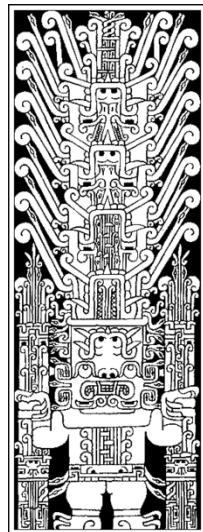


**UNIVERSIDAD NACIONAL FEDERICO VILLARREAL**  
**FACULTAD DE INGENIERÍA GEOGRÁFICA, AMBIENTAL Y ECOTURISMO**  
**ESCUELA PROFESIONAL DE INGENIERIA AMBIENTAL**



**TESIS**

**“IDENTIFICACIÓN, EVALUACIÓN Y PROPUESTAS DE CONTROL PARA  
ASPECTOS AMBIENTALES QUE GENERAN IMPACTOS EN UNA  
PLANTA DE PROCESAMIENTO DE GAS. CAMISEA, CUSCO”**

**PRESENTADO POR:**

**BACH. KAREN DEL ROSARIO PELLANNE VARGAS**

**PARA OPTAR EL TÍTULO PROFESIONAL DE INGENIERO AMBIENTAL**

**ASESOR:**

**DR. NOE ZAMORA TALAVERANO**

**LIMA – PERU**

**2016**

## ÍNDICE

Item	Pág.
PENSAMIENTO .....	i
AGRADECIMIENTO .....	ii
RESUMEN .....	iii
ABSTRACT .....	iv
INTRODUCCIÓN .....	v

### CAPITULO I: ASPECTOS GENERALES

1.1 ANTECEDENTES .....	13
1.2 PLANTEAMIENTO DEL PROBLEMA .....	14
1.2.1 DESCRIPCIÓN DEL PROBLEMA .....	14
1.2.2 PROBLEMA PRINCIPAL .....	14
1.2.3 PROBLEMA SECUNDARIO .....	14
1.3 OBJETIVOS DE LA INVESTIGACIÓN .....	14
1.3.1 OBJETIVO GENERAL .....	14
1.3.2 OBJETIVOS ESPECÍFICOS .....	14
1.4 HIPOTESIS .....	15
1.5 VARIABLES .....	15
1.6 JUSTIFICACIÓN E IMPORTANCIA .....	15
1.6.1 JUSTIFICACIÓN .....	15
1.6.2 IMPORTANCIA .....	16

### CAPÍTULO II: MARCO TEÓRICO

2.1 BASES TEÓRICAS .....	17
2.1.1 SECTOR HIDROCARBUROS .....	17
2.1.2 METODOLOGÍAS PARA LA IDENTIFICACIÓN DE PARA IDENTIFICACIÓN Y EVALUACIÓN DE IMPACTOS AMBIENTALES DE REFERENCIA .....	20
2.1.3 PRODUCCIÓN MAS LIMPIA .....	21
2.1.4 EFICIENCIA ENERGETICA .....	26
2.1.5 ILUMINACIÓN EFICIENTE .....	29

2.1.6 ENERGÍA SOLAR .....	33
2.1.7 COGENERACIÓN.....	40
2.2 DEFINICIÓN DE TÉRMINOS BÁSICOS.....	42
2.3 MARCO LEGAL E INSTITUCIONAL.....	43
2.3.1 MARCO LEGAL.....	44
2.3.2 MARCO INSTITUCIONAL .....	45
 <b>CAPITULO III MATERIALES Y MÉTODOS .....</b>	<b>51</b>
3.1 MATERIALES.....	51
3.1.1 EQUIPOS .....	51
3.1.2 SOFTWARE.....	51
3.1.3 CARTOGRAFIA:.....	51
3.2 MUESTRA Y MÉTODO.....	51
3.2.1 MUESTRA.....	51
3.2.2 MÉTODO .....	51
 <b>CAPITULO IV CARACTERIZACIÓN DEL ÁREA DE ESTUDIO</b>	
4.1 DESCRIPCIÓN FÍSICA.....	52
4.1.1 UBICACIÓN.....	52
4.1.2 LOCALIZACIÓN .....	52
4.1.3 ACCESIBILIDAD.....	53
4.1.4 MEDIO FÍSICO .....	53
4.2 PLANTA DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL.....	57
4.3 DESCRIPCIÓN DEL PROCESO PARA OBTENCIÓN DEL GAS .....	61
4.3.1 SISTEMA DE ACONDICIONAMIENTO PRIMARIO DEL GAS HÚMEDO .....	61
4.3.2 DESHIDRATACIÓN DE TRENES CRIOGÉNICOS.....	63
4.3.3 SEPARACIÓN CRIOGÉNICA.....	65
4.3.4 COMPRESIÓN DE GAS RESIDUAL .....	67
4.3.5 ESTABILIZACIÓN DE CONDENSADO .....	72
4.3.6 BOMBEO Y ALMACENAMIENTO DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL.....	78
4.3.7 SISTEMA DE REGULACIÓN Y MEDICIÓN DE GAS VENTA.....	79
 <b>CAPITULO V RESULTADOS.....</b>	<b>81</b>
5.1 METODOLOGÍA PARA IDENTIFICACIÓN DE ASPECTOS Y EVALUACIÓN DE IMPACTOS AMBIENTALES.....	81
5.1.1 DESARROLLO DE LA METODOLOGÍA .....	81

5.1.2 IDENTIFICACIÓN DE LOS ASPECTOS AMBIENTALES.....	82
5.2 PROPUESTAS DE MEJORA .....	102
5.2.1 REDUCCIÓN DE RUIDO.....	102
5.2.2 COGENERACIÓN.....	105
5.2.3 MEJORA DEL SISTEMA DE ILUMINACIÓN .....	106
5.2.4 ENERGÍA SOLAR .....	109
 <b>CAPÍTULO VII DISCUSIÓN DE RESULTADOS .....</b>	 <b>114</b>
 <b>CAPÍTULO VIII CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES</b>	
7.1 CONCLUSIONES.....	116
7.2 RECOMENDACIONES.....	118
 <b>CAPÍTULO IX REFERENCIAS BIBLIOGRÁFICAS.....</b>	 <b>119</b>

## ÍNDICE DE FIGURAS

<b>Figura 1:</b> Cadena de valor del petróleo y sus derivados .....	17
<b>Figura 2:</b> Empresas participantes del Proyecto Camisea .....	18
<b>Figura 3:</b> Red de Transporte de Gas Natural.....	18
<b>Figura 4:</b> Red existente para el Gasoducto de Camisea .....	19
<b>Figura 5:</b> Esquema general del Tratamiento de Gas Natural .....	20
<b>Figura 6:</b> Evolución de la industria hacia la prevención de la contaminación .....	22
<b>Figura 7:</b> Costo Beneficio de la Producción más limpia. ....	26
<b>Figura 8:</b> Requerimientos en iluminación para empresas industriales.....	30
<b>Figura 9:</b> Ventajas de la tecnología LED .....	30
<b>Figura 10:</b> Equivalencia Relativa de Potencias .....	31
<b>Figura 11:</b> Comparación por rendimiento de energías limpias.....	34
<b>Figura 12:</b> Mapa de Irradiación Solar de la Zona de Estudio .....	39
<b>Figura 13:</b> Ubicación Planta de Gas – Proyecto Camisea .....	53
<b>Figura 14:</b> Diagrama funcional de bloques: Planta de procesamiento de Gas .....	57
<b>Figura 15:</b> Macroproceso - Planta de procesamiento de Gas .....	58
<b>Figura 16:</b> Diagrama de entradas y salidas: Acondicionamiento Primario .....	61
<b>Figura 17:</b> Diagrama funcional de bloques: Subfase Acondicionamiento Primario.....	62
<b>Figura 18:</b> Diagrama funcional de bloques: Deshidratación en trenes criogénicos.....	64
<b>Figura 19:</b> Diagrama de entradas y salidas: Separación Criogénica.....	66
<b>Figura 20:</b> Diagrama funcional de bloques: Subfases de Separación Criogénica.....	69
<b>Figura 21:</b> Diagrama de entradas y salidas: Compresión de gas residual .....	70
<b>Figura 22:</b> Diagrama de entradas y salidas: Sub fases Compresión de gas residual .....	71
<b>Figura 23:</b> Diagrama de entradas y salidas: Estabilización de Condensado.....	73
<b>Figura 26:</b> Diagrama funcional de bloques: Almacen. y Bombeo de Hidrocarburo líquido.....	79
<b>Figura 27:</b> Diagrama de entradas y Salidas: Regulación y Medición de Gas Venta .....	80
<b>Figura 28:</b> Diagrama funcional de bloques: Regulación y Medición de Gas Venta.....	80
<b>Figura 31:</b> D.S.Nº085-2003-PCM-Estandares Nacionales de Calidad Ambiental para Ruido....	98
<b>Figura 32:</b> Ubicación de encabinado de Turbina y Exhaust (Ducto de Salida).....	103
<b>Figura 33:</b> Ubicación de silenciador en Exahust.....	103
<b>Figura 34:</b> Diseño de una turbina a gas para cogeneración.....	105
<b>Figura 35:</b> Ahorro de Energía Proceso de Cogeneración .....	105
<b>Figura 36:</b> Proyección de costos de inversión en el tiempo.....	113

## ÍNDICE DE TABLAS

<b>Tabla N° 1:</b> Estimado del mercado de la Eficiencia Energética y Cogeneración en Perú .....	29
<b>Tabla N° 2:</b> Criterios de valoración para realizar la evaluación de impactos ambientales .....	83
<b>Tabla N° 3:</b> Criterios de valores para la determinación de la probabilidad .....	84
<b>Tabla N° 4:</b> Determinación del índice de riesgo ambiental .....	85
<b>Tabla N° 5:</b> Descripción del índice de riesgo ambiental.....	86
<b>Tabla N° 6:</b> Resumen de impactos ambientales que han sido controlados.....	96
<b>Tabla N° 7:</b> Resumen de impactos ambientales negativos.....	97
<b>Tabla N° 8:</b> Rango de corrección de ruido .....	104
<b>Tabla N° 9:</b> Comparación de requerimientos de temperatura .....	106
<b>Tabla N° 10:</b> Consumo de energía para iluminación con sistema convencional .....	107
<b>Tabla N° 11:</b> Consumo de energía para iluminación con sistema led.....	107
<b>Tabla N° 12:</b> Comparación de costos para iluminación del sistema led y convencional .....	108
<b>Tabla N° 13:</b> Comparación de consumo de energía en iluminación por tecnología led y convencional .....	108
<b>Tabla N° 14:</b> Consumo de energía de iuminación con sistema convencional locaciones.....	109
<b>Tabla N° 15:</b> Resumen consumo de energía de iuminación con sistema led en locaciones ....	109
<b>Tabla N° 16:</b> Costos de implementación sistema led.....	111
<b>Tabla N° 17:</b> Costos total de la implementación.....	111
<b>Tabla N° 18:</b> Costo de abastecimiento de energía a la locación con el sistema convencional	112
<b>Tabla N° 19:</b> Análisis de costos para calcular el retorno de inversión .....	116

## ÍNDICE DE PLANOS

<b>Plano N° 1:</b> "Distribución de planta y equipos principales" .....	50
<b>Plano N° 2 :</b> "Ecomapa" .....	95
<b>Plano N° 3:</b> "Concentración de ruido" .....	99

## ÍNDICE DE MATRICES

Matriz N° 1: Aspectos e Impactos Ambientales .....	<b>¡Error! Marcador no definido.</b>
Matriz N° 2: Identificación de Aspectos y Evaluación de Impactos Ambientales	
- Etapa: Acondicionamiento Primario .....	87
- Etapa: Deshidratación .....	89
- Etapa: Separación Criogénica.....	90
- Etapa: Compresión de Gas residual .....	91
- Estabilización de Condensado.....	92
- Etapa: Almacenamiento y Bombeo de Hidrocarburos .....	93
- Etapa: Regulación y medición de Gas Venta.....	94