ردیف	نام پیوست	کد پیوست
۱	برگ چک لیست صحه‌گذاری وضعیت موجود چاه	DMFR053
۲	برگ چک لیست صحه‌گذاری عملیاتی چاه	DMFR054
۳	برگ چک لیست صحه‌گذاری دوره‌ای چاه	DMFR055
۴	برگ چک لیست صحه‌گذاری موردی چاه	DMFR056

۸- تغییرات

مطابق روش اجرایی کنترل مدارک و سوابق P.SPR001.