



CONSULTORA:	GENERADORA:
	

PROYECTO:	CLIENTE:
DETERMINACIÓN DE CONSUMOS ESPECÍFICOS DE UNIDADES GENERADORAS	

TITULO:	INFORME FINAL DE PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO DE LA CENTRAL TÉRMICA TOCOPILLA UNIDAD GENERADORA TG1 CON DIÉSEL
N° DE DOCUMENTO PROYECTO	CTP-1-INF-HMK-001

REVISIÓN:	1	EDITADO PARA	Coordinador Eléctrico Nacional
FECHA:	11-01-2021		

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DE COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

REGISTROS DE REVISIONES

REV. N°	FECHA	REVISIONES	REVISADO POR	APROBADO POR
1	11-01-2021	Primera versión	Alfredo Valladares M.	Amadeo Carrillo V.
2	16-03-2022	Segunda versión	Alfredo Valladares M.	Amadeo Carrillo V.

APROBACIÓN DE DOCUMENTOS

ENGIE ENERGÍA CHILE			
	NOMBRE	FIRMA	FECHA
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL			
	NOMBRE	FIRMA	FECHA
HAMEK INGENIEROS ASOCIADOS			
	NOMBRE	FIRMA	FECHA

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME	PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA	
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	ENGIE	Hamek Ingenieros Asociados

CONTENIDO GENERAL

RESUMEN EJECUTIVO	5
1 INFORMACIÓN GENERAL	10
1.1 DESCRIPCIÓN DE LA EMPRESA.....	10
1.2 DESCRIPCIÓN DE LA CENTRAL TERMOELÉCTRICA TOCOPILLA	10
2 OBJETIVO DE LAS PRUEBAS	11
2.1 PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO	11
3 PROGRAMA DE LAS PRUEBAS	12
4 PARTICIPANTES EN LAS PRUEBAS Y ORGANIZACIÓN DEL PERSONAL	13
5 CONDICIONES DE DISEÑO Y REFERENCIA	13
6 FRONTERA DE PRUEBA, MEDICIONES REQUERIDAS E INSTRUMENTACIÓN UTILIZADA	14
6.1 FRONTERA DE PRUEBA Y MEDICIONES REQUERIDAS.....	14
6.2 VARIABLES MEDIDAS E INSTRUMENTACIÓN DE MEDICIÓN	15
6.2.1 Variables Primarias.....	15
7 REPORTE DE COMBUSTIBLE.....	16
7.1 REPORTE DE DIÉSEL	16
8 METODOLOGÍA DE CÁLCULO.....	17
8.1 VALIDACIÓN DE DATOS.....	17
8.2 CÁLCULOS DE LOS CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO	17
8.2.1 Resultados de los Consumos Específicos Neto Medido (HRN_M)	17
8.2.2 Cálculo de los Consumos Específicos Neto Corregido (HRN_C).....	18
8.3 CÁLCULOS DE LA INCERTIDUMBRE.....	20
8.3.1 Incertidumbre de la Prueba.....	20
9 CÁLCULO DE CONSUMO ESPECÍFICO NETO	23
10 RESULTADOS	23
10.1 RESULTADOS DE LAS PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO, UNIDAD TG1 (SOBRE PODER CALORÍFICO SUPERIOR)	23
10.2 RESULTADOS DE INCERTIDUMBRE, UNIDAD TG1 (SOBRE PODER CALORÍFICO SUPERIOR).....	26

ANEXOS

- ANEXO A:** Actas de Ensayo
ANEXO B: Reporte de Combustible
ANEXO C: Cuadros de Cálculo
ANEXO D: Protocolo de Pruebas

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

CONTENIDO DE TABLAS

TABLA 1-1: DESCRIPCIÓN DE LA CENTRAL TERMOELÉCTRICA TOCOPILLA	10
TABLA 2-1: VARIABLES PRIMARIAS	11
TABLA 3-1: PROGRAMA DE PRUEBAS DE LA UNIDAD GENERADORA TG1 DE LA CENTRAL TOCOPILLA	12
TABLA 3-2: DURACIÓN DE LAS PRUEBAS DE LA UNIDAD GENERADORA TG1 DE LA CENTRAL TOCOPILLA.....	12
TABLA 5-1: CONDICIONES DE REFERENCIA	13
TABLA 6-1: VARIABLES E INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN UTILIZADOS EN LAS PRUEBAS EN LA UNIDAD TG1.....	15
TABLA 7-1: REPORTE DE COMBUSTIBLE – TG1 - DIÉSEL	16
TABLA 8-1: CONDICIONES DE ESTABILIDAD DE LA PRUEBA DE CONSUMO ESPECIFICO NETO DE LA UNIDAD GENERADORA TG1	17
TABLA 10-1: RESULTADOS DE INCERTIDUMBRE LAS PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO DE LA UNIDAD GENERADORA TG1 DE LA CENTRAL TÉRMICA TOCOPILLA (SOBRE PODER CALORÍFICO SUPERIOR)	26

CONTENIDO DE ILUSTRACIONES

ILUSTRACIÓN 4-1: PARTICIPANTES Y ORGANIZACIÓN DEL PERSONAL DURANTE LAS PRUEBAS	13
ILUSTRACIÓN 6-1: FRONTERA DE PRUEBA DE LA UNIDAD GENERADORA TG1	14

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL					
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA	
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados	

RESUMEN EJECUTIVO

ENGIE Energía Chile es una empresa con presencia en los mercados de generación, transmisión y suministro de electricidad, transporte de gas e infraestructura portuaria. Sus principales clientes provienen de los sectores minería, industrial y de distribución eléctrica, tanto del norte como de la zona centro y sur del país. En 2020, sus ventas de energía ascendieron a 11.408 GWh, un aumento de 3% respecto del año 2019. La generación bruta durante el 2020 fue de 6.945 GWh, un 22% mayor que la de 2019, la participación del mercado de potencia de ENGIE en Chile es del 8% de los 26.1 GW de potencia instalados.

El presente informe contiene los resultados de las pruebas de Consumo Especifico Neto de la Unidad Generadora TG1 de la Central Térmica Tocopilla, operando con Diésel.

Durante las pruebas se ha registrado los siguientes parámetros:¹

- Potencia Bruta
- Factor de Potencia Bruta
- Potencia de Servicios Auxiliares
- Flujo de Diésel
- Temperatura Ambiente
- Humedad Relativa Ambiente
- Presión Barométrica Ambiente

Las condiciones de diseño y referencia que se ha considerado son las siguientes:

Tabla N° 1
Condiciones de Diseño y de Referencia

Ítem	Unidades	Condiciones de Diseño	Condiciones de Referencia
Factor de Potencia		0.95	0.95
Temperatura Ambiente	(°C)	15	18
Humedad Relativa Ambiente	(%)	80	80

Durante la prueba realizada con Diésel, se tomó 1 lt de combustible en el 1er escalón y 7mo escalón, una parte de cada muestra fueron enviadas al laboratorio para análisis y la otra permanecerá en custodia en la central (como respaldo) hasta que el Experto Técnico indique la conformidad de los resultados del laboratorio.

Los resultados de dichos análisis se muestran en la siguiente tabla.

¹ Finalmente no se registró la variable Potencia neta ya que se tuvo inconvenientes al momento de instalar el equipo de medición, esta se calculó como $P_{neta} = P_{bruta} - SSAA - \text{Perdidas trafo principal}$, la potencia bruta y SSAA si se registraron con los equipos de medición debidamente calibrados y certificados, mientras que las pérdidas del trafo principal fueron calculadas.

También no se ha considerado la medición de la caída de presión al ingreso y salida porque no se dispone de las curvas de corrección correspondientes.

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

Tabla N° 2
Reporte Cromatográfico del Combustible – Diésel

Reporte	Fecha / Hora	Poder Calorífico Inferior		Poder Calorífico Superior		Densidad
		kcal/kg	MJ/kg	kcal/kg	MJ/kg	kg/m ³
1er Escalón	29.11.2021	10257,9650	42,9480	10939,5315	45,8016	835,5
7mo Escalón	29.11.2021	10257,9650	42,9480	10939,5315	45,8016	835,5

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

RESULTADOS

1.1. Resultados de las Pruebas de Consumos Específicos Neto, unidad TG1 (Sobre Poder Calorífico Superior)

Tabla N° 3

Resultados de las Pruebas de Consumos Específicos Neto de la Unidad Generadora TG1 de la Central Térmica Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)

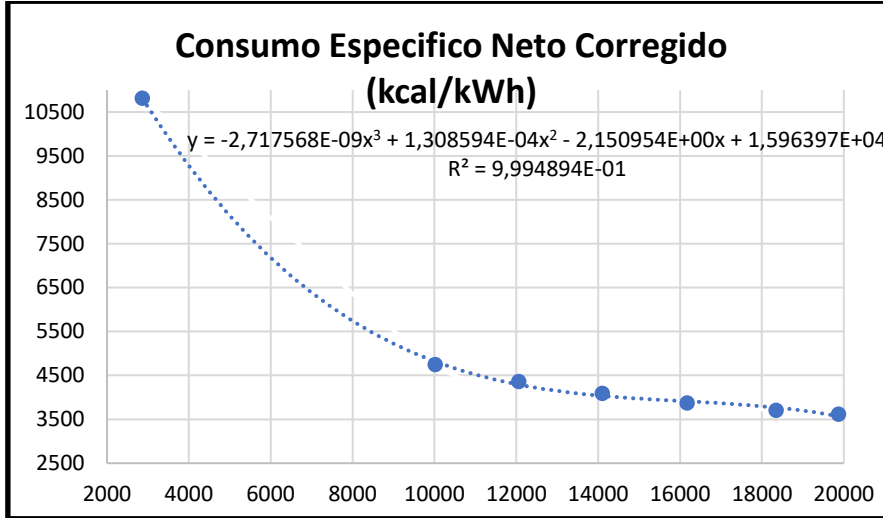
Escalón	Potencia Nominal	Potencia Bruta Medida	Potencia Neta Medida	Consumo de Combustible Medido	Consumo Especifico Neto Medido		Consumo Especifico de Combustible Neto Medido	Eficiencia Neto Medido	Potencia Bruta Corregida	Potencia Neta Corregida	Consumo Especifico Neto Corregido		Incertidumbre		Consumo Especifico de Combustible Neto Corregido	Eficiencia Neto Corregido
	(kW)	(MW)	(kW)	(m³/h)	(kcal/kWh)	(kJ/kWh)	(Kg/kWh)	(%)	(kW)	(kW)	(kcal/kWh)	(kJ/kWh)	(kcal/kWh)	(kJ/kWh)	(Kg/kWh)	(%)
1er Escalón	3000	2,923	2874,193	3,398	10804,378	42417,444	1,053	7,958	2915,909	2866,768	10814,614	45278,627	± 0,133	± 0,556	1,054	7,951
2do Escalón	10000	10,166	10090,020	5,226	4733,820	18584,737	0,461	18,164	10095,498	10019,518	4744,619	19774,444	± 0,061	± 0,256	0,463	18,123
3er Escalón	12000	12,244	12157,971	5,783	4347,830	17069,360	0,424	19,776	12145,398	12059,035	4359,252	18155,797	± 0,056	± 0,235	0,425	19,725
4to Escalón	14000	14,314	14215,843	6,339	4075,552	16000,410	0,397	21,098	14197,287	14098,797	4086,318	17018,562	± 0,043	± 0,182	0,398	21,042
5to Escalón	16000	16,386	16273,133	6,878	3863,237	15166,872	0,377	22,257	16287,919	16175,385	3870,869	16142,707	± 0,031	± 0,131	0,377	22,213
6to Escalón	18000	18,455	18326,190	7,422	3701,682	14532,618	0,361	23,228	18477,004	18348,528	3701,572	15498,665	± 0,030	± 0,125	0,361	23,229
7mo Escalón	20580	19,845	19705,054	7,814	3624,231	14228,547	0,353	23,725	20011,686	19871,407	3616,306	15207,182	± 0,033	± 0,140	0,353	23,777

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	ENGIE	Hamek Ingenieros Asociados

Ilustración N° 1

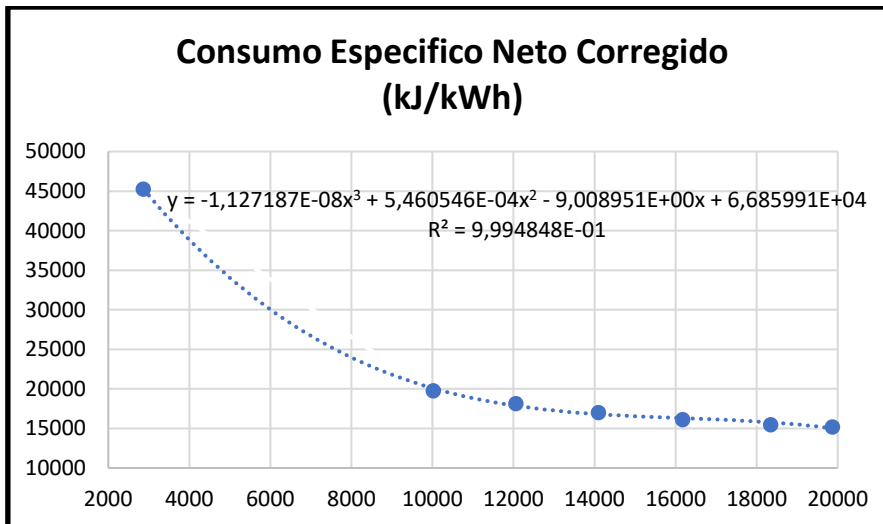
Curva Característica del Consumo Especifico Neto Corregido (kcal/kWh) de la Unidad Generadora TG1 de la Central Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)



Consumo Especifico Neto Corregido (kcal/kWh)	
a ₀	1,596397E+04
a ₁	3,404897E+00
a ₂	1,308594E-04
a ₃	-2,717568E-09

Ilustración N° 2

Curva Característica del Consumo Especifico Neto Corregido (kJ/kWh) de la Unidad Generadora TG1 de la Central Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)

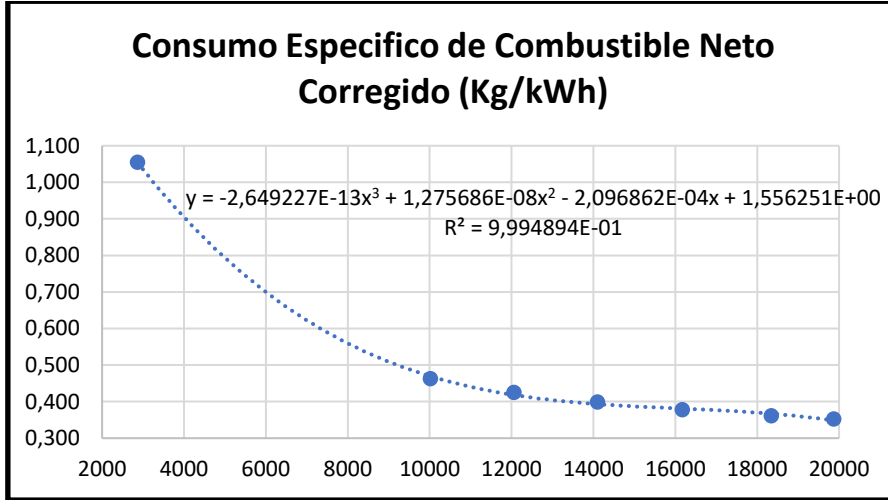


Consumo Especifico Neto Corregido (kJ/kWh)	
a ₀	6,685991E+04
a ₁	-9,008951E+00
a ₂	5,460546E-04
a ₃	-1,127187E-08

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL			
INFORME	PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	ENGIE
			Hamek Ingenieros Asociados

Ilustración N° 3

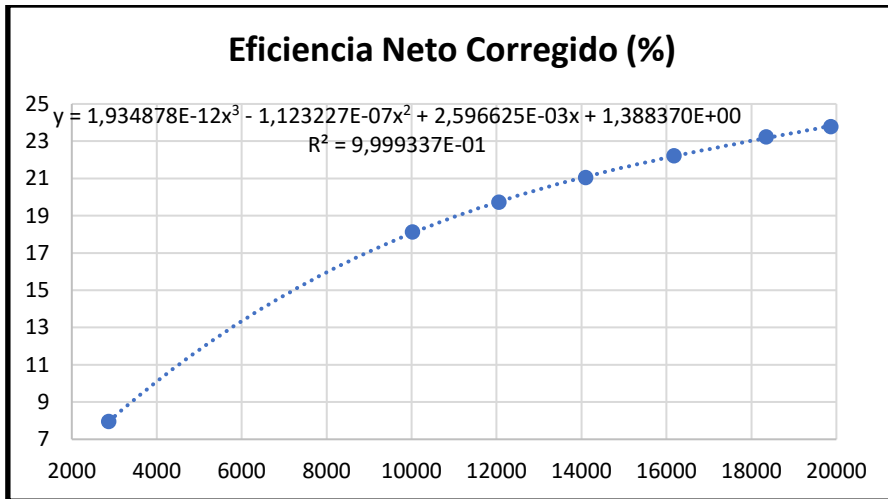
Curva Característica del Consumo Especifico de Combustible Neto Corregido (Kg/kWh) de la Unidad Generadora TG1 de la Central Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)



Consumo Especifico de Combustible Neto Corregido (Kg/kWh)	
a ₀	1,556251E+00
a ₁	-2,096862E-04
a ₂	1,275686E-08
a ₃	-2,649227E-13

Ilustración N° 4

Curva Característica de la Eficiencia Neto Corregido (%) de la Unidad Generadora TG1 de la Central Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)



Eficiencia Neto Corregido (%)	
a ₀	1,388370E+00
a ₁	2,596625E-03
a ₂	-1,123227E-07
a ₃	1,934878E-12

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME	PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA	
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

1 INFORMACIÓN GENERAL

1.1 Descripción de la Empresa

ENGIE Energía Chile es una empresa con presencia en los mercados de generación, transmisión y suministro de electricidad, transporte de gas e infraestructura portuaria. Sus principales clientes provienen de los sectores minería, industrial y de distribución eléctrica, tanto del norte como de la zona centro y sur del país. En 2020, sus ventas de energía ascendieron a 11.408 GWh, un aumento de 3% respecto del año 2019. La generación bruta durante el 2020 fue de 6.945 GWh, un 22% mayor que la de 2019, la participación del mercado de potencia de ENGIE en Chile es del 8% de los 26.1 GW de potencia instalados.

1.2 Descripción de la Central Termoeléctrica Tocopilla

La Central Termoeléctrica Tocopilla, se ubica en la región de Antofagasta, Chile.

Esta central está conformada por turbinas de gas, TG1 y TG2, donde las características de la unidad ensayada se indican a continuación:

Tabla 1-1: Descripción de la Central Termoeléctrica Tocopilla

Concepto ²	Unidad	Unidad TG1
Marca		GE
Modelo		PG 5341
Fabricante		HITACHI-GE
Tipo de Unidad		Turbina de Gas
Tipo de Combustible		Petróleo Diésel
Año de Fabricación	Año	1973
Fecha de Entrada en Operación	Año	1976
Potencia Nominal	MW	25.6
Potencia Neta Efectiva	MW	20.423
Potencia Mínimo Técnico para control de Frecuencia	MW	10
Potencia Mínimo Técnico con Diésel	MW	3
Potencia Mínimo Técnico Ambiental con Diésel	MW	3
Tensión Nominal	kV	11.5
Factor de Potencia	-	0.85
Velocidad de Rotación Turbina	RPM	5100
Velocidad de Rotación Generador	RPM	3000

² Información extraída desde:

https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/unidades-generadoras?id_propietario=399

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

2 OBJETIVO DE LAS PRUEBAS

2.1 Pruebas de Consumos Específicos Neto

Estos ensayos tienen por objeto contar con toda la información necesaria para calcular los Consumos Específicos Neto de la Unidad Generadora TG1 a partir de una operación a distintas cargas, y bajo condiciones de estabilidad requeridas.

Durante los ensayos se han medido los siguientes parámetros:

Tabla 2-1: Variables primarias

Ítem	Variable	Características del instrumento de medición		
		Clase	Incertidumbre	Frecuencia
Variables de Condiciones Ambientales				
a)	Temperatura Ambiente	Clase 1	0.5 °C (Temp menor a 90 °C)	1 min
b)	Humedad Relativa Ambiente	Clase 1	3.0%	1 min
c)	Presión Ambiente	Clase 1	0.1% (Máximo 0.3%)	1 min
Variables Eléctricas				
a)	Potencia Activa Bruta	Clase 1	0.1%	1 min
b)	Potencia Reactiva Bruta	Clase 1	0.1%	1 min
c)	Factor de Potencia Bruta	Clase 1	0.1%	1 min
d)	Potencia Activa Neta	Esta variable se deducirá de la formula (P bruta – P ssAA – P perdidas del trafo principal)		
e)	Consumo de SSAA	Clase 1	0.1%	1 min
f)	Consumo de la Bomba prealimentadora de Inyección de Agua (sólo operación diésel)	Clase 1	0.1%	1 min
Consumo de Combustible				
a)	Consumo de Diesel.	Clase 1	0.1%	1 min

Así mismo, se registraron las siguientes variables secundarias que son las que se miden, pero no entran en el cálculo de la Determinación de Consumos Específicos de Unidades Generadoras, pero se miden para asegurarse que no se ha violado la condición de prueba requerida:

- a. Tensión.
- b. Velocidad de Rotación
- c. Consumos propios o auxiliares.
- d. Temperatura de gases de escape.
- e. Temperatura del combustible.
- f. Presión de Ingreso de aire al compresor
- g. Presión de descarga del compresor.
- h. Presión de ingreso del fluido de trabajo

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME	PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA	
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

3 PROGRAMA DE LAS PRUEBAS

Conforme se ha indicado en el Acta de Ensayo, luego de coordinaciones previas y a la luz de las condiciones encontradas en la unidad TG1 a ser evaluada, se definió finalmente el Programa de Pruebas de Consumo Especifico Neto de la unidad que se muestra en la siguiente tabla

Tabla 3-1: Programa de Pruebas de la Unidad Generadora TG1 de la Central Tocopilla

HITOS DE DESARROLLO DE LA PRUEBA – UNIDAD GENERADORA TG1 EN CICLO ABIERTO CON DIÉSEL				
Hito	Hora	Potencia	Inicio	Final
Toma de carga y estabilización			19:19	19:45
Prueba CEN a Potencia Máxima	P _{Pot. Máx}	3 MW	19:45	20:15
Toma de carga y estabilización			20:15	20:40
Prueba CEN a 6 ^{ta} Carga Intermedia	P _{6ta Parcial}	10 MW	20:40	21:10
Toma de carga y estabilización			21:10	21:20
Prueba CEN a 5 ^{ta} Carga Intermedia	P _{5ta Parcial}	12 MW	21:20	21:50
Toma de carga y estabilización			21:50	22:00
Prueba CEN a 4 ^{ta} Carga Intermedia	P _{4ta Parcial}	14 MW	22:00	22:30
Toma de carga y estabilización			22:30	22:40
Prueba CEN a 3 ^{ra} Carga Intermedia	P _{3ra Parcial}	16 MW	22:40	23:10
Toma de carga y estabilización			23:10	23:20
Prueba CEN a 2 ^{da} Carga Intermedia	P _{2da Parcial}	18 MW	23:20	23:50
Toma de carga y estabilización			23:50	00:08
Prueba CEN a Mínimo Técnico Ambiental	P _{Min. Téc. Amb.}	20,52 MW	00:08	00:38

Tabla 3-2: Duración de las Pruebas de la Unidad Generadora TG1 de la Central Tocopilla

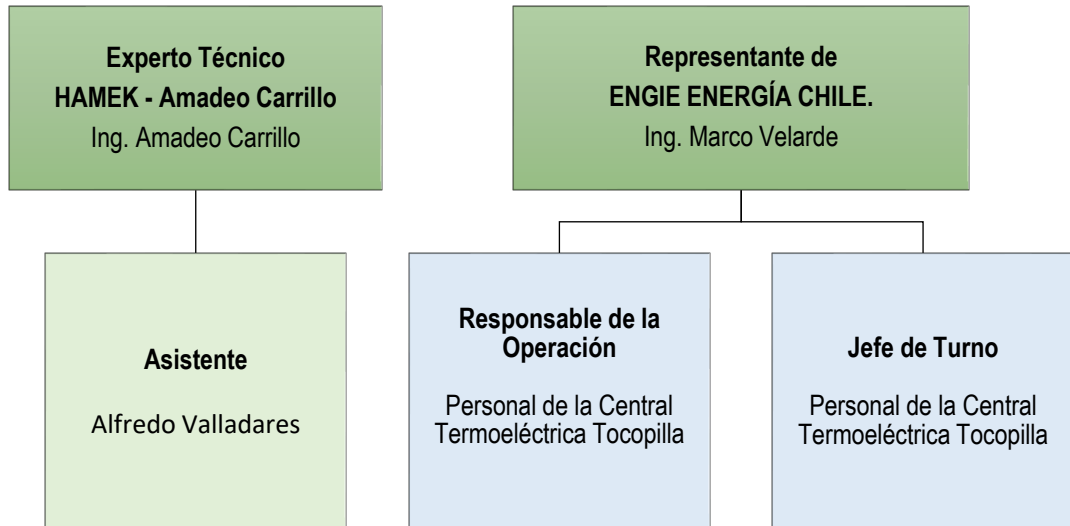
Descripción	Nomenclatura	Potencia	Duración
Prueba CEN a Potencia Máxima.	P _{Pot. Máx.}	3 MW	30 min.
Prueba CEN a 2 ^{da} Carga Intermedia	P _{2da. Parcial}	10 MW	30 min.
Prueba CEN a 3 ^{ra} Carga Intermedia	P _{3ra. Parcial}	12 MW	30 min.
Prueba CEN a 4 ^{ta} Carga Intermedia	P _{4ta. Parcial}	14 MW	30 min.
Prueba CEN a 5 ^{ta} Carga Intermedia	P _{5ta. Parcial}	16 MW	30 min.
Prueba CEN a 6 ^{ta} Carga Intermedia	P _{6ta. Parcial}	18 MW	30 min.
Prueba CEN a Mínimo Técnico Ambiental	P _{Min. Téc. Amb.}	20,52 MW	30 min.

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

4 PARTICIPANTES EN LAS PRUEBAS Y ORGANIZACIÓN DEL PERSONAL

Durante las pruebas han participado, el representante de ENGIE GENERACION CHILE S.A., el Experto Técnico y el Asistente de la CONSULTORA; como se indica en el siguiente gráfico.

Ilustración 4-1: Participantes y Organización del Personal durante las Pruebas



5 CONDICIONES DE DISEÑO Y REFERENCIA

Según el Artículo 36 del Anexo Técnico, el Consumo Especifico Neto determinado en la prueba correspondiente, podrá ser corregido a fin de homologarla con los valores de referencia para los cuales fue calculado el Consumo Especifico original de garantía. Para ello se hace uso de las Curvas de Corrección de las Unidades Generadoras de la Central Termoeléctrica.

Las condiciones de referencia a las cuales hay que corregir el Consumo Especifico Neto Medido son los que se indican en la siguiente tabla.

Tabla 5-1: Condiciones de Referencia

Ítem	Unidades	Condiciones de Diseño	Condiciones de Referencia
Factor de Potencia		0.95	0.95
Temperatura Ambiente	(°C)	15	18
Humedad Relativa Ambiente	(%)	80	80

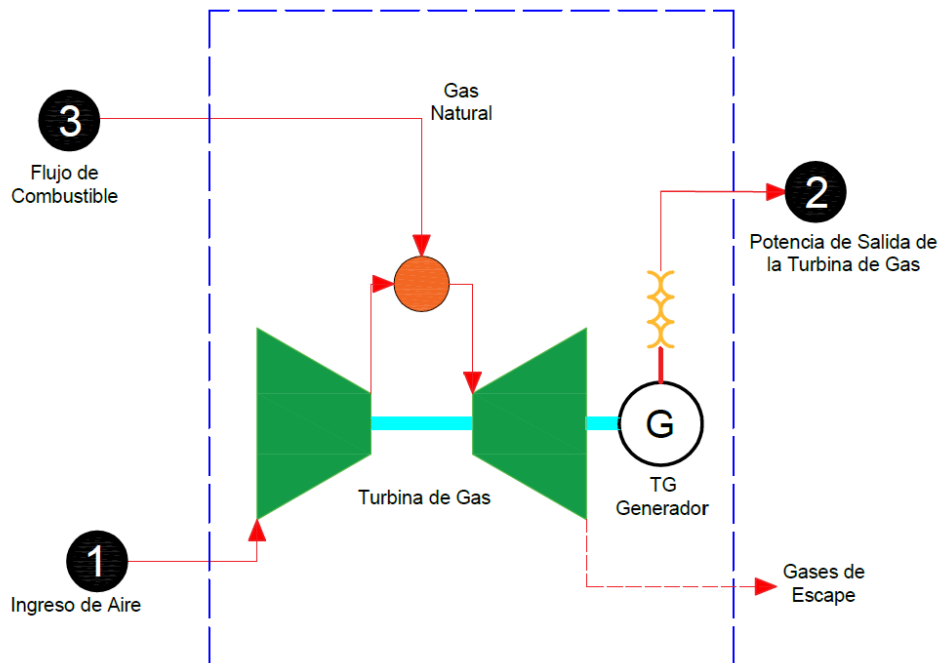
ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

6 FRONTERA DE PRUEBA, MEDICIONES REQUERIDAS E INSTRUMENTACIÓN UTILIZADA

6.1 Frontera de Prueba y Mediciones Requeridas

La frontera de prueba identifica los flujos de energía que deben ser medidos para calcular los resultados corregidos. En la siguiente figura se identifica dichos flujos, considerando que son los que atraviesan la frontera, los otros flujos que se quedan dentro de la frontera no se necesitan para obtener los resultados corregidos; sin embargo, sirven para verificar las condiciones operativas.

Ilustración 6-1: Frontera de Prueba de la Unidad Generadora TG1



Para la obtención de los resultados corregidos, acorde con la frontera de prueba graficado anteriormente se requiere las siguientes mediciones:

1. Ingreso de aire para combustión, se requiere medir la temperatura, presión y humedad en donde el aire ingresa al compresor de la turbina a gas.
2. Potencia de salida del generador de la turbina a gas.
3. Flujo de Diésel que ingresa a la turbina de gas.

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

6.2 Variables Medidas e Instrumentación de Medición

6.2.1 Variables Primarias

Estas variables son las que se miden y se utilizan en los cálculos de resultados de la Determinación de Consumos Específicos de la Unidad Generadora TG1 y TG2, pertenecientes a la Central Termoeléctrica Tocopilla. En la siguiente tabla se indica estas variables y los instrumentos de medición utilizados.

Tabla 6-1: Variables e Instrumentos de Medición Utilizados en las Pruebas en la unidad TG1

Variables Medidas	Unidad	Marca	Modelo	Serie
Potencia Bruta				
Parámetros eléctricos: Potencia, factor de potencia	TG1	HIOKI	PW3198	150930574
Potencia de Servicios Auxiliares				
Parámetros eléctricos: Potencia, factor de potencia	TG1	HIOKI	PW3198	150930573
Potencia de Excitación				
Parámetros eléctricos: Potencia, factor de potencia	TG1	HIOKI	PQ3198	190630405
Condiciones Ambientales				
Parámetros ambientales: Presión ambiente.	TG1	Vaisala	PTU301	R2440372
Consumo de Diésel				
Flujo, temperatura y presión de combustible (Diésel)	TG1	PROMASS F	80	DA02DC16000

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO		GENERADORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

7 REPORTE DE COMBUSTIBLE

7.1 Reporte de Diésel

Durante la prueba realizada con Diésel, se tomó 1 lt de combustible en el 1er escalón y 7mo escalón, una parte de cada muestra fueron enviadas al laboratorio para análisis y la otra permanecerá en custodia en la central (como respaldo) hasta que el Experto Técnico indique la conformidad de los resultados del laboratorio.

Los resultados de dichos análisis se muestran en la siguiente tabla

Tabla 7-1: Reporte de Combustible – TG1 - Diésel

Reporte	Fecha / Hora	Poder Calorífico Inferior		Poder Calorífico Superior		Densidad
		kcal/kg	MJ/kg	kcal/kg	MJ/kg	kg/m ³
1er Escalón	29.11.2021	10257,9650	42,9480	10939,5315	45,8016	835,5
7mo Escalón	29.11.2021	10257,9650	42,9480	10939,5315	45,8016	835,5

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

8 METODOLOGÍA DE CÁLCULO

8.1 Validación de Datos

Las mediciones de las Variables Primarias, cuyos datos registrados se encuentren fuera de los rangos de fluctuación indicados en la siguiente tabla serán eliminados. Respecto a los datos que serán eliminados, se debe condicionar la prueba a la estabilidad exigida.

Las mediciones válidas serán todas las mediciones efectuadas menos las mediciones eliminadas.

Tabla 8-1: Condiciones de estabilidad de la Prueba de Consumo Especifico Neto de la Unidad Generadora TG1

Parámetro	Máxima fluctuación respecto al valor promedio
Potencia eléctrica de salida	0.65%
Factor de Potencia	0.65%
Presión barométrica	0.16 %
Temperatura del aire de ingreso	1.3 °F o (0.7 °C)
Flujo de combustible	0.65 %
Velocidad de rotación	0.33 %

8.2 Cálculos de los Consumos Específicos Neto

8.2.1 Resultados de los Consumos Específicos Neto Medido (HRN_M)

Para los datos validados, se determinará el Consumo Especifico Neto Medido o Heat Rate Neto Medido durante el escalón ensayado (HRN_M); considerando el consumo de Diésel, el poder calorífico superior del Diésel utilizado como combustible (HHV) y la potencia neta medida en cada carga (escalón) ensayada. Para ellos se aplicará la siguiente formula:

$$HRN_M = \frac{\dot{m}_{GN} * HHV}{PN_M}$$

Donde:

- HRN_M : Heat Rate Neto Medido, kJ/kWh.
- \dot{m}_{GN} : Consumo de Diésel, m³/h o kg/h.
- HHV : Poder Calorífico Superior del Diésel, kJ/m³ o kJ/kg.
- PN_M : Potencia Neta Medida, kW.

Donde:

$$PN_M = PB_M - P_{SSAA} - P_{\text{Perdidas trafo Principal}}$$

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

- PB_M : Potencia Bruta Medido, kJ/kWh.
- $SSAA$: Consumo de SSAA.
- P Perdidas trafo Principal: Perdidas en el transformador Principal

8.2.2 Cálculo de los Consumos Específicos Neto Corregido (HRN_c)

Para calcular el valor de Consumo Especifico Neto Corregido o Heat Rate Neto Corregido, estas deberán ser ajustadas por medio de la aplicación de factores de corrección multiplicativos. Para ello se aplicará la siguiente formula:

$$HRN_C = HRN_M * \alpha_1 * \alpha_2 * \alpha_3 * \alpha_4$$

Donde:

- HRN_C : Heat Rate Neto Corregido, kJ/kWh.
- HRN_M : Heat Rate Neto Medido, kJ/kWh.
- α_1 : Factor de Corrección por Temperatura Ambiente.
- α_2 : Factor de Corrección por Humedad Relativa.
- α_3 : Factor de Corrección por Presión de Ambiente.
- α_4 : Factor de Corrección por Velocidad de Turbina.

Según la norma ASME PTC 22, el factor de corrección α_1 se deduce de la curva de corrección y es el resultado de dividir el factor de corrección a las condiciones de referencia entre el factor de corrección a las condiciones de prueba; así por ejemplo el factor de corrección por temperatura ambiente se deduce así:

$$\alpha_1 = \frac{\alpha_{1a}}{\alpha_{1b}}$$

Donde:

- α_1 : Factor de Corrección por Temperatura Ambiente.
- α_{1a} : Factor de Corrección por Temperatura Ambiente a las condiciones de referencia.
- α_{1b} : Factor de Corrección por Temperatura Ambiente a las condiciones de prueba.

Para, el factor de corrección por humedad relativa (α_2) se deduce de la siguiente manera:

$$\alpha_2 = \frac{\alpha_{2a}}{\alpha_{2b}}$$

Donde:

- α_2 : Factor de Corrección por Humedad Relativa.
- α_{2a} : Factor de Corrección por Humedad Relativa a las condiciones de referencia.
- α_{2b} : Factor de Corrección por Humedad Relativa a las condiciones de prueba.

Para, el factor de corrección por presión ambiente (α_3) se deduce de la siguiente manera:

$$\alpha_3 = \frac{\alpha_{3a}}{\alpha_{3b}}$$

Donde:

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

- α_3 : Factor de Corrección por Presión Ambiente.
- α_{3a} : Factor de Corrección por Presión Ambiente a las condiciones de referencia.
- α_{3b} : Factor de Corrección por Presión Ambiente a las condiciones de prueba.

Para, el factor de corrección por Velocidad de Turbina (α_4) se deduce de la siguiente manera:

$$\alpha_4 = \frac{\alpha_{4a}}{\alpha_{4b}}$$

Donde:

- α_4 : Factor de Corrección por Velocidad de la Turbina.
- α_{4a} : Factor de Corrección por Velocidad de la Turbina a las condiciones de referencia.
- α_{4b} : Factor de Corrección por Velocidad de la Turbina a las condiciones de prueba.

Finalmente, para determinar el Consumo de Combustible Corregido a la base del Coordinador se aplicará la siguiente relación:

$$CC_{c-PCS} = \frac{HRN_c}{PCS_r}$$

Donde:

- CC_{c-PCS} : Consumo específico de combustible expresado en kg/kWh
- PCS_r : Poder Calorífico Superior de Referencia (base del Coordinador) del diésel, igual a 10939,531 kcal/kg; equivalente a 45801,6 kJ/kg.

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

8.3 Cálculos de la incertidumbre

La incertidumbre de la prueba, es un cálculo matemático que calcula con una confianza específica, el rango dentro del cual se encuentra los resultados reales.

Los niveles de incertidumbre que se pueden lograr a partir de pruebas de conformidad con la Norma PTC 22 dependen del tipo de central, la complejidad del diseño específico y la consistencia de la operación durante la prueba. Para la unidad que estamos evaluando en el modo de ciclo simple esta norma muestra que la incertidumbre más grande deseada es igual a 0.8%.

8.3.1 Incertidumbre de la Prueba

El cálculo de la incertidumbre total de una prueba, así como la composición de la incertidumbre sistemática y aleatoria, e obtendrán de la siguiente expresión:

$$U_{95} = \sqrt{B_R^2 + (t \cdot S_R)^2}$$

Donde el primer término corresponde a la contribución de la incertidumbre sistemática y el segundo, a la del azar.

La expresión anterior nos muestra la incertidumbre absoluta, es decir, en la unidad del resultado de la prueba (Consumos Específicos Neto Corregido), para calcular la incertidumbre relativa porcentual se aplica lo siguiente:

$$U_R \% = \frac{U_R}{R}$$

a) Cálculo de la Incertidumbre Sistemática Absoluta

La incertidumbre sistemática absoluta se calcula con la siguiente expresión:

$$B_R = \sqrt{\sum_i (\theta_i \cdot B_{\bar{P}i})^2}$$

Donde:

- B_R : Incertidumbre sistemática total, %.
- θ_i : Coeficiente de sensibilidad % / %.
- $B_{\bar{P}i}$: Incertidumbre sistemática de cada variable individual %.
- i : La sumatoria al ejecutar todas las variables que intervienen en el cálculo del resultado.

La incertidumbre Sistemática Instrumental de cada variable que interviene en el cálculo del resultado final se obtendrá de:

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

$$B_{\bar{P}_i} = \frac{\text{Precisión}\%}{100} \cdot \bar{X}_i$$

El coeficiente de sensibilidad absoluto se obtendrá de:

$$\theta_i = \frac{\partial R}{\partial \bar{X}_i} \approx \frac{\Delta R}{\Delta \bar{X}_i}$$

Así también, el coeficiente de sensibilidad relativa se obtendrá de:

$$\theta_i' = \frac{\bar{X}_i}{R} \cdot \frac{\partial R}{\partial \bar{X}_i}$$

Donde:

- \bar{X}_i : Valor medio de la variable obtenida durante la prueba.
- R : Resultado de los cálculos de la prueba.

El valor de \bar{X}_i , llamado Valor Medio, será calculado de acuerdo a la siguiente ecuación:

$$\bar{P}_i = \frac{1}{N_j} \cdot \sum_{k=1}^{N_j} P_{ik}$$

Donde:

- N_j : Número total de lecturas de la variable i.
- P_{ik} : Valor de la lectura k de la variable i.
- P_{ik} : La sumatoria al ejecutar todas las lecturas registradas durante la prueba de la variable i.

b) Cálculo de la Incertidumbre Aleatoria Absoluta

La incertidumbre aleatoria absoluta se dará por:

$$tS_R = \sqrt{\sum_i (\theta_i \cdot S_{\bar{X}_i} \cdot t_{95,\nu})^2}$$

Donde:

- N_j : Número total de lecturas de la variable i.
- tS_R : Incertidumbre aleatoria Absoluta.

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

- $S_{\bar{x}_i}$: Desviación estándar de la media de la variable X_i .
- $t_{95,v}$: t Student's con 95% de Confiabilidad y $v = N_j - 1$ grados de libertad.

La desviación estándar de la media se obtendrá de:

$$S_{\bar{x}_i} = \frac{1}{\sqrt{N_j}} \sqrt{\sum_{k=1}^{N_j} \frac{(X_{ik} - \bar{X}_i)^2}{N_j - 1}}$$

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

9 CÁLCULO DE CONSUMO ESPECÍFICO NETO

Los cuadros de cálculo de la prueba de Consumo Especifico Neto de la Unidad Generadora TG1 operando con Diésel de la Central Térmica Tocopilla, se muestran en el Apéndice C.

10 RESULTADOS

10.1 Resultados de las Pruebas de Consumos Específicos Neto, unidad TG1 (Sobre Poder Calorífico Superior)

Tabla Nº 5

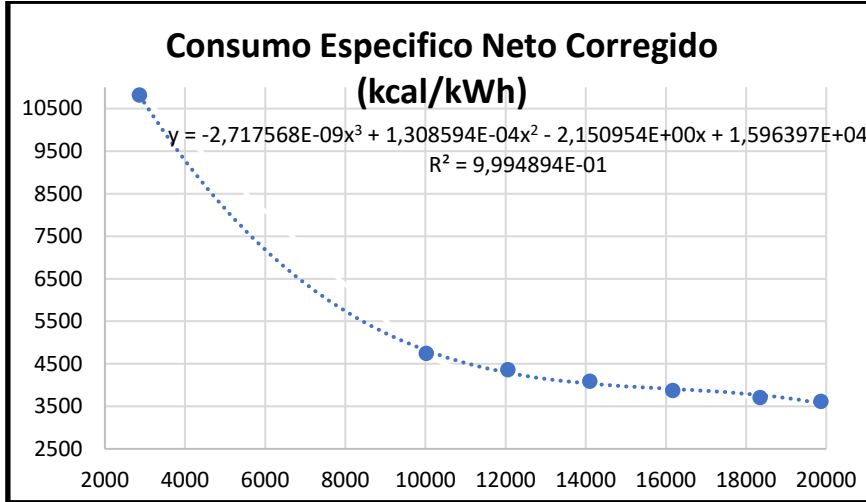
Resultados de las Pruebas de Consumos Específicos Neto de la Unidad Generadora TG1 de la Central Térmica Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)

Escalón	Potencia Nominal	Potencia Bruta Medida	Potencia Neta Medida	Consumo de Combustible Medido	Consumo Especifico Neto Medido		Consumo Especifico de Combustible Neto Medido	Eficiencia Neto Medido	Potencia Bruta Corregida	Potencia Neta Corregida	Consumo Especifico Neto Corregido		Incertidumbre		Consumo Especifico de Combustible Neto Corregido	Eficiencia Neto Corregido
	(kW)	(MW)	(kW)	(m ³ /h)	(kcal/kWh)	(kJ/kWh)	(Kg/kWh)	(%)	(kW)	(kW)	(kcal/kWh)	(kJ/kWh)	(kcal/kWh)	(kJ/kWh)	(Kg/kWh)	(%)
1er Escalón	3000	2,923	2874,193	3,398	10804,378	42417,444	1,053	7,958	2915,909	2866,768	10814,614	45278,627	± 0,133	± 0,556	1,054	7,951
2do Escalón	10000	10,166	10090,020	5,226	4733,820	18584,737	0,461	18,164	10095,498	10019,518	4744,619	19774,444	± 0,061	± 0,256	0,463	18,123
3er Escalón	12000	12,244	12157,971	5,783	4347,830	17069,360	0,424	19,776	12145,398	12059,035	4359,252	18155,797	± 0,056	± 0,235	0,425	19,725
4to Escalón	14000	14,314	14215,843	6,339	4075,552	16000,410	0,397	21,098	14197,287	14098,797	4086,318	17018,562	± 0,043	± 0,182	0,398	21,042
5to Escalón	16000	16,386	16273,133	6,878	3863,237	15166,872	0,377	22,257	16287,919	16175,385	3870,869	16142,707	± 0,031	± 0,131	0,377	22,213
6to Escalón	18000	18,455	18326,190	7,422	3701,682	14532,618	0,361	23,228	18477,004	18348,528	3701,572	15498,665	± 0,030	± 0,125	0,361	23,229
7mo Escalón	20580	19,845	19705,054	7,814	3624,231	14228,547	0,353	23,725	20011,686	19871,407	3616,306	15207,182	± 0,033	± 0,140	0,353	23,777

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO		GENERADORA
Versión		1		Coordinador Eléctrico Nacional
				ENGIE
				Hamek Ingenieros Asociados

Ilustración N° 9

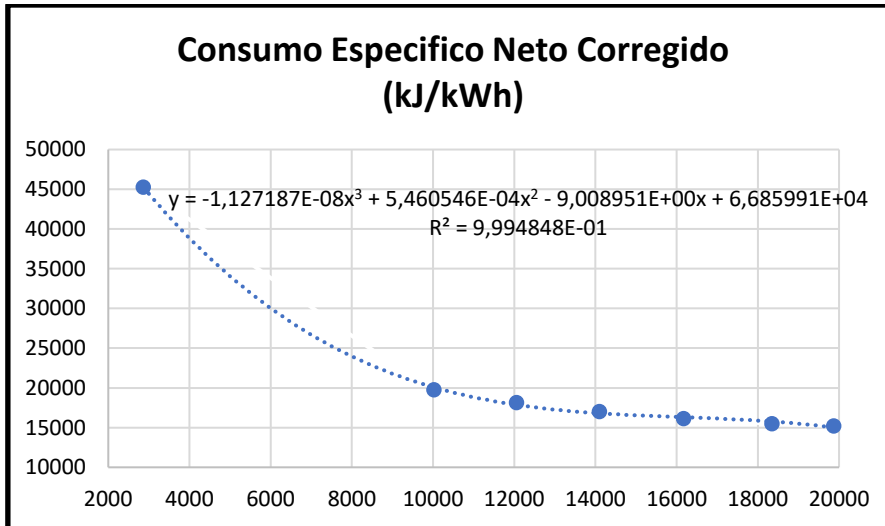
Curva Característica del Consumo Especifico Neto Corregido (kcal/kWh) de la Unidad Generadora TG1 de la Central Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)



Consumo Especifico Neto Corregido (kcal/kWh)	
a ₀	1,596397E+04
a ₁	3,404897E+00
a ₂	1,308594E-04
a ₃	-2,717568E-09

Ilustración N° 10

Curva Característica del Consumo Especifico Neto Corregido (kJ/kWh) de la Unidad Generadora TG1 de la Central Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)

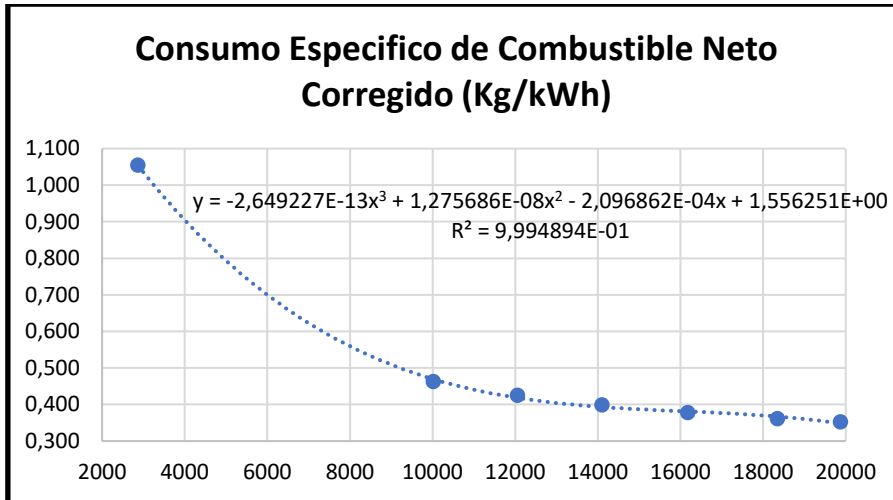


Consumo Especifico Neto Corregido (kJ/kWh)	
a ₀	6,685991E+04
a ₁	-9,008951E+00
a ₂	5,460546E-04
a ₃	-1,127187E-08

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL			
INFORME	PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	ENGIE
		Hamek Ingenieros Asociados	

Ilustración N° 11

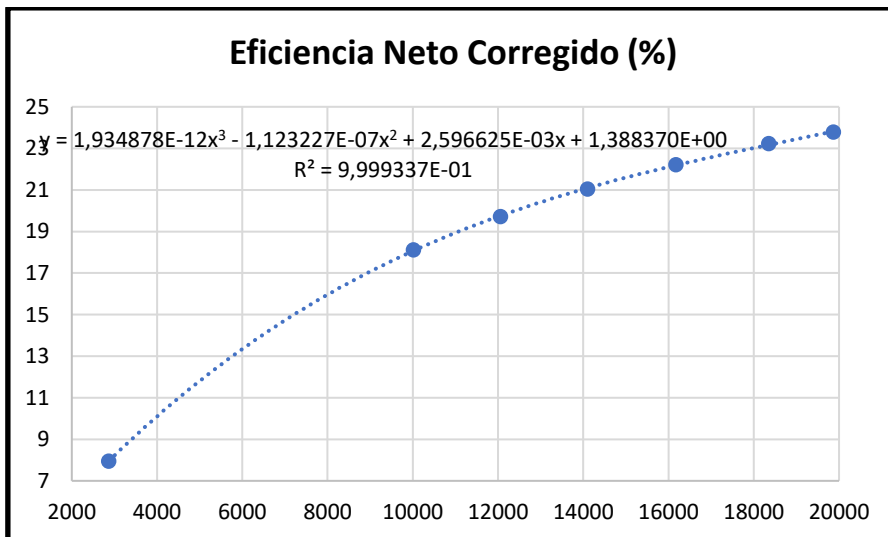
Curva Característica del Consumo Especifico de Combustible Neto Corregido (Kg/kWh) de la Unidad Generadora TG1 de la Central Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)



Consumo Especifico de Combustible Neto Corregido (Kg/kWh)	
a ₀	1,556251E+00
a ₁	-2,096862E-04
a ₂	1,275686E-08
a ₃	-2,649227E-13

Ilustración N° 12

Curva Característica de la Eficiencia Neto Corregido (%) de la Unidad Generadora TG1 de la Central Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)



Eficiencia Neto Corregido (%)	
a ₀	1,388370E+00
a ₁	2,596625E-03
a ₂	-1,123227E-07
a ₃	1,934878E-12

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	Engie Energía Chile	Hamek Ingenieros Asociados

10.2 Resultados de Incertidumbre, unidad TG1 (Sobre Poder Calorífico Superior)

Tabla 10-1: Resultados de Incertidumbre las Pruebas de Consumos Específicos Neto de la Unidad Generadora TG1 de la Central Térmica Tocopilla (Sobre Poder Calorífico Superior)

Prueba de Consumo Específico Neto de la Unidad TG1 (Ciclo Abierto) - Central Térmica Tocopilla - (kcal/kWh)					
Descripción	CEN _c Consumo Específico Neto Corregido	Unidad	B _R Incertidumbre Sistemático de Cada Escalón	t S _R Incertidumbre Aleatorio de Cada Escalón	U _R Incertidumbre Absoluta Total de Cada Escalón
Consumo Específico Neto Corregido - 1er Escalón	10814,614	kcal/kWh	0,086	0,101	0,133
Consumo Específico Neto Corregido - 2do Escalón	4744,619	kcal/kWh	0,038	0,048	0,061
Consumo Específico Neto Corregido - 3er Escalón	4359,252	kcal/kWh	0,034	0,044	0,056
Consumo Específico Neto Corregido - 4to Escalón	4086,318	kcal/kWh	0,032	0,029	0,043
Consumo Específico Neto Corregido - 5to Escalón	3870,869	kcal/kWh	0,031	0,006	0,031
Consumo Específico Neto Corregido - 6to Escalón	3701,572	kcal/kWh	0,029	0,005	0,030

Prueba de Consumo Específico Neto de la Unidad TG1 (Ciclo Abierto) - Central Térmica Tocopilla - (kJ/kWh)					
Descripción	CEN _c Consumo Específico Neto Corregido	Unidad	B _R Incertidumbre Sistemático de Cada Escalón	t S _R Incertidumbre Aleatorio de Cada Escalón	U _R Incertidumbre Absoluta Total de Cada Escalón
Consumo Específico Neto Corregido - 1er Escalón	45278,627	kcal/kWh	0,358	0,424	0,556
Consumo Específico Neto Corregido - 2do Escalón	19774,444	kcal/kWh	0,157	0,202	0,256
Consumo Específico Neto Corregido - 3er Escalón	18155,797	kcal/kWh	0,144	0,185	0,235
Consumo Específico Neto Corregido - 4to Escalón	17018,562	kcal/kWh	0,135	0,121	0,182
Consumo Específico Neto Corregido - 5to Escalón	16142,707	kcal/kWh	0,128	0,027	0,131
Consumo Específico Neto Corregido - 6to Escalón	15498,665	kcal/kWh	0,123	0,022	0,125

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL					
INFORME		PROPIETARIO		GENERADORA	
CONSULTORA					
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	ENGIE	Hamek Ingenieros Asociados	

APÉNDICES

ESTE DOCUMENTO CONTIENE INFORMACIÓN PROPIETARIA Y NO PUEDE SER DUPLICADO, PROCESADO O CEDIDO A TERCEROS PARA UN USO DISTINTO AL DE ESTE PROYECTO Y EL OBJETO PARA EL QUE HA SIDO PREVISTO SIN LA AUTORIZACIÓN ESCRITA DEL COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL				
INFORME		PROPIETARIO	GENERADORA	CONSULTORA
Versión	1	Coordinador Eléctrico Nacional	ENGIE	Hamek Ingenieros Asociados