

# **UNIVERSIDAD UTE**

# FACULTAD DE CIENCIAS DE LA INGENIERÍA E INDUSTRIAS

# CARRERA DE INGENIERÍA ELECTROMECÁNICA

# EVALUACIÓN DE LA CALIDAD DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO, EN ÁREAS ESTRATÉGICAS DEL HOSPITAL GENERAL SANTO DOMINGO

TRABAJO PREVIO A LA OBTENCIÓN DEL TÍTULO DE INGENIERO ELECTROMECÁNICO

GERMÁN ROBERTO MONAR VILLALVA

DIRECTOR: ING. JORGE ROMÁN TERÁN BENALCÁZAR. MSC.

Santo Domingo, Febrero 2021

© Universidad UTE. 2021 Reservados todos los derechos de reproducción

# FORMULARIO DE REGISTRO BIBLIOGRÁFICO TRABAJO DE TITULACIÓN

DATOS DE CONTACTO				
CÉDULA DE IDENTIDAD:	171978289-6			
APELLIDO Y NOMBRES: Monar Villalva Germán Roberto				
DIRECCIÓN: Av. Tsáchila y calle Rio Tena				
EMAIL:	german.monar@gmail.com			
TELÉFONO FIJO:	02-2763378			
TELÉFONO MOVIL:	0981130364			

DATOS DE LA OBRA			
TÍTULO:	Evaluación de la calidad del suministro eléctrico, en áreas estratégicas del Hospital General Santo Domingo		
AUTOR:	Monar Villalva Germán Roberto		
FECHA DE ENTREGA DEL PROYECTO DE TITULACIÓN:	05 de febrero de 2021		
DIRECTOR DEL PROYECTO DE TITULACIÓN:	Ing. Jorge Román Terán Benalcázar		
PROGRAMA	PREGRADO X POSGRADO		
TÍTULO POR EL QUE OPTA:	Ingeniero Electromecánico		
RESUMEN	En el presente trabajo se realizó la evaluación de la calidad del suministro eléctrico, en áreas estratégicas del Hospital General Santo Domingo, las etapas de la investigación fueron las siguientes: primero se debió encontrar un procedimiento de búsqueda, para las perturbaciones, también se requirió conocer las características de los transformadores principales del Hospital, para lo cual se utilizó la Curva de Demanda, así también del Factor K, en la siguiente etapa, fue necesario seleccionar los circuitos estratégicos del Hospital, para lo cual se empleó el		

consumo de corriente o nivel de trabajo de los circuitos, así como del criterio NFPA99, una vez identificado los circuitos a medir, con ayuda de un analizador de calidad de energía, dio paso a las mediciones, las cuales abarcan parámetros como, Nivel de Voltaje, Flicker, Deseguilibrio voltaje, Distorsión armónica total de voltaje THD, Armónicos de voltaje, Deseguilibrio de corriente, Factor de potencia, Factor K, estos parámetros se debieron comparar con el estándar ARCONEL 005/18, EN50160, CFE L0000-45, Curva de inmunidad ITIC, en términos de calidad de energía, producto de la evaluación, recomendaciones elaboraron para mejorar estos parámetros deficiente, como: Desequilibrio de corriente, Factor de potencia y Flicker, para la áreas de Laboratorio, Cocina y TIC, además, ante la ausencia de un tablero de aislamiento IT, para el área de Centro Quirúrgico, según sugiere la norma HD 60364-7-710:2012, por ende se elaboró una propuesta para su adquisición, finalmente estas acciones permitirán mejorar la calidad de la energía, así como la calidad en el cuidado de los pacientes del Hospital.

#### **PALABRAS CLAVES:**

#### **ABSTRACT:**

# Calidad de energía, Flicker, Factor K, Curva ITIC, CBMA.

In this work was carried out the evaluation of the quality of the electrical supply, in Santo Domingo General Hospital's strategic areas, the stages of the investigation were the following: first, a search procedure had to be established, for the disturbances, it was also required to know characteristics of the main transformers of the Hospital, for which the Demand Curve was used, as well as the K Factor. In the following stage, it was necessary to select the strategic circuits of the Hospital, for which the current consumption or working level of the circuits was used, as well as the NFPA99 criterion, once the circuits to

be measured were identified, with the help of a power quality analyzer, gave way to measurements, which cover parameters such as, Voltage Level, Flicker, Voltage Unbalance, THD Total Voltage Harmonic Distortion, Voltage Harmonics, Current Unbalance, Power Factor, K factor, these parameters should be compared with the standard ARCONEL 005/18, EN50160, CFE L0000-45, ITIC Immunity Curve, in terms of energy quality, product of the evaluation, recommendations were made to improve these parameters, such as Current Imbalance, Power Factor and Flicker, for the Laboratory, Kitchen and ICT areas, in addition, in the absence of an IT insulation board, for the Surgical Center area, as suggested by the HD 60364-7-710:2012 standard, therefore a
Kitchen and ICT areas, in addition, in the absence of an IT insulation board,
suggested by the HD 60364-7-710:2012 standard, therefore a
proposal was prepared for its acquisition, finally these actions will allow the improvement of the power quality as well as the quality of the
quality, as well as the quality of the Hospital's patient care.
Power Quality, Flicker, K Factor, ITIC Curve, CBMA.

KEYWORDS

Se autoriza la publicación de este Proyecto de Titulación en el Repositorio Digital de la Institución.

Monar Villalva Germán Roberto C.I. 171978289-6

# **DECLARACIÓN Y AUTORIZACIÓN**

Yo, MONAR VILLALVA GERMÁN ROBERTO, CI 171978289-6 autor del trabajo de titulación: Evaluación de la calidad del suministro eléctrico, en áreas estratégicas del Hospital General Santo Domingo previo a la obtención del título de INGENIERO ELECTROMECÁNICO en la Universidad UTE.

- 1. Declaro tener pleno conocimiento de la obligación que tienen las Instituciones de Educación Superior, de conformidad con el Artículo 144 de la Ley Orgánica de Educación Superior, de entregar a la SENESCYT en formato digital una copia del referido trabajo de titulación de grado para que sea integrado al Sistema Nacional de información de la Educación Superior del Ecuador para su difusión pública respetando los derechos de autor.
- Autorizo a la BIBLIOTECA de la Universidad UTE a tener una copia del referido trabajo de titulación de grado con el propósito de generar un Repositorio que democratice la información, respetando las políticas de propiedad intelectual vigentes.

Santo Domingo, 5 de febrero de 2021

f:\_\_\_\_\_

Monar Villalva Germán Roberto C.I. 171978289-6

### **CERTIFICACIÓN DEL TUTOR**

En mi calidad de tutor, certifico que el presente trabajo de titulación que lleva por título Evaluación de la calidad del suministro eléctrico, en áreas estratégicas del Hospital General Santo Domingo para aspirar al título de INGENIERO ELECTROMECÁNICO fue desarrollado por MONAR VILLALVA GERMÁN ROBERTO, bajo mi dirección y supervisión, en la Facultad de Ciencias de la Ingeniería e Industrias; y que dicho trabajo cumple con las condiciones requeridas para ser sometido a las evaluación respectiva de acuerdo a la normativa interna de la Universidad UTE.

and the second s

Ing. Jorge Román Terán Benalcázar. Msc.

DIRECTOR DEL TRABAJO

C.I. 1002527503

# MINISTERIO DE SALUD PÚBLICA





#### **CERTIFICADO**

Mediante el presente documento en mi calidad de Responsable de la Unidad de Mantenimiento y Servicios Generales del Hospital General Santo Domingo, a petición del interesado, certifico lo siguiente:

El señor estudiante Germán Roberto Monar Villalva, con cedula de ciudadanía 1719782896, efectuó el trabajo de titulación con el tema:

"EVALUACIÓN DE LA CALIDAD DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO, EN ÁREAS ESTRATÉGICAS DEL HOSPITAL GENERAL SANTO DOMINGO"

Cumpliendo los lineamientos y requerimientos determinados por la Institución.

Se extiende el presente certificado para que pueda ser presentado y considerado para los efectos oportunos.

Santo Domingo de los Colorados, a 13 de Noviembre de 2020



Cristian Sotomayor.

Ingeniero Mecánico

C.C. 1717380842

UNIDAD DE MANTENIMIENTO Y SERVICIOS GENERALES

#### **DEDICATORIA**

Este trabajo está dedicado con mucho cariño para las personas que forman mi familia, a mis sobrinos Pristian, Hathaly, Haomy y Bebé, puesto que sus logros, inocencia y alegría, iluminan mí vida, también para mis queridos hermanos fredy, William, Vilma, debido a que durante mis años universitarios de una u otra forma siempre estuvieron para apoyarme, sin olvidar mis apreciados abuelitos Alejandrino (q,e,p,d) y Mercedes (q,e,p,d), porque su tesón, esfuerzo y afecto marcaron mi memoria, finalmente a mis padres Telmo y Piedad, por el inmenso amor que aún me tienen, siendo ellos el mayor ejemplo para mí.

¡Pon amor Germán Monar!

#### **AGRADECIMIENTO**

A mi familia por todo su apoyo para culminar mi carrera, en especial para mi hermana Vilma por su respaldo durante los momentos dificiles.

A mis compañeros de universidad Jordán, Daniel, David por las horas de estudio que compartimos también a mi camarada Rommel.

Al Ing. Ruis Guzmán así como también al Ing. Roberto Córdova por sus consejos para retomar mi carrera universitaria.

A la Universidad UTE por mi formación académica también por acceder al desarrollo del presente trabajo.

Al Hospital General Banto Domingo por permitirme desarrollar la investigación y ofrecer todas las facilidades.

Al Sng. Pristian Sotomayor responsable de la unidad de mantenimiento del Hospital, por su ayuda durante el proyecto.

Al Sng. Jorge Terán por su paciencia, creatividad y confianza para la ejecución del presente trabajo.

# **ÍNDICE DE CONTENIDOS**

	PÁGINA
RESUMEN	1
ABSTRACT	2
1. INTRODUCCIÓN  1.1 SUMINISTRO ELÉCTRICO  1.2 ESTRUCTURA DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO  1.3 CALIDAD DE LA ENERGIA  1.4 IMPORTANCIA CALIDAD DE LA ENERGÍA  1.5 CORRIENTE ALTERNA  1.5.1 ONDA SENOIDAL  1.5.2 FRECUENCIA  1.5.3 AMPLITUD  1.5.4 SIMETRIA  1.5.5 VALOR EFICAZ  1.5.6 CARGA LINEAL  1.5.7 CARGA NO LINEAL  1.5.8 TIPOS DE CONTACTO ELÉCTRICO  1.6 CURVAS DE INMUNIDAD A VARIACIONES DE VOLTAJE  1.6.1 CURVA CBEMA  1.6.2 CURVA ITIC  1.7 ESQUEMAS DE DISTRIBUCIÓN EN BAJO VOLTAJE	3 5 5 5 5 6 6 6 6 6 6 7 7 7 8 8
1.8 PUESTA A TIERRA 1.9 OBJETIVO GENERAL 1.9.1 OBJETIVOS ESPECÍFICOS	10 10 11
2. METODOLOGÍA  2.1 METODO DE INVESTIGACIÓN  2.1.1 MÉTODO DEDUCTIVO INDUCTIVO  2.1.2 MÉTODO ANALÍTICO SINTÉTICO  2.1.3 DISEÑO DE LA INVESTIGACIÓN  2.1.4 LOCALIZACIÓN DEL PROYECTO  2.2 NORMATIVAS  2.3 SITUACIÓN ACTUAL  2.4 IDENTIFICACIÓN DE CIRCUITOS  2.4.1 EQUIPO DE PROTECCIÓN INDIVIDUAL EPI  2.4.2 EQUIPO Y HERRAMIENTA MENOR  2.4.3 IDENTIFICACIÓN DE CIRCUITOS PRINCIPALES  2.4.4 PLANOS ELÉCTRICOS  2.4.5 ETIQUETACIÓN DE CIRCUITOS PRINCIPALES  2.5 CIRCUITO ESTRATÉGICOS DEL HOSPITAL  2.6 MEDICIÓN DE LA CALIDAD	12 12 12 12 13 14 14 15 15 15 15 16
2.6.1 CLASES DE MEDICIÓN	16

	2.6.2 MEDICIÓN CLASE A	17
	2.6.3 MEDICIÓN CLASE B	17
	2.6.4 ANALIZADOR TRIFÁSICO PQ-BOX 100	17
	2.6.5 ANALIZADOR TRIFÁSICO C.A 833	18
	2.7 PARÁMETROS ANALIZADOS CON EL EQUIPO CLASE A	19
	2.8 PARÁMETROS ANALIZADOS CON EL EQUIPO CLASE B	19
	2.8.1 FACTOR K	19
	2.8.2 NIVEL DE VOLTAJE	20
	2.8.3 FLUCTUACIONES DE VOLTAJE FLICKER	20
	2.8.4 DESEQUILIBRIO DE VOLTAJE	21
	2.8.5 DISTORSIÓN ARMÓNICA TOTAL THD DE VOLTAJE	21
	2.8.6 ARMÓNICOS INDIVIDUALES DE VOLTAJE	22
	2.8.7 DESEQUILIBRIO DE CORRIENTE	23
	2.8.8 FACTOR DE POTENCIA	23
	2.9 PARÁMETROS A EVALUAR	23
	_	
3	. RESULTADOS Y DISCUSIÓN	25
	3.1 SITUACIÓN ACTUAL CARACTERÍSTICAS DEL HĢSD	25
	3.1.1 DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS	26
	3.1.2 SITUACIÓN ELÉCTRICA ACTUAL DEL HGSD	31
	3.2 CIRCUITOS ESTRATÉGICOS	34
	3.2.1 CONSUMO DE CORRIENTE	34
	3.2.2 CRITERIO NORMA NFPA99	35
	3.3 CIRCUITO DE LABORATORIO	36
	3.3.1 MEDICIÓN DE CALIDAD DE ENERGÍA LABORATORIO	36
	3.3.2 EVALUACIÓN DE PARÁMETROS LABORATORIO	38
	3.3.2.1 Desequilibrio de corriente laboratorio	38
	3.3.2.2 Factor de potencia laboratorio	39
	3.4 CIRCUITO DE COCINA	40
	3.4.1 MEDICIÓN CALIDAD DE ENERGÍA COCINA 3.4.2 EVALUACIÓN DE PARÁMETROS DE COCINA	40
		41
	3.4.2.1 Desequilibrio de corriente cocina	42 43
	3.4.2.2 Factor de potencia cocina 3.5 CIRCUITO DE TIC	43
	3.5.1 MEDICIÓN DE CALIDAD DE ENERGÍA TIC	43
	3.5.2 EVALUACIÓN DE PARÁMETROS TIC	45
	3.5.2.1 Flicker Pst TIC	46
	3.5.2.2 Factor de potencia TIC	47
	3.6 CIRCUITO DE CENTRO QUIRÚRGICO	47
	3.6.2 EVALUACIÓN DE PARÁMETROS CENTRO QUIRÚRGICO	48
	3.7 CIRCUITO DE RAYOS X	48
	3.7.1 MEDICIONES DE CALIDAD DE ENERGÍA RAYOS X	49
	3.7.2 EVALUACIÓN DE PARÁMETROS RAYOS X	49
	3.8 RESUMEN DE EVALUACIÓN DE CALIDAD DE ENERGÍA HGSD	49
	3.8.1 RECOMENDACIONES DE CALIDAD DE ENERGÍA	50
	3.8.1.1 Desequilibrio de corriente	50
	3.8.1.2 Factor de potencia	50

3.8.1.3 Fluctuaciones de voltaje flicker	51
3.8.1.4 Esquema IT en Centro Quirúrgico	51
4. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES	54
4.1 CONCLUSIONES	54
4.2 RECOMENDACIONES	55
BIBLIOGRAFÍA	56
ANEXOS	55

# **ÍNDICE DE TABLAS**

		<b>PAGINA</b>
Tabla 1.	Siglas esquemas de distribución.	9
Tabla 2.	Demanda de corriente por circuito	16
Tabla 3.	Cuadro de características analizador pq-box	17
Tabla 4.	Cuadro de características analizador c.a 833	18
Tabla 5.	Características de parámetros seleccionadas.	24
Tabla 6.	Explicación de la evaluación de un parámetro	24
Tabla 7.	Distribución arquitectónica del hospital	25
	Transformador trifásico n.1	26
	Transformador trifásico n.2	27
	Característica del grupo electrógeno	27
	Características del autotransformador de bajo voltaje	28
	Características del cable circuitos principales	30
	Bloque de identificación.	31
	Mediciones del TDP1	31
	Mediciones del TDP2	32
	Corriente eficaz máxima de cada armónico	33
	Circuito con mayor consumo de corriente HGSD.	35
	Categorías de riesgo según la norma NFPA99	35
	Evaluación de áreas del hospital según el criterio NFP99.	35
	Lista de equipos de Laboratorio.	36
	Evaluación de parámetros en el Laboratorio.	38
	Factor de potencia Laboratorio	40
	Evaluación de parámetros en Cocina	41
	Factor de potencia Cocina	43
	Características del UPS en TIC	43
	Evaluación de parámetros en TIC.	45
	Flicker pst en TIC	46
	Factor de potencia en TIC	47
	Lista de equipos de Centro Quirúrgico Quirófano.	47
	Parámetros inconsistentes por áreas del HGSD.	49
	Factor de potencia por circuitos Hospital.	51
	Clasificación de las instalaciones en locales de uso médico	
Tabla 33.	Propuesta de tablero de aislamiento básico.	52

# **ÍNDICE DE FIGURAS**

	PÁGINA
Figura 1.Curva CBEMA	7
Figura 2. Curva ITIC tolerancia de voltaje	8
Figura 3. Esquema de conexión TT	9
Figura 4. Esquema de conexión TN - S	9
Figura 5. Esquema de conexión TN - C	10
Figura 6. Esquema de conexión IT	10
Figura 7. Objetivos específicos propuestos.	12
Figura 8. Diagrama para búsqueda de amónicas	13
Figura 9. Ubicación del Hospital General Santo Domingo	13
Figura 10. Identificador de circuitos	15
Figura 11. Impresora etiquetadora portátil	16
Figura 12. Esquema de conexiones analizador PQ-BOX 100	18
Figura 13. Esquema de conexiones analizador C.A 833	18
Figura 14. Frecuencia flicker de 3Hz	20
Figura 15. Voltaje y componentes armónicos impares	22
Figura 16. Límites de armónicos individuales EN 50160	22
Figure 19. Transformeder triffeige n.1	25
Figura 18. Transformador trifásico n.1 Figura 19. Transformador trifásico n.2	26 27
Figura 20. Grupo electrógeno	27 27
Figura 21. Autotransformador de bajo voltaje	28
Figura 22. Tablero de transferencia automática TTA	28
Figura 23. Tableros TDP1	29
Figura 24. Tableros TDP2	29
Figura 25. Canalización repisa tipo C	30
Figura 26. Subtableros de distribución	31
Figura 27. Curva de carga diaria total del transformador de 300 kVA	32
Figura 28. Curva de carga diaria total del transformador de 150 KVA	
Figura 29. Corriente de consumo para cada circuito del TDP1	34
Figura 30. Diagrama del circuito de Laboratorio	36
Figura 31. Hueco de voltaje en Laboratorio	37
Figura 32. Características de perturbaciones de voltaje en Laboratori	io 37
Figura 33. Curva itic de laboratorio.	37
Figura 34. Corriente por fases en Laboratorio	38
Figura 35. Factor de potencia en Laboratorio.	39
Figura 36. Diagrama del circuito de Cocina.	40
Figura 37. Características de perturbaciones de voltaje en Cocina.	41
Figura 38. Curva itic de Cocina.	41
Figura 39. Corriente por fases en Cocina	42
Figura 40. Factor de potencia en Cocina.	43
Figura 41. Diagrama del circuito de TIC	44
Figura 42. Características de perturbaciones de voltaje en TIC.	44
Figura 43. Hueco de voltaje en TIC.	44
Figura 44. Curva ITIC de TIC.	45
Figure 43. Florter de natarais en TIC.	46
Figure 42. Pie grante del aircuite Contro Quiráncia	47
Figura 48. Diagrama del circuito Centro Quirúrgico	48

Figura 49. Diagrama del circuito Rayos X	49
Figura 50. Niveles para la corrección del factor de potencia.	50
Figura 51. Tablero de aislamiento Hospitalario IT.	53

# **ÍNDICE DE ANEXOS**

	<b>PÁGINA</b>
<b>ANEXO 1</b> DESBALANCE DE CORRIENTE SEGÚN CFE L0000-45	59
<b>ANEXO 2</b> PROFORMA TABLERO DE AISLAMIENTO	60
<b>ANEXO 3</b> DIAGRAMA UNIFILAR DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA HG	SD 61
<b>ANEXO 4</b> EVIDENCIA FOTOGRÁFICA	62
<b>ANEXO 5</b> DATOS OBTENIDOS DEL ANALIZADOR C.A 833	63
ANEXO 6 ESPECIFICACIONES DEL IDENTIFICADOR DE CIRCUI	ITOS 73
<b>ANEXO 7</b> ESPECIFICACIONES IMPRESORA DE ETIQUETAS	74
<b>ANEXO 8</b> ESPECIFICACIONES DEL ANALIZADOR C.A 833	75
<b>ANEXO 9</b> ESPECIFICACIONES DEL ANALIZADOR PQ-BOX 100	76

#### RESUMEN

En el presente trabajo se realizó la evaluación de la calidad del suministro eléctrico, en áreas estratégicas del Hospital General Santo Domingo, las etapas de la investigación fueron las siguientes: primero se debió encontrar un procedimiento de búsqueda, para las perturbaciones, también se requirió conocer las características de los transformadores principales del Hospital, para lo cual se utilizó la Curva de Demanda, así también del Factor K, en la siguiente etapa, fue necesario seleccionar los circuitos estratégicos del Hospital, para lo cual se empleó el consumo de corriente o nivel de trabajo de los circuitos, así como del criterio NFPA99, una vez identificado los circuitos a medir, con avuda de un analizador de calidad de energía, dio paso a las mediciones, las cuales abarcan parámetros como, Nivel de Voltaje, Flicker, Desequilibrio de voltaje, Distorsión armónica total de voltaje THD, Armónicos de voltaje, Deseguilibrio de corriente, Factor de potencia, Factor K, estos parámetros se debieron comparar con el estándar ARCONEL 005/18. EN50160, CFE L0000-45, Curva de inmunidad ITIC, en términos de calidad de energía, producto de la evaluación, se elaboraron recomendaciones para mejorar estos parámetros deficiente, como: Desequilibrio de corriente, Factor de potencia y Flicker, para la áreas de Laboratorio, Cocina y TIC, además, ante la ausencia de un tablero de aislamiento IT, para el área de Centro Quirúrgico, según sugiere la norma HD 60364-7-710:2012, por ende se elaboró una propuesta para su adquisición, finalmente estas acciones permitirán mejorar la calidad de la energía, así como la calidad en el cuidado de los pacientes del Hospital.

Palabras Clave: Calidad de energía, Flicker, Factor K, Curva ITIC, CBMA.

#### **ABSTRACT**

In this work was carried out the evaluation of the quality of the electrical supply, in Santo Domingo General Hospital's strategic areas, the stages of the investigation were the following: first, a search procedure had to be established, for the disturbances, it was also required to know the characteristics of the main transformers of the Hospital, for which the Demand Curve was used, as well as the K Factor. In the following stage, it was necessary to select the strategic circuits of the Hospital, for which the current consumption or working level of the circuits was used, as well as the NFPA99 criterion, once the circuits to be measured were identified, with the help of a power quality analyzer, gave way to measurements, which cover parameters such as, Voltage Level, Flicker, Voltage Unbalance, THD Total Voltage Harmonic Distortion, Voltage Harmonics, Current Unbalance, Power Factor, K factor, these parameters should be compared with the standard ARCONEL 005/18, EN50160, CFE L0000-45, ITIC Immunity Curve, in terms of energy quality, product of the evaluation, recommendations were made to improve these parameters, such as Current Imbalance, Power Factor and Flicker, for the Laboratory, Kitchen and ICT areas, in addition, in the absence of an IT insulation board, for the Surgical Center area, as suggested by the HD 60364-7-710:2012 standard, therefore a proposal was prepared for its acquisition, finally these actions will allow the improvement of the power quality, as well as the quality of the Hospital's patient care.

**Keywords:** Power Quality, Flicker, K Factor, ITIC Curve, CBMA.

	1. INTRODUCCIÓN

# 1. INTRODUCCIÓN

En el sector de la salud la utilización de dispositivos médicos es indispensable para el tratamiento, prevención y diagnóstico de enfermedades, incluso en la etapa de rehabilitación, debido a la importancia del tema la Organización Mundial de la Salud define como objetivo primordial el acceso de las personas a productos médicos y tecnologías sanitarias de calidad (OMS, 2012). Los avances de la electrónica de potencia encaminan el surgimiento de dispositivos de alta eficiencia y capacidad, sin embargo su arquitectura es susceptible a averías por variaciones repentinas en el voltaje de suministro, además su funcionamiento induce la presencia de perturbaciones eléctricas en la red (Enríquez, 2011).

En tal sentido en el Hospital General Santo Domingo (HGSD) se han venido presentando continuos problemas que surgen del sistema eléctrico en bajo voltaje, situación que ha causado consecuencias desfavorables para equipos e instalaciones, por lo que una evaluación de la calidad de energía servirá para determinar las características que presenta la señal de voltaje, en un lugar y tiempo definido, facilitando la identificación y localización de las fuentes que originan la baja calidad (IEEE, 2009). A continuación se detallan ciertos factores adversos presentes en este sanatorio:

- En el tablero de distribución principal cada interruptor de caja moldeada que alimenta los circuitos principales del Hospital, se encuentra identificado mediante etiquetas, que señalan el circuito eléctrico que activan, con el paso del tiempo y el cambio de departamentos en el Hospital, esta identificación ya no es fiable ocasionando incertidumbre sobre la topología real de la red eléctrica interna, dificultando un manejo apropiado de cargas sensibles, como consecuencia se incrementa las dificultades para el mantenimiento de las instalaciones eléctricas.
- El mantenimiento de los equipos médicos del Hospital lo realiza un proveedor de servicio especializado, que al examinar los aparatos en mal estado, ha sugerido un análisis de calidad de energía enfocado en los circuitos con cargas sensibles, que por su nivel de complejidad deben tener un mayor cuidado, actualmente se desconoce si el suministro eléctrico es responsable de las averías presentadas por algunos equipos médicos.

Estos factores desfavorables pueden generar costos por mantenimiento del sistema eléctrico, además su posible incremento, es un limitante en la calidad de la atención reciben los pacientes comprometiendo la imagen institucional de la casa de salud (Bambarén & Alatrista, 2011).

A fin de contrarrestar estas condiciones desfavorables, se decidió efectuar el levantamiento de la distribución eléctrica principal en bajo voltaje del Hospital, que servirá para elaborar los planos Asbuilt que mejoraran la identificación de los circuitos, también será necesario definir los circuitos estratégicos para efectuar mediciones de los parámetros eléctricos que permitirán identificar las fuentes que originan la baja calidad en el suministro eléctrico con el fin de señalar mejoras de calidad de energía.

La evaluación de la calidad del suministro eléctrico es de interés en la industria y economía, debido a la capacidad que ofrece para aumentar la competitividad en productos o servicios. En la última década se ha notado un incremento en la cantidad de infraestructura hospitalaria como indica el Plan Nacional de Desarrollo 2017-2021, el desafío actual ya no es una mayor infraestructura, sino mejorar la calidad de atención y servicio de salud que se presta en la actualidad (Semplades, 2017). Para realizar una evaluación de la calidad del suministro, es necesario la utilización de normativas de calidad que ayuden a profundizar el conocimiento técnico de las características electromagnéticas de la señal de voltaje que debe entregar el distribuidor al usuario o consumidor final (ARCONEL, 2018). La calidad del suministro es un tema sensible para el funcionamiento de instalaciones y uso eficiente de la energía, en tal virtud las autoridades del HGSD han mostrado un gran interés en su investigación, brindando las facilidades para realizar este trabajo en procura de mejorar el bienestar de los pacientes y del medio ambiente.

Este trabajo abarca la evaluación de parámetros eléctricos en áreas estratégicas del Hospital General Santo Domingo, distribuidos de la siguiente forma: Laboratorio, Emergencia, Centro Quirúrgico, Unidad de Tecnología de la Información y Comunicación (TIC), Rayos X y Cocina, con respecto a los parámetros de calidad de energía a evaluar, se tomara en cuenta: la curva ITIC, nivel de voltaje, perturbaciones rápidas, distorsión armónica de voltaje, desequilibrio de voltaje, desequilibrio corriente, por medio de un equipo analizador de redes trifásico, con el fin de comprobar las medidas de orden lógico proporcionadas por el rendimiento del sistema de alimentación, los datos obtenidos se analizarán con el software DATAVIEW y Win PQ, que posibilitaran acciones correctivas que mejoren las condiciones de operación del Hospital, a fin de cumplir con los niveles de calidad requeridas por la regulación ARCONEL 053/18.

### 1.1 SUMINISTRO ELÉCTRICO

El suministro eléctrico es el servicio que brinda una empresa distribuidora de energía a sus usuarios para lo cual la señal de voltaje debe cumplir con un cierto estándar de calidad como señala la regulación ARCONEL 053/18, en este sentido el cuidado de la calidad del servicio eléctrico en un Hospital es mayor, debido a las actividades médicas que con frecuencia se realizan como son: intervenciones quirúrgicas, almacenamiento de sangre, exámenes de laboratorio o el almacenamiento de medicamentos en áreas climatizadas (Otero, 2017).

### 1.2 ESTRUCTURA DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO

El suministro eléctrico tiene una estructura formada por estaciones de generación, líneas de transporte y distribuidoras de energía eléctrica, las cuales deben contar con un plan de operación y planificación, bajo un criterio de confiabilidad y seguridad, que garanticen la entrega de un producto eléctrico adecuado al consumidor (Kothari & Nagrath, 2009). Además el suministro eléctrico posee ciertos límites entre sus participantes, significando una división de responsabilidades con respecto al mantenimiento y operación denominados puntos de entrega (ARCONEL, 2018).

#### 1.3 CALIDAD DE LA ENERGIA

La calidad de la energía eléctrica en un sistema trifásico se define como la estabilidad de frecuencia, amplitud, simetría y forma de onda del voltaje. Por lo que una distorsión en estos parámetros se considera como baja calidad de energía, existe una variedad de perturbaciones que pueden afectar el suministro de energía, como por ejemplo: depresiones de voltaje, transitorios, sobrevoltajes, distorsiones armónicas, factores que reducen la calidad del funcionamiento de las instalaciones eléctricas, así como también en los equipos conectados a la red (Schneider Electric, 2015).

# 1.4 IMPORTANCIA CALIDAD DE LA ENERGÍA

- Facilitar la monitorización de la demanda de energía, para determinar la capacidad del sistema con el fin de agregar nuevas cargas, sin llegar a sobrecargar la instalación con seguridad y fiabilidad.
- Manejar los costos por consumo de energía, haciendo uso de la misma en horario de tarifa más favorable.
- Identificar perturbaciones eléctricas que serían muy difíciles de encontrar por instrumentos de medida convencionales, debido al tipo de medición extensa que desarrolla (FLUKE, 2019).

#### 1.5 CORRIENTE ALTERNA

La corriente alterna se origina en el generador de una central hidroeléctrica, por efecto del movimiento circular del rotor, que a través de un electroimán forma un campo magnético giratorio, al interaccionar con las bobinas del estátor (ley de inducción electromagnética), induce un flujo alterno conocido como fuerza electromotriz o voltaje (Fraile Mora, 2012). La corriente alterna posee las características siguientes:

#### 1.5.1 ONDA SENOIDAL

Es una señal de frecuencia periódica y de valores pico, que se la puede representar matemáticamente mediante la función seno (Carles, 2017).

#### 1.5.2 FRECUENCIA

Es el número ciclos de una señal en cada segundo, siendo su unidad el hertz o ciclos por segundo, Hz = c/s (Guerrero & Candelo, 2011).

#### 1.5.3 AMPLITUD

Se considera a la amplitud como el valor máximo de una corriente, o de un voltaje, es decir la magnitud de un fasor sería su amplitud (Floyd, 2007)

#### 1.5.4 SIMETRIA

Un sistema simétrico se produce cuando las corrientes y voltajes, son de igual magnitud y sus ángulos de fase difieren en el mismo valor (Ferro, 2019).

#### 1.5.5 VALOR EFICAZ

El voltaje eficaz (RMS) o valor cuadrático medio, es el valor de corriente alterna necesario que para producir la misma cantidad de calor, en un circuito de corriente directa (Fraile Mora, 2012).

#### 1.5.6 CARGA LINEAL

Una carga lineal se caracteriza porque la corriente resultante del consumo posee la misma forma de onda que el voltaje aplicado (SOCOMEC, 2016).

#### 1.5.7 CARGA NO LINEAL

Para una carga no lineal la corriente resultante, es diferente a la forma de onda del voltaje aplicada, este tipo de cargas proviene de variadores de velocidad, computadoras, dispositivo electrónicos (SOCOMEC, 2016).

#### 1.5.8 TIPOS DE CONTACTO ELÉCTRICO

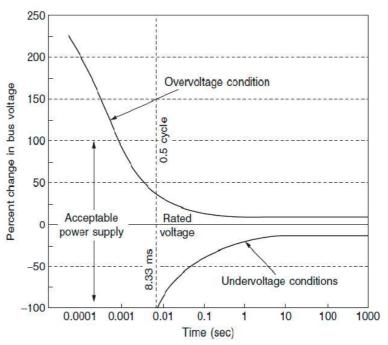
Un contacto directo se origina cuando la persona toca una parte activa de la red eléctrica, mientras el contacto indirecto se produce al tocar una carcasa o dispositivo eléctrico energizado debido un defecto de aislamiento.

#### 1.6 CURVAS DE INMUNIDAD A VARIACIONES DE VOLTAJE

Permiten conocer el comportamiento de los equipos ante perturbaciones de voltaje, las gráficas presentan en el eje "y" la señal de voltaje nominal (%), mientras que en el eje "x" la escala de tiempo (segundos), su envolvente se divide en zona de operación del equipo también conocida como zona sin interrupciones, zona de sobrevoltaje la cual puede presentar eventos que causan de fallas en el aislamiento y finalmente zona de bajo voltaje en la cual los eventos se manifiestan como interrupciones (Salazar, 2015).

#### 1.6.1 CURVA CBEMA

La curva CBEMA Figura 1, creada en los años 70 por la Computer Business Equipment Manufactures Association como un método para conocer la capacidad de resistencia de los equipos de la información ante distorsiones de voltaje (Kusko & Thompson, 2007).



**Figura 1.** Curva CBEMA (Kusko & Thompson, 2007)

#### 1.6.2 CURVA ITIC

La curva ITIC (InformationTechnology Industry Council) se desarrolló en los años 90 a partir de la curva CBEMA, mientras la Curva CBEMA limita sus áreas mediante arcos, la Curva ITIC lo hace a través de pasos incrementando la envolvente de la zona de operación, ampliando la tolerancia frente a las perturbaciones, como se muestra en la Figura 2 (Herrera & Marrero, 2019).

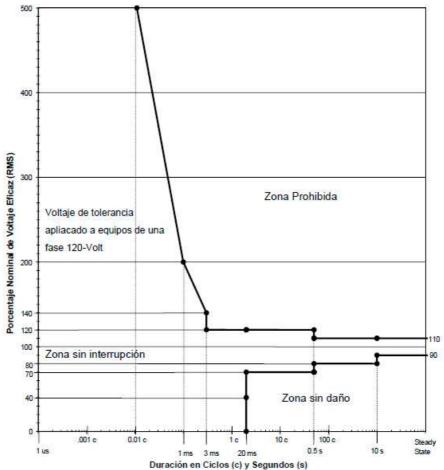


Figura 2. Curva ITIC tolerancia de voltaje (ITI, 2005)

### 1.7 ESQUEMAS DE DISTRIBUCIÓN EN BAJO VOLTAJE

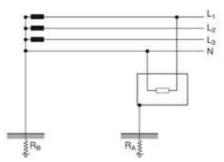
Un esquema de conexión a tierra cumple la función de asegurar la protección de personas y bienes, las siglas de un esquema de distribución toma en cuenta las diferentes conexiones a tierra en el lado de alimentación y de las masas, existen tres esquemas de distribución principales TT, TN, IT. En el caso particular de la conexión TN la presencia del neutro se clasifica en TN-C y TN-S (Colmenar & Hernández, 2012), según la Tabla 1 la primera letra representa la conexión de la tierra de la alimentación, mientras la segunda letra indica la conexión de la tierra a la instalación (masas), en donde las letras significan: T=Tierra, N=Neutro, I= Aislado a tierra.

Tabla 1. Siglas esquemas de distribución.

Alimentación		Masas		Esquema resultante
Símbolo	Descripción	Símbolo	Descripción	Símbolo
T	Conectado a tierra	Т	Conectado a tierra	TT
Т	Conectado a tierra	N-S	Neutro separado	TN-S
Т	Conectado a tierra	N-C	Neutro común	TN-C
1	Aislado a tierra	T	Conectado a tierra	ΙΤ

#### • ESQUEMA TT (TIERRA - TIERRA)

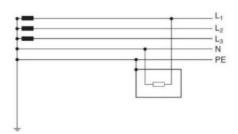
En el esquema TT (Figura 3), el neutro de la alimentación es conectado a tierra, mientras las masas de la instalación son conectadas a tierra en forma separada a la tierra de la fuente (Colmenar & Hernández, 2012).



**Figura 3.** Esquema de conexión TT (ABB, 2009)

#### ESQUEMA TN-S (TIERRA - NEUTRO SEPARADO)

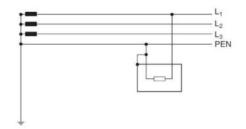
En un esquema TN-S (Figura 4), el neutro de la alimentación va directamente conectado a tierra, mientras las masas se conecta la tierra por medio del cable de protección (Colmenar & Hernández, 2012).



**Figura 4.** Esquema de conexión TN - S (ABB, 2009)

# • ESQUEMA TN-C (TIERRA - TIERRA COMÚN)

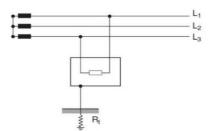
En un esquema TN-C (Figura 5) del lado alimentación el neutro y el cable de protección se combinan en uno, mientras las masas se conectan a ese único cable (ABB, 2009).



**Figura 5.** Esquema de conexión TN - C (ABB, 2009)

#### • ESQUEMA IT (AISLADO A TIERRA - TIERRA)

En el esquema IT (Figura 6) la alimentación está aislada a tierra, mientras las masas de la instalación están conectadas directamente a tierra de forma separada (ABB, 2009), permitiendo una disminución de corriente de falla al igual que el voltaje de contacto, en el caso de un defecto a tierra.



**Figura 6.** Esquema de conexión IT (ABB, 2009)

#### 1.8 PUESTA A TIERRA

Se refiere a la conexión eléctrica directa entre las partes metálicas de la instalación y los electrodos enterrados a tierra, con el objetivo de que exista un valor de voltaje de referencia cero.

La puesta a tierra en el transformador.

- Equilibra los valores de voltaje.
- Resguarda las instalaciones de descargar eléctricas atmosféricas.
- Protección en el caso de una descarga a tierra del lado de alto voltaje.

La puesta a tierra en la instalación eléctrica.

- Restringe la presencia de cargas electroestáticas e inducciones.
- Restringe la severidad en descargas eléctricas indirectas al personal.

#### 1.9 OBJETIVO GENERAL

Evaluar la calidad del suministro eléctrico, en áreas estratégicas del Hospital General Santo Domingo.

#### 1.9.1 OBJETIVOS ESPECÍFICOS

- Estudiar la situación actual de las instalaciones eléctricas referentes al generador de respaldo, cámara de transformación y tableros de distribución principal, en el Hospital.
- Determinar las áreas estratégicas donde se realizará la medición.
- Evaluar los parámetros de calidad de energía eléctrica, en áreas estratégicas del HGSD.
- Interpretar y analizar los resultados obtenidos de acuerdo con las normativas vigentes.
- Sugerir mejoras o soluciones a la calidad de la energía eléctrica.

2. METODOLOGÍA		
		2. METODOLOGÍA

### 2. METODOLOGÍA

# 2.1 METODO DE INVESTIGACIÓN

En el presente trabajo se utilizó los siguientes métodos de investigación.

#### 2.1.1 MÉTODO DEDUCTIVO INDUCTIVO

El método deductivo parte desde lo general a un nivel particular para crear nuevas afirmaciones (Jiménez & Perez, 2017), en tal sentido la deducción encaminó la búsqueda de los lugares estratégicos en el HGSD.

Mientras el método inductivo parte desde un caso particular hasta un conocimiento general del tema de estudio, es un método que busca similitudes en una serie de fenómenos (Jiménez & Perez, 2017), el método inductivo servirá para investigar posibles afectaciones en la instalación a causa de distorsiones eléctricas, en la etapa de corrección de los parámetros.

#### 2.1.2 MÉTODO ANALÍTICO SINTÉTICO

El método analítico sintético busca descomponer un todo en sus partes individuales facilitando estudiar cada componente, por otro lado la síntesis ejecuta la operación inversa, permitiendo el tratamiento de los datos en la etapa de evaluación de la calidad (Jiménez & Perez, 2017).

#### 2.1.3 DISEÑO DE LA INVESTIGACIÓN

En el trabajo desarrollado en el HGSD, se dividió en dos etapas, en la primera se emplea la investigación campo para conocer las condiciones actuales de la instalación eléctrica y el levantamiento de información.

En la segunda se aplicó la investigación descriptiva, para la evaluación de los parámetros de la calidad de la energía correspondiente a las instalaciones del Hospital, los pasos a seguir en el proyecto se muestran en la Figura 7.

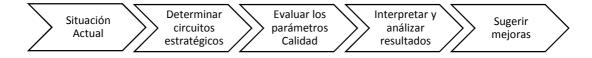
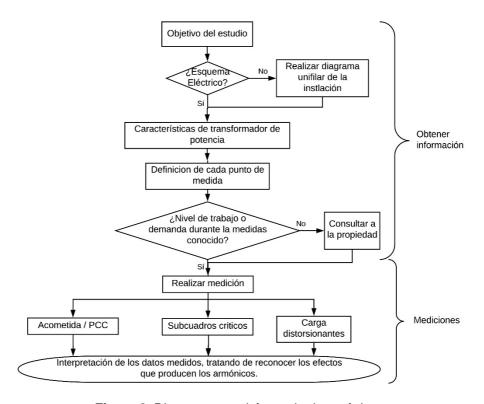


Figura 7. Objetivos específicos propuestos.

Según CIRCUTOR (2009), recomienda el diagrama de flujo para la búsqueda de armónicos que se muestra en la Figura 8, la metodología en mención contiene los pasos que permitirán llevar a cabo la presente investigación referente a calidad de energía.



**Figura 8.** Diagrama para búsqueda de amónicas (CIRCUTOR, 2009)

#### 2.1.4 LOCALIZACIÓN DEL PROYECTO

El proyecto de investigación se desarrolló en el HGSD (Figura 9), ubicado en la Coop. Ucom II Av. Emilio Lorenzo Sthele, canto Santo Domingo de los Colorados, provincia Santo Domingo de los Tsáchilas, las áreas de estudio fueron: Cocina, TIC, Laboratorio, Rayos X, Centro Quirúrgico, así como el cuarto de tableros general, cuarto de máquinas y cámara de transformación.



**Figura 9.** Ubicación del Hospital General Santo Domingo (Google , 2020)

#### 2.2 NORMATIVAS

Para describir la metodología es necesario indicar las normas consultadas.

- Norma Ecuatoriana de la Construcción (NEC), abarca técnicas en diseño de instalaciones eléctricas (MIDUVI, 2018).
- Código Eléctrico Ecuatoriano, busca proteger la vida de personas y equipos ante riesgos por el uso de la electricidad (INEN, 2001).
- National Fire Protection Association (NFPA), organización creada para instituir normas de prevención de incendios, en Estados Unidos.
- EN 50160:2010, referente a características del voltaje de suministro según el Comité Europeo de Normalización Electrotécnica (CENELEC)
- IEC 61000-3-40 se refiere a técnicas de medición y prueba en equipos, de medición de calidad de energía, introducida por la International Electrotechnical Commission (IEC)
- ARCONEL 005/18 referente a calidad del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica, define algunos parámetros de calidad de energía, como: Variación de voltaje, Flicker, Desequilibrio de voltaje, THD y armónico de voltaje.
- ARCONEL 004/18 referente a la distribución y comercialización de energía eléctrica, define los límites de Factor de Potencia.
- IEEE Std C57 110-1999 prácticas recomendadas para establecer el transformador al suministrar corrientes de carga no lineales, indica los límites del Factor K.
- CFE L0000-45 norma instituida por la Comisión Federal de Electricidad, en México, tiene como base la IEEE-519-1992, se utiliza en este trabajo para conocer el límite de desequilibrio de corriente del HGSD.
- HD 60364-7-710:2012 norma referente a instalaciones eléctricas de bajo voltaje, con requisitos para instalaciones especiales, en locales de uso médico, según el Comité Europeo de Normalización Electrotécnica (CNELEC).

# 2.3 SITUACIÓN ACTUAL

Para la evaluación de la calidad de la energía en el Hospital, se empleó la investigación descriptiva en la que se detalló la instalación eléctrica principal, así como las mediciones proporcionadas por el equipo C.A 833. El registro de las variables eléctricas se observó de forma dinámica permitiendo conocer las condiciones actuales del HGSD.

### 2.4 IDENTIFICACIÓN DE CIRCUITOS

A continuación los requerimientos y pasos para desarrollar esta actividad.

#### 2.4.1 EQUIPO DE PROTECCIÓN INDIVIDUAL EPI

Los EPI usados durante las labores de campo, son los siguientes: guantes dieléctricos, mandil, casco clase E y calzado dieléctrico.

#### 2.4.2 EQUIPO Y HERRAMIENTA MENOR

En la identificación de circuito también se requirió: una pinza amperimétrica, alicate, destornilladores, radios de comunicación y un ordenador portátil.

#### 2.4.3 IDENTIFICACIÓN DE CIRCUITOS PRINCIPALES

Se requirió de un identificador de circuitos, para conocer la distribución de los ramales de bajo voltaje del HGSD (Figura 10), el dispositivo se compone de un transmisor Tx y un receptor Rx (Anexo 6), para la identificación se conectaba el Tx cerca a la carga, mientras con el Rx se buscaba en el tablero, la señal del Tx, una vez localizada emitía una alarma (Toptronic limited, 2005).



Figura 10. Identificador de circuitos (Test Equipment, 2016)

#### 2.4.4 PLANOS ELÉCTRICOS

El diagrama unifilar eléctrico abarca la red de distribución de bajo voltaje, desde los bornes de los transformadores hasta llegar a los subtableros de distribución, el plano fue elaborado con el programa AutoCAD, utilizando la simbología definida por la norma NEC, el cual se adjunta en el Anexo 3.

#### 2.4.5 ETIQUETACIÓN DE CIRCUITOS PRINCIPALES

Según el Código Eléctrico Ecuatoriano los medios de desconexión deberán ser rotulados, con la finalidad de señalizar los interruptores automáticos y subtableros de distribución, se utilizó una impresora portátil la cual estampa la configuración programada por el usuario sobre una cinta vinil amarillo/negro de ¾ de pulg (Figura 11), las especificaciones del equipo se encuentran en el Anexo 7.



Figura 11. Impresora etiquetadora portátil (TECNIT, 2019)

### 2.5 CIRCUITO ESTRATÉGICOS DEL HOSPITAL

Para establecer los circuitos estratégicos se tomó en cuenta la demanda de corriente en los circuitos principales, con la ayuda de una pinza amperimetrica se registró las lecturas en la Tabla 2.

**Tabla 2.** Demanda de corriente por circuito.

	AMPERAJE POR CIRCUITO DEL TDP 1					
ÍTEM	NOMBRE DEL CIRCUITO	FASE A	FASE B	FASE C		

Además se tomó en cuenta la norma NFPA 99, capitulo 4, referente al código para Instalaciones del cuidado de la salud, basado en la categoría de riesgos, de acuerdo con el procedimiento que afronte el paciente (Crowley, 2019).

- Categoría 1 lesión grave o muerte.
- Categoría 2 lesión leve.
- Categoría 3 poco probable que cause lesión.
- Categoría 4 sin riesgo para el paciente.

#### 2.6 MEDICIÓN DE LA CALIDAD

Las características de los equipos de medición usados en el proyecto se describen a continuación.

#### 2.6.1 CLASES DE MEDICIÓN

Las clases de medición son el estándar que debe cumplir la metodología de medición, para que los resultados puedan ser comparables, fiables, repetibles, según la norma IEC 61000-4-30 se mencionan la Clase A, Clase S, Clase B, en tal sentido para el proyecto solo se empleó la medición A y B.

#### 2.6.2 MEDICIÓN CLASE A

La medición clase A se emplea cuando el registro requiere de gran precisión, sirve para esgrimir litigios legales, los equipos que cumplan los requisitos, podrán replicar los resultados con una bajo nivel de incertidumbre (CENELEC, 2015).

#### 2.6.3 MEDICIÓN CLASE B

La medición clase B abarca los instrumentos creados bajo una metodología de medición anterior, desarrollada por el fabricante, la norma IEC 61000-4-30 brinda soporte a los instrumentos existentes que permanecen en servicio (CENELEC, 2015).

#### 2.6.4 ANALIZADOR TRIFÁSICO PQ-BOX 100

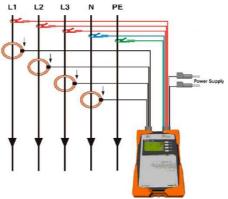
El analizador trifásico para mediciones de calidad de energía marca Eberle modelo PQ-Box 100, es fabricada bajo la norma IEC 61000-3-40 Clase A (Anexo 8), presenta características señaladas en la Tabla 3.

Tabla 3. Cuadro de características analizador PQ-Box 100

ANALIZADOR EBERLE PQ-Box 100				
Convertidor A/D	24 bits.			
Tenazas de corriente tipo Rogowski	L1, L2, L3, N			
Rango de Corriente	1A - 3000 A			
Entradas de voltaje	L1, L2, L3, N, PE			
Voltaje máximo de medición	600 V de fase a tierra			
Voltaje de alimentación	100 a 280 V CA 60 Hz			

#### PASOS PARA LA CONEXIÓN

- 1. Se identifica el tipo de conexión a medir y la secuencia de fases.
- 2. Se conecta las entradas de voltaje L1, L2, L3, N, PE al circuito a medir y la alimentación del equipo se conecta a L1 y L2.
- 3. Se conecta las tenazas de corriente L1, L2, L3, N, orientando la flecha del transformador de corriente en dirección a la carga.
- 4. Una vez realizada las conexiones como en la Figura 12 se observa los valores a medir en búsqueda de valores erróneos.
- 5. Se especifica el tipo de red, un sistema trifásico de cuatro hilos, se introduce el voltaje de referencia, a continuación se inicia la grabación de datos, con una duración de 7 días conforme la regulación ARCONEL 053/18 o la norma EN-50160.



**Figura 12.** Esquema de conexiones Analizador PQ-Box 100 (A. Eberle Gmbh & Co. KG, 2014)

# 2.6.5 ANALIZADOR TRIFÁSICO C.A 833

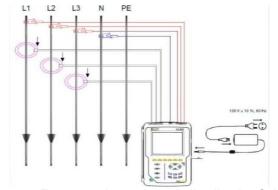
El analizador trifásico para mediciones de calidad de energía marca Chauvin Arnoux modelo C.A 833 es fabricado bajo el estándar IEC 61000-3-40, Clase B (Anexo 9), cuenta con las características que se muestran en la Tabla 4.

Tabla 4. Cuadro de características analizador C.A 833

ANALIZADOR CHAUVIN ARNOUX C.A 833								
Convertidor A/D	16 bits							
Tenazas de corriente tipo C	L1, L2, L3							
Rango de corriente	1 A - 1000 A							
Entradas de voltaje	L1, L2, L3, N							
Voltaje máximo de medición	1000 V de fase a tierra							
Voltaje de alimentación	120 V CA 60 Hz							

# **PASOS PARA LA CONEXIÓN**

 Sus pasos son similares al equipo anterior la diferencia radica en las entradas de voltaje no dispone de un cable de protección a tierra (PE), además solo se conectan las tenazas de corriente L1, L2, L3, por lo tanto no requiere un transformador de corriente (Tc) en el neutro, el equipo se encarga de simular esa entrada, el equipo se muestra en la Figura 13.



**Figura 13.** Esquema de conexiones Analizador C.A 833 (CHAUVIN ARNAUX, 2015)

Durante las mediciones fueron utilizados analizadores de energía Clase A y Clase B, este última clase se encargó de registrar los parámetros relacionados a la medición de voltaje, corriente y potencia.

Mientras el equipo Clase A, se encargó de la curva ITIC, debido a que una de sus tenazas corriente de tipo Rogowski se encuentra inoperante, por ende utilizaría únicamente la función de medición de voltaje.

# 2.7 PARÁMETROS ANALIZADOS CON EL EQUIPO CLASE A

Mediante el equipo clase A se desarrolló el análisis de la curva ITIC.

# 2.8 PARÁMETROS ANALIZADOS CON EL EQUIPO CLASE B

#### 2.8.1 FACTOR K

El factor K (desclase) es la capacidad del transformador para tolerar corrientes procedentes de cargas no lineales que disminuyen la potencia a entregar (ECAMEC, 2009), según la norma ANSI/IEEE C571190 permite conocer los efectos del calentamiento provocadas por la carga, siendo el valor K igual a 1 común en cargas lineales, si el valor K se incrementa será debido a la cantidad de cargas no lineales presentes en el circuito (IEEE, 1999), ecuación 1.

Factor 
$$K = \sqrt{\left[1 + \frac{e}{1 + e} \left(\frac{l_1}{l}\right) \sum_{1}^{max} \left(h^q \left(\frac{l_h}{l_1}\right)^2\right)\right]}$$
 [1]

### Donde:

 e = cociente de pérdidas por corrientes parasitas dividida para perdidas óhmicas de valor 0,1.

h = orden de armónico.

q = constante exponencial depende de arrollamientos de valor de 1,7.

I = corriente eficaz.

Ih = corriente del armónico h.

I1 = corriente fundamental.

#### POTENCIA ADMISIBLE DEL TRANSFORMADOR

La potencia admisible resultada de la división entre la potencia nominal del transformador, para el factor K, como se muestra en la ecuación 2.

$$S = \frac{Sn}{factor - K}$$
 [2]

Donde:

S = Potencia de un transformador bajo efecto de corrientes armónicas (kVA).
 Sn = Potencia nominal del transformado (kVA).

A fin de calcular del factor K con las mediciones, se utilizó la metodología empleada por el Sr. Daniel Martínez Morato en su trabajo de final de grado.

### 2.8.2 NIVEL DE VOLTAJE

Es la variación de voltaje admisible por fase, con un límite del ±8%, respecto al voltaje de referencia, durante el 95% de una semana (ARCONEL, 2018), según ecuación 3.

$$\Delta V_k = \frac{V_k - V_N}{V_N} \ x \ 100 \ [\%]$$
 [3]

Donde:

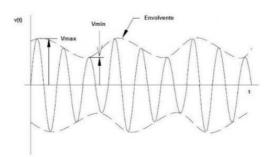
 $\Delta V_k$ = Variación del voltaje de suministro respecto al voltaje nominal en punto k

 $V_k$ = Voltaje de suministro en el punto k, determinado por el promedio de las medidas cada 3 segundos en un intervalo de 10 minutos.

 $V_N$ = Voltaje de nominal en el punto k.

### 2.8.3 FLUCTUACIONES DE VOLTAJE FLICKER

La perturbación de parpadeo (Flicker) se presenta cuando la carga genera variaciones constantes y veloces en la corriente, originando fluctuaciones al voltaje aplicado (Chattopadhyay, Mitra, & Sengupta, 2011). Estas variaciones sucesivas en amplitud de voltaje son conocidas como flicker Figura 14.



**Figura 14.** Frecuencia flicker de 3Hz (Sanchez, 2009)

La expresión matemática para el Flicker de corta duración ( $P_{st}$ ), se muestra en la ecuación 4, mientras su límite debe ser inferior a la unidad 1, durante el 95% de la semana (ARCONEL, 2018).

$$P_{st} = \sqrt{0.0314P_{01} + 0.0525P_1 + 0.0657P_3 + 0.28P_{10} + 0.08P_{50}}$$
 [4]

Donde:

 $P_{st}$  = Índice de severidad flicker de corta duración.

 $P_{01}, P_1, P_3, P_{10}, P_{50}$  Niveles de efecto flicker que se sobrepasan durante el

0.1%,1%,3%,10%,50% del tiempo total del intervalo.

### 2.8.4 DESEQUILIBRIO DE VOLTAJE

El desequilibrio de voltaje se refiere a la asimetría, en amplitud o ángulo de desfasamiento eléctrico, evaluado según los valores de secuencia negativa y positiva, como indica la ecuación 5, su límite será del 2%, durante el 95% de la semana (ARCONEL, 2018).

Desequilibrio de Voltaje = 
$$\left|\frac{v^{-}}{v^{+}}\right| \times 100 \, [\%]$$
 [5]

Donde:

 $V^-$ = Componente de secuencia negativa de voltaje en un intervalo de 10 min.

 $V^+$ = Componente de secuencia positiva de voltaje en un intervalo de 10 min.

#### 2.8.5 DISTORSIÓN ARMÓNICA TOTAL THD DE VOLTAJE

Los armónicos de voltaje tienen una frecuencia múltiplo entero al voltaje de suministro, en la Figura 15 se muestra una onda de voltaje a frecuencia de red (60 Hz), más los armónicos 3°, 5°, 7°, 9°, 11°, 13.°.

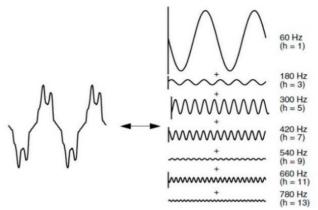


Figura 15. Voltaje y componentes armónicos impares (Dugan, McGranaghan, Santoso, & Wayne, 2004)

La presencia de armónicos en la instalación se puede evaluar mediante la magnitud Tasa de Distorsión Armónica THD, como indica la ecuación 6, su límite es de <8%, durante al menos el 95% de una semana (ARCONEL, 2019).

$$THD = \left[ \frac{1}{V_n} \sqrt{\sum_{h=2}^{50} (V_h)^2} \right] \times 100 \ [\%]$$
 [6]

#### Donde:

 $V_h = \Lambda$ rmónica de voltaje h, donde h representa el orden del armónico.

 $V_n$  = Voltaje nominal en el punto de medición.

### 2.8.6 ARMÓNICOS INDIVIDUALES DE VOLTAJE

Los valores límites de distorsión armónica individual se muestran en la Figura 16, la norma toma en cuenta solo los valores más representativos del orden armónico desde 2° al 25°.

	Odd hai	From he					
Not mult	Not multiples of 3		les of 3	Even harmonics			
Order h	Relative amplitude $u_{\rm h}$ h		amplitude Order		Relative amplitude u <sub>h</sub>	Order h	Relative amplitude u <sub>h</sub>
5	6.0%	3	5.0%	2	2.0%		
7	5.0%	9	1.5%	4	1.0%		
11	3.5%	15	0.5%	6 to 24	0.5%		
13	3.0%	21	0.5%				
17	2.0%						
19	1.5%						
23	1.5%						
25	1.5%						

**Figura 16.** Límites de armónicos individuales EN 50160 (Klajn & Bątkiewicz, 2017)

### 2.8.7 DESEQUILIBRIO DE CORRIENTE

#### CORRIENTE MEDIA

Para el cálculo de la corriente media (Imed), se utilizó la fórmula propuesta en el libro Electrotecnia, ecuación 7 (Baselga, 2017).

$$Imed = \frac{I_R + I_S + I_T}{3}$$
 [7]

Donde:

I media = Corriente media.

I(R,S,T) = Corriente en la fase R, S, o T.

#### DESEQUILIBRIO DE CORRIENTE

En este cálculo requiere el registro de corriente máxima de fase (I máx.), como también la corriente media (I media), según la ecuación 8 (Baselga, 2017).

$$D (\%) = \frac{I_{\text{máx}(R,S,T)} - I_{media}}{I_{media}} 100\%$$
 [8]

Donde:

Imáx. = Corriente máxima de la fase R, S, o T.

Imedia = Corriente media.

### LÍMITE DEL DESEQUILIBRIO DE CORRIENTE

Para encontrar el límite del desequilibrio de corriente, se utilizó la norma CFE L0000-45, producto de ese cómputo, adjuntó en el anexo 1 se obtuvo un valor igual al 12%.

### 2.8.8 FACTOR DE POTENCIA

Es la relación entre la potencia activa y la potencia aparente es una medida de eficiencia de consumo eléctrico, según la regulación CONELEC 004/01 el valor mínimo límite es de 0.92 (ARCONEL, 2018).

# 2.9 PARÁMETROS A EVALUAR

Conforme la información expuesta a continuación en la Tabla 5, se presenta la lista de los parámetros que servirán para la evaluación de la calidad de la energía en el Hospital.

Tabla 5. Características de parámetros seleccionadas.

Parámetro	Límite de parámetro	Límite durante la semana	Norma	Cumple
Nivel de Voltaje	±8%	95%	ARCONEL 053/18	
Flicker P <sub>ST</sub>	<1	95%	ARCONEL 053/18	
Desequilibrio de voltaje	<2%	95%	ARCONEL 053/18	
Distorsión Armónica Total de Voltaje THD	<8%	95%	ARCONEL 053/18	
Armónicos de voltaje h2- h25	Figura 16.	95%	EN 50160- 2010	
Desequilibrio de Corriente	<12%		CFE L0000-45	
Factor de Potencia	>0.92	95%	ARCONEL 004/18	

En la Tabla 6 se muestra un ejemplo de evaluación, que permitirá valorar cada parámetro individualmente.

Tabla 6. Explicación de la evaluación de un parámetro

Medición	Limite 2%	limite 95% de semana	Cumple	
R	62	93.85%	No	
Indica el orden de fase (R,S,T).	Cuenta las veces que el registro a evaluar incumple con el límite 2%, en el ejemplo presenta 62 registros superiores a ese límite.	El registro 62, se debe convertir en porcentaje, para luego restar el 100% de una semana. Ejemplo Paso1 $\frac{62x100  [\%]}{1008}$ $= 6.15  [\%]$ Paso 2 $100[\%] - 6.15[\%]$ $= 93.85[\%]$	Siendo 93.85% inferior al límite 95%, no cumple.	



# 3. RESULTADOS Y DISCUSIÓN

# 3.1 SITUACIÓN ACTUAL CARACTERÍSTICAS DEL HGSD

El Hospital inicia sus actividades en 2014, debido a su infraestructura, como también por sus áreas en servicio, se clasifica 2° en nivel de atención, 4° en nivel de capacidad, su distribución de áreas interna se indica en la Tabla 7.

Tabla 7. Distribución arquitectónica del Hospital

		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
Bloque	Subsuelo	Planta Baja	Primer Piso	Segundo Piso
	No Existe	Consulta Externa	Consulta Externa	Administrativo
		Admisiones	Administración	
ue 1		Imagenologia (Rayos X)	Sala de Docencia	
Bloque		Cocina Comedor	Auditorio	
B		Farmacia	Cuarto de Datos	
		Administración	TIC	
	Bodega General	Hosp. Medicina Interna	Unidad de trabajo	Hosp. De
	Laboratorio	Trabajo Social	de parto UTPR	Infectología
Je 2	Paramédicos	Quirófano		
Bloque	Canceles	Bodegas	Hosp. De	
B	Cuarto Frio	Recuperación	Pediatría	
	S. Usos Múltiples	Emergencia		

Entre las especialidades que ofrece el HGSD, cuenta con: Medicina Interna, Endocrinología, Urología, Ginecología, Cardiología, Pediatría, Neumología, Optometría, Pediatría así como también Cirugía General.

La Figura 17, muestra las áreas del HGSD donde se amplió la investigación, cabe destacar que en la edificación externa cerca al parqueadero, se ubica la cámara de transformación, cuarto de máquinas y tableros de distribución.

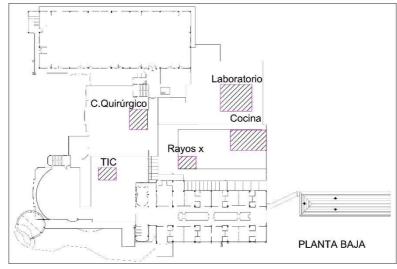


Figura 17. Plano de planta del HGSD.

# 3.1.1 DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS

A continuación se describirá la red de bajo voltaje principal del Hospital.

### CÁMARA DE TRANSFORMACIÓN

En el HGSD existe una habitación donde yacen dos transformadores trifásicos denominados transformador N.1 y transformador N.2 conectados en paralelo a la red de medio voltaje.

#### TRANSFORMADOR N.1

Se trata de un transformador trifásico de 300 kVA, indicado en la Figura 18 y descrito en la Tabla 8, maneja casi el totalidad de la demanda del Hospital, abarcando 23 circuitos en el Tablero de Distribución Principal 1 (TDP1), más 2 circuitos localizados en el Tablero de Transferencia Automática (TTA).

Tabla 8. Transformador Trifásico N.1

Table of Transformaco. This color this							
Característica	Transformador N.1						
Potencia nominal KVA	300						
Voltaje Nominal V	13200/220						
Corriente Nominal A	13.12/787						
Conexión	Dy 5						
Año de fabricación	2008						
Marca	Inatra						



Figura 18. Transformador Trifásico N.1

#### TRANSFORMADOR N. 2

Es un transformador trifásico de 150 KVA descrito en la tabla 9 (Figura 19), se encarga de alimentar solo 2 circuitos, el circuito de Rayos X y el circuito de Tomografía, ambos localizados en el Tablero de Distribución Principal 2 TDP2, aunque actualmente el área de Tomografía permanece deshabilitada.

Tabla 9. Transformador Trifásico N.2

Característica	Transformador N.2
Potencia nominal KVA	150
Voltaje Nominal V	13200/380
Corriente Nominal A	6.56/228
Conexión	Dy 5
Año de fabricación	2009
Marca	Inatra



Figura 19. Transformador Trifásico N.2

# CUARTO DE MAQUINAS

Ubicada junto a la cámara de transformación especialmente construida para alojar el único generador que dispone el HGSD.

# GENERADOR

El grupo electrógeno de la Figura 20 sirve de respaldo de energía para el Transformador N1, sus características se indican en la Tabla 10, el generador tiene dos modos de funcionamiento, modo automático que actúa de forma sincronizada con el Tablero de Transferencia Automática TTA y en modo manual para trabajar de forma independiente.

Tabla 10. Característica del Grupo Electrógeno

Característica	Generador
Potencia nominal KW	286.9
Voltaje Nominal V	220
Corriente Nominal A	910.1
Numero de revoluciones rpm	1800
Año de fabricación	2012



Figura 20. Grupo Electrógeno

# CUARTO DE TABLEROS DE DISTRIBUCIÓN

Esta habitación se encuentra ubicada junto a la cámara de transformación del HGSD, posee un autotransformador de bajo voltaje, la canalización, además cuenta con los Tableros TTA, TDP1 y TDP2.

#### AUTOTRANSFORMADOR

El autotransformador de bajo voltaje Figura 21, se alimenta de la salida del Transformador N.2 para energizar la entrada del Tablero TDP2, su función es la de bajar el voltaje de línea de 380V a 220V, la Tabla 11 presenta algunos datos técnicos.

Tabla 11. Características del Autotransformador de bajo voltaje

Característica	Autotransformador Bajo Voltaje
Potencia nominal KVA	150
Voltaje Nominal V	220/380
Corriente Nominal A	393,3/228
Conexión	YD
Año de fabricación	2013
Marca	RVR



Figura 21. Autotransformador de bajo voltaje

### TABLERO TTA

El Tablero de Transferencia Automática TTA Figura 22, una vez detecta la interrupción de voltaje del Transformador N.1, por medio de un bloqueo eléctrico permite la entrada generador del Hospital, para mantener la barra del TTA energizada, cuando se supera la interrupción efectúa la operación inversa.



Figura 22. Tablero de Transferencia Automática TTA

#### TABLERO TDP1

El Tablero de Distribución Principal TDP1 Figura 23, tiene sus entradas de energía conectadas a la barra de transferencia del TTA, eso significa que sus 23 circuitos cuentan con el respaldo de energía del generador del HGSD.



Figura 23. Tableros TDP1

#### • TABLERO TDP 2

Tablero de Distribución principal TDP2 Figura 24, tiene sus entradas de energía conectadas al Autotransformador de Bajo Voltaje, que toma la energía del Transformador N. 2, eso significa que sus dos circuitos Rayos X y Tomografía no tienen respaldo del generador.



Figura 24. Tableros TDP2

# SISTEMA DE CANALIZACIÓN Y DUCTOS

Para la canalización se evidencio una repisa metálica tipo C (Figura 25), con un recorrido de aproximadamente 250 m, que va desde los TDP a los TD o subtableros eléctricos ubicados en el Hospital.

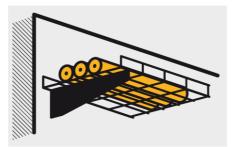


Figura 25. Canalización repisa tipo C (SOCOMEC, 2016)

# CALIBRE DE CONDUCTORES CIRCUITOS PRINCIPALES

En la Tabla 12 indica las características del cable conductores desde los interruptores automáticos (BP) hasta los subtableros (TD) del Hospital.

Tabla 12. Características del cable circuitos principales

ITEM	ВР	NOMBRE DE CIRCUITOS	UBICACIÓN	CALIBRE	TIPO	Ampacidad (A)
1	5	LABORATORIO	TDP 1	2	TTU	115
2	6	LUCES TOMAS	TDP 1	6	TTU	65
3	7	OFICINA/AIRE/NO TRABAJA	TDP 1	8	CC	48
4	8	EMERGENCIA	TDP 1	6	TTU	65
5	9	URGENCIA	TDP 1	8	CC	48
6	10	PLANTA AGUA POTABLE	TDP 1	8	THWN	55
7	11	BOMBA DE AGUA	TDP 1	6	TTU	65
8	12	VENTANILLA DE ADMISION	TDP 1	4	TTU	85
9	13	LUCES ADMINISTRATIVO	TDP 1	6	TTU	65
10	14	PLANTA BAJA HOSPITALIZACIÓN	TDP 1	2	TTU	115
11	15	1 PLANTA ALTA HOSPITALIZACIÓN	TDP 1	2	TTU	115
12	16	PLANTA DE AGUA SERVIDA	TDP 1	8	THWN	55
13	17	2 PLANTA ALTA HOSPITALIZACIÓN	TDP 1	2	TTU	115
14	18	FARMACIA	TDP 1	8	CC	48
15	19	1CONSULTORIO	TDP 1	6	TTU	65
16	20	2CONSULTORIO	TDP 1	6	TTU	65
17	21	CENTRO Q. QUIRÓFANO	TDP 1	2	TTU	115
18	22	TABLEROS AIRES	TDP 1	3/0	THWN	225
19	23	CONSULTORIO S/N	TDP 1	6	TTU	65
20	24	COCINA RESTAURANTE	TDP 1	4	TTU	85
21	25	CENTRAL AIRE QUIRÓFANO TIC	TDP 1	2	S.FLEX	130
22	26	CENTRAL AIRE HOSPITALIZACIÓN	TDP 1	1/0	TTU	150
23	27	ASCENSOR	TDP 1	1/0	TTU	150
24	28	C. CARGA AIRE ACONDICIONADO PB	TTA	2	TTU	115
25	29	C. CARGA AIRE ACONDICIONADO P1	TTA	2	TTU	115
26	49	RAYOS X	TDP 2	1/0	TTU	150
27		TOMOGRAFIA (FUERA DE SERVICIO)		1/0	TTU	150

Nota: La información de capacidad de conducción proviene de INCABLE (INCABLE, 2020)

### SUBTABLERO TD

Los subtableros de distribución (Figura 26) permiten la repartición de energía en el interior del Hospital.



**Figura 26.** Subtableros de distribución (SCHNEIDER, 2012)

# • NOMENCLATURA DE ETIQUETACIÓN

En el esquema eléctrico del HGSD se utilizó la nomenclatura propuesta por el jefe de mantenimiento, a continuación se describen las siglas designadas para el presente proyecto técnico: BP: interruptor automático trifásico, TC: tablero de control, TD: subtablero de distribución, TDP: tablero de distribución principal, al agregar un número a la sigla indicadas se obtiene el código de identificación (Tabla 13).

Tabla 13. Bloque de Identificación.

Componente	Guion	Identificación
BP		003
TD	-	034
TDP	-	000

# 3.1.2 SITUACIÓN ELÉCTRICA ACTUAL DEL HGSD

#### CURVA DE CARGA DIARIA DEL HOSPITAL

La curva de carga del HGSD se efectuó con una medición del analizador Clase B (Anexo 5), desde las barras del TTA, según ARCONEL las mediciones de potencia tienen un intervalo de integración de 15 minutos, sin embargo debido a la arquitectura del analizador solo permitió mediciones cada 10 minutos.

#### CURVA DE CARGA TDP1

En la Tabla 14 se describe los valores máximo, mínimo, promedio, de potencia activa, aparente y reactiva registrados en el TDP1.

Tabla 14. Mediciones del TDP1

		L1		L2		L3			TOTAL			
	(kW)	(kVA)	(kVAR)									
MÁX	31	31.88	9.01	27.06	27.54	5.453	28.36	28.48	6.02	82.20	84	15.71
PROM	18.64	18.98	2.842	16.58	17.02	2.937	14.51	14.98	2.952	49.73	50.98	8.73
MÍN	10.26	10.43	-0.627	11.08	11.27	0.313	7.708	8.293	0.052	30.19	31.25	4.937

La curva de carga diaria del TDP1 se muestra en la Figura 27, en la cual para los días laborables se registró un valor máximo de potencia total de 68kVA en el horario pico, con valles de potencia total igual a 40kVA.

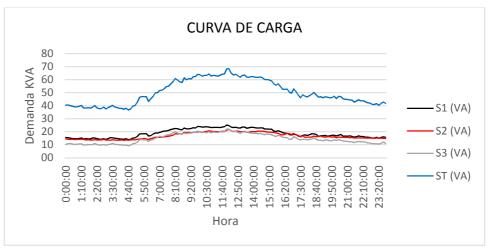


Figura 27. Curva de carga diaria total del transformador de 300 kVA

### **CURVA DE CARGA TDP2**

La Tabla 15 se refiere a los valores máximos, mínimo, promedio, de potencia activa, aparente y reactiva, registrados en el TDP2.

	L1			L2						TOTAL	_	
	(kW)	(kVA)	(kVAR)	(kW)	(kVA)	(kVAR)	(kW)	(kVA)	(kVAR)	(kW)	(kVA)	(kVAR)
MÁX	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.20	0.10	0.06	0.20	0.19	0.19	0.03
PROM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.01	0.01	0.01	0.00
MÍN	0.00	0.00	0.00	0.00	-0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-0.02

Tabla 15. Mediciones del TDP2

La curva de carga del TDP2 en la Figura 28, muestra el comportamiento de consumo del equipo de rayos de rayos X, con una potencia total máxima de 0,13 kVA y una potencia total en los valles igual a 0kVA.



Figura 28. Curva de carga diaria total del transformador de 150 kVA

### FACTOR K DEL TDP1

El cálculo del factor K se la realizo para el TDP1, a partir del valor de corriente eficaz de cada armónico (HDI) (Tabla 16), que resulta de dividir la distorsión armónica de corriente (Ih) para la corriente máxima fundamental (I1).

	Та	ıbla 16. (	Corriente eficaz má	xima de cada arm	nónico
h	Ih	<i>I</i> 1	$HDI = (Ih/I_1)$	$(Ih/I_1)^2$	$h^q(Ih/I_1)^2$
1	221.1	221.1	1.00000000	1.00000000	1.00000x10 <sup>0</sup>
2	1.5	221.1	0.00678426	0.00004603	1.49540x10 <sup>-4</sup>
3	20.6	221.1	0.09317051	0.00868074	5.61905x10 <sup>-2</sup>
4	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
5	4.0	221.1	0.01809136	0.00032730	5.04884x10 <sup>-3</sup>
6	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
7	4.9	221.1	0.02216192	0.00049115	1.34240x10 <sup>-2</sup>
8	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
9	4.4	221.1	0.01990050	0.00039603	1.65936x10 <sup>-2</sup>
10	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
11	0.9	221.1	0.00407056	0.00001657	9.76506x10 <sup>-4</sup>
12	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
13	0.7	221.1	0.00316599	0.00001002	7.84734x10 <sup>-4</sup>
14	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
15	1.1	221.1	0.00497512	0.00002475	2.47151x10 <sup>-3</sup>
16	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
17	0.4	221.1	0.00180914	0.00000327	4.04302x10 <sup>-4</sup>
18	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
19	0.7	221.1	0.00316599	0.00001002	1.49589x10 <sup>-3</sup>
20	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
21	0.2	221.1	0.00090457	0.00000082	1.44762x10 <sup>-4</sup>
22	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
23	0.2	221.1	0.00090457	0.00000082	1.68974x10 <sup>-4</sup>
24	0.0	221.1	0.00000000	0.00000000	0.00000x10 <sup>0</sup>
25	0.4	221.1	0.00180914	0.00000327	7.78826x10 <sup>-4</sup>
Σ					1.09863x10 <sup>0</sup>

Tabla 16. Corriente eficaz máxima de cada armónico

A continuación se procede a calcular la corriente eficaz, aplicando la ecuación utilizada por el Sr. Daniel Martínez Morato en su trabajo de final de grado.

$$I = \sqrt{\sum_{h=1}^{n} I_h^2}$$

$$I = 222.20 [A]$$

Utilizando la ecuación 1, se obtiene el factor K.

Factor 
$$K = \sqrt{\left[1 + \frac{e}{1 + e} \left(\frac{I_1}{I}\right) \sum_{1}^{max} \left(h^q \left(\frac{I_h}{I_1}\right)^2\right)\right]}$$

e/1+e=0.091 
$$I1$$
=221.1  $(I1/I)$ =0.995  $\sum_{1}^{max} h^{q} \left(\frac{I_{h}}{I_{1}}\right)^{2}$ =1.09863

Factor 
$$K = 1.048$$

El valor del factor K permito encontrar la potencia admisible del transformador de 300kVA, que se reduce a 286.25 kVA debido a las corrientes armónicas, ecuación 2.

$$S = \frac{Sn}{factor - K} = \frac{300kVA}{1.048} = 286.26 \, kVA$$

# 3.2 CIRCUITOS ESTRATÉGICOS

Para encontrar los circuitos estratégicos, se efectuó la selección mediante la información de consumo de corriente, así como del criterio norma NFPA99.

#### 3.2.1 CONSUMO DE CORRIENTE

El nivel de trabajo cada área del Hospital, difiere en el consumo de corriente para cada circuito, como muestra la Figura 29, la presente información permite conocer los circuitos con mayor carga en la instalación.

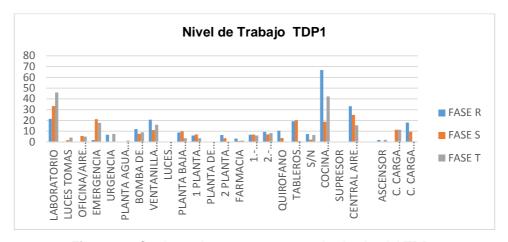


Figura 29. Corriente de consumo para cada circuito del TDP1

En la Tabla 17 se muestra las tres principales áreas del Hospital, con mayor consumo de corriente, es el caso de Laboratorio, Cocina y TIC.

Tabla 17. Circuito con mayor consumo de corriente HGSD.

BP	NOMBRE DE CIRCUITOS	FASE R	FASE S	FASE T
1	LABORATORIO	21.4	33.4	46
24	COCINA	66.7	18.8	42.2
25	CENTRAL AIRE QUIRÓFANO TIC	33.2	25.2	15.6

#### 3.2.2 CRITERIO NORMA NFPA99

También fueron seleccionados dos circuitos más mediante la norma NFPA99, para lo cual se le dio un color y un número de acuerdo con cada categoría de riesgo, como se muestra en la Tabla 18.

Tabla 18. Categorías de riesgo según la norma NFPA99

ÍTEM	DESCRIPCIÓN	NUMERACIÓN
Categoría 1	Lesión grave o muerte	1
Categoría 2	Lesión leve	2
Categoría 3	Poco probable que cause lesión	3

A continuación se efectuó la evaluación de las áreas del Hospital, con ayuda del jefe de mantenimiento, siendo la categoría 4 omitida intencionalmente, como se observa en Tabla 19, las áreas con mayor riesgo para el paciente fueron Centro quirúrgico (Quirófano) y Rayos X.

Tabla 19. Evaluación de áreas del Hospital según el criterio NFP99.

ITEM	NOMBRE DE CIRCUITOS	CATEGORÍA 1	CATEGORÍA 2	CATEGORÍA 3
1	LABORATORIO			3
4	EMERGENCIA			3
	PLANTA BAJA			
10	HOSPITALIZACIÓN			3
	1 PLANTA ALTA			
11	HOSPITALIZACIÓN			3
	2 PLANTA ALTA			
13	HOSPITALIZACIÓN			3
15	1CONSULTORIO			3
16	2CONSULTORIO			3
19	CONSULTORIO S/N			3
17	CENTRO Q. QUIRÓFANO	1		
24	ASCENSOR			3
27	RAYOS X		2	

# CIRCUITOS ESTRATÉGICOS HGSD

Finalmente considerando el consumo de corriente y la norma NFPA99, fueron seleccionados los siguientes circuitos: Laboratorio, Cocina, TIC, Centro Quirúrgico y Rayos X.

# 3.3 CIRCUITO DE LABORATORIO

**Información de la instalación.-** es un área de apoyo diagnostico donde se efectúan pruebas de química sanguínea, coprológicos y uro análisis.

**Equipos importantes.-** los equipos electromédicos utilizados en esta área tienen un elevado costo de adquisición y de mantenimiento, a continuación se indican los más relevantes en la Tabla 20.

<b>Tabla 20.</b> Lista de equipos de labora	atorio.
---	---------

Cantidad	Equipo	Marca
1	Analizador de Bioquímica Automática	SELECTRA
1	Analizador Automático de pruebas especiales	BIOMERUX
1	Analizador Automático de pruebas especiales	MINDRAY
1	Descongelador de Plasma de Agua	CYTOTERM-D4
1	Incubadora	BIORAD

**Diagrama del circuito de laboratorio.-** en el diagrama de la Figura 30, se observa los circuitos TD-002 que alimenta a los equipos electromédicos, el TD-00 alimenta oficinas, mientras el TD-046 los aires acondicionados.

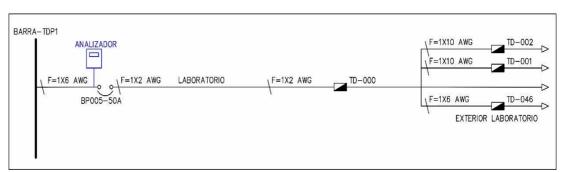


Figura 30. Diagrama del Circuito de Laboratorio

### 3.3.1 MEDICIÓN DE CALIDAD DE ENERGÍA LABORATORIO

En el proyecto se tenía previsto utilizar un único analizador de energía Clase B, sin embargo con el fin de incrementar la confiabilidad en los datos se decidió replicar la medición en los mismos circuitos, pero con un analizador de energía Clase A.

De modo que se decidió utilizar el equipo Clase A en el análisis de curva ITIC, en la primera medición, mientras el equipos Clase B para la evaluación de calidad del suministro en las segunda medición.

### Primera medición laboratorio

Fecha de medición.- Inicio el día 07/12/2019 para finalizar el día 14/12/2019

Registrándose un solo hueco de voltaje el día 8/12/2019 a las 15:17:56 en la fase L2, como se muestra en la Figura 31, indica el nivel de voltaje (V), versus el tiempo (ms).

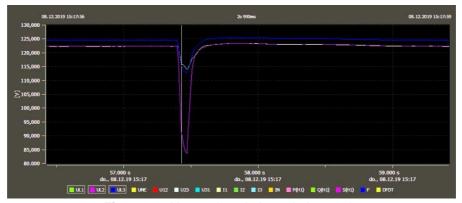


Figura 31. Hueco de voltaje en Laboratorio

Con respecto a las características del hueco de voltaje, descendió hasta un valor de 70V a 40V durante un tiempo de 10 ms a 200 ms Figura 32.

Voltaje residual U [%]	Duraciónn t [ms]						
		200 ≤ t < 500	500 ≤ t < 1000	1000 ≤ t < 5	5000 ≤ t < 6	<i>t</i> ≥ 60000	
90 > u ≥ 80							
80 > u ≥ 70							
70 > u ≥ 40							
40 > u ≥ 5							
5 > u							

Figura 32. Características de perturbaciones de voltaje en Laboratorio

El mismo evento se registró en la curva ITIC, con lo cual la perturbación se ubicó en la zona sin daño Figura 33.



Figura 33. Curva ITIC de Laboratorio.

# Segunda medición laboratorio

Fecha de medición.- inicio el día 27/10/2019 para finalizar el día 03/11/2019.

## 3.3.2 EVALUACIÓN DE PARÁMETROS LABORATORIO

La evaluación de Laboratorio se registró en la Tabla 21, existiendo parámetros que incumplen, es el caso de desequilibrio de corriente y factor de potencia.

Tabla 21. Evaluación de parámetros en el Laboratorio.

Perturbación	Límite del parámetro	Límite durante la semana	Norma	Cumple
Variación de Voltaje	±8%	95%	ARCONEL 053/18	Si
Flicker P <sub>ST</sub>	<1	95%	ARCONEL 053/18	Si
Desequilibrio de voltaje	<2%	95%	ARCONEL 053/18	Si
Distorsión Armónica Total de Voltaje THD	<8%	95%	ARCONEL 053/18	Si
Armónicos de Voltaje h2 - h25	Figura 16.	95%	EN50160: 2010	Si
Desequilibrio de Corriente	<12%		CFE L0000-45	No
Factor de Potencia	>0.92		ARCONEL 004/18	No

# 3.3.2.1 Desequilibrio de corriente laboratorio

A continuación se presenta el perfil de consumo de corriente Figura 34, en tal sentido la fase S así como la fase T, disponen de una mayor demanda durante la semana a diferencia de la fase R.

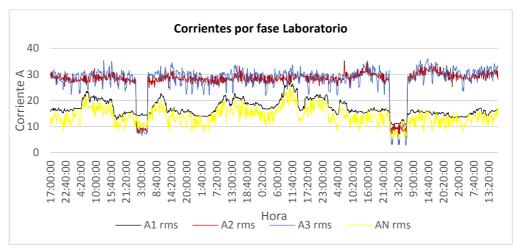


Figura 34. Corriente por fases en Laboratorio.

# Cálculo de desequilibrio de corriente laboratorio

Los valores de corriente promedio por fase registrados durante la semana, fueron los siguiente: R= 17A, S= 27.6A, T= 27.8A, los que permitió determinar la corriente media (I media) mediante la ecuación 7.

$$I_{media} = \frac{I_R + I_S + I_T}{3}$$
 
$$I_{media} = \frac{17.0 + 27.6 + 27.8}{3}$$
 
$$I_{media} = 24.13 A$$

Utilizando la corriente media (I media), se obtuvo un valor de desequilibrio de corriente del 15.3% (ecuación 8), porcentaje que excede el límite del 12%

$$D (\%) = \frac{I_{\max(R,S,T)} - I_{media}}{I_{media}} . 100\%$$

$$D (\%) = \frac{27.8 - 24.1}{24.1} . 100\%$$

$$D (\%) = 15.3 \%$$

### 3.3.2.2 Factor de potencia laboratorio

La fase T de la Figura 35 se muestra un bajo factor de potencia con un valor promedio de 0.70 durante la medición, en comparación del límite de 0,92.

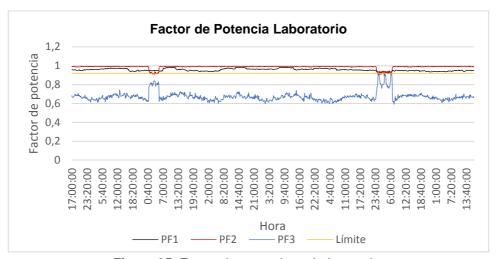


Figura 35. Factor de potencia en Laboratorio.

Conforme los registros obtenidos el factor de potencia no cumple la norma en la fase T, como indica la Tabla 22.

Tabla 22. Factor de Potencia Laboratorio

Medición	Fac	tor de Poter	ncia	Límito d 0.03	Límite 95%	Cumula
	Máximo	Promedio	Mínimo	Límite < 0.92	de semana	Cumple
R	0.98	0.96	0.93	0	100%	Si
S	1.00	0.99	0.90	26	97%	Si
Т	0.92	0.67	0.59	1006	0%	No

### 3.4 CIRCUITO DE COCINA

**Información de la instalación.-** es un servicio de apoyo en el Hospital, esta área brinda el servicio de alimentación al personal, como también a pacientes.

**Equipos importantes.-** Los equipos utilizados con mayor frecuencia son licuadora, refrigeradora, frigorífico, extractor de aire y lámparas fluorescentes.

**Diagrama del circuito de cocina.-** El circuito TD-042 se alimenta cocina (Figura 36), el TD-044 abarca una gran cantidad de luminarias de la sala de espera, mientras el TD-043 alimenta una zona deshabilitada de rayos X.

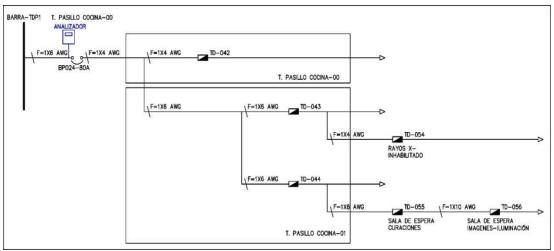


Figura 36. Diagrama del Circuito de Cocina.

### 3.4.1 MEDICIÓN CALIDAD DE ENERGÍA COCINA

#### Primera medición Cocina

Fecha de medición.- inicio el día 16/12/2019 hasta el día 23/12/2019.

En la medición se registró un evento de hueco de voltaje, en la fase L1 con un valor de 90V a 80V, durante un tiempo de 10 ms a 200 ms, además de dos interrupciones de energía, como se aprecia en la Figura 37.

Voltaje residual U [%]	Duraciónn t [ms]							
	10 ≤ t < 200	200 ≤ t < 500	500 ≤ t < 1000	1000 ≤ t < 5	5000 ≤ t < 6	<i>t</i> ≥ 60000		
90 > u ≥ 80								
80 > u ≥ 70								
70 > u ≥ 40								
40 > u ≥ 5		0						
5 > u								

Figura 37. Características de perturbaciones de voltaje en Cocina.

El hueco de voltaje se representa mediante la curva ITIC, ubicándose en la zona sin interrupción Figura 38, sin implicar riesgo para la instalación.

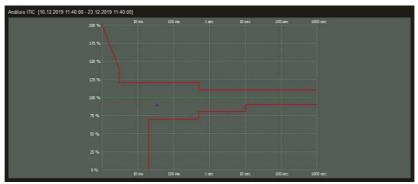


Figura 38. Curva ITIC de Cocina.

# Segunda medición Cocina

Fecha de medición.- inicio el día 23/07/2019 hasta el día 30/07/2019.

# 3.4.2 EVALUACIÓN DE PARÁMETROS DE COCINA

A continuación se presentan los parámetros evaluados Tabla 23.

Tabla 23. Evaluación de parámetros en Cocina.

Parámetro	Límite de parámetro	Límite durante la semana	Norma	Cumple
Variación de Voltaje	±8%	95%	ARCONEL 053/18	Si
Flicker P <sub>ST</sub>	<1	95%	ARCONEL 053/18	Si
Desequilibrio de Voltaje	<2%	95%	ARCONEL 053/18	Si
Distorsión Armónica Total de Voltaje THD	<8%	95%	ARCONEL 053/18	Si
Armónicos de Voltaje h2 - h25	Figura 17.	95%	EN50160	Si
Desequilibrio de Corriente	<12%	95%	CFE L0000-45	No
Factor de Potencia	>0.92	95%	ARCONEL 004/18	No

# 3.4.2.1 Desequilibrio de corriente cocina

En el perfil de la Figura 39 se muestra a la fase R así como la fase T con una mayor carga de trabajo a diferencia de la fase S.

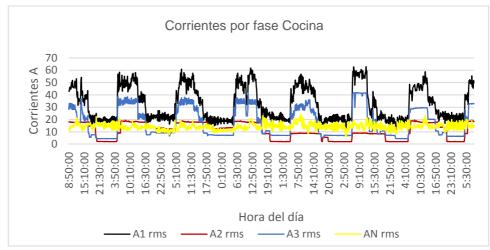


Figura 39. Corriente por fases en Cocina

# • Cálculo de desequilibrio de corriente Cocina

En el cálculo de corriente media (I media) (ecuación 7), el circuito en mención presentó los valores de corriente en la fase R=32.25A, S=10.96A, T= 17.54A.

$$I_{media} = \frac{I_R + I_S + I_T}{3}$$
 
$$I_{media} = \frac{32.25 + 10.96 + 17.54}{3}$$
 
$$I_{media} = 20.25 A$$

A continuación se procedió al cálculo de desequilibrio de corriente (ecuación 8), con un porcentaje resultante de 59.25%, superior al límite de 12%.

$$D (\%) = \frac{I_{\text{max}(R,S,T)} - I_{\text{media}}}{I_{\text{media}}} .100\%$$

$$D (\%) = \frac{32.25 - 20.25}{20.25} .100\%$$

$$D (\%) = 59.25 \%$$

# 3.4.2.2 Factor de potencia cocina

En la Figura 40 se observa que la fase R así como la fase S, están por debajo del límite de 0.92, a diferencia de la fase T.

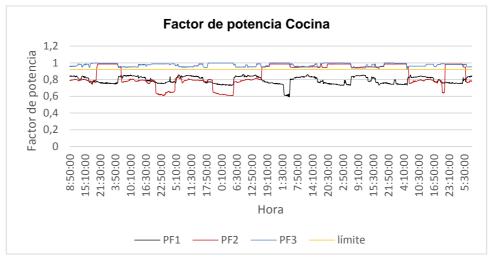


Figura 40. Factor de potencia en Cocina.

Por lo tanto la fase R, así como la fase S, no cumplen con el límite durante el 95% de la semana, como indican los registros en la Tabla 24.

Tabla 24. Factor de Potencia Cocina

Medición	Factor de Potencia			Límite < 0.92	Límite 95%	Cumple
ivieuicion	Máximo	Promedio	Mínimo	Limite < 0.92	de semana	Cumple
R	0.86	0.79	0.59	1008	0.0%	No
S	0.99	0.86	0.61	527	47.7%	No
T	1.00	0.98	0.92	1	99.9%	Si

# 3.5 CIRCUITO DE TIC

**Información de la instalación.-** las TIC es una unidad de apoyo que cuenta con una amplia infraestructura tecnológica, en el manejo de bases de datos y redes de comunicación.

**Equipos importantes.-** TIC posee un aire acondicionado de precisión para el data center, servidores y un UPS (sistema de alimentación ininterrumpida), a continuación se muestran las características del UPS en la Tabla 25.

Tabla 25. Características del UPS en TIC

Característica	UPS
Potencia nominal KW	4.2
Voltaje Nominal V	208-240/220-110
Corriente máxima de salida A	29
Modo de funcionamiento	En línea
Capacidad de la batería VA	6000

**Diagrama del circuito de TIC.-** en la Figura 41 se observa un circuito TD-030 que alimenta oficinas, mientras el TD-032, así como el TD-031, al data center.

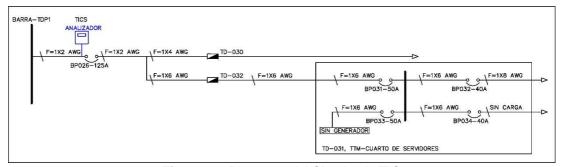


Figura 41. Diagrama del Circuito de TIC

### 3.5.1 MEDICIÓN DE CALIDAD DE ENERGÍA TIC

### • Primera medición TIC

Fecha de medición.- inicio el día 30/11/2019 hasta el día 07/12/2019.

Resultado de la medición se registraron tres huecos de voltaje en la fase L2, con un rango de 90V a 80V durante 10 ms a 500 ms Figura 42.

Voltaje residual U [%]	Duraciónn t [ms]								
	10≤t<200	10 ≤ t < 200 200 ≤ t < 500 500 ≤ t < 1000 1000 ≤ t < 5 5000 ≤ t < 6 t ≥ 60000							
90 > u ≥ 80						0			
80 > u ≥ 70						0			
70 > u ≥ 40						0			
40 > u ≥ 5						0			
5 > u						0			

Figura 42. Características de perturbaciones de voltaje en TIC.

Un cuarto evento de hueco de voltaje afecto la fase L3 descendió hasta un valor de 90V a 80V, durante 200 ms a 500 ms (Figura 43).

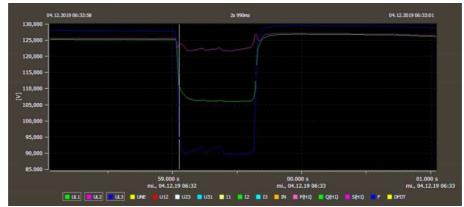


Figura 43. Hueco de voltaje en TIC.

Las perturbaciones indicadas fueron registradas por medio de la curva ITIC, la mayoría de eventos se ubicaron en la zona sin interrupción, mientras unos pocos se acercaron al límite de la zona sin daño Figura 44.

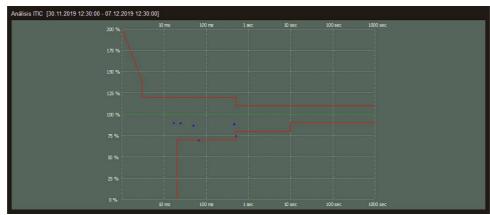


Figura 44. Curva ITIC de TIC.

# Segunda medición TIC

Fecha de medición.- inicio el día 20/08/2019 para finalizar el día 27/08/2019.

# 3.5.2 EVALUACIÓN DE PARÁMETROS TIC

En el departamento de TIC se evidencio la presencia de la perturbación tipo Flicker (parpadeo) junto a un bajo Factor de Potencia, parámetros que no cumplen la norma (Tabla 26).

Tabla 26. Evaluación de parámetros en TIC.

Perturbación	Límite de parámetro	Límite durante la semana	Norma	Cumple
Variación de Voltaje	±8%	95%	ARCONEL 053/18	Si
Flicker $P_{ST}$	<1	95%	ARCONEL 053/18	No
Desequilibrio de voltaje	<2%	95%	ARCONEL 053/18	Si
Distorsión Armónica Total de voltaje THD	<8%	95%	EN50160: 2010	Si
Armónicos de voltaje h2 - h25	Figura 16.	95%	EN50160: 2010	Si
Desequilibrio de Corriente	<12%		CFE L0000-45	Si
Factor de Potencia	>0.92	95%	ARCONEL 004/18	No

### 3.5.2.1 Flicker Pst TIC

En TIC se registró la perturbación de voltaje tipo Flicker durante la semana de medición, eventos que excedieron el umbral límite de la unidad (Figura 45).

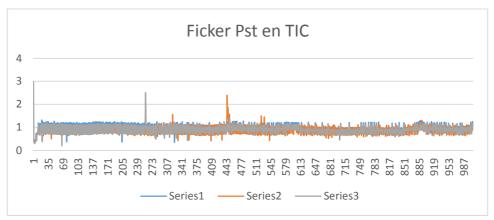


Figura 45. Flicker Pst en TIC.

En la Figura 46 se muestra la cantidad de veces que el Flicker excede el límite de una unidad, en la tercera columna se observa más 750 eventos por encima de ese límite.

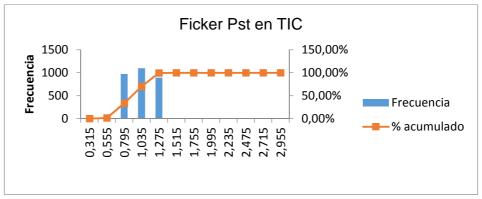


Figura 46. Flicker Pst en TIC.

En la Tabla 27, se evidencia que la perturbación Flicker, está distribuida en las tres fases, por ende estas mediciones se encuentra fuera de la norma.

Tabla 27. Flicker Pst en TIC Límite 95% Medición Límite > 1 Cumple de semana R 422 58.1% No S 327 67.6% No Т 69.7% 305 No

# 3.5.2.2 Factor de potencia TIC

En la Figura 47 se muestra como la fase R así como la fase S se encuentran por debajo del límite 0.92, durante la semana de medición.

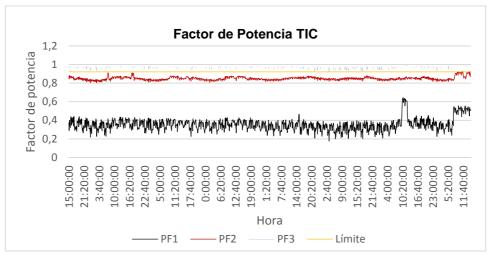


Figura 47. Factor de Potencia en TIC.

El factor de potencia según los registros incumple la norma en las fases R, así como en la fase S, como muestra la Tabla 28.

Tabla 28. Factor de Potencia en TIC

NA a di ai é a	Factor de Potencia			Límite d 0 03	Límite 95%	Cumple
Medición	Máximo	Promedio	Mínimo	Límite < 0.92	de semana	Cumple
R	0.65	0.36	0.18	1008	0.0%	No
S	0.93	0.85	0.80	1003	0.5%	No
T	0.99	0.97	0.92	0	100.0%	Si

# 3.6 CIRCUITO DE CENTRO QUIRÚRGICO

**Información de la instalación.-** es un área equipada y diseñada para cumplir con la mayor seguridad en atención al paciente, en intervenciones de cirugía general.

**Equipos importantes.-** a continuación se presenta una lista de los equipos electromédicos a destacar Tabla 29.

Tabla 29. Lista de equipos de Centro quirúrgico quirófano.

Cantidad	Equipo	Marca
1	Monitor de signos vitales	MINDRAY
1	Equipo de diagnostico	RIESTER
1	Equipo de laringoscopia	WECHALLYN
2	Lámpara cielitica	DRAGUER

**Diagrama del circuito.-** En la Figura 48 se muestra el circuito principal desde BP006 alimentar al TD-004 y al TD-003, estos circuitos están ubicados dentro de la sala de operaciones.



Figura 48. Diagrama del Circuito Centro Quirúrgico

### 3.6.1 MEDICIONES DE CALIDAD DE ENERGÍA CENTRO QUIRÚRGICO

Primera medición Centro Quirúrgico

En Centro quirúrgico no se registraron eventos en la curva ITIC.

Segunda medición Centro Quirúrgico

Fecha de medición.- inicio el día 04/11/2019 hasta el día 11/11/2019.

### 3.6.2 EVALUACIÓN DE PARÁMETROS CENTRO QUIRÚRGICO

En el Centro Quirúrgico el desequilibrio de corriente y factor de potencia, no fueron evaluados debido al bajo consumo de corriente, mientras el resto de parámetros sin cumplen con lo que indica la norma.

#### 3.7 CIRCUITO DE RAYOS X

**Información de la instalación.-** Imagenlogía posee un equipo de Rayos X que permite una prueba diagnóstica que consiste en la imagen de los huesos, en esta área trabajan dos operadores en turnos rotativos.

**Equipos importantes.-** dispone de un equipo de Rayos X, que funciona por medio de la aceleración de electrones y posterior desaceleración, generando radiación ionizante, que es absorbida por los tejidos en diferente proporción.

**Diagrama del circuito.-** en el diagrama mostrado de la Figura 49, se observa el BP049 alimenta de forma exclusiva el equipo de rayos X.

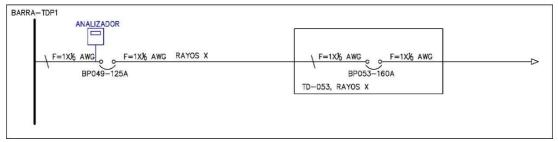


Figura 49. Diagrama del Circuito Rayos X

# 3.7.1 MEDICIONES DE CALIDAD DE ENERGÍA RAYOS X

# Primera medición Rayos X

En Rayos X no existieron eventos de perturbaciones en la curva ITIC.

# Segunda medición Rayos X

Fecha de medición.- inicio 04/11/2019 hasta el día 11/11/2019.

# 3.7.2 EVALUACIÓN DE PARÁMETROS RAYOS X

En Rayos X, únicamente el desequilibrio de corrientes y factor de potencia, no fueron evaluados debido al bajo consumo de corriente, el resto de parámetros se encuentra dentro de la norma.

# 3.8 RESUMEN DE EVALUACIÓN DE CALIDAD DE ENERGÍA HGSD

A continuación se muestra un resumen de los parámetros que no cumplen con la evaluación (Tabla 30), en las áreas seleccionadas del Hospital.

Tabla 30. Parámetros inconsistentes por áreas del HGSD.

Áreas del Hospital	Variación de voltaje	Flicker P <sub>ST</sub>	Desequil ibrio de voltaje	THD	Armónicos de voltaje	Desequil ibrio de corriente	Factor de Potencia
						No	No
Laboratorio						cumple	cumple
						No	No
Cocina						cumple	cumple
		No					No
TIC		cumple					cumple
Quirófano							
Rayos X							

# 3.8.1 RECOMENDACIONES DE CALIDAD DE ENERGÍA

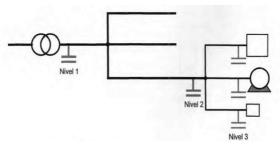
Sobre la base de las mediciones del suministro eléctrico a continuación se presenta las recomendaciones para mejorar los parámetros deficientes en el HGSD.

## 3.8.1.1 Desequilibrio de corriente

- El desequilibrio de corriente en laboratorio es del 15.2%, para disminuir ese valor hasta el 12% como lo recomienda la norma CFE L0000-45, se recomienda transferir parte de la carga de la fase R, y de la fase T, hacia la fase S.
- El desequilibrio de corriente en Cocina es del 59.25%, para compensar esa condición se recomienda transferir carga de la fase R, a la fase S, tratando de mantener un balance entre las tres fases.
- Mejorar del desequilibrio de corriente permitirá atenuar la corriente circulante por el neutro, aumentar la cantidad de potencia que se puede transmitir, evitar pérdidas eléctricas en fases, limitar el calentamiento de conductores que propicien un desgaste anticipado del aislamiento.

# 3.8.1.2 Factor de potencia

 Para considerar una mejora es necesario conocer el grado de afectación de un bajo factor de potencia en una instalación Figura 50, por ejemplo: en el Nivel 3 se refiere a una máquina o motor específico, el Nivel 2 abarca todo el circuito, el Nivel 1 toda la instalación.



**Figura 50.** Niveles para la corrección del factor de potencia. (Colmenar & Hernández, 2012)

Las mediciones de TIC, Laboratorio, Cocina, corresponden al Nivel 2, nivel donde el factor de potencia no cumple la norma, por ende fue necesario una medición adicional en el TDP1 Nivel 1, en este punto de medición del factor de potencia si cumplió con la norma Tabla 31.

**Tabla 31.** Factor de potencia por circuitos Hospital.

Medición	Nivel	Potencia activa total (W)	Potencia aparente total (VA)	Factor de potencia
Laboratorio	2	7766558	9051231	0.85
Cocina	2	6475457	7590489	0.85
TIC	2	3376035	4883789	0.69
TDP1	1	50128370	51385424	0.97

Es decir la medición general realizada en el TDP1, el factor de potencia si cumple los límites establecidos por la norma ARCONEL, siendo el principal motivo para una corrección del factor de potencia en una instalación, disminuir el consumo de potencia reactiva con el fin de evitar incurrir en pagos por penalización, se evidencia que en el Hospital, actualmente no requiere una corrección este parámetro.

# 3.8.1.3 Fluctuaciones de voltaje flicker

- De las mediciones realizadas en TIC, se observó que en las tres fases presentan perturbaciones tipo Flicker, producidas por el data center, siendo la carga más representativa un aire acondicionado de precisión, por ende para minimizar el impacto del Flicker, se recomienda:
- Cambio en la topología de la red.- es decir conectar el circuito de iluminación de TIC, a otro circuito aledaño sin problemas de calidad de energía, como por ejemplo del circuito Ventanilla de Admisión.
- Cambiar el tipo de luminaria.- una opción es cambiar el tipo iluminación en TIC, de luminarias fluorescente a luminarias LED, estas luminarias LED deben contar con un driver LED de alta calidad, que disponga de un filtro para evitar sobretensiones del propio driver.

### 3.8.1.4 Esquema IT en Centro Quirúrgico

 En el HGSD actualmente se emplea un esquema de conexión a tierra tipo TT en el Centro Quirúrgico (sala de quirófano), aunque de acuerdo con la norma HD 60364-7-710:2012 encargada de clasificar las salas médicas de acuerdo con el procedimiento aplicado al paciente (Tabla 32), la norma recomienda para una zona del Grupo 2 un esquema de conexión tipo IT.

**Tabla 32.** Clasificación de las instalaciones en locales de uso médico

Aplicaciones	Descripción	Tipo de Sala
Grupo 0	No trabaja con equipos	Sala de internación
	electromédicos sobre el	Sala de esterilización
	paciente	Consultorio
Grupo 1	Se utilizan dispositivos	Sala de ecografía
	electromédicos de forma	Sala de radiología
	externa al paciente o cirugía	Sala de parto
	menor.	Consultorio
Grupo 2	Destinado a procedimientos	Sala de anestesia
	invasivos al paciente, como	Sala de quirófano
	intracardiacos, asistencia	Sala postoperatorio
	vital o quirófanos.	Sala de cuidados intensivos
		Sala de neonatología

 Por consiguiente un esquema IT en el centro quirúrgico permitiría una adecuada alimentación de los equipos electromédicos destinados en aplicaciones quirúrgicas o de soporte vital, gracias a sus características frente a interrupciones y capacidad de limitar corrientes de fuga.

# Propuesta económica sistema IT

 El tablero básico de aislamiento de la Figura 51, tiene un costo de \$ 13561.70 dólares como indica la Tabla 33 (Anexo 2), por la adquisición, instalación en el área del Centro Quirúrgico, sin considerar instalación, pruebas de alarmas, comunicación y respuesta ante fallas.

Tabla 33. Propuesta de tablero de aislamiento básico.

DESCRIPCIÓN	UNIDAD	CANTIDAD	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL
Transformador de aislamiento	U	1	\$ 3622.00	\$ 3622.00
Monitor de aislamiento	U	1	\$ 3941.86	\$ 3941.86
Panel (Gabinete)	U	1	\$ 2922.00	\$ 2922.00
Interruptor primario	U	1	\$ 24.80	\$ 24.80
Interruptor secundario	U	12	\$ 6.50	\$ 78.00
Módulo de tomacorriente	U	1	\$ 1520.00	\$ 1520.00
			Subtotal	\$ 12108.66
			IVA 12%	\$ 1453.04
			Total	\$ 13561.70

Nota.- Los precios de los materiales se obtuvieron de los catálogos de Schneider Electric.



**Figura 51**. Tablero de aislamiento hospitalario IT. (BENDER, 2020)

Finalmente, con base a los resultados obtenidos se destaca lo siguiente:

- Se efectuó la etiquetación de los subtableros eléctricos (TD), así como los interruptores automáticos (BP) en el Hospital, además se entregó en una reunión con el personal de manteniendo (Anexo 4), el diagrama eléctrico unifilar del Hospital, explicando la distribución eléctrica actual la simbología y nomenclatura utilizada.
- Se presentó la curva de carga, demanda máxima, horario pico, de los transformadores N1 y N2 del Hospital, estos antecedentes permitieron conocer comportamiento actual del transformador N1 que trabaja al 23% de su capacidad, mientras el transformador N2 al 0.1%, esta información facilitara el aumento de carga a futuro.
- Se efectuó el caculo del factor K, con las mediciones recolectadas por el analizador, mediante ese factor se logró desclasificar la potencia de servicio del transformador N1, que agrupa la mayor parte de la carga del HGSD, de una potencia de 300kVA a una potencia de 286.25 kVA.
- Por medio de la evaluación efectuada a través de la curva ITIC en las áreas de Cocina, TIC y Laboratorio, los circuitos en mención presentan huecos de voltaje en la zona sin interrupción o zona sin daño, motivo por el cual no conllevan riesgo para la instalación.
- Resultado de la visita al Centro Quirúrgico, permitió evidenciar la falta de un esquema IT en esta área de atención al paciente, por ende se efectuó una cotización para un Tablero de Aislamiento, con un costo de \$ 13561.70 dólares por su adquisición.

4. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

#### 4. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

#### 4.1 CONCLUSIONES

- La investigación desarrollada permitió definir las áreas estratégicas, en donde se llevaron a cabo las mediciones de calidad del suministro eléctrico del HGSD, para ello se efectuó un diagrama eléctrico unifilar con el fin de delimitar la distribución eléctrica actual del Hospital.
- La utilización de la norma NFP99 posibilitó conocer las áreas del HGSD, con mayor riesgo para el paciente, ante una posible descarga eléctrica accidental, destacándose el Centro Quirúrgico (Quirófano) y Rayos X.
- Una vez efectuada la evaluación, se encontró parámetros deficientes, en los distintos circuitos como: desequilibrio de corriente, bajo factor de potencia y flicker, a todos ellos se planteó recomendaciones en materia de calidad de energía, a diferencia de la curva ITIC, la cual no presento distorsiones de consideración.
- De la información recolectada por los analizadores, se observó que las anomalías del suministro están vinculadas al consumo de corriente, estas perturbaciones se originan a causa de cargas conectas a la red por el usuario, en consecuencia, no se puede atribuir deficiencias del producto eléctrico que entrega la empresa eléctrica al Hospital.
- El Centro quirúrgico no cuenta con un tablero de aislamiento como se sugiere en la norma HD 60364-7-710:2012, área en la que se requiere mayor seguridad para los usuarios, mayor seguridad ante incendios, por considerarse al Quirófano como una zona inflamable por la presencia de gases medicinales.

#### 4.2 RECOMENDACIONES

- Mediante la información recolectada, se podría ampliar la investigación, llevando a cabo un estudio de la selectividad de protecciones en la red de bajo voltaje, que permitirá conocer si en la actualidad se encuentran escalonados los niveles de protección en los circuitos del Hospital.
- Estudiar la situación referente a caídas de voltaje, debido a que un aumento en la carga debido al funcionamiento de nuevas áreas, podría causar disminuciones en el nivel de voltaje actual del HGSD.
- Analizar el aumento la eficiencia en el consumo de energía, mediante una propuesta para el cambio del sistema de luminarias del Hospital, es decir sustituir las lámparas fluorescentes actuales, por un sistema de luminarias tipo LED.
- En el área de TIC el actual UPS brinda energía exclusivamente a la carga de data center, sin embargo no puede asumir más carga, como por ejemplo: el circuito de respaldo de tomacorrientes para equipos de oficina de Ventanilla de Admisiones. Por ende para mejorar el servicio es necesario una propuesta de un nuevo equipo UPS.
- Se sugiere la instalación de un Tablero de Aislamiento IT, para el área de Centro Quirúrgico, este nuevo esquema de distribución eléctrico permitirá mejorar la continuidad del suministro eléctrico.



#### **BIBLIOGRAFÍA**

- A. Eberle Gmbh & Co. KG. (2014). *Manual de funcionamiento Analizador de la calidad de la energia PQ-Box100.* Nuremberg: A. Eberle Gmbh .
- ABB. (2009). Cauderno de aplicaciones técnicas n° 3 Sistemas de distribución y protección contra contactos indirectos . Barcelona: Asea Brown Boveri S.A.
- ARCONEL. (2018). Regulación No. 053/18 Calidad del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica. Quito: Agencia de Regulación y Control de Eléctricidad.
- ARCONEL. (2018). Regulacion Nro. ARCONEL 004/18 Distribución y comercialización de energía eléctrica. Quito: Agencia de Regulación y Control de Electricidad.
- ARCONEL. (2019). Pliego tarifario para las empresas eéctrica de distribución . Quito: ARCONEL.
- Bambarén , C., & Alatrista, S. (2011). *Mantenimiento de los establecimientos de salud*. Lima: sinco.
- Baselga, M. (2017). Electrotecnia. Madrid: Editex.
- BENDER. (2020). Guía de planeación de sistemas aislados. Exton: BENDER INC.
- Carles, P. (2 de Octubre de 2017). Sigma Industrial Precision. Obtenido de Sigma Industrial Precision: http://sig-ip.com/2017/10/02/calidad-de-onda-en-ac/
- CENELEC. (2015). SRPS EN 61000-4-30. Belgrado: Institute for Standarization of Serbia.
- CFE. (2005). Desviaciones permisibles en las formas de onda de tensión y corriente en el suministro y consumo de energía eléctrica. México: Comisión Federal de Eléctricidad.
- Chattopadhyay, S., Mitra, M., & Sengupta, S. (2011). *Electric Power Quality*. Dordrecht: Springer.
- CHAUVIN ARNAUX. (2015). *Manual de instrucciones analizador modelo C.A* 8333. Paris: CHAUVIN ARNAUX.
- CIRCUTOR. (13 de 05 de 2009). *CIRCUTOR*. Obtenido de CIRCUTOR SA: http://circutor.com/docs/procedimientos\_sp.pdf
- CODENSA S.A. (08 de 04 de 2011). *likinormas.micodensa*. Obtenido de likinormas.micodensa: http://likinormas.micodensa.com/Especificacion/transformadores/et00

- 9\_transformador\_distribucion\_trifasico\_ocasionalmente\_sumergible\_p otencia\_500\_kva
- Colmenar, A., & Hernández, J. L. (2012). *Instalaciones Eléctricas en Baja Tensión: diseño, cálculo, dirección, seguridad y montaje 2ª edición.*Madrid: Ra Ma.
- Crowley, M. (29 de Octubre de 2019). *NFPA Journal Lationamericano*. Obtenido de NFPA Journal Lationamericano: https://www.nfpajla.org/archivos/edicion-impresa/ocupaciones-decuidado-de-la-salud/1233-definiendo-riesgo
- Dugan, R., McGranaghan, M., Santoso, S., & Wayne, B. (2004). *Electrical Power Systems Quality*. New York: McGraw-Hill.
- ECAMEC. (2009). Compatibilidad EN50160 Sistema Ecamec 2.0. Conexión ECAMEC, 44-49.
- Enríquez, G. (2011). El ABC de la calidad de la energia elétrica. Mexico D.F.: LIMUSA.
- Ferro, G. (2019). *El método de las Componentes Simétricas.* Mar del Plata: Universidad Nacional de Mar del Plata.
- Floyd, T. (2007). Principios de Circuitos Eléctricos. México: Pearson Eduación.
- FLUKE. (16 de 07 de 2019). *FLUKE Corporation*. Obtenido de FLUKE Corporation www.fluke.com: https://www.fluke.com/en-us/learn/blog/power-quality/5-reasons-power-energy-use
- Fraile Mora, J. (2012). Circuitos Eléctricos. Madrid: Pearson.
- Google . (14 de 03 de 2020). *Google Earth*. Obtenido de Google Earth: https://earth.google.com/web/@-0.23612472,-79.17124655,548.98560355a,464.41549184d,35y,-39.77490992h,51.43366071t,0r
- Guerrero, J., & Candelo, J. (2011). *Análisis de Circuitos Electricos estado estable*. Barrranquilla: Universidad del Norte.
- Herrera, R., & Marrero, L. (2019). Caracterización de variaciones de tension de cierta duración en circuitos de distribución. La Habana: Scielo.
- IEEE. (1999). *IEEE Recommended Practice for Powering and Grounding Electronic Equipment*. New York: Institute of Electrical and Electronics Engineers, Inc.
- IEEE. (2009). Recommended Practice for Monitoring Electric Power Quality. New York: IEEE Power & Energy Society.
- INCABLE. (20 de 09 de 2020). *INCABLE*. Obtenido de INCABLE: http://www.incable.com/productos?categoria=2&idioma=1
- INEN, C. (2001). Código Eléctrico Nacional. Quito: NEN.

- ITI. (2005). *ITI (CBEMA) CURVE APPLICATION NOTE.* Washintong DC: Information Technology Industry Council .
- Jiménez, A., & Perez, A. (2017). Metodo cientificos de indagaci; on y contrucción del conocimiento. *Revista EAN*, 179-200.
- Klajn, A., & Bątkiewicz, M. (01 de Marzo de 2017). *Application Note Standard EN 50160*. Brucelas: European Copper Institute.
- Kothari, D. P., & Nagrath, I. J. (2009). *Modern Power System Analysis*. New Delhi: Tata McGraw Hill.
- Kusko, A., & Thompson, M. (2007). *Power Quality in Electrical Systems.* New York: McGraw-Hill.
- MIDUVI. (2018). Norma Ecuatoriana de la Construcción. Quito: MIDUVI.
- OMS. (2012). Introducción al progrma de mantenimiento de equipos médico . Ginebra: Organización Mundial de la Salud.
- Otero, L. (2017). *Diseño de la Instalación de un Hospital*. Catalunya: Universidad Técnica de Catalunya.
- Salazar, A. (2015). Guía metodológica para el análisis de hundimientos de tensión en el sistema de distrobución de la CHEC. Manizales: Universidad Nacional de Colombia.
- Sanchez, M. (2009). *Calidad de la Energía Eléctrica*. México: Instituto Tecnológico de Puebla.
- SCHNEIDER. (2012). Breaker QOvs y Centros de Carga QOL Square D. Barcelona: Schneider Electric.
- Schneider Electric. (2015). A Framework for Implementing Continuous, Iterative Power Quality Managent. España: Schneider Electric.
- Semplades. (2017). *Plan Naciona de Desarrollo 2017-2021. Toda una Vida.*Quito: Secretaria Nacional de Planificación y Desarrollo.
- SOCOMEC. (2016). Cuaderno Técnico Soluciones en Control, Seguridad y Eficiencia Energética. Madrid: Socomec.
- TECNIT. (01 de 05 de 2019). *TECNIT*. Obtenido de TECNIT.com: https://tecnit.com.ec/producto/impresora-termica-etiquetadora-portatil-brady-bmp21-plus-pantalla-lcd/
- Test Equipment. (01 de 01 de 2016). *Test Equipment*. Obtenido de Test Equipment: https://www.test-equipment.com.au/sew-188fff-digital-circuit-breaker-and-fuse-finder-kit/
- Toptronic limited. (2005). *Manual de Instrucciones SEW FUSE, CIRCUIT BREAKER AND FAULT FINDER.* New Taipei: Toptronic limited.



#### ANEXO 1 DESBALANCE DE CORRIENTE SEGÚN CFE L0000-45

Primero se debe calcular la corriente secundaria (Ist) del transformador 300Kva.

$$Ist = \frac{S(1000)}{\sqrt{3} (V_{LL})}$$

$$Ist = \frac{300 \text{ KVA } (1000)}{\sqrt{3} (220 \text{ V})}$$

$$Ist = 787.29$$

A continuación se calculó la corriente de cortocircuito (Icc) del trasformador de 300kVA, la cual requiere la impedancia de cortocircuito del transformador (Z%) igual a 4% (CODENSA S.A., 2011).

$$I_{cc} = \frac{Ist (100)}{Z\%}$$

$$I_{cc} = \frac{787.30 (100)}{4}$$

$$I_{cc} = 19682.40 A$$

Aplicando la fórmula de impedancia relativa (Icc/IL) se obtiene 59.41.

$$\frac{I_{cc}}{I_L} = \frac{15745.91}{265} = 59.41$$

Con ese valor se ingresó a la columna Impedancia relativa de Tabla de la CFE L0000-45, obteniendo un desbalance de corriente del 12% para un voltaje menor de 1kV, en el caso del transformador de 300kVA.

Impedancia relativa	Desbalance %		
(Icc / IL)	Menor a 1 kV	De 1 kV a 35 kV	Mayor a 35 kV
(Icc / IL) < 20	5	2,5	2,5
20 ≤ (Icc / IL) < 50	8	4	3
50 ≤ (lcc / IL) < 100	12	6	3,75
100 ≤ (Icc / IL) < 1000	15	7,5	4
(Icc /IL) ≥1 000	20	10	5

Desbalance máximo permitido en la corriente en el punto de acometida. (CFE, 2005).

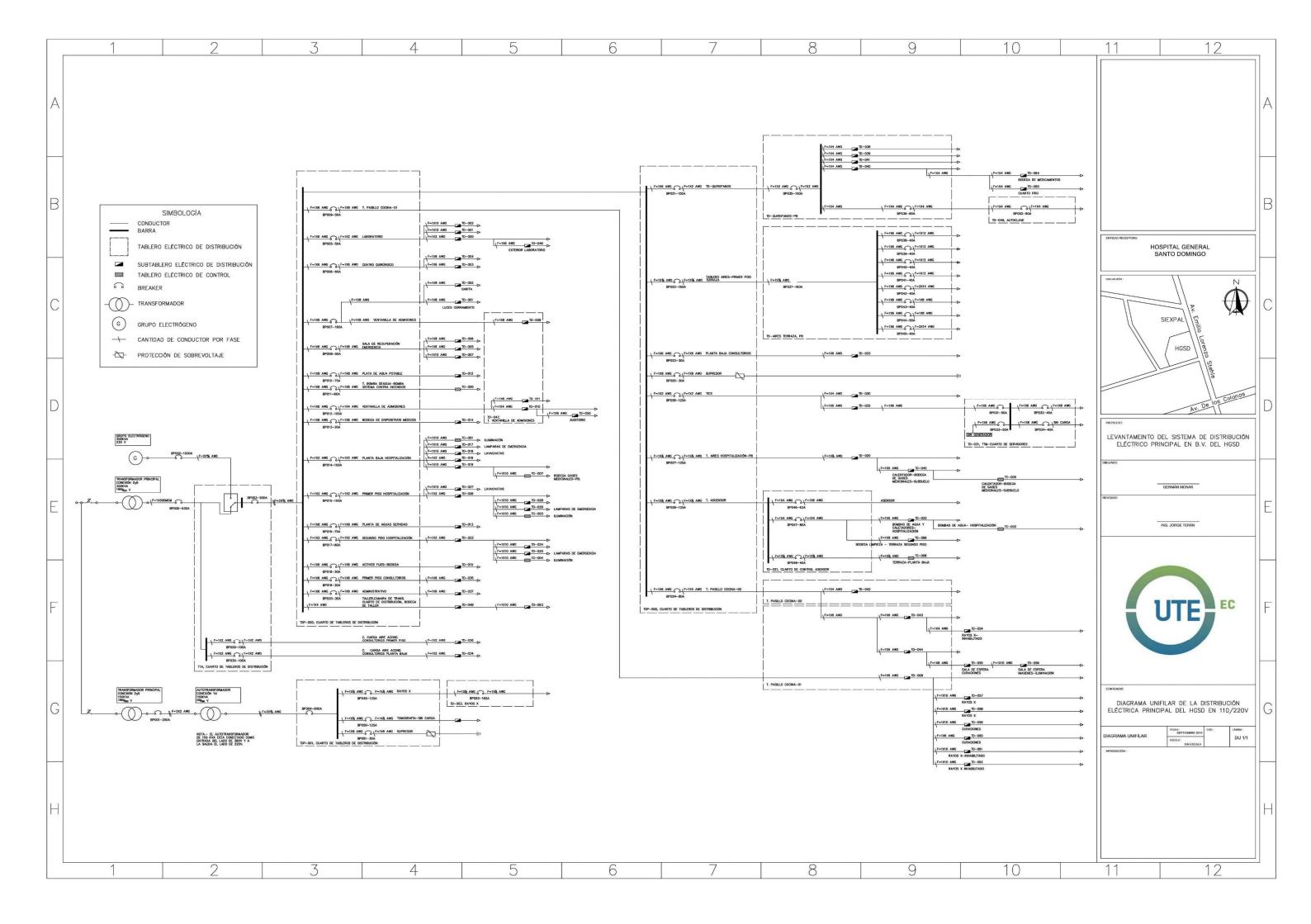
### ANEXO 2 PROFORMA TABLERO DE AISLAMIENTO

Cliente: Hospital General Santo Domingo Concepto: Tablero de Aislamiento IT

DESCRIPCIÓN	IMAGEN	CÓDIGO	CANTIDAD	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL
Transformador de aislamiento monofásico de 10 KVA		SXM07CA	1	\$ 3622.00	\$ 3622.00
Monitor de aislamiento	30.	VIGILOHM IM400C	1	\$ 3941.86	\$ 3941.86
Panel (Gabinete)	İ	SB432408	1	\$ 2922.00	\$ 2922.00
Interruptor primario		QO230HI	1	\$ 24.80	\$ 24.80
Interruptor secundario		QOB115HI D	12	\$ 6.50	\$ 78.00
Módulo de Tomacorriente	0 0 0	SGPMF4T B4	1	\$ 2520.00	\$ 1520.00
				Subtotal	\$ 12108.66
				IVA 12%	\$ 1453.04
		toriolog procedos		Total	\$ 13561.70

Nota.- Los precios de los materiales proceden de los catálogos de Schneider Electric.

# ANEXO 3 DIAGRAMA UNIFILAR DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA HGSD



# ANEXO 4 EVIDENCIA FOTOGRÁFICA





Elaboración del diagrama y posteriorior ubicación de las áreas estrategicas del HGSD.





Mediciones de calidad de energía para el área de TIC y Rayos X.





Mediciones de calidad de energia en el TDP1.

# ANEXO 5 DATOS OBTENIDOS DEL ANALIZADOR C.A 833

0.953 0.921 0.92 0.919 123.8 2123.9 131.1 (124.2 (126.9 ) 0.989
0.991
0.994
0.994
0.995
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998 0.974
0.975
0.976
0.977
0.972
0.977
0.972
0.978
0.977
0.972
0.978
0.977
0.978
0.978
0.977
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978 0.974
0.968
0.969
0.969
0.969
0.969
0.969
0.969
0.970
0.977
0.976
0.977
0.978
0.978
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979
0.979 125.6 (125.7 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.7 125.8 111.3
111.4
111.5
111.4
111.5
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
111.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
11.8
1 86.5 77.3.5 77.4 27/11/2019 124 124 124,2 829.9 (31.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.2 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 )
631.3 ) 59,393
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59,993
59 27/11/2019 2-50-00 27/11/2019 27/11/2019 3:00:00 3:10:00 124.2 124.1 124 123.8 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1.51 | 1. 27/11/2019 3:40:00 124.1 27/11/2019 27/11/2019 3:50:00 4:00:00 4:10:00 4:20:00 4:30:00 4:40:00 4:50:00 27/11/2019 27/11/2019 27/11/2019 27/11/2019 27/11/2019 5:00:00 5:10:00 5:20:00 5:30:00 27/11/2019 27/11/2019 1.1 1.1 1.2 1.2 1.1 1.1 5:40:00 27/11/2019 27/11/2019 5:50:00 6:00:00 6:10:00 6:20:00 6:30:00 6:40:00 27/11/2019 27/11/2019 27/11/2019 27/11/2019 6:50:00 27/11/2019 27/11/2019 7:00:00 7:10:00 1.1 27/11/2019 7:20:00 7:30:00 1 1.1 1.1 1.1 1.1 27/11/2019 7:40:00 27/11/2019 27/11/2019 7:50:00 8:00:00 27/11/2019 27/11/2019 8:10:00 8:20:00 27/11/2019 8:30:00 27/11/2019 27/11/2019 8:40:00 8:50:00 1.1 1.2 1.3 1.2 1.2 1.2 1.2 1.1 1.1 0.9 0.9 0.9 1.1 27/11/2019 27/11/2019 9:00:00 27/11/2019 9:20:00 9:30:00 1 1.1 1.1 1.1 27/11/2019 9:40:00 27/11/2019 27/11/2019 9:50:00 10:00:00 1.1 10:10:00 27/11/2019 27/11/2019 10:20:00 1 0.9 0.8 0.8 0.9 0.8 0.9 0.8 0.8 0.8 1 0.9 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9 0.8 0.9 0.9 0.9 0.8 0.9 0.8 0.9 0.9 0.8 0.8 0.9 0.8 27/11/2019 27/11/2019 10:40:00 11:00:00 11:10:00 11:20:00 27/11/2019 27/11/2019 27/11/2019 27/11/2019 11:30:00 11:40:00 0.9 27/11/2019 27/11/2019 11:50:00 12:00:00 121.5 121.6 121.9 121.7 121.7 121.7 121.6 12:10:00 12:20:00 27/11/2019 0.9 27/11/2019 12:30:00 27/11/2019 27/11/2019 12:40:00 12:50:00 0.9 27/11/2019 13:00:00 13:10:00 121.6 121.4 121.2 121.3 121.4 121.5 121.7 121.6 121.6 27/11/2019 13:20:00 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.2 27/11/2019 27/11/2019 13:30:00 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.2 1.1 1.1 1.1 1.2 1.2 1.2 1.1 27/11/2019 27/11/2019 13:50:00 14:00:00 27/11/2019 14:10:00 14:20:00 14:30:00 27/11/2019 27/11/2019 121.2 121.5 121.7 121.6 14:40:00 27/11/2019 27/11/2019 27/11/2019 15:00:00 15:10:00 27/11/2019 15:20:00 15:30:00 121.9 122.7 123 122.7 122.6 122.7 122.6 122.7 122.7 123 27/11/2019 15:40:00 27/11/2019 27/11/2019 15:50:00 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 27/11/2019 27/11/2019 16:10:00 16:20:00 0.23 0.24 0.22 0.22 0.23 0.26 0.24 0.23 0.24 0.21 27/11/2019 16:30:00 16:40:00 16:50:00 27/11/2019 123.1 123.1 122.9 123.3 123.2 27/11/2019 27/11/2019 17:00:00 17:10:00 1.1 1.1 1.1 1.1 1.2 27/11/2019 17:20:00 17:30:00 27/11/2019 17:40:00 122.6 120.9 1.1 59.99 18:00:00

122.8 123.4 123.4 123.4 123.4 123.4 123.4 123.5 123.6 159,9 137,8 141,1 151,1 144.6 (126.6 (12 141.2 137.5 111.3 111.1 111.1 112.3 124.3 2.3 127.2 3.1 127.2 3.1 127.2 3.1 127.3 12 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 4406 10096
4516 10096
4516 10096
4516 10097
3523 7844
4516 10097
3529 5597 7847
3529 6974
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5527
3529 5 | 1986 | 17460 | 1735 | 54200 | 17767 | 15343 | 13333 | 17767 | 15343 | 13738 | 14825 | 17767 | 15343 | 13333 | 17767 | 15343 | 13333 | 17767 | 15343 | 13333 | 17767 | 15343 | 13333 | 17768 | 13334 | 13333 | 17768 | 13334 | 13334 | 13334 | 13434 | 16313 | 12344 | 16327 | 16368 | 15254 | 16279 | 15283 | 12364 | 16364 | 16279 | 15283 | 14756 | 16368 | 15265 | 13125 | 14764 | 17260 | 15354 | 13554 | 14764 | 17260 | 15354 | 13554 | 14764 | 17260 | 15354 | 13554 | 14764 | 17260 | 15354 | 13554 | 14764 | 17260 | 15354 | 13554 | 14764 | 17260 | 15354 | 13554 | 14764 | 14764 | 15354 | 13554 | 14764 | 14764 | 15354 | 13554 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 | 14764 0.995
0.994
0.992
0.995
0.999
0.992
0.985
0.999
0.992
0.995
0.996
0.996
0.996
0.997
0.999
0.996
0.996
0.997
0.999
0.996
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.999
0.997
0.997
0.999
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997 0.974
0.975
0.976
0.976
0.977
0.975
0.976
0.977
0.975
0.976
0.977
0.976
0.977
0.983
0.983
0.984
0.984
0.985
0.986
0.996
0.997
0.986
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996 120.4 (121.1) 59.99 59 2976 25167 22833 2560 25167 22833 2560 25167 22833 2560 25167 22833 2560 25167 0.952 (0.953 (0.954 (0.955 (0. 0.972 (0.975 (0. 1.8 1.8 1.9 2.9 1.9 1.7 1.6 1.5 1.5 1.5 1.5 1.2 1.2 1.2 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.2 1.2 1.2 1.2 1.1 1.1 27/11/2019 19:40:00 121.7 27/11/2019 20:00:00 27/11/2019 27/11/2019 20:10:00 121.8 20:30:00 20:40:00 121.9 122 122.2 27/11/2019 20:50:00 27/11/2019 27/11/2019 21:00:00 21:10:00 122.2 122.4 122.8 122.8 21:20:00 21:30:00  $\begin{array}{c} 0.9, 9.0 \\ 0.9, 0.0 \\ 0.0,$ 0.9 27/11/2019 21:40:00 122.5 1 122.7 123.6 1 124.5 1 124.5 1 124.6 1 21:50:00 27/11/2019 27/11/2019 27/11/2019 22:10:00 22:20:00 22:30:00 22:40:00 22:50:00 27/11/2019 27/11/2019 23:00:00 27/11/2019 27/11/2019 27/11/2019 23:20:00 27/11/2019 23:40:00 23:50:00 28/11/2019 0:00:00 28/11/2019 28/11/2019 0:10:00 0:30:00 28/11/2019 28/11/2019 0:50:00 1:00:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 1:20:00 1:40:00 1:50:00 2:00:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 2:10:00 28/11/2019 28/11/2019 2:30:00 2:40:00 2:50:00 0.9 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 3:00:00 3:10:00 0.9 0.9 0.9 28/11/2019 3:20:00 28/11/2019 3:40:00 28/11/2019 28/11/2019 3:50:00 4:00:00 0.9 0.9 0.9 1 4:10:00 4:20:00 28/11/2019 0.9 0.9 0.9 1 1 0.9 28/11/2019 4:30:00 4:40:00 4:50:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 5:00:00 5:10:00 0.9 5:20:00 5:30:00 28/11/2019 1.1 1.1 1.2 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 28/11/2019 5:40:00 5:50:00 6:00:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 6:10:00 6:20:00 6:30:00 6:40:00 6:50:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 7:00:00 7:10:00 28/11/2019 28/11/2019 7:20:00 7:30:00 7:40:00 28/11/2019 7:50:00 8:00:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 8:10:00 8:20:00 123.4 123.5 123.6 123.5 123.2 123.1 122.7 122.9 123.1 123.2 0.9 28/11/2019 8:30:00 8:40:00 8:50:00 28/11/2019 28/11/2019 9:00:00 28/11/2019 1.1 1.2 1.2 1.2 1.2 1.1 1.1 1.1 1 1.1 1.2 1.2 1.2 1.2 1.1 1.1 1.1 1.1 28/11/2019 9:20:00 9:30:00 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 28/11/2019 9-40-00 123.2 122.9 122.9 122.5 122.3 122 122.1 122.3 121.9 0.987 0.986 0.989 0.99 0.99 0.988 0.988 28/11/2019 10:00:00 28/11/2019 28/11/2019 10:10:00 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 0.9 0.9 0.8 0.9 0.8 9.3 9.6 9.3 9.2 0.9 0.9 0.8 0.9 28/11/2019 10:30:00 10:40:00 1.1 10:50:00

28/11/2019 221.4 83.4 82.2 89.8 193.3 190.3 175.4 192.4 195.3 190.3 175.4 192.5 174.1 202.4 167.7 174.8 193.5 174.1 202.6 174 0.991 0.986 0.983 12:40:00 1227 122.5 122.2 124.9
124.7
124.8
124.2
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
123.8
123.8
124.1
124.3
124.1
124.4
124.4
124.4
124.4
124.4
124.4
124.4
124.4
124.4
124.4
124.4
124.4
124.6
124.8
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
124.9
125.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9
126.9 179.1 44.4 4 1144.5 150.1 142.7 150.1 142.7 150.1 142.7 160.2 142.7 160.2 142.7 160.2 142.7 160.2 142.0 142.7 160.2 160.2 142.0 160.2 160. 64.8 670.5 65.8 670.5 681.7 70.3 9 682.6 686.4 863.7 55.5 682.5 68 99.99
99.99
99.98
99.99
99.98
99.99
99.98
99.99
99.98
99.99
99.98
99.99
99.98
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99
99.99 10.17.79.46 10.17.79.46 10.17.79.46 10.17.79.46 10.17.46 10.1 0.981 0.981 0.982 0.98 0.98 0.98 0.98 0.981 0.982 0.982 0.982 0.982 0.982 0.982 0.982 0.982 0.982 0.982 0.982 0.982 0.982 0.982 0.983 0.7 0.7 0.7 0.7 0.7 0.8 0.8 0.8 0.9 0.8 0.8 0.8 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9  $\begin{array}{c} 0.6 \\ 0.5 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.5 \\ 0.6 \\ 0.5 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.7 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.6 \\ 0.8 \\$ 0.9 0.8 1 0.9 0.8 0.9 0.9 0.8 0.8 0.8 0.9 0.9 122.7 28/11/2019 13:00:00 13:10:00 0.978 0.985 0.986 0.988 122.3 122.4 28/11/2019 13:30:00 13:40:00 28/11/2019 122.5 122.2 0.99 28/11/2019 13:50:00 1218 0.994 0.994 0.991 0.99 0.988 14:00:00 14:10:00 1 0.9 28/11/2019 121.8 28/11/2019 28/11/2019 14:20:00 14:30:00 121.7 121.9 29/11/2010 14:40:00 121 0 14:50:00 0.986 0.985 0.981 0.983 0.985 0.99 0.99 0.988 0.983 15:00:00 28/11/2019 121.6 122 122.2 122.2 122.3 122.6 122.8 122.7 123.1 123.1 123.2 123.7 123.7 123.7 123.7 121.6 121.7 121.8 121.7 28/11/2019 28/11/2019 15:10:00 15:20:00 15:30:00 15:40:00 28/11/2019 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 15:50:00 28/11/2019 16:00:00 16:10:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 16:20:00 16:30:00 0.978 0.968 0.968 0.964 0.963 0.986 0.981 0.981 0.981 0.977 0.974 0.937 0.945 0.937 0.945 0.945 0.963 0.963 0.962 0.963 0.962 0.963 0.963 0.964 0.9 28/11/2019 16:40:00 16:50:00 17:00:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 17:10:00 17:20:00 0.9 0.9 0.9 28/11/2019 17:30:00 17:40:00 0.9 0.9 1.1 17:50:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 18:00:00 18:10:00 0.9 0.9 0.9 1.1 1 0.8 0.9 1.1 1.1 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.3 1.3 1.3 1.2 1.2 1.2 1.2 28/11/2019 28/11/2019 18:20:00 18:30:00  $\begin{array}{c} 1.1 \\ 1.2 \\ 1.3 \\ 1.4 \\ 1.4 \\ 1.4 \\ 1.4 \\ 1.5 \\ 1.5 \\ 1.4 \\ 1.3 \\ 1.3 \\ 1.3 \\ 1.2 \\ 1.2 \\ 1.2 \\ 1.2 \\ 1.3 \\$ 28/11/2019 18:40:00 122.2 122.2 122.3 122.5 122.6 122.6 122.7 123.1 123.1 123.1 123.4 123.7 124.3 124.5 124.5 124.5 124.9 123.9 123.9 123.9 123.9 124.6 18:50:00 19:00:00 28/11/2019 1.1 1.1 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.1 1.1 28/11/2019 28/11/2019 19:10:00 19:20:00 19:30:00 19:40:00 19:50:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 20:00:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 20:20:00 20:30:00 20:40:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 20:50:00 0.944 0.94 0.936 0.938 0.935 0.963 0.975 0.959 0.942 0.943 0.927 0.926 0.926 0.926 0.954 0.954 0.954 0.954 21:10:00 28/11/2019 21:30:00 28/11/2019 21:40:00 28/11/2019 28/11/2019 28/11/2019 22:00:00 22:10:00  $\begin{smallmatrix} 0.9 \\ 0.8 \\ 0.8 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.5 \\ 0.$ 1.1 28/11/2019 22:20:00  $\begin{array}{c} 0.9 \\ 0.8 \\ 0.8 \\ 0.8 \\ 0.7 \\ 0.8 \\ 0.8 \\ 0.8 \\ 0.8 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.6 \\$ 28/11/2019 22:40:00 28/11/2019 28/11/2019 22:50:00 124.5 124.8 125.1 125.1 125.2 124.2 123.7 123.7 123.8 123.9 124.1 124.2 124.3 123.9 124.1 124.2 124.4 124.7 124.8 124.7 124.8 124.7 124.8 0.8 0.8 0.7 0.8 0.8 0.8 0.7 0.7 0.7 0.7 0.7 0.7 0.6 0.6 0.6 0.6 0.6 0.6 0.6 0.6 28/11/2019 23:10:00 23:20:00 28/11/2019 23:30:00 28/11/2019 28/11/2019 23:40:00 29/11/2019 0:00:00 29/11/2019 0:20:00 29/11/2019 0.939 0.943 0.946 0.939 0.945 0.966 0.966 0.936 0.943 0.944 0.943 0.948 0.938 0.948 0.948 0.946 0.955 0:40:00 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 0:50:00 1:10:00 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 1:30:00 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.8 0.8 0.9 0.9 1:40:00 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.8 0.8 0.9 0.9 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 2:00:00 29/11/2019 2:20:00 0.9 0.9 0.9 0.9 29/11/2019 2:40:00 29/11/2019 29/11/2019 2:50:00 3:10:00 3:20:00 29/11/2019 124.8 124.7 124.8 124.9 124.8 59.99 59.99 59.99 59.99 1 0.9 1 0.9 0.19 0.2 0.21 0.21 0.19 0.975 0.973 0.963 0.965 0.935 0.971 0.971 0.972 0.6 0.6 0.6 0.6 0.6 29/11/2019 3:30:00 3:40:00 3:50:00 29/11/2019

0.987 0.99 0.989 0.983 29/11/2019 | 187.5 | 199.2 | 177.4 | 161.8 | 136.7 | 139.5 | 162.2 | 150.7 | 176.1 | 151.8 | 176.2 | 139.5 | 162.2 | 150.7 | 176.1 | 151.8 | 157.1 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159.3 | 159. 137.4 126.8 1118.2 126.8 1413.7 170.8 1819.7 | 17210 | 574.31 |
17212	574.31
17212	46698
17282	46698
17282	46698
17382	46698
17383	53133
17384	52371
17384	57233
15378	57132
15373	57132
15373	57132
17394	59447
18211	61519
17394	61194
17396	61194
17396	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17397	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	61194
17398	0.975
0.981
0.982
0.982
0.983
0.982
0.983
0.984
0.985
0.9899
0.987
0.9888
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.98999
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.98999
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9899
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999 0.986
0.9965
0.9965
0.9965
0.9965
0.9967
0.966
0.9970
0.9770
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790
0.9790 0.97% 0.98% 0.99% 125.1 (25.3 a) (26.3 48.7 
46.6 
50.2 
46.4 
44.4 
54.8 
48.1 
55.6 
64.1 
64.8 
65.3 
66.2 
66.2 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 
66.3 

66.3 
66.3 
66.3 

66.3 
66.3 

66.3 
66.3 

66.3 

66.3 

66.3 

66.3 

66.3 0.6 0.6 0.7 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9  $\begin{array}{c} 0.44\\ 0.55\\ 0.62\\$ 29/11/2019 6:00:00 123.3 124.4 124.8 123,3 4 124,1 1 124,7 1 124,7 1 124,7 1 124,6 1 123,4 4 124,1 1 124,2 1 124,1 1 124,2 1 124,1 1 124,2 1 124,1 59.99 60 59.99 0.6 0.7 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 29/11/2019 6-20-00 0.983 0.986 0.983 0.977 0.988 0.991 0.985 0.994 29/11/2019 29/11/2019 6:30:00 124.9 124.8 124.7 124.3 123.8 123.7 123.3 122.7 122.8 122.2 122.1 122.2 121.7 121.8 121.5 121.7 122.2 122.1 121.7 59,99 59 6:40:00 29/11/2019 29/11/2019 6:50:00 7:00:00 29/11/2019 7:10:00 0.9 1 0.9 1 29/11/2019 7:30:00 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 7:40:00 7:50:00 0.993 0.993 0.992 0.991 0.986 29/11/2019 29/11/2019 8:00:00 8:10:00 29/11/2019 8:20:00 0.986 0.992 0.989 0.989 0.991 0.984 0.991 8:40:00 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 8:50:00 9:00:00 9:10:00 9:20:00 29/11/2019 29/11/2019 9:30:00 0.989 0.985 0.985 0.982 0.984 0.983 0.974 0.979 0.989 0.989 0.979 0.989 0.979 0.989 0.974 0.989 29/11/2019 29/11/2019 9:40:00 9:50:00 29/11/2019 29/11/2019 10:00:00 121.9 121.7 29/11/2019 10:20:00 121.7 121.5 121.3 121.3 121.2 121.1 120.5 120.5 120.9 121.3 121.4 121.8 122.4 122.8 123.1 122.7 122.5 122.1 121.7 10:30:00 29/11/2019 10:50:00 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 11:10:00 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 11:30:00 11:40:00 11:50:00 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 12:00:00 12:10:00 12:20:00 12:30:00 29/11/2019 29/11/2019 12:40:00 29/11/2019 12:50:00 13:00:00 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 13:10:00 13:20:00 13:30:00 13:40:00 13:50:00 29/11/2019 121.6 29/11/2019 29/11/2019 14:00:00 14:10:00 121.6 121.9 122.1 122 122 122 122.3 122.6 122.8 122.7 122.8 29/11/2019 14:20:00 29/11/2019 29/11/2019 14:30:00 0.971 0.987 0.982 0.982 0.984 0.984 0.984 0.983 0.984 0.971 0.973 0.976 0.983 0.974 0.983 0.984 0.983 0.984 0.975 0.988 0.975 0.988 0.975 0.988 0.975 0.988 0.975 0.988 29/11/2019 29/11/2019 14:50:00 15:00:00 0.9 29/11/2019 15:10:00 29/11/2019 15:20:00 15:30:00 29/11/2019 15:40:00 15:50:00 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 16:00:00 16:10:00 122.6 122.8 123.2 123.3 123.2 123.2 123.1 123.3 123.7 123.8 29/11/2019 16:20:00 0.9 16:40:00 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 16:50:00 17:00:00 1.1 17:10:00 17:20:00 29/11/2019 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 29/11/2019 17:30:00 29/11/2019 17:40:00 17:50:00 123.9 123.9 123.7 121.3 120.4 120.2 120.5 120.8 120.9 120.6 120.5 120.8 121.3 121.2 121.4 121.6 1.1 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 18:00:00 18:10:00 29/11/2019 18:20:00 18:30:00 29/11/2019 18:40:00 18:50:00 19:00:00 29/11/2019 1.2 1.2 1.3 1.3 1.3 1.3 1.3 1.3 29/11/2019 29/11/2019 19:10:00 19:20:00 19:30:00 19:40:00 19:50:00 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 29/11/2019 20:00:00 20:20:00 20:30:00 29/11/2019 122.6 122.6 122.6 122.6 122.6 122.7 122.8 122.7 0.955 0.955 0.975 0.974 0.962 0.958 29/11/2019 20:40:00 1.3 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 20:50:00 29/11/2019 21:10:00 29/11/2019 21:30:00 29/11/2019

1.1 1.2 1.3 1.1 1.2 1.3 1.3 1.3 1.4 1.4 1.4 1.4 1.4 1.4 1.4 1.4 1.4 1.2 1.3

1.1

1.1

1.1

1.1

1.5 1.2

1.1 0.8 0.7 0.7 0.8 0.7

1.5 1.4 1.3 0.8 0.7 0.7 0.7 0.7 0.6 0.6 0.7 0.9

13641 41542 13826 41641 14392 42741 15256 45019 17034 16651 17311 19575 11621 11837 11953 11442 193.7 139.8 1 134.7 139.8 1 157.7 139.8 1 157.7 139.8 1 157.7 139.8 1 157.7 139.8 1 157.7 139.8 1 157.7 139.8 1 157.7 139.8 1 157.8 1 0.22 0.23 0.22 0.21 0.2 0.2 | 6445 | 1456 | 1456 | 1456 | 1456 | 1456 | 1456 | 1456 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 1457 | 0.986
0.985
0.985
0.985
0.986
0.982
0.986
0.986
0.986
0.986
0.986
0.986
0.987
0.977
0.976
0.973
0.973
0.974
0.975
0.975
0.975
0.976
0.977
0.976
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977 0.993
0.993
0.993
0.993
0.993
0.993
0.993
0.995
0.995
0.995
0.995
0.995
0.995
0.995
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996 123.7 124.4 124.2 124.6 124.1 124.6 124.1 124.6 124.1 124.6 124.1 124.6 124.1 124.6 124.1 124.6 124.1 124.1 124.6 124.1 125.7 125.6 1 125.8 1 125.6 1 125.8 1 125.8 1 126.1 12 1026 874.2 707.6 639.9 1238 874.2 707.6 639.9 1238 715.5 85.6 66.3 1119 715.6 0.982
0.977
0.976
0.977
0.976
0.977
0.986
0.977
0.988
0.977
0.988
0.977
0.988
0.977
0.988
0.977
0.988
0.977
0.988
0.977
0.988
0.977
0.988
0.977
0.988
0.977
0.988
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978
0.978 44.94
43.95
44.59
44.59
44.59
44.59
44.59
44.59
44.59
44.59
44.59
44.59
44.59
44.59
44.59
45.66
46.77
46.88
46.89
46.77
46.88
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89
46.89 0.7 0.7 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.7 0.8 0.9 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9  $\begin{array}{c} 0.6 \\ 0.6 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.6 \\ 0.7 \\ 0.6 \\ 0.7 \\$ 0.6 0.6 0.7 0.7 0.7 0.7 0.7 0.7 0.8 0.7 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 01/12/2019 9-30-00 123.5 123.8 13826 41641
13924 2744
18256 45019
15268 45490
15267 44089
15267 44089
15267 44089
15277 44089
15278 46789
15274 46789
15274 46789
15274 46789
15274 46789
15284 46789
15284 46789
15284 46789
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
15284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4689
16284 4 3868 4793 6340 60.01 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 1 0.9 0.9 123.8 01/12/2019 9-50-00 01/12/2019 01/12/2019 10:00:00 | 19503 | 2016 |
19503	2016
19604	19625
19605	19625
19605	19625
19606	19625
19606	19625
19606	19625
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	19626
19606	
19606	19626
19606	19626
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	
19606	123.6 123.7 124.3 124.3 124.4 124 123.9 10:20:00 01/12/2019 0.21 0.22 0.22 0.23 0.24 0.23 0.24 0.25 0.21 0.22 0.21 0.22 0.22 0.22 0.23 0.24 0.22 0.22 0.22 0.23 0.24 0.22 0.22 0.23 0.24 0.25 01/12/2019 10:40:00 01/12/2019 01/12/2019 10:50:00 0.9 0.9 0.9 1 0.9 0.9 01/12/2019 01/12/2019 11:10:00 11:20:00 123.9 123.9 124.2 124.1 123.5 123.5 123.6 123.7 123.7 123.7 123.7 124.3 124.5 124.6 124.3 124.1 124.9 123.9 124.3 124.1 124.9 123.9 124.3 124.1 124.9 123.9 124.3 124.1 124.9 123.9 124.3 124.1 124.9 123.9 124.3 124.5 124.1 124.9 123.9 124.3 124.5 124.1 124.1 123.9 123.9 124.3 124.5 124.1 123.9 124.3 124.5 124.1 123.9 124.3 124.5 124.1 123.9 124.3 124.5 124.4 123.9 124.3 124.5 124.4 123.9 124.3 124.5 124.4 123.9 124.3 124.5 124.4 123.9 124.3 124.5 124.4 124.9 123.9 124.3 124.5 124.4 124.9 11:30:00 11:40:00 11:50:00 01/12/2019 0.9 01/12/2019 01/12/2019 01/12/2019 12:00:00 12:10:00 01/12/2019 01/12/2019 12:20:00 01/12/2019 12:40:00 12:50:00 01/12/2019 13:00:00 1 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 01/12/2019 01/12/2019 13:10:00 13:20:00 13:30:00 13:40:00 01/12/2019 01/12/2019 13:50:00 01/12/2019 01/12/2019 14:00:00 14:10:00 01/12/2019 01/12/2019 14:20:00 14:30:00 01/12/2019 14:40:00 01/12/2019 14:50:00 01/12/2019 01/12/2019 01/12/2019 15:10:00 15:20:00 15:30:00 15:40:00 15:50:00 01/12/2019 01/12/2019 1.1 01/12/2019 01/12/2019 01/12/2019 16:00:00 0.9 0.8 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9 0.8 0.8 0.8 0.8 01/12/2019 01/12/2019 16:20:00 16:30:00 0.9 01/12/2019 16:40:00 16:50:00 17:00:00 1.1 01/12/2019 01/12/2019 17:10:00 17:20:00 17:30:00 124.2
124.3
124.3
124.3
124.3
124.3
123.6
121.7
123.6
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7
121.7 0.9 0.9 0.9 0.9 0.8 01/12/2019 01/12/2019 01/12/2019 17:40:00 17:50:00 01/12/2019 01/12/2019 18:00:00 18:10:00 01/12/2019 18:20:00 18:30:00 01/12/2019 18:40:00 01/12/2019 01/12/2019 18:50:00 19:00:00 1.2 1.2 1.3 1.3 1.3 1.3 1.3 1.3 1.2 1.2 1.2 1.1 1.1 1.2 1.1 1.2 1.2 1.3 1.3 1.3 1.3 1.2 1.2 1.1 1.1 1.1 1.2 1.1 1.2 1.2 1.3 1.3 1.3 1.3 1.2 1.1 1.1 1.1 1.1 01/12/2019 01/12/2019 19:10:00 19:20:00 01/12/2019 19:30:00 19:40:00 19:50:00 01/12/2019 01/12/2019 01/12/2019 20:00:00 01/12/2019 01/12/2019 20:20:00 20:30:00 01/12/2019 20:40:00 20:50:00 01/12/2019 21:00:00 01/12/2019 01/12/2019 21:10:00 21:30:00 01/12/2019 01/12/2019 01/12/2019 21:50:00  $\begin{array}{c} 0.9 \\ 0.8 \\ 0.7 \\ 0.7 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.4 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.4 \\$ 22:00:00 22:10:00 01/12/2019 01/12/2019 01/12/2019 22:20:00 22:30:00 0.9 0.8 0.7 0.8 0.7 0.6 0.6 0.5 0.5 0.5 0.5 0.5 22:40:00 22:50:00 01/12/2019 0.9 0.9 0.8 0.7 0.6 0.5 0.5 0.5 0.5 0.5 01/12/2019 0.9 0.9 0.8 0.7 0.6 0.6 0.5 0.5 0.5 0.5 01/12/2019 23:00:00 23:10:00 01/12/2019 23:20:00 01/12/2019 01/12/2019 23:30:00 23:40:00 0.9 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 01/12/2019 23:50:00 0.9 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0:00:00 59.97 59.99 59.99 59.99 60 59.99 59.99 2550 2753 2975 2609 697 830.5 1646 0.968 0.973 0.971 0.969 0.966 0.967 0.966 02/12/2019 0:10:00 02/12/2019 0:30:00 02/12/2019 0:40:00 02/12/2019 1:00:00 02/12/2019

02/12/2019 125.7 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.8 125.7 125.6 125.7 125.6 125.7 125.6 125.7 125.6 125.7 125.8 125.7 125.8 125.7 125.8 125.7 125.8 125.7 125.8 125.7 125.8 125.7 125.8 125.7 125.8 125.7 125.8 125.7 125.8 125.7 125.8 125.7 125.8 125.8 125.7 125.8 130.6 1 126.7 126. 103.7
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
104.9
105.5
109.4
111.8
112.9
108.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
114.8
115.9
115.9
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8
116.8 0.9 0.9 0.9 0.9 | 16120 | 12570 | 10478 | 39168 | 15923 | 12619 | 8627 | 3628 | 15925 | 12619 | 8627 | 3628 | 15925 | 12619 | 8627 | 3628 | 15925 | 12619 | 8627 | 3628 | 15925 | 12619 | 8627 | 3628 | 15925 | 12619 | 8627 | 3628 | 15925 | 12619 | 8627 | 3628 | 15925 | 12619 | 8627 | 3628 | 15925 | 12629 | 3628 | 3628 | 15925 | 12629 | 3628 | 3628 | 15925 | 12629 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 3628 | 36 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906.00 | 1906 40486 40486 40578 40686 0.984
0.993
0.994
0.994
0.995
0.991
0.992
0.997
0.9989
0.997
0.9989
0.997
0.9989
0.9999
0.997
0.9989
0.9999
0.997
0.9989
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999
0.9999 0.964
0.994
0.994
0.994
0.994
0.994
0.995
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.996
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.997
0.998
0.998
0.997
0.997
0.998
0.998
0.997
0.997
0.998
0.998
0.998
0.999
0.997
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998
0.998 0.952
0.931
0.928
0.925
0.931
0.928
0.926
0.951
0.962
0.951
0.962
0.953
0.928
0.929
0.928
0.929
0.930
0.928
0.930
0.928
0.930
0.930
0.928
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930
0.930 0.967.0.968.0.967. 125.8 127.5 (127.6 )
127.6 (127.5 )
127.6 (127.5 )
127.4 (127.5 )
127.4 (127.5 )
127.4 (127.5 )
127.5 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 (127.6 )
127.6 86.2 7 76.4 772.4 84.3 84.2 1 86.2 1 3451486677811644298146396817798975843872298976229864434548557838292521675773286662186657688889652423111324  $\begin{array}{c} 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.3 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.3 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.7 \\ 0.8 \\ 0.9 \\$  $\begin{array}{c} 0.44 \\ 0.45 \\ 0.45 \\ 0.44 \\ 0.$  $\begin{array}{c} 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.4 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.6 \\ 0.7 \\ 0.8 \\ 0.9 \\$  $\begin{smallmatrix} 0.44 & 4.4 & 0.04 &$ 02/12/2019 126 126.2 125.9 125.9 126 126 126 126 126 125.9 125.9 125.8 125.7 125.5 124.8 124.6 02/12/2019 3-00-00 02/12/2019 02/12/2019 3:10:00 02/12/2019 02/12/2019 3:50:00 1 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 02/12/2019 02/12/2019 4:00:00 4:10:00 02/12/2019 02/12/2019 4:20:00 4:30:00 4:40:00 4:50:00 02/12/2019 02/12/2019 5:00:00 02/12/2019 5:20:00 02/12/2019 02/12/2019 5:30:00 5:40:00 124.6 124.8 125.8 126.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 02/12/2019 5:50:00 02/12/2019 6:10:00 02/12/2019 02/12/2019 6:20:00 1 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 6:40:00 6:50:00 02/12/2019 7:00:00 02/12/2019 02/12/2019 7:10:00 7:20:00 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 7:30:00 7:40:00 02/12/2019 7:50:00 8:00:00 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 8:20:00 8:30:00 1.1 8:40:00 8:50:00 02/12/2019 02/12/2019 1.1 1.1 1.1 02/12/2019 9:00:00 9:10:00 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 9:30:00 1 1.1 1.1 1.1 1.1 9:50:00 02/12/2019 10:10:00 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 10:20:00 02/12/2019 10:40:00 10:50:00 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 11:10:00 11:20:00 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 02/12/2019 11:30:00 11:40:00 11:50:00 02/12/2019 02/12/2019 12:00:00 12:10:00 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 12:20:00 12:30:00 02/12/2019 12:40:00 12:50:00 13:00:00 02/12/2019 13:10:00 13:20:00 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 13:30:00 13:40:00 02/12/2019 13:50:00 14:00:00 02/12/2019 14:10:00 0.9 0.9 0.9 0.9 02/12/2019 02/12/2019 14:20:00 14:30:00 0.9 0.9 0.9 0.9 14:40:00 14:50:00 02/12/2019 121.8 121.9 121.7 121.5 121.9 122.1 122.3 122.6 02/12/2019 15:00:00 02/12/2019 15:10:00 15:20:00 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 15:30:00 15:40:00 02/12/2019 15:50:00 16:00:00 1.1 16:10:00 02/12/2019 122.9 123.1 123.2 123.5 123.7 123.8 124.1 124.3 123.9 123.9 122.9 121.1 16:20:00 16:30:00 0.9 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.8 0.8 0.8 0.8 0.9 0.9 0.8 0.9 0.9 0.9 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 16:40:00 16:50:00 17:00:00 17:10:00 02/12/2019 0.972 0.942 0.952 0.942 0.953 0.95 0.949 17:20:00 02/12/2019 02/12/2019 17:30:00 17:40:00 02/12/2019 02/12/2019 17:50:00 18:00:00 0.9 1.1 0.9 1.1 18:10:00

0.8 0.7 0.8 0.7 0.8 0.9 0.9 1 0.9 1.1

 $\begin{array}{c} 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.5 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.6 \\ 0.7 \\ 0.9 \\$ 

0.9

| 16322 | 17337 | 1236 | 48908 | 1766 | 1764 | 16908 | 1295 | 45638 | 16766 | 17245 | 13176 | 47187 | 17620 | 1620 | 1620 | 1975 | 44457 | 17281 | 15972 | 13267 | 47187 | 17281 | 15972 | 13267 | 47187 | 17620 | 16209 | 16209 | 14958 | 48903 | 17650 | 16309 | 14881 | 48903 | 17650 | 16309 | 14881 | 48903 | 17650 | 15324 | 15124 | 15151 | 15251 | 15324 | 15124 | 15151 | 15251 | 15324 | 15124 | 15781 | 16246 | 15394 | 16393 | 47184 | 15781 | 16346 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16393 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 16364 | 163 | 14082 48117, | 14082 48117, | 14082 14117, | 14082, | 14187, | 14082, | 14187, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 14082, | 1 02/12/2019 20:40:00 121.1 121.3 121.1 121.3 121.1 121.3 121.1 121.3 121.9 122.3 121.0 123.8 124 124.7 125.6 12 134 146.1 137.3 141.13 137.4 137.5 141.13 141.13 141.13 141.14 123.7 123.6 121.5 124.1 123.6 124.1 123.7 124.1 125.5 124.1 125.5 124.1 125.5 126.2 127.5 127 146.1 147.8 142.9 147.8 113.5 116.1 59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99
59.99 15.19.11.89. 144.3 4556 7156
4050 8220
3975 8185
4038 8459
3975 8185
4338 8459
3978 8578
3978 8591
3981 10546
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4041 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 8144
4051 16414 0.995 
0.996 
0.997 
0.997 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 
0.998 0.974
0.976
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.977
0.978 1.3 1.2 1.2 1.2 1.2 1.4 1.4 1.4 1.3 1.3 1.3 1.3 1.3 1.2 1.1 1.7 1.7 1.6 1.6 1.5 1.5 1.3 1.3 1.2 1.2 1.2 1.2 1.1 1.1 1.7 1.6 1.6 1.6 1.5 1.5 1.3 1.2 1.2 1.2 1.2 1.1 02/12/2019 02/12/2019 20:50:00 21:00:00 122.5 122.5 122.7 122.7 17003 17905 14406
18831 17374 12874
16871 17314 12870
16831 17374 12874
16871 17134 12870
16807 17622 13837
16300 16777 12821
18731 17406 12821
18731 17406 15821
18731 17406 15821
18731 17406 15821
18731 17406 15821
18731 17406 15821
18731 17406 15821
18731 17406 15821
18731 17406 15821
18731 17406 17406
18731 18731 18732
18731 18732 18731 0.952 0.949 0.949 0.946 0.953 0.967 0.965 0.968 0.963 0.931 0.932 0.941 0.936 0.966 0.966 0.966 0.966 0.967 0.937 0.937 0.935 0.935 0.935 0.974 (0.973 (0.974 (0.973 (0.974 (0.973 (0.974 (0.973 (0.974 (0.973 (0.974 (0.973 (0.974 (0.973 (0.974 (0.973 (0.974 (0.973 (0.974 (0.973 (0.974 (0.973 (0. 02/12/2019 21:10:00 21:20:00 123.1 123.4 123.6 123.7 123.9 02/12/2019 21:30:00 1.3 1.2 1.1 1.1 21:40:00 21:50:00 02/12/2019  $\begin{array}{c} 0.9.9 \\ 0.0.5 \\$ 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 22:00:00 0.9 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.7 02/12/2019 22:20:00 124.1 123.4 1 123.4 1 123.4 1 123.5 1 123.6 1 123.9 1 123.6 1 123.9 1 123.6 1 123.9 1 123.6 1 123.9 1 123.6 1 123.9 1 123.6 1 22:30:00 02/12/2019 02/12/2019 02/12/2019 22:50:00 02/12/2019 23:10:00 02/12/2019 02/12/2019 23:30:00 02/12/2019 23:40:00 02/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 0:00:00 0:20:00 03/13/2010 03/12/2019 0:40:00 03/12/2019 03/12/2019 0:50:00 0.929 0.922 0.943 0.954 0.954 0.954 0.954 0.926 0.927 0.925 0.927 0.925 0.927 0.925 0.927 0.925 0.927 0.925 0.927 0.925 0.927 0.925 0.927 0.925 0.927 0.925 0.927 0.927 0.928 0.929 0.938 03/12/2019 03/12/2019 1:10:00 1:30:00 1:40:00 1:50:00 03/12/2019 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.8 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9 03/12/2019 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.8 0.8 0.9 0.9 0.9 0.9 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 2:00:00 03/12/2019 03/12/2019 2:20:00 03/12/2019 2:40:00 2:50:00 3:00:00 3:10:00 3:20:00 3:30:00 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 3:40:00 3:50:00 4:00:00 4:10:00 4:20:00 4:30:00 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 4:40:00 4:50:00 5:00:00 5:10:00 5:20:00 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 0.9 03/12/2019 5:30:00 5:40:00 5:50:00 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 6:00:00 6:10:00 1 1.1 0.9 0.9 0.9 0.9 0.8 0.8 1.1 1.2 1.2 1.2 1.3 1.3 1.2 1.1 1 0.9 0.9 0.9 0.9 0.8 0.8 1.1 1.2 1.2 1.2 1.3 1.3 1.2 1.2 6:20:00 6:30:00 6:40:00 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 6:50:00 7:00:00 03/12/2019 03/12/2019 7:10:00 7:20:00 03/12/2019 7:30:00 7:40:00 03/12/2019 7:50:00 0.992 0.992 0.991 0.994 0.994 0.991 0.992 0.992 03/12/2019 03/12/2019 8:00:00 8:10:00 1.1 1.1 1.2 1.2 1.2 1.1 1.2 11 11 11 12 12 12 8:20:00 8:30:00 03/12/2019 03/12/2019 03/12/2019 8:40:00 1.1 0.9 03/12/2019 9:00:00 03/12/2019 59.99 0.983 0.983

# ANEXO 6 ESPECIFICACIONES DEL IDENTIFICADOR DE CIRCUITOS

Característic	cas del Receptor
Frecuencia del circuito del sintonizador	10Khz
Voltaje de la batería	9V
Leds de gráfico de barras	9
Botón de encendido	1
Botón de apagado	1
Alarma	1
Apagado automático (Min) aprox	1
Tamaño	200 x 50 x 40 (mm)
Material	Policarbonato
Peso	112 g con batería
Característica	as del Transmisor
Voltaje de trabajo	100 a 240V
Corriente de entrada	35mA
Frecuencia de la señal de origen	10Khz
Tamaño	65 x 50 x 30 (mm)
Material	Policarbonato / A BS
Peso	134 g
Conexión	Clavija a tomacorriente

# ANEXO 7 ESPECIFICACIONES IMPRESORA DE ETIQUETAS

Carac	cterísticas principales
Máx. etiq. por día	100 etiquetas/día
Tecnología de imp.	Transferencia térmica
Velocidad de imp	10 mm/seg (0.4 pulg/seg)
Ancho de cinta (pulg.)	Entre 0.25" y 0.75"
Ancho de cinta (mm)	Entre 6.4 y 19.1 mm
Ancho máx. de etiqueta	0.75" (19.1mm)
Ancho máx. de imp.	0.63" (16mm)
Materiales compatibles	Continuos, 70 partes de catálogo
Conectividad con PC	No
Capacidad de color	Impresión de un solo color
Teclado	ABC
Pantalla con retroiluminación	Sí
Símbolos	104
Portabilidad	Sí
Tipos de etiqueta o	Alambre, bandera a lo alto, bandera a lo
aplicación y funciones	ancho, bloques de terminales, panel de conexiones, longitud fijada
Suministro de energía	6 baterías AA, CA (opcional)
Peso	1.66 lbs (0.75kg)

### ANEXO 8 ESPECIFICACIONES DEL ANALIZADOR C.A 833

Norma de medición IEC 61010, EN 55011, IEC 61326-1.

Entradas de tensión L1, L2, L3
Almacenamiento de datos 1 GB
Interface 16 bits

Pantalla de visualización resolución de 320 x 240 píxeles (1/4 de

VGA)

Consumo de energía 17 W
Grado de protección IP53
CEI 61000-4-30 Clase B
Convertidor 16 bits

Suministro eléctrico 230 V  $\pm$  10% 50 Hz y 120 V  $\pm$  10% 60 Hz. Categoría de la instalación 600 V categoría IV o 1.000 V categoría III. Tensión simple [50 Vrms; 1000 Vrms] sin DC (< 0,5 %) Tensión de entrada del circuito de corriente [30 mVrms; 1 Vrms] sin DC (< 0,5 %)

estándar(sensores de corriente de tipo Anom (1) ⇔ 1 Vrms

excepto FLEX) 3 x Anom (1) ÷ 100 ó 30 mVrms

#### Condición de funcionamiento

Frecuencia industrial [42,5 Hz; 69 Hz] [50 V; 1000 V]

Amplitud de la tensión de alimentación [50 V; 1000 V]

Parpadeo  $[0,25;12] V \in \{120 V;230 V\}$ 

U ∈ {207 V ; 400 V}

Hueco de la tensión [5 % de Udin ; Udin] de alimentación [50 V ; 1000 V]
Sobretensiones temporales de frecuencia Udin : 150 % de Udin]

Industrial [50 V; 1000 V] Cortes de la tensión [50 V; 1000 V]

de alimentación

Desequilibrio de tensión de alimentación [0 % ; 10 %] [50 V ; 1000 V] Harmónicos de tensión [0 % ; 1500 %] [50 V ; 1000 V]

# ANEXO 9 ESPECIFICACIONES DEL ANALIZADOR PQ-BOX 100

Característica principales	
Norma de medición	EN50160,CEI 610002-2,CEI 61000-2-2
Entradas de tensión	L1,L2,L3,N,E
Almacenamiento de datos	2 GB
Interface	USB 2.0
Pantalla de visualización	Iluminada, 6 líneas x 30 caracteres
Consumo de energía	<8 VA; <4,7 W
Grado de protección	IP 65
CEI 61000-4-30	Clase A
Convertidor	A/D de 24 bits
Suministro eléctrico	De 100 a 280V CA
Categoría de la instalación	300 V CAT IV o 600 V CAT III
Precisión de la entrada de tensión	<0,1% desde 10% al 150% de la tensión
Precisión de la entrada de corriente	1/2011=100 mV RMS

Condición de f	uncionamiento
Oscilación fundamental: RMS	±0,1 % de U din en 10% ~150% de U din
Oscilación fundamental: Fase	±0,15° en 50% ~ 150% de U din en Fnom
	±15%
2.º a 50.º armónico	± 5 % de lo mostrado en En = 1 % ~ 16 %
	de Udin
	± 0,05 % de Udin en Um < 1 % de Udin
2.º a 49.º interarmónico	± 5 % de lo mostrado en Um = 1 % ~ 16 %
	de Udin
	0,05 % de Udin en Um < 1 % de Udin
Frecuencia	$\pm$ 5 mHz en fnom $\pm$ 15 % (fnom = 50 Hz/60
	Hz)
Flicker, Pst, Plt	± 5 % de lo mostrado en 0,02 % ~ 20 % de
	ΔU/U
Tensión residual de la caída	± 0,2% de Udin en 10 % ~ 100 % de Udin
Duración de la caída	± 20 ms en 10 % ~ 100 % de Udin
Tensión residual de la	± 0,2 % de Udin en 100 % ~ 150 % de Udin
sobretensión	
Duración de la sobretensión	± 20 ms en 100 % ~ 150 % de Udin
Duración de la interrupción	± 20 ms en 1 % ~ 100 % de Udin
Asimetría de tensión	± 0,15 % en 1 % ~ 5 % de lo mostrado
Tensión de telemando	± 5 % de lo mostrado en Um = 3 % ~ 15 %
	de Udin
	$\pm$ 0,15 % de Udin en Um = 1 % ~ 3 % de
	Udin

#### **LINK DE URKUND**

https://secure.urkund.com/view/81387687-566015-929461