

ACTA DE PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECIFICOS NETO CENTRAL TERMoeLECTRICA SAN ISIDRO I

DATOS GENERALES	
Empresa Generadora	ENEL Generación Chile S.A.
Nombre de la Unidad	Ciclo Combinado TG01 + TV02
Configuración de la Prueba	Ciclo Combinado con Gas Natural

INICIO DE ACTA		
FECHA	HORA	LUGAR
22-02-2020	07:00	Centro de Control de la C.T. San Isidro I

ASISTENTES A LA PRUEBA		
ENTIDAD	NOMBRE	CARGO
Por la Empresa ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Pablo Villablanca	Coordinador de Planta
	Enzo Halabí	Jefe de Turno
	Ulises Rivera	Operador de la Unidad
Experto Técnico y Equipo Clave HAMEK INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.	Amadeo Carrillo	Experto Técnico
	Marco Quispe	Primer Asistente

HITOS DE DESARROLLO DE LA PRUEBA – UNIDAD GENERADORA TG01+TV02 EN CICLO COMBINADO CON GAS NATURAL				
Hito	Hora	Potencia	Inicio	Final
Toma de carga y estabilización			07:45	08:30
Prueba CEN a Mínimo Técnico Ambiental	P _{Min. Téc. Amb.}	177 MW	08:30	09:30
Toma de carga y estabilización			09:30	10:15
Prueba CEN a 2 ^{da} Carga Intermedia	P _{2da Parcial}	204 MW	10:15	11:15
Toma de carga y estabilización			11:15	12:00
Prueba CEN a 3 ^{ra} Carga Intermedia	P _{3ra Parcial}	231 MW	12:00	13:00
Toma de carga y estabilización			13:00	13:45
Prueba CEN a 4 ^{ta} Carga Intermedia	P _{4ta Parcial}	258 MW	13:45	14:45
Toma de carga y estabilización			14:45	15:30
Prueba CEN a 5 ^{ta} Carga Intermedia	P _{5ta Parcial}	285 MW	15:30	16:30
Toma de carga y estabilización			16:30	17:15
Prueba CEN a 6 ^{ta} Carga Intermedia	P _{6ta Parcial}	312 MW	17:15	18:15
Toma de carga y estabilización			18:15	21:55
Prueba CEN a Potencia Máxima	P _{Pot. Máx}	340 MW	21:55	22:55
Toma de carga y estabilización			22:55	00:30
Prueba CEN a Potencia Máxima con Fuego Adicional	P _{Pot. Máx}	356 MW	00:30	01:30



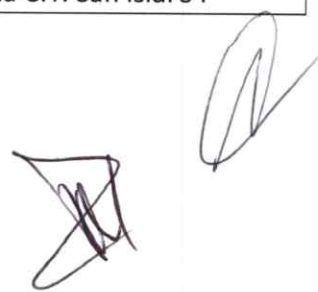
RESULTADO DE LA PRUEBA		
Exitoso sin Interrupciones	Concluido con Interrupciones	Invalido
X		

REPORTE CROMATOGRÁFICO DEL GAS NATURAL – UNIDAD GENERADORA TG01 EN CICLO ABIERTO CON GAS NATURAL			
Hito	Hora	Potencia	Hora de Reporte
Prueba CEN a Mínimo Técnico Ambiental	P Min. Téc. Amb.	177 MW	09:00
Prueba CEN a 2 ^{da} Carga Intermedia	P 2da Parcial	204 MW	10:45
Prueba CEN a 3 ^{ra} Carga Intermedia	P 3ra Parcial	231 MW	12:30
Prueba CEN a 4 ^{ta} Carga Intermedia	P 4ta Parcial	258 MW	14:15
Prueba CEN a 5 ^{ta} Carga Intermedia	P 5ta Parcial	285 MW	17:00
Prueba CEN a 6 ^{ta} Carga Intermedia	P 6ta Parcial	312 MW	17:45
Prueba CEN a Potencia Máxima	P Pot. Máx	340 MW	22:25
Prueba CEN a Potencia Máxima con Fuego Adicional	P Pot. Máx	356 MW	01:00



DESCRIPCIÓN DE EVENTOS (Incluye desviaciones de la prueba)
-

ANEXOS AL ACTA DE LA PRUEBA DE CONSUMOS ESPCIFICOS NETO	
ANEXO A	Desarrollo de la Prueba de Consumo Específicos Neto.
ANEXO B	Registros de Variables Primarias.
ANEXO C	Registros de Variables Secundarias.
ANEXO D	Certificados de Calibración de los Instrumentos de Medición
ANEXO E	Curvas de Corrección.
ANEXO F	Información Adicional

CIERRA DE ACTA		
FECHA	HORA	LUGAR
23-02-2020	02:30	Centro de Control de la C.T. San Isidro I

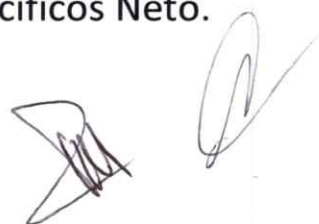


Handwritten signature and a circular stamp with a cross inside, located at the bottom right of the page.

SUSCRIPCIÓN DEL ACTA		
INSTITUCIÓN	NOMBRE	FIRMA
<p>Por la Empresa</p> <p>ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.</p>	Pablo Villablanca	
<p>Experto Técnico y Equipo Clave</p> <p>HAMEK INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.</p>	Amadeo Carrillo	

ANEXO A

Desarrollo de la Prueba de Consumos Específicos Neto.

Two handwritten signatures in black ink, one to the left of the other, positioned below the title.

ACTIVIDADES, ACUERDOS Y CONSIDERACIONES PREVIAS A LA PRUEBA DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO

a) Tipo de Prueba.-

Las pruebas de Consumos Específicos Neto se efectuaron a nivel de unidad tal como se estipula en el "Protocolo de Pruebas de Consumo Específicos Neto de la Central Térmica San Isidro I", versión "CSI-1-PROT-HMK-004":

En esta ocasión, solo se realizó la prueba de la unidad TG01+TV02 en la configuración de ciclo combinado y operando con gas natural; quedando pendiente las otras configuraciones con Diésel, las cuales será programada por el Coordinador Eléctrico Nacional.

b) Instrumentos de Medición Utilizados.-

Durante las pruebas de Consumos Específicos Neto del ciclo combinado TG01+TV02; se utilizaron los instrumentos ya señalados en el protocolo de pruebas.

c) Inspección de los equipos.-

Los representantes ENEL Generación Chile S.A y HAMEK Ingenieros Asociados S.A.C. efectuaron una inspección general de las instalaciones de las unidades a evaluar, específicamente en lo que se refiere a la verificación de los instrumentos a ser utilizados en la prueba.

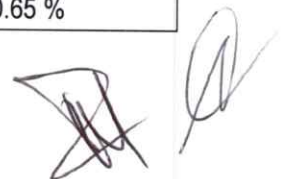
d) Disponibilidad de la Unidad de Generación.-

Antes del inicio de las pruebas, el representante de ENEL Generación Chile S.A manifestó la unidad se encontraba debidamente preparadas para la prueba.

e) Condiciones de las pruebas.-

De acuerdo al procedimiento, esta prueba deberá efectuarse tomando en consideración las condiciones estables con una fluctuación en los parámetros:

Parámetro	Máxima fluctuación respecto al valor promedio
Potencia eléctrica de salida	$\pm 1.3 \%$
Factor de Potencia	$\pm 1.3 \%$
Presión barométrica	$\pm 0.33 \%$
Temperatura de ingreso del aire	$\pm 1.3^{\circ}\text{F}$ o $\pm 0.72^{\circ}\text{C}$
Presión del combustible gaseoso suministrado a la turbina de gas	$\pm 0.65 \%$
Flujo de combustible	$\pm 1.3 \%$
Presión de descarga	$\pm 0.33 \%$
Velocidad de rotación	$\pm 0.65 \%$



f) Pruebas de Consumos Específicos Neto.-

De acuerdo al mismo protocolo de pruebas mencionado, se ha acordado considerar 1 hora como período de duración de cada escalón de la prueba de Consumos Específicos Neto.

Mientras que, el período de integración de las mediciones primarias y secundarias será de 1 minuto.

Two handwritten signatures in black ink, one on the left and one on the right, positioned below the text.

CRONOGRAMA DE ENSAYO DETALLADO

Tomando en cuenta los acuerdos y consideraciones descritas anteriormente, El programa definitivo se desarrolló considerando la fecha, los períodos de medición se indica en los siguientes cuadros.

PRUEBA DE CONSUMOS ESPECIFICOS NETO DEL CICLO COMBINADO TG01 + TV02 CON GAS NATURAL DE LA CENTRAL TÉRMICA SAN ISIDRO I

CRONOGRAMA DE ENSAYOS EJECUTADO

HITOS DE DESARROLLO DE LA PRUEBA – UNIDAD GENERADORA TG01+TV02 EN CICLO COMBINADO CON GAS NATURAL				
Hito	Hora	Potencia	Inicio	Final
Toma de carga y estabilización			07:45	08:30
Prueba CEN a Mínimo Técnico Ambiental	P _{Min. Téc. Amb.}	177 MW	08:30	09:30
Toma de carga y estabilización			09:30	10:15
Prueba CEN a 2 ^{da} Carga Intermedia	P _{2da Parcial}	204 MW	10:15	11:15
Toma de carga y estabilización			11:15	12:00
Prueba CEN a 3 ^{ra} Carga Intermedia	P _{3ra Parcial}	231 MW	12:00	13:00
Toma de carga y estabilización			13:00	13:45
Prueba CEN a 4 ^{ta} Carga Intermedia	P _{4ta Parcial}	258 MW	13:45	14:45
Toma de carga y estabilización			14:45	15:30
Prueba CEN a 5 ^{ta} Carga Intermedia	P _{5ta Parcial}	285 MW	15:30	16:30
Toma de carga y estabilización			16:30	17:15
Prueba CEN a 6 ^{ta} Carga Intermedia	P _{6ta Parcial}	312 MW	17:15	18:15
Toma de carga y estabilización			18:15	21:55
Prueba CEN a Potencia Máxima	P _{Pot. Máx}	340 MW	21:55	22:55
Toma de carga y estabilización			22:55	00:30
Prueba CEN a Potencia Máxima con Fuego Adicional	P _{Pot. Máx}	356 MW	00:30	01:30

ANEXO B
Registros de Variables Primarias.

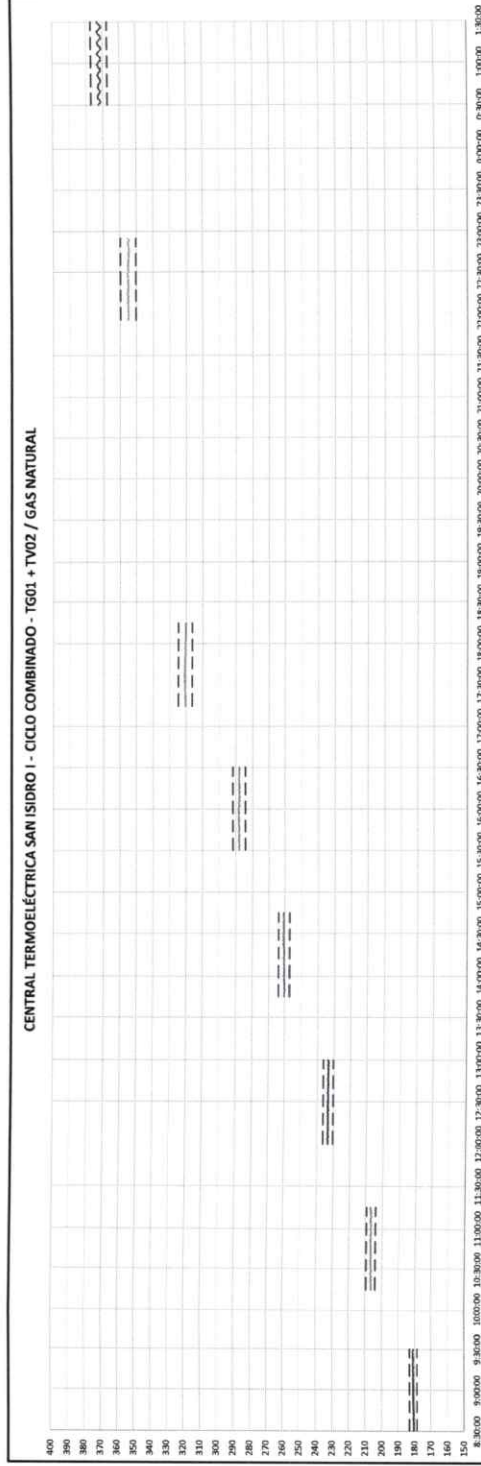
A handwritten signature in dark ink, consisting of a stylized, cursive script that appears to be a name followed by a surname.

RESUMEN DE REGISTROS

CENTRAL TERMICA	CENTRAL TERMOLÉCTRICA SAN ISIDRO I
UNIDAD	CICLO COMBINADO - TG01 + TV02 / GAS NATURAL
EMPRESA	ENEL GENERACIÓN S.A.
FECHA DE PRUEBA	22/07/2020

2- Diagrama de carga

CENTRAL TERMOLÉCTRICA SAN ISIDRO I - CICLO COMBINADO - TG01 + TV02 / GAS NATURAL



Potencia Nominal MW	Hora de Inicio	Hora de Finalización
171 MW	08:30	09:30
204 MW	10:30	11:30
221 MW	12:30	13:30
258 MW	14:30	15:30
295 MW	16:30	17:30
312 MW	18:30	19:30
340 MW	21:30	22:30
356 MW	00:30	01:30

2- Potencia de Registro

Potencia Nominal	Temperatura	Humedad Relativa	Presión	Flujo de Gas Natural	Potencia TG Bruta	FDP TG Bruta	Potencia TG Neta	Potencia TV Neta	Potencia CC Bruta	Potencia CC Neta	Potencia SSAA TG	Potencia SSAA TV	Potencia TFA Edif. Admin	Potencia SSAA 11B/201 TFA Ampl. Edif. Admin	Potencia
MW	°C	%	mbar	m³/h	MW	MW	MW	MW	MW	MW	KW	KW	KW	KW	KW
177 MW	15.4 °C	80.5 %	1008.8 mbar	37142.2 m³/h	115.231 MW	0.958	65.629 MW	82.110 MW	183.480 MW	174.674 MW	2002.8 MW	3080.9 MW	8.3 MW	1.2 MW	0.1 MW
204 MW	16.1 °C	78.5 %	1008.6 mbar	43860.8 m³/h	135.719 MW	0.957	71.770 MW	83.170 MW	205.739 MW	200.568 MW	1984.5 MW	3095.7 MW	15.1 MW	1.6 MW	0.1 MW
221 MW	17.5 °C	70.5 %	1008.6 mbar	48955.1 m³/h	156.709 MW	0.968	76.073 MW	78.073 MW	233.382 MW	228.860 MW	2017.8 MW	3123.2 MW	11.6 MW	1.7 MW	0.1 MW
258 MW	21.5 °C	54.5 %	1005.9 mbar	52888.4 m³/h	177.075 MW	0.975	82.688 MW	79.028 MW	260.563 MW	253.835 MW	2007.6 MW	3142.4 MW	6.7 MW	2.9 MW	0.1 MW
295 MW	22.7 °C	50.1 %	1005.7 mbar	57913.3 m³/h	197.489 MW	0.974	86.990 MW	86.241 MW	281.979 MW	281.012 MW	2025.0 MW	3187.7 MW	8.5 MW	3.6 MW	0.1 MW
312 MW	21.9 °C	51.9 %	1004.9 mbar	63851.5 m³/h	216.745 MW	0.979	101.754 MW	97.853 MW	305.699 MW	313.105 MW	2073.6 MW	3254.9 MW	7.5 MW	3.5 MW	0.1 MW
340 MW	21.9 °C	50.5 %	1004.8 mbar	68545.3 m³/h	237.075 MW	0.984	113.071 MW	108.993 MW	355.647 MW	347.292 MW	2097.8 MW	3306.5 MW	5.4 MW	1.6 MW	0.1 MW
356 MW	13.8 °C	28.7 %	1004.4 mbar	73867.0 m³/h	243.178 MW	0.971	129.613 MW	124.170 MW	372.892 MW	364.945 MW	2210.3 MW	3357.8 MW	5.1 MW	1.0 MW	0.1 MW

CENTRAL TERMOCLECTRICA SAN MIERO I			PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECIFICOS NETO DE UNIDADES GENERADORAS										UNIDAD CICLO COMBINADO - T201 + TV22 / GAS NATURAL			
REGISTRO DE VARIABLES PRIMARIAS																
Carga	Hora	Temperatura (°C)	Humedad Relativa (%)	Presión (mbar)	Flujo de Gas Natural (m³/h)	Potencia TG Bruta (kW)	FDP TG Bruta	Potencia TV Bruta (kW)	FDP TV Bruta	Potencia TG Neta (kW)	Potencia TV Neta (kW)	Potencia CG Bruta (kW)	Potencia SSAA TV (kW)	Potencia SSAA TG (kW)	Potencia SSAA TV Edif Admin (kW)	Potencia SSAA TG Edif Admin (kW)
538 MW	13:50:00	20.2	60.7	1007.2	52977.5	177891	0.974	82484	0.938	78333	74342	263375	203846	253175	315331	6322
	13:55:00	20.2	60.7	1007.2	52977.5	177891	0.974	82484	0.938	78333	74342	263375	203846	253175	315331	6322
	13:58:00	20.2	60.2	1007.3	52977.0	177734	0.974	82362	0.937	78334	74342	263375	203846	253175	315331	6322
	14:00:00	20.2	60.2	1007.3	52977.0	178102	0.974	82362	0.937	78334	74342	263375	203846	253175	315331	6322
	14:05:00	20.3	59.7	1007.3	52983.2	177616	0.974	82362	0.938	78334	74342	263375	203846	253175	315331	6322
	14:10:00	20.4	59.5	1007.4	53004.8	177919	0.974	82362	0.938	78334	74342	263375	203846	253175	315331	6322
	14:15:00	20.5	59.2	1007.4	529785.4	177966	0.975	82413	0.941	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	14:20:00	20.5	58.7	1007.4	529785.4	177966	0.975	82413	0.941	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	14:25:00	20.6	58.7	1007.4	529813.2	177891	0.975	82413	0.941	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	14:30:00	20.7	58.3	1007.5	529685.5	177826	0.974	82425	0.938	78338	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	14:35:00	20.9	57.9	1007.5	529813.9	177861	0.974	82413	0.938	78338	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	14:40:00	20.9	57.7	1007.4	529919.7	178118	0.974	82467	0.937	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	14:45:00	20.9	57.6	1007.4	529867.4	177761	0.974	82464	0.936	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	14:50:00	21.0	57.4	1007.4	529882.2	178033	0.974	82506	0.937	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	14:55:00	21.0	57.1	1007.4	529789.0	177970	0.974	82508	0.938	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	14:58:00	21.0	57.0	1007.3	529740.0	177894	0.974	82510	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	15:00:00	21.1	56.8	1007.3	529844.4	177894	0.975	82507	0.937	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	15:05:00	21.1	56.7	1007.3	529745.3	177713	0.977	82511	0.939	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	15:10:00	21.1	56.6	1007.3	529845.3	177891	0.977	82511	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	15:15:00	21.2	56.1	1008.0	529818.3	177856	0.976	82512	0.941	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
	15:20:00	21.2	56.8	1008.3	529888.3	177811	0.976	82518	0.943	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324
15:25:00	21.3	56.5	1008.4	529868.5	177856	0.977	82592	0.944	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
15:30:00	21.3	56.2	1008.4	529851.1	177865	0.976	82591	0.941	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
15:35:00	21.4	54.9	1008.7	529884.2	177897	0.974	82531	0.939	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
15:40:00	21.4	54.9	1008.7	529884.2	177897	0.974	82531	0.939	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
15:45:00	21.5	54.3	1008.7	529815.5	178146	0.974	82531	0.939	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
15:50:00	21.5	54.0	1008.5	529815.5	177865	0.976	82517	0.938	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
15:55:00	21.6	53.7	1008.7	529808.4	177839	0.974	82590	0.938	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:00:00	21.7	53.6	1007.9	529733.5	177888	0.976	82568	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:05:00	21.7	53.4	1008.3	529811.1	177730	0.975	82466	0.939	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:10:00	21.8	53.3	1008.3	529812.8	177861	0.975	82466	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:15:00	21.8	53.3	1008.3	529812.8	177861	0.975	82466	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:20:00	21.9	53.0	1008.7	529862.3	177862	0.976	82719	0.943	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:25:00	21.9	52.8	1008.7	52976.9	178077	0.977	82781	0.944	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:30:00	22.0	52.7	1008.6	529868.2	177763	0.976	82805	0.942	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:35:00	22.0	52.5	1008.5	529838.6	178386	0.976	82866	0.946	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:40:00	22.1	52.4	1008.4	529820.0	177818	0.975	82866	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:45:00	22.2	52.2	1008.4	529868.4	178026	0.976	82817	0.939	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:50:00	22.2	52.2	1008.6	52975.5	177767	0.976	82902	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
16:55:00	22.2	52.1	1008.7	529868.1	177861	0.976	82940	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:00:00	22.1	52.1	1008.7	529835.5	177999	0.976	82943	0.942	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:05:00	22.1	52.0	1008.7	529814.2	177842	0.976	82902	0.944	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:10:00	22.1	52.0	1008.7	529814.2	177842	0.976	82902	0.944	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:15:00	22.1	51.9	1008.5	529811.5	177866	0.976	82943	0.942	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:20:00	22.1	51.9	1008.5	529811.5	177866	0.976	82943	0.942	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:25:00	22.1	51.9	1008.5	529801.5	177929	0.976	82818	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:30:00	22.1	51.8	1008.4	529891.1	177943	0.976	82818	0.939	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:35:00	22.1	51.8	1008.4	529895.2	178001	0.976	82818	0.939	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:40:00	22.1	51.8	1008.7	529844.8	177961	0.976	82779	0.938	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:45:00	22.2	51.8	1008.7	529844.8	177961	0.976	82779	0.938	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:50:00	22.2	51.6	1008.7	529810.9	177961	0.976	82779	0.938	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
17:55:00	22.2	51.4	1008.7	529868.0	177792	0.977	82902	0.943	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
18:00:00	22.2	51.3	1008.7	529868.0	177792	0.977	82902	0.943	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
18:05:00	22.3	51.1	1008.6	529881.8	177861	0.977	82944	0.943	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
18:10:00	22.3	51.1	1008.6	529811.8	177950	0.976	82944	0.943	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
18:15:00	22.4	51.0	1008.3	529745.3	177971	0.976	82862	0.941	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
18:20:00	22.4	50.9	1008.3	529745.3	177971	0.976	82862	0.941	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
18:25:00	22.4	50.7	1008.3	529822.8	177846	0.976	82862	0.941	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
18:30:00	22.4	50.3	1008.5	529810.8	177976	0.976	82862	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
18:35:00	22.5	51.0	1008.5	529899.2	177767	0.976	82902	0.942	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
18:40:00	22.5	51.0	1008.3	529888.4	177875	0.975	82868	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	
TOTAL	21.5	54.6	1004.3	529888.4	177875	0.975	82868	0.940	78337	74365	263385	203855	253185	315345	6324	2.914

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/2020

258 MW

Fecha: 22/02/202

Firma del Representante del
COMUNIDAD ELECTRICIDAD NACIONAL

Firma del Representante del
COMUNIDAD ELECTRICIDAD NACIONAL

CENTRAL TERMIELECTRICA SAN BEJITO I			PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECIFICOS NETO DE UNIDADES GENERADORAS										UNIDAD CICLO COMBINADO - T091 + T202 / GAS NATURAL			
REGISTRO DE VARIABLES PRIMARIAS																
Carga	Hora	Temperatura (°C)	Humedad Relativa (%)	Presión (mmHg)	Flujo de Gas Natural (m³/h)	Potencia TO Bruta (MW)	FDP TO Bruta	Potencia TV Bruta (kW)	FDP TV Bruta	Potencia TG Bruta (kW)	Potencia CC Bruta (kW)	Potencia SSAA TG (kW)	Potencia SSAA TV (kW)	Potencia SSAA 118J01 H/MAC Edif Admin (kW)	Potencia SSAA 118J01 TFA Edif Admin (kW)	Potencia SSAA 118J01 TFA Anal Edif Admin (kW)
256 MW	03:00	14.5	84.4	1004.4	7395.0	242.954	0.965	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:05	14.5	84.5	1004.6	7396.7	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:10	14.4	84.5	1004.6	7396.7	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:15	14.4	84.7	1004.6	7397.5	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:20	14.3	84.8	1004.6	7397.4	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:25	14.3	84.9	1004.6	7397.4	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:30	14.2	85.0	1004.6	7398.4	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:35	14.2	85.1	1004.6	7398.4	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:40	14.1	85.2	1004.6	7399.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:45	14.1	85.3	1004.6	7400.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:50	14.0	85.4	1004.5	7401.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	03:55	14.0	85.4	1004.5	7402.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:00	13.9	85.4	1004.5	7403.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:05	13.9	85.5	1004.4	7404.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:10	13.9	85.5	1004.4	7405.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:15	13.9	85.5	1004.4	7406.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:20	13.8	85.7	1004.4	7407.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:25	13.8	85.7	1004.4	7408.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:30	13.8	85.9	1004.4	7409.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:35	13.8	86.0	1004.4	7410.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:40	13.8	86.0	1004.4	7411.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:45	13.8	86.2	1004.4	7412.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:50	13.8	86.3	1004.4	7413.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	04:55	13.8	86.4	1004.5	7414.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:00	13.8	86.5	1004.5	7415.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:05	13.8	86.5	1004.5	7416.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:10	13.8	86.6	1004.5	7417.3	243.267	0.967	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:15	13.7	86.6	1004.2	7393.2	243.267	0.972	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:20	13.7	86.6	1004.2	7394.2	243.267	0.972	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:25	13.7	86.6	1004.2	7395.2	243.267	0.972	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:30	13.7	86.5	1004.3	7396.3	243.267	0.972	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:35	13.7	86.5	1004.3	7397.4	243.267	0.972	129.571	0.952	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:40	13.6	86.5	1004.3	7398.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:45	13.6	86.4	1004.4	7399.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:50	13.6	86.4	1004.4	7400.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	05:55	13.6	86.4	1004.4	7401.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:00	13.6	86.4	1004.4	7402.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:05	13.6	86.4	1004.4	7403.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:10	13.6	86.4	1004.4	7404.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:15	13.6	86.4	1004.4	7405.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:20	13.6	86.4	1004.4	7406.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:25	13.6	86.4	1004.4	7407.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:30	13.6	86.4	1004.4	7408.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:35	13.6	86.4	1004.4	7409.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:40	13.6	86.4	1004.4	7410.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:45	13.6	86.4	1004.4	7411.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:50	13.6	86.4	1004.4	7412.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	06:55	13.6	86.4	1004.4	7413.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:00	13.6	86.4	1004.4	7414.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:05	13.6	86.4	1004.4	7415.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:10	13.6	86.4	1004.4	7416.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:15	13.6	86.4	1004.4	7417.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:20	13.6	86.4	1004.4	7418.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:25	13.6	86.4	1004.4	7419.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:30	13.6	86.4	1004.4	7420.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:35	13.6	86.4	1004.4	7421.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:40	13.6	86.4	1004.4	7422.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:45	13.6	86.4	1004.4	7423.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152	372.052	2161.948	3342.810	5.208	1.567	0.103
	07:50	13.6	86.4	1004.4	7424.4	243.267	0.974	129.571	0.950	239.152						

CENTRAL TÉRMICO ELÉCTRICA SAN ISIDRO I			PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO DE UNIDADES GENERADORAS													UNIDAD CICLO COMBINADO - T601 + T602 / GAS NATURAL	
REGISTRO DE VARIABLES PRIMARIAS																	
Carga	Hora	Temperatura (°C)	Humedad Relativa (%)	Presión (mbar)	Flujo de Gas Natural (m³/h)	Potencia TG Bruta (kW)	FGP TG Bruta	Potencia TV Bruta (kW)	FGP TV Bruta	Potencia TG Neta (kW)	Potencia TV Neta (kW)	Potencia CG Bruta (kW)	Potencia CG Neta (kW)	Potencia SSAA TG (kW)	Potencia SSAA TV (kW)	Potencia SSAA 11BJA01 H/VAC Edif Admin (kW)	Potencia SSAA 11BJA01 TFA Ampl Edif Admin (kW)
177 MW	8:30:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:31:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:32:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:33:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:34:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:35:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:36:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:37:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:38:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:39:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:40:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:41:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:42:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:43:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:44:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:45:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:46:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:47:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:48:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:49:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:50:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:51:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:52:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:53:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:54:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:55:00	-0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:56:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:57:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:58:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
	8:59:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-
9:00:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:01:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:02:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:03:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:04:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:05:00	0.0	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:06:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:07:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:08:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:09:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:10:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:11:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:12:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:13:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:14:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:15:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:16:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:17:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:18:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:19:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:20:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:21:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:22:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:23:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:24:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:25:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:26:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:27:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:28:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:29:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.0	-4.1	0.5	-4.1	0.3	0.5	0.2	0.2	-	-	-	-	
9:30:00	0.1	-	0.0	-4.1	0.2	-4.2	-4.3	-4.2	0.1	-4.3	0.0	-4.1	-	-	-	-	
<div><div></div><div>Firma del Representante de la Consultora HAMEX SERVICIOS ASOCIADOS S.A.C.</div></div>																	
<div><div></div><div>Firma del Representante del COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL</div></div>																	

Firma del Representante de la Consultora
HAMEK INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.

Firma del Representante del
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

CENTRAL TERMIELECTRICA SAN ISIDRO I			PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECIFICOS NETO DE UNIDADES GENERADORAS										UNIDAD CICLO COMBINADO - TGH + TWR / GAS NATURAL					
REGISTRO DE VARIABLES PRIMARIAS																		
Carga	Hora	Temperatura (°C)	Humedad Relative (%)	Presión (mbar)	Flujo de Gas Natural (m³/h)	Potencia TG Bruta (MW)	FGP TG Bruta	Potencia TV Bruta (MW)	FGP TV Bruta	Potencia TG Neta (MW)	Potencia TV Neta (MW)	Potencia CC Bruta (MW)	Potencia CC Neta (MW)	Potencia SSAA TG (MW)	Potencia SSAA TV (MW)	Potencia SSAA 1B/CJ1 TFA Esf Admin (MW)	Potencia SSAA 1B/CJ1 FAC Esf Admin (MW)	Potencia SSAA 1B/CJ1 TFA Ampl Esf Admin (MW)
204 MW	10:15:00	-0.3	-	0.0	0.1	0.1	-0.8	0.2	-0.8	0.2	0.2	0.1	0.2	-	-	-	-	-
	10:16:00	-0.3	-	0.0	0.1	0.1	-0.7	0.2	-0.7	0.2	0.2	0.0	0.1	-	-	-	-	-
	10:17:00	-0.2	-	0.0	0.2	0.2	-0.7	0.2	-0.7	0.2	0.2	0.0	0.1	-	-	-	-	-
	10:18:00	-0.2	-	0.0	0.3	0.0	-0.7	0.2	-0.7	0.1	0.2	0.0	0.1	-	-	-	-	-
	10:19:00	-0.2	-	0.0	0.1	0.1	-0.7	0.2	-0.7	0.1	0.2	0.1	0.2	-	-	-	-	-
	10:20:00	-0.2	-	0.0	0.2	0.0	-0.6	0.2	-0.6	0.0	0.2	0.1	0.1	-	-	-	-	-
	10:21:00	-0.2	-	0.0	0.2	0.0	-0.7	0.2	-0.7	0.1	0.2	0.0	0.1	-	-	-	-	-
	10:22:00	-0.2	-	0.0	0.2	0.0	-0.6	0.2	-0.6	0.2	0.2	0.0	0.2	-	-	-	-	-
	10:23:00	-0.2	-	0.0	0.3	0.1	-0.6	0.2	-0.6	0.2	0.2	0.0	0.2	-	-	-	-	-
	10:24:00	-0.2	-	0.0	0.5	0.1	-0.4	0.2	-0.4	0.2	0.3	0.0	0.3	-	-	-	-	-
	10:25:00	-0.2	-	0.0	0.1	0.1	-0.5	0.2	-0.5	0.2	0.2	0.1	0.2	-	-	-	-	-
	10:26:00	-0.2	-	0.0	0.1	0.1	-0.7	0.1	-0.7	0.0	0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-
	10:27:00	-0.2	-	0.0	0.1	0.1	-0.6	0.1	-0.6	0.2	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-	-
	10:28:00	-0.1	-	0.0	0.1	0.0	-0.5	0.1	-0.5	0.2	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-	-
	10:29:00	-0.1	-	0.0	0.1	0.0	-0.4	0.1	-0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-
	10:30:00	-0.1	-	0.0	0.1	0.0	-0.2	0.1	-0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-	-
	10:31:00	-0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.2	0.1	0.1	0.2	-	-	-	-	-
	10:32:00	-0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-	-
	10:33:00	-0.1	-	0.0	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	10:34:00	-0.1	-	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	-0.1	0.0	-	-	-	-	-
10:35:00	0.0	-	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:36:00	0.0	-	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:37:00	0.0	-	0.0	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	0.3	0.0	0.1	0.2	-	-	-	-	-	
10:38:00	0.0	-	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:39:00	0.0	-	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:40:00	0.0	-	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:41:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:42:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.5	-0.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:43:00	0.1	-	0.0	0.1	0.0	0.5	0.0	0.5	0.1	-0.1	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:44:00	0.1	-	0.0	0.3	0.0	0.5	0.0	0.5	0.1	-0.1	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:45:00	0.1	-	0.0	0.1	-0.1	0.1	-0.1	0.1	0.0	-0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:46:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	0.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:47:00	0.1	-	0.0	0.1	0.0	0.5	0.0	0.5	0.0	-0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:48:00	0.1	-	0.0	0.1	0.0	0.5	0.0	0.5	0.1	-0.1	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:49:00	0.1	-	0.0	0.1	-0.1	0.3	-0.1	0.3	0.0	-0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:50:00	0.1	-	0.0	0.1	0.0	0.3	-0.1	0.3	0.1	-0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:51:00	0.1	-	0.0	0.1	0.2	0.5	-0.1	0.5	0.3	-0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:52:00	0.1	-	0.0	0.1	0.0	0.6	-0.1	0.6	0.1	-0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:53:00	0.1	-	0.0	0.1	0.0	0.6	-0.1	0.6	0.2	-0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:54:00	0.1	-	0.0	0.2	-0.1	0.6	-0.1	0.6	0.2	-0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:55:00	0.1	-	0.0	0.3	0.0	0.5	0.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:56:00	0.1	-	0.0	0.1	0.0	0.5	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:57:00	0.1	-	0.0	0.2	0.0	0.5	0.0	0.5	0.1	-0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
10:58:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.5	0.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
10:59:00	0.1	-	0.0	0.1	0.2	0.4	-0.1	0.4	-0.1	-0.1	-0.1	0.0	-	-	-	-	-	
11:00:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:01:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:02:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:03:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:04:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:05:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:06:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:07:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:08:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:09:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:10:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:11:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:12:00	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:13:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:14:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:15:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:16:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:17:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:18:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:19:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:20:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:21:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:22:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:23:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:24:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:25:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:26:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:27:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:28:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:29:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:30:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:31:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:32:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:33:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:34:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:35:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:36:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:37:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:38:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:39:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:40:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:41:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:42:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-	-	
11:43:00	0.2	-	0.0	0.1	0.1	0.4	-0.1	0.4	0.2</									

Firma del Representante del
CORONADOR ELECTRIC NACIONAL

Firma del Representante de la Comisaria
HANEK INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.

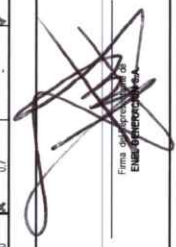
CENTRAL TERMOLÉCTRICA SAN PEDRO I			PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO DE UNIDADES GENERADORAS										UNIDAD CICLO COMBINADO - T051 + T062 / GAS NATURAL				
REGISTRO DE VARIABLES PRIMARIAS																	
Carga	Hora	Temperatura (°C)	Humedad Relativa (%)	Presión (mbar)	Flujo de Gas Natural (m³/h)	Potencia TG Bruta (MW)	FDP TG Bruta	Potencia TV Bruta (MW)	FDP TV Bruta	Potencia TO Bruta (MW)	Potencia TV Bruta (MW)	Potencia CC Bruta (MW)	Potencia SGA TO (MW)	Potencia SGA TV (MW)	Potencia SGA TO Edif Admin (MW)	Potencia SGA TV Edif Admin (MW)	Potencia SGA TO TFA Edif Admin (MW)
251 MW	12:00:00	-4.7	-	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:01:00	-4.7	-	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:02:00	-4.7	-	0.0	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:03:00	-4.7	-	0.0	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:04:00	-4.6	-	0.0	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:05:00	-4.6	-	0.0	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
	12:06:00	-4.6	-	0.0	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:07:00	-4.6	-	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:08:00	-4.5	-	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:09:00	-4.5	-	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:10:00	-4.4	-	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:11:00	-4.4	-	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
	12:12:00	-4.3	-	0.0	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:13:00	-4.3	-	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:14:00	-4.3	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:15:00	-4.3	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:16:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:17:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:18:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:19:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:20:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:21:00	-4.1	-	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:22:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:23:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:24:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:25:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:26:00	-4.1	-	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:27:00	-4.0	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:28:00	-4.0	-	0.0	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:29:00	-4.0	-	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:30:00	-4.0	-	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:31:00	-4.0	-	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:32:00	-4.0	-	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:33:00	-4.1	-	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:34:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	12:35:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:36:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:37:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:38:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:39:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:40:00	-4.1	-	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:41:00	-4.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:42:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:43:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:44:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:45:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:46:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:47:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:48:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:49:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:50:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:51:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:52:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:53:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:54:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:55:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:56:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:57:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:58:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	12:59:00	-4.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-
	13:00:00	-4.2	-	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-

Finca del Representante del
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Finca del Representante de la Coordinadora
NÚMERO DE REGISTRO APLICADO S.A.C.

Finca del Representante del
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Finca del Representante de la Coordinadora
NÚMERO DE REGISTRO APLICADO S.A.C.



Firma del Representante del
COORDINADOR ELECTRO NACIONAL

Firma del Representante del
COORDINADOR ELECTRO NACIONAL

CENTRAL TERMOLÉCTRICA SAN BERNARDINO I			PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO DE UNIDADES GENERADORAS										UNIDAD CICLO COMBINADO - T001 + T002 / GAS NATURAL					
REGISTRO DE VARIABLES PRIMARIAS																		
Carga	Hora	Temperatura (°C)	Humedad Relativa (%)	Presión (mbar)	Flujo de Gas Natural (m³/h)	Potencia TG Bruta (MW)	FGP TG Bruta	Potencia TV Bruta (MW)	FGP TV Bruta	Potencia TG Neta (MW)	Potencia TV Neta (MW)	Potencia CC Bruta (MW)	Potencia CC Neta (MW)	Potencia SSAA TG (MW)	Potencia SSAA TV (MW)	Potencia SSAA TFA Edif Admin (MW)	Potencia SSAA TFA Edif Admin (MW)	
Día: 22/02/2020																		
200 MW	13:45:00	-1.5	-	0.0	-0.1	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.2	0.1	0.1	-	-	-	-	
	13:46:00	-1.4	-	0.0	-0.1	0.0	0.2	0.3	0.2	0.0	0.3	0.1	0.1	-	-	-	-	
	13:47:00	-1.3	-	0.0	-0.2	0.0	0.2	0.4	0.2	0.1	0.3	0.2	0.1	-	-	-	-	
	13:48:00	-1.3	-	0.0	-0.2	0.0	0.2	0.4	0.2	0.1	0.3	0.2	0.1	-	-	-	-	
	13:49:00	-1.2	-	0.0	-0.4	0.0	0.2	0.4	0.2	0.1	0.4	0.2	0.2	-	-	-	-	
	13:50:00	-1.1	-	0.0	-0.4	0.0	-0.1	0.4	-0.1	0.0	0.4	0.1	0.1	-	-	-	-	
	13:51:00	-1.0	-	0.0	-0.2	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.4	0.1	0.1	-	-	-	-	
	13:52:00	-0.9	-	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.3	0.0	0.1	0.3	0.1	0.1	-	-	-	-	
	13:53:00	-0.9	-	0.0	0.1	0.0	0.1	0.3	0.0	0.1	0.3	0.1	0.1	-	-	-	-	
	13:54:00	-0.8	-	0.0	0.2	0.0	0.1	0.3	0.1	0.0	0.3	0.1	0.1	-	-	-	-	
	13:55:00	-0.7	-	0.0	0.1	0.0	0.1	0.3	0.1	0.1	0.3	0.1	0.1	-	-	-	-	
	13:56:00	-0.6	-	0.0	-0.1	0.0	0.1	0.1	0.3	0.1	-0.2	0.3	0.0	0.0	-	-	-	-
	13:57:00	-0.6	-	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.3	0.1	0.1	-	-	-	-
	13:58:00	-0.5	-	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	-0.1	0.2	0.0	0.0	-	-	-	-
	13:59:00	-0.5	-	0.0	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
	14:00:00	-0.5	-	0.0	0.3	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
	14:01:00	-0.5	-	0.0	0.3	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
	14:02:00	-0.5	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
	14:03:00	-0.4	-	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	-	-	-	-
	14:04:00	-0.4	-	0.0	0.3	0.0	0.1	-0.2	0.1	-0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	-	-	-	-
	14:05:00	-0.4	-	0.0	0.3	0.0	0.1	-0.2	0.2	-0.2	0.0	0.3	0.0	0.0	-	-	-	-
	14:06:00	-0.3	-	0.0	-0.1	0.0	-0.1	-0.1	0.1	-0.1	0.0	0.2	0.1	0.1	-	-	-	-
	14:07:00	-0.3	-	0.0	0.0	0.0	-0.2	0.1	0.1	-0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	-	-	-	-
	14:08:00	-0.2	-	0.0	0.0	0.0	-0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	14:09:00	-0.2	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
	14:10:00	-0.1	-	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
	14:11:00	-0.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	-	-	-	-
	14:12:00	0.0	-	0.0	-0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	-	-	-	-
14:13:00	0.0	-	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:14:00	0.1	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	-	-	-	-	
14:15:00	0.2	-	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:16:00	0.2	-	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:17:00	0.3	-	0.0	0.0	0.1	0.0	-0.1	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:18:00	0.3	-	0.0	-0.1	0.0	-0.1	-0.2	0.0	-0.2	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-	-	-	-	
14:19:00	0.4	-	0.0	0.1	0.1	0.0	-0.2	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:20:00	0.4	-	0.0	-0.3	0.0	-0.2	-0.1	-0.1	-0.2	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-	-	-	-	
14:21:00	0.4	-	0.0	-0.1	0.1	0.0	-0.2	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:22:00	0.5	-	0.0	-0.2	0.1	0.0	-0.2	0.0	0.0	-0.2	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:23:00	0.5	-	0.0	-0.2	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:24:00	0.6	-	0.0	-0.1	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:25:00	0.7	-	0.0	0.1	0.1	0.0	-0.3	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:26:00	0.6	-	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	-0.3	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:27:00	0.6	-	0.0	-0.2	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0	-0.2	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:28:00	0.6	-	0.0	-0.1	0.0	-0.1	-0.1	-0.3	-0.1	-0.3	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:29:00	0.6	-	0.0	0.0	0.0	-0.1	-0.1	-0.3	-0.1	0.1	-0.2	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:30:00	0.6	-	0.0	-0.3	0.0	0.0	-0.1	-0.3	-0.1	-0.3	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:31:00	0.6	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	0.0	-0.3	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:32:00	0.6	-	0.0	-0.1	0.0	0.1	-0.2	0.1	0.0	-0.3	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:33:00	0.6	-	0.0	0.0	0.1	0.1	-0.2	0.1	0.1	-0.2	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:34:00	0.6	-	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	-0.1	0.0	-0.1	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:35:00	0.6	-	0.0	-0.3	0.0	-0.1	-0.2	-0.1	-0.1	-0.2	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:36:00	0.7	-	0.0	-0.2	0.0	0.0	-0.2	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:37:00	0.7	-	0.0	0.0	0.0	-0.2	-0.3	-0.2	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:38:00	0.7	-	0.0	-0.1	0.1	-0.2	-0.3	-0.2	-0.1	-0.3	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:39:00	0.8	-	0.0	0.0	0.0	-0.2	-0.3	-0.2	-0.1	-0.3	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:40:00	0.8	-	0.0	0.1	0.1	0.0	-0.3	0.0	0.2	-0.4	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:41:00	0.8	-	0.0	0.3	0.1	0.0	-0.3	0.0	0.0	-0.4	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:42:00	0.8	-	0.0	0.1	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0	-0.3	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:43:00	0.9	-	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0	-0.3	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:44:00	0.9	-	0.0	-0.1	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0	-0.3	-0.1	0.0	0.0	-	-	-	-	
14:45:00	1.0	-	0.0	0.0	0.1	0.0	-0.3	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	
Firma del Representante del COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																		

Firma del Representante del
HAMEK INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.

Firma del Representante del
HAMEK INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.

Firma del Representante del
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

CENTRAL TERMELÉCTRICA SAN ISIDRO I			PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO DE UNIDADES GENERADORAS										UNIDAD CICLO COMBINADO - TG01 + TV02 / GAS NATURAL					
REGISTRO DE VARIABLES PRIMARIAS																		
Carga	Hora	Temperatura (°C)	Humedad Relativa (%)	Presión (mbar)	Flujo de Gas Natural (m³/h)	Potencia TG Bruta (MW)	FDP TG Bruta	Potencia TV Bruta (MW)	FDP TV Bruta	Potencia TG Neta (MW)	Potencia TV Neta (MW)	Potencia CC Bruta (MW)	Potencia CC Neta (MW)	Potencia SSAA TG (MW)	Potencia SSAA TV (MW)	Potencia SSAA 1B/J01 TFA Edif Admin (MW)	Potencia SSAA 1B/J01 H/VAC Edif Admin (MW)	Potencia SSAA 1B/J01 TFA Anal Edif Admin (MW)
285 MW	15:30:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:31:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:32:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:33:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:34:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:35:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:36:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:37:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:38:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:39:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:40:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:41:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:42:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:43:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:44:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:45:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:46:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:47:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:48:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:49:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:50:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:51:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:52:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:53:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:54:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:55:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:56:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:57:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:58:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
	15:59:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-
16:00:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:01:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:02:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:03:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:04:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:05:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:06:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:07:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:08:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:09:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:10:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:11:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:12:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:13:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:14:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:15:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:16:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:17:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:18:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:19:00	0.2	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:20:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:21:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:22:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:23:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:24:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:25:00	0.0	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:26:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:27:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:28:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:29:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	
16:30:00	0.1	-	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	

Fecha del Representante de la Consultora
ENSA INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.

Fecha del Representante del
COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL

Firma del Representante del
ENEL GENERACIÓN S.A.

Firma del Representante de la Consultora
HUMEX INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.

Firma del Representante del
CORONADOR ELÉCTRICO NACIONAL

CENTRAL TERMELÉCTRICA SAN BERNARDINO			PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO DE UNIDADES GENERADORAS														UNIDAD CICLO COMBINADO - TG01 + TV02 / GAS NATURAL			
REGISTRO DE VARIABLES PRIMARIAS																				
Carga	Hora	Temperatura (°C)	Humedad Relativa (%)	Presión (mmHg)	Flujo de Gas Natural (m³/h)	Potencia TG Bruta (MW)	FDP TG Bruta	Potencia TV Bruta (MW)	FDP TV Bruta	Potencia TG Neta (MW)	Potencia TV Neta (MW)	Potencia CC Bruta (MW)	Potencia CC Neta (MW)	Potencia SSAA TG (MW)	Potencia SSAA TV (MW)	Potencia SSAA 11BJA01 HWC Edif Admin (MW)	Potencia SSAA 11BJC01 TPA Auxil Edif Admin (MW)			
350 MW	03:00	07	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	04:00	07	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	05:00	06	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	06:00	06	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	07:00	05	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	08:00	05	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	09:00	04	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	10:00	04	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	11:00	03	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	12:00	03	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	13:00	03	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	14:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	15:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	16:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	17:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	18:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	19:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	20:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	21:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	22:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	23:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	00:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	01:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
	02:00	02	-	0.0	-4.3	0.0	0.5	-0.5	0.5	-0.5	-0.5	-0.1	-0.2	-	-	-	-			
Firma del Representante de la Consultora INAMEX INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.																				

CENTRAL TERMOLÉCTRICA SAN BERNI I			PRUEBAS DE CONSUMOS ESPECÍFICOS NETO DE UNIDADES GENERADORAS										UNIDAD CICLO COMBINADO - TG01 + TW2 (GAS NATURAL)				
REGISTRO DE VARIABLES PRIMARIAS																	
Carga	Hora	Temperatura (°C)	Humedad Relativa (%)	Presión (mbar)	Flujo de Gas Natural (m³/h)	Potencia TG Bruta (kW)	FOP TG Bruta	Potencia TV Bruta (kW)	FOP TV Bruta	Potencia TG Neta (kW)	Potencia TV Neta (kW)	Potencia CG Bruta (kW)	Potencia CG Neta (kW)	Potencia SSAA TG (kW)	Potencia SSAA TV (kW)	Potencia SSAA 1B/JA01 TFA Edif Admin (kW)	Potencia SSAA 1B/JC01 TFA Ampl Edif Admin (kW)
340 MW	21:55:00	0.3	-	0.0	0.4	-0.1	-2.4	0.0	-2.4	-0.1	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	21:56:00	0.3	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.0	-2.4	-0.1	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	21:57:00	0.3	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.0	-2.4	-0.1	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	21:58:00	0.3	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.0	-2.4	-0.1	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	21:59:00	0.2	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.1	-2.5	0.1	0.1	0.1	-0.1	-	-	-	-
	22:00:00	0.2	-	0.0	0.3	-0.1	-2.6	0.1	-2.6	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:01:00	0.2	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.2	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:02:00	0.2	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.2	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:03:00	0.2	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.2	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:04:00	0.2	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.1	-2.5	-0.1	0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:05:00	0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:06:00	0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:07:00	0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.1	-2.5	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:08:00	0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.1	-2.5	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:09:00	0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.6	0.1	-2.6	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:10:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	-2.7	0.0	-2.7	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:11:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	-2.7	0.0	-2.7	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:12:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	-2.7	0.0	-2.7	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:13:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	-2.7	0.0	-2.7	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:14:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.2	-2.6	0.0	-2.6	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
	22:15:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.2	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-
22:16:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.2	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:17:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.1	-2.5	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:18:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.1	-2.4	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:19:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.1	-2.4	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:20:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:21:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:22:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:23:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:24:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.2	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:25:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.7	0.1	-2.7	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:26:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.6	0.1	-2.6	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:27:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.2	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:28:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.2	-2.5	0.1	-2.5	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:29:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.2	-2.5	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:30:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.3	-2.5	0.0	-2.5	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:31:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.2	-2.2	0.0	-2.2	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:32:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.3	0.0	-2.3	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:33:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.1	-2.4	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:34:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.1	-2.4	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:35:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	-2.6	0.1	-2.6	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:36:00	0.0	-	0.0	0.4	-0.1	-2.6	0.1	-2.6	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:37:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.2	-2.3	0.1	-2.3	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:38:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	-2.3	0.0	-2.3	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:39:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.3	-2.2	0.0	-2.2	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:40:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.2	-2.2	0.0	-2.2	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:41:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.1	-2.4	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:42:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.1	-2.4	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:43:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.1	-2.4	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:44:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	-2.4	0.1	-2.4	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:45:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	-1.5	0.0	-1.5	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:46:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	1.8	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:47:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	1.8	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:48:00	0.0	-	0.0	0.3	-0.1	2.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:49:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	2.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:50:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	2.1	0.0	2.1	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:51:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	1.3	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:52:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.2	0.9	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:53:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	0.9	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:54:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.1	1.1	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:55:00	-0.1	-	0.0	0.3	-0.2	1.3	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	-0.1	-	-	-	-	
22:56:00	-0.2	-	0.0	0.1	-0.3	1.4	0.1	1.4	0.1	0.1	0.1	-0.1	-	-	-	-	

Firma del Representante del
COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL

Firma del Representante de la Consultora
HAMEK INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.

Firma del Representante de la
GEMERACION S.A.

Firma del Representante del
HAMEK INGENIEROS ASOCIADOS S.A.C.

Firma del Representante del
COORDINADOR ELECTRONICO NACIONAL

ANEXO C

Registros de Variables Secundarias.

Two handwritten signatures in black ink. The signature on the left is more complex, with multiple loops and a long horizontal stroke extending to the right. The signature on the right is simpler, consisting of a single large loop followed by a short horizontal stroke.

Se adjunta en versión digital

A handwritten mark, possibly a signature or initials, consisting of a stylized 'V' or 'N' shape with a diagonal line extending from the top right.

ANEXO D

Certificados de Calibración de los Instrumentos de Medición

Two handwritten signatures in dark ink, positioned to the right of the title. The signature on the left is more complex, with multiple loops and a large 'X' shape. The signature on the right is simpler, consisting of a few loops and a long horizontal stroke.

Los certificados de calibración son las presentadas en el
protocolo de pruebas

Two handwritten signatures in black ink. The signature on the left is more complex, with multiple overlapping strokes. The signature on the right is simpler, consisting of a single, fluid, cursive-like stroke.

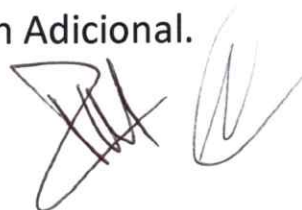
ANEXO E
Curvas de Corrección.

A handwritten signature or mark, possibly a stylized 'E' or a signature, located below the text 'Curvas de Corrección.'.

Las curvas de corrección son las presentadas en el
protocolo de pruebas

Handwritten signature and initials in black ink, consisting of a stylized name followed by a circular mark.

ANEXO F
Información Adicional.

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized 'D' followed by several vertical strokes and a final flourish.

Se adjunta en versión digital

Two handwritten signatures in black ink. The signature on the left is more complex, with multiple overlapping strokes. The signature on the right is simpler, consisting of a few fluid, connected lines.