



UNIVERSIDAD CÉSAR VALLEJO

FACULTAD DE INGENIERÍA

ESCUELA PROFESIONAL DE INGENIERÍA MECÁNICA ELÉCTRICA

**“DISEÑO DE UN SISTEMA FOTOVOLTÁICO PARA
ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FUNDO MARÍA
ANGÉLICA – JAYANCA”**

**TESIS PARA OBTENER EL TÍTULO PROFESIONAL DE
INGENIERO MECÁNICO ELECTRICISTA**

AUTOR:

JOSE ERLIN QUISPE FERNANDEZ

ASESOR:

Mgtr. Desiderio Enrique Díaz Rubio

LINEA DE INVESTIGACIÓN:

“MODELAMIENTO Y SIMULACIÓN DE SISTEMAS ELECTROMECÁNICOS”

CHICLAYO – PERÚ

2018

DEDICATORIA

A Dios por darme la vida, salud, y guiar me en todo momento para poder lograr el anhelo que todo ser humano desea en esta vida.

A mis padres: QUISPE CABRERA JOSE y ESTHER FERNANDEZ CAMPOS, por ese gran sacrificio diario de velar por todos sus hijos, quien con su amor han inculcado valores y su apoyo moral y económico a lo largo de mi formación académica profesional

A mis queridos e incondicionales hermanos: quienes siempre me dieron su respaldo en toda la circunstancia de mi vida.

A todos familiares y mis amigos por su apoyo constante.

AGRADECIMIENTO

Doy gracias a Dios, por su amor infinito, su compañía en todo momento quien me ha llenado de muchas bendiciones y fortalezas cada día de mi vida.

Agradezco a mis padres, por brindarme su apoyo incondicional a lo largo de mi carrera profesional quienes con su esfuerzo y sacrificio han hecho de ellos un gran ejemplo a seguir.

A mis docentes por tener que compartir sus experiencias y enseñanzas durante mi formación académica.

A mi asesor por ese apoyo incondicional y por sus conocimientos brindados para que esta tesis se haya logrado desarrollar.

A las personas, compañeros que de alguna u otra forma me brindaron su ayuda para poder lograr la realización de este proyecto.

PRESENTACIÓN

Señores miembros del jurado:

En cumplimiento del Reglamento de Grados y Títulos de la Universidad César Vallejo presento ante ustedes la tesis titulada: "Diseño De Un Sistema Fotovoltaico Para Abastecimiento De Energía Eléctrica En Fundo María Angélica Jayanca", la misma qué someto a vuestra consideración y espero que cumpla con los requisitos de aprobación para obtener el título profesional de Ingeniero Mecánico Electricista.

El Autor

INDICE

| | |
|---|------|
| ACTA DE SUSTENTACION..... | ii |
| DEDICATORIA | iii |
| AGRADECIMIENTO | iv |
| DECLARATORIA DE AUTENTICIDAD..... | v |
| PRESENTACIÓN..... | vi |
| INDICE | vii |
| Índice de Figuras:..... | x |
| Índice de Tablas..... | xi |
| Índice de Ecuaciones..... | xiii |
| RESUMEN..... | xiv |
| ABSTRACT..... | xv |
| I. INTRODUCCIÓN..... | 16 |
| 1.1.1. A nivel internacional..... | 16 |
| 1.1.2. A nivel Nacional..... | 17 |
| 1.1.3. A nivel local..... | 17 |
| 1.2.1. A nivel internacional..... | 18 |
| 1.2.2. A nivel nacional | 19 |
| 1.2.3. A nivel local..... | 19 |
| 1.3.1. Radiación Solar | 20 |
| 1.3.2. Sistema Fotovoltaico..... | 25 |
| 1.3.3. Componentes de un sistema fotovoltaico..... | 32 |
| 1.3.4. Cables | 38 |
| 1.3.5. Estructura de soporte..... | 39 |
| 1.3.6. ventajas de la energía solar Fotovoltaica. | 39 |
| 1.3.7. desventajas de la energía solar Fotovoltaica. | 40 |
| 1.3.8. Factor de simultaneidad. | 41 |
| 1.3.9. Procedimiento de calculo | 41 |
| 1.3.10. Factor de carga. | 43 |
| 1.7.1. Objetivo General | 45 |
| 1.7.2. Objetivos específicos | 45 |
| II. METODO..... | 45 |
| 2.1. Diseño de la investigación: | 45 |

| | | |
|--------|---|----|
| 2.2. | Variables, operacionalización | 47 |
| 2.3. | Población y muestra | 48 |
| 2.3.1. | Objeto de análisis (OA)..... | 48 |
| 2.3.2. | Población (N) y Muestra (n). | 48 |
| 2.4. | Técnicas e instrumentos de recolección de datos | 48 |
| 2.4.1. | Validación..... | 48 |
| 2.4.2. | Confiabilidad | 48 |
| 2.5. | Métodos de análisis de datos | 49 |
| 2.5.1. | Aspectos éticos | 49 |
| III. | RESULTADOS..... | 50 |
| 3.1. | Determinación de la demanda de energía eléctrica en el fundo María Angélica.50 | 50 |
| 3.1.1. | Cálculo de la potencia instalada. | 50 |
| 3.1.2. | Cuadro de carga diaria. | 52 |
| 3.1.3. | Cálculo de la energía diaria..... | 53 |
| 3.1.4. | Calculo de la máxima demanda..... | 54 |
| 3.2. | Evaluación de los niveles de radiación solar y determinación del potencial fotovoltaico | 56 |
| 3.2.1. | Localización del fundo María Angélica..... | 56 |
| 3.2.2. | Evaluación de la radiación solar | 58 |
| 3.3. | selección del equipo electromecánico del sistema fotovoltaico para abastecer la demanda de energía eléctrica en el fundo María Angélica. | 63 |
| 3.3.1. | Calcular la cantidad de paneles fotovoltaicos..... | 63 |
| 3.3.2. | Calcular la cantidad de acumuladores | 68 |
| 3.3.3. | Seleccionar del inversor cargador | 71 |
| 3.3.4. | Selección de cables | 73 |
| 3.3.5. | Dispositivos eléctricos de seguridad | 74 |
| 3.4. | Evaluación económica del proyecto..... | 75 |
| 3.4.1. | Determinación de costos | 75 |
| 3.4.2. | Determinación ingreso | 79 |
| 3.4.3. | Evaluación económica | 79 |
| IV. | DISCUSIÓN | 81 |
| | CONCLUSIONES | 83 |
| | RECOMENDACIONES..... | 84 |
| V. | REFERENCIAS BIBLIOGRAFICAS | 85 |
| | ANEXOS | 87 |
| | ANEXO 01. FICHAS TECNICAS DE EQUIPOS SELECCIONADOS | 87 |

| | |
|--|-----|
| ANEXO 2.- Mediciones de nivel de la radiación solar en Campo..... | 94 |
| ANEXO 03 Planos..... | 98 |
| ACTA DE APROBACIÓN DE ORIGINALIDAD DE TESIS | 107 |
| FORMULARIO DE AUTORIZACIÓN PARA LA PUBLICACIÓN ELECTRÓNICA DE LA TESIS..... | 108 |
| AUTORIZACIÓN DE LA VERSIÓN FINAL DEL TRABAJO DE INVESTIGACIÓN | 109 |

Índice de Figuras:

| | |
|---|----|
| Figura 1 Esquema de distribución de radiación..... | 21 |
| Figura 2 Radiación solar y componentes | 22 |
| Figura 3 Geometría solar..... | 24 |
| Figura 4 Definición de horas solares pico..... | 25 |
| Figura 5 Fabricación de la célula y el panel fotovoltaico | 27 |
| Figura 6 Funcionamiento célula silicio..... | 28 |
| Figura 7 Características I-V Y P-V de una célula fotoeléctrica | 30 |
| Figura 8 Distanciamiento entre filas de módulos fotovoltaicos | 31 |
| Figura 9 Conexiones del regulador en una instalación fotovoltaica..... | 33 |
| Figura 10 Ejemplo de la evolución de la vida útil de la batería en función de la profundidad de descarga de la misma..... | 35 |
| Figura 11 formas de conexión de acumuladores..... | 37 |
| Figura 12 Diagrama de carga diaria | 55 |
| Figura 13 vista satelital de la ubicación del fundo | 57 |
| Figura 14 Pantallazo de la página web de referencia para radiación | 58 |
| Figura 15 Datos entregados por la NASA según coordenadas | 60 |
| Figura 16 Mapa interactivo de atlas solar..... | 62 |
| Figura 17 Aproximación a la leyenda del atlas solar | 62 |
| Figura 18 Diagrama de conexiónado del inversor | 73 |
| Figura 19 Instalación del sistema en caseta del grupo electrógeno | 73 |
| Figura 20 Diagrama unifilar del sistema | 75 |
| Figura 21 Costo del panel y acumulador solar | 76 |
| Figura 22 Costo de Inversor Cargador | 76 |
| Figura 23 Vida útil de la batería..... | 78 |

Índice de Tablas

| | |
|--|----|
| Tabla 1Componentes de radiación solar | 21 |
| Tabla 2Radiación Solar diaria promedio anual para diferentes lugares del Perú .. | 23 |
| Tabla 3Eficiencia de células fotovoltaicas | 29 |
| Tabla 4Potencia nominal de los dispositivos | 50 |
| Tabla 5tiempo de funcionamiento de los equipos durante el día..... | 52 |
| Tabla 6Energía diaria consumida por el fundo | 53 |
| Tabla 7Cuadro de máxima demanda | 54 |
| Tabla 8Factor de simultaneidad | 55 |
| Tabla 9factor de carga..... | 56 |
| Tabla 10Resumen de la máxima demanda | 56 |
| Tabla 11: Coordenadas del fundo. | 57 |
| Tabla 12Conversión de coordenadas..... | 58 |
| Tabla 13Radiación en el fundo..... | 61 |
| Tabla 14Radiación mínima en el fundo | 63 |
| Tabla 15Factores para el cálculo del rendimiento global..... | 64 |
| Tabla 16Otros parámetros para cálculo del rendimiento global | 64 |
| Tabla 17Energía requerida..... | 65 |
| Tabla 18Horas solares pico..... | 66 |
| Tabla 19Potencia del campo solar | 66 |
| Tabla 20Parámetros del panel seleccionado..... | 67 |
| Tabla 21Cantidad de paneles en paralelo | 68 |
| Tabla 22Cantidad total de paneles | 68 |
| Tabla 23Energía requerida del banco de baterías | 69 |
| Tabla 24Capacidad requerida por el sistema | 70 |
| Tabla 25Cantidad de acumuladores..... | 71 |
| Tabla 26Características del inversor | 72 |
| Tabla 27Comparación de parámetros | 72 |
| Tabla 28Sección de cables | 74 |
| Tabla 29Costo de Materiales..... | 77 |
| Tabla 30Costo de instalación | 77 |
| Tabla 31Costo de inversión..... | 78 |

| | |
|--|----|
| Tabla 32Consumo de combustible en el fundo | 79 |
| Tabla 33Costo de mantenimiento..... | 79 |
| Tabla 34Flujo de caja | 80 |
| Tabla 35Evaluadores económicos | 80 |

Índice de Ecuaciones

| | |
|--|----|
| Ecuación 1. Cálculo de la potencia en Watts..... | 25 |
| Ecuación 2. Potencia expresada en Watts - Hora (Wh) | 25 |
| Ecuación 3. Efecto sombras..... | 30 |
| Ecuación 4. Energía eléctrica expresada en Kw-h..... | 41 |
| Ecuación 5. Energía real | 42 |
| Ecuación 6. Rendimiento global | 42 |
| Ecuación 7. Cálculo de la capacidad de la batería..... | 43 |
| Ecuación 8. Muestras observandas | 46 |
| Ecuación 9. Factor de simultaneidad | 55 |
| Ecuación 10. Factor de carga..... | 56 |
| Ecuación 11. Energía real | 64 |
| Ecuación 12. Horas solares pico (h) | 65 |
| Ecuación 13. Potencia del campo solar (w) | 66 |
| Ecuación 14. Ramas de Paneles en paralelo..... | 68 |
| Ecuación 15. Capacidad requerida del sistema | 70 |
| Ecuación 16. Capacidad requerida del sistema | 70 |

RESUMEN

El presente proyecto de investigación se realizó a causa de la carencia de energía eléctrica en el Fundo María Angélica del Distrito de Jayanca la misma que hoy en la actualidad involucra una problemática y a la vez una necesidad puntual para el desarrollo y bienestar de los integrantes de este fundo, es por esta razón que se planteó el diseño de un sistema fotoeléctrico que brinde la energía suficiente para satisfacer las necesidades de dicho fundo. La inexistencia de energía en este fundo es por causa de lejanía de las redes eléctricas, es por la misma razón que la concesionaria (electro norte) no lo ha considerado viable dentro del proyecto llevar energía a este fundo; pero a través de una inspección insitu del fundo se determinó que los costos para el suministro de energía eléctrica a través de un grupo electrógeno son muy excesivos llegando a un gasto de S/. 2 452.80 anual en combustible. Es por eso que se ha planteado proyectar en este proyecto un sistema fotovoltaico que genere 11.26 kWh diarios el mismo que podrá abastecer energía para todas las necesidades de dicho fundo como son alumbrado, artefactos y electrobomba para abastecimiento de agua, etc.

por ser considerado dos días de autonomía con lo que se logra suministrar la totalidad de energía consumida por el fundo el cual tiene una potencia instalada de 2.95 Kw de los cuales se determinó una máxima demanda de 1.75 kW, de los cuales se pudo seleccionar equipos con tecnologías adecuadas para esta necesidad logrando una evaluación económica positiva.

Según un estudio realizado por el INEI, en el Perú existen localidades lejanas, las cuales para llegar hasta ellas es de complejidad muchas veces debido a la inexistencia de vías de comunicación como también a obras de arte (puentes), para poder transportar los materiales de construcción; estos son los motivos más relevantes por las cuales la electrificación rural tiene particularidades especiales, como infraestructura deplorable, vivienda; entre otros aspectos; estas características limitan la realización de la ejecución de proyectos de electrificación.

Palabras claves: Sistema fotovoltaico, Evaluación económica, Radiación solar.

ABSTRACT

This research project was carried out because of the lack of electric power in the Fundo María Angélica of the District of Jayanca, which today involves a problem and a specific need for the development and well-being of the members of this project. It is for this reason that the design of a photovoltaic system that provides the energy required to satisfy the needs of said fund was considered. The lack of energy in this farm is due to the remoteness of the electricity grids, it is for the same reason that the concessionaire (electro norte) has not considered it viable within the project to bring energy to this farm; but through an insitu inspection of the farm it was determined that the costs for the generation of electric power through a generator are very excessive, reaching an expense of S /. 2 452.80 annual fuel. That is why it has planned to project a photovoltaic system that generates 11.26 kWh per day, which will be able to supply energy for all the needs of the farm, such as lighting, appliances and electric pumps for water supply, etc.

for being considered two days of autonomy with which it is possible to supply all the energy consumed by the farm which has an installed power of 2.95 Kw of which a maximum demand of 1.75 kW was determined, from which it was possible to select equipment with appropriate technologies for this need, achieving a positive economic evaluation.

According to a study carried out by the INEI, in Peru there are distant localities, which to reach them are often complex due to the lack of communication channels as well as works of art (bridges), to be able to transport the materials of building; These are the most important reasons why rural electrification has special characteristics, such as deplorable infrastructure, housing; in other aspects; These characteristics limit the realization of the execution of electrification

projects.Keywords: Photovoltaic system, Economic evaluation, solar radiation



ACTA DE APROBACIÓN DE ORIGINALIDAD DE TESIS

Yo, Deciderio Enrique Díaz Rubio, docente de la Facultad Ingeniería y Escuela Profesional Mecánica Eléctrica de la Universidad César Vallejo, filial Chiclayo, revisor (a) de la tesis titulada: "**DISEÑO DE UN SISTEMA FOTOVOLTAICO PARA ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FUNDO MARÍA ANGÉLICA - JAYANCA**", del bachiller:

QUISPE FERNANDEZ, JOSE ERLIN

Constato que la Tesis tiene un índice de similitud de 24% verificable en el reporte de originalidad del programa Turnitin.

El/la suscrito (a) analizó dicho reporte y concluyó que cada una de las coincidencias detectadas no constituyen plagio. A mi leal saber y entender la tesis cumple con todas las normas para el uso de citas y referencias establecidas por la Universidad César Vallejo.

Chiclayo, 19 de marzo del 2019


.....
Firma
Ing. Deciderio Enrique Díaz Rubio
16728343