

FORMATO FACTIBILIDAD DEL SERVICIO			
I. Información General			
1. No de solicitud de servicio	<input type="text" value="20240113543"/>		
2. No de factibilidad del Servicio	<input type="text" value="2024-520"/>		
3. Fecha de respuesta de factibilidad de servicio	<input type="text" value="18/12/2024"/>		
4. Vigencia de la factibilidad en meses	<input type="text" value="12"/>		
5. Fecha de vigencia de la factibilidad	<input type="text" value="17/12/2025"/>		
6. Tipo de solicitud	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Nueva</div> <div><input checked="" type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Modificación de la existente</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Revalidación de la existente</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div>		
II. Conexión Aprobada			
1. Nombre del proyecto	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;">CONSTRUCCIÓN DE REDES ELECTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN Y NUEVOS CENTROS DE CARGA EN LA VEREDA EL AMPARO DEL MUNICIPIO DE YOPAL, DEPARTAMENTO DE CASANARE</div>		
2. Municipio	<input type="text" value="YOPAL"/>	3. Dirección	<input type="text" value="EL AMPARO Y BARBILLAL"/>
4. Carga aprobada * en kVA	<input type="text" value="3"/>	* Máxima capacidad que corresponde a la carga aprobada sin perjuicio de la capacidad instalada existente	
5. Carga existente antes de la aprobada, en kVA	<input type="text" value="0"/>		
6. Nivel de tensión Aprobado de la conexión	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Nivel 1. Tensión menor a 1 kV</div> <div><input checked="" type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Nivel 2. Tensión mayor o igual a 1 kV y menor a 30 kV</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Nivel 3. Tensión mayor o igual a 30 kV y menor a 57.5 kV</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div>		
4. Tipo de Proyecto	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Redes de Baja Tensión aérea</div> <div><input checked="" type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Redes de Baja Tensión subt.</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Redes de Media Tensión aérea</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Redes de Media Tensión subt.</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Transformador en poste</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Subestaciones</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Alumbrado Público</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div>		
5. Punto de Conexión			
Nombre de Circuito BT	<input type="text" value="TABLA 2"/>	No Circuito	<input type="text" value="TABLA 2"/>
Nombre de Circuito MT	<input type="text" value="N/A"/>	No Circuito	<input type="text" value="N/A"/>
Subestación de Potencia	<input type="text" value="N/A"/>		
Transformador de Distribución	<input type="text" value="TABLA 2"/>		
Distancia desde punto de conexión a la subestación de potencia	<input type="text" value="N/A"/>		
Número de Nodo o identificación del poste o apoyo donde se conectará	<input type="text" value="N/A"/>		
Nivel de cortocircuito trifásico (kA)	<input type="text" value="N/A"/>		
Nivel de cortocircuito monofásico (kA)	<input type="text" value="N/A"/>		
Fusible Seccionamiento más Cercano	<input type="text" value="N/A"/>		
Ubicación georreferenciada WGS 84 *	Long <input type="text" value="TABLA 2"/>	Lat <input type="text" value="TABLA 2"/>	h <input type="text" value="TABLA 2"/> m
6. Tipo y clase de carga aprobada			
Tipo de Carga/Clase de carga	Monofásicas	Bifásicas	Trifásicas
Residenciales	3		
Comerciales			
Industriales			
Oficiales			
Otro:			
Provisional Obra			
Total por clase de carga	0	0	3
Total general			3

III. Cronograma de entrada de cargas aprobado

Fecha de Entrada en Operación 28/02/2025

IV. Documentos técnicos requeridos según tipo de conexión

Marcar los que se requieren:

1	Planos de diseño y construcción desde el punto de conexión hasta la frontera comercial que incluyan, cortes, plantas, arquitectura, distancias de seguridad y que cumplan con las normas de construcción del Operador de Red, normas colombianas e internacionales si se requiere.	X
2	Diseño de las subestaciones con sus respectivas protecciones, configuración de la conexión y cálculos de malla de puesta tierra.	X
3	Cálculo del dimensionamiento y regulación de tensión de los conductores de acuerdo con la carga solicitada.	X
4	Cálculo de la ocupación de ductos en caso de redes subterráneas	X
5	Cálculo de la cargabilidad de los transformadores de acuerdo con el cuadro de carga	
6	Estudios de coordinación de protecciones si se requiere	X
7	Estudio de calidad de potencia. La conexión de un nuevo cliente no debe generar sobretensiones, interrupciones de segundos, variaciones de frecuencia, distorsiones de armónicos y factor de potencia que afecten a otros clientes	X
8	Estudios de campos electromagnéticos cuando aplique, de acuerdo con normas ambientales o cuando aplique de acuerdo con el RETIE.	
9	Estudios mecánicos de estructuras para subestaciones MT/MT o cuando sea necesario.	
10	Dimensionamiento de equipos de medida, tales como transformadores de potencial y de corriente.	X
11	Diseño de armarios para el montaje y conexiones de medidores.	X
12	Diseño del sistema de medida indirecta, si la hay, demás recomendaciones del comercializador	X

V. Observaciones Operador de Red

*los Activos a construir en este proyecto serán considerados como ACTIVOS DE

USO

*La responsabilidad por el AOM (Administración Operación Mantenimiento) y la reposición de los activos de conexión es del usuario que se conecta al sistema. CREG 015 de 2018, Art 4. item q).

* En el eventual caso en que la red sea de uso exclusivo de un particular debe contar con el permiso del propietario para su conexión.

* Este certificado de factibilidad no autoriza la conexión a ningún tipo de proyecto ni edificación existente al Sistema de Distribución Local (SDL). El interesado en realizar conexión al SDL deberá realizar todos los trámites pertinentes para la presentación y aprobación de proyectos ante ENERCA S.A E.S.P.

* Para realizar la solicitud de revisión de estudios debe haber efectuado el pago de la factura por concepto de revisión documental, la cual puede solicitar en el correo proft.planeamiento@enerca.com.co y planeamiento.sistema@enerca.com.co.

* Al radicar la solicitud de revisión de proyectos debe hacerse en el formato FT-MDE-PSE-17 Solicitud de revisión de estudios o diseños.

* Este certificado de factibilidad del servicio tiene una vigencia de un (1) año a partir de la fecha de expedición. Luego del vencimiento de la vigencia el OR podrá otorgar la capacidad de transporte a otro proyecto.

* Para aprobación del diseño eléctrico, anexar licencia de construcción o licencia de urbanismo de la Secretaría de Planeación Municipal. Visto bueno por parte de secretaria de planeación municipal respecto a ubicación de la postería nueva necesaria para el proyecto y cumplimiento de las distancias de seguridad en zonas con construcciones según lo exigido en el Art. 13 del RETIE.

* ENERCA S.A.E.S.P no se compromete a realizar ampliaciones y/o construcciones de redes eléctricas en caso de ser requeridas, estas deberán ser asumidas técnica y financieramente por el interesado empleando los formatos y procedimientos establecidos por ENERCA S.A.E.S.P, los cuales pueden ser consultados en la página Web <http://www.enerca.com.co/>.

*El predio y/o construcción debe cumplir con lo establecido en la ley 1228 de 2008, cumplir distancias de seguridad y no afectar áreas de seguridad o servidumbre de redes de transmisión de energía según artículos 3.10.1 y 3.19.1 del libro 3 y demás disposiciones del RETIE. Debe cumplir normas y POT vigente, tramitar permisos de paso, permiso de uso de red e infraestructura según aplique. Debe instalar equipo de medida en lugar de fácil acceso para revisión y toma de lectura, y cumpliendo la resolución CREG 015 de 2018 y resolución CREG 038 de 2014.

TABLA 2:

No.	PUNTO DE CONEXIÓN		CAPACIDAD (kVA)	NOMBRE DE CIRCUITO MT	CIRCUITO SEGÚN SPARD	SUBESTACIÓN DE POTENCIA	TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCIÓN	DISTANCIA DEL PUNTO CONEXIÓN A LA SUBESTACIÓN	NOMBRE NODO ELÉCTRICO	h
	Latitud	Longitud								
1	5.29056	-72.143056	1.5	21549	PUNTO NUVO	S/E LA CALCETA	33069	15.42	N/A	198
2	5.29094	-72.141528	1.5	21549	PUNTO NUVO	S/E LA CALCETA	33069	15.42	N/A	197

EIDER ALI LEÓN MORENO

DIRECTOR DE INGENIERÍA Y PLANEAMIENTO ELÉCTRICO ENERCA S.A. E.S.P.

Proyectó: Heidel Fabian Ocampo Cristancho/ Profesional de Apoyo OPS 309-2024

FORMATO FACTIBILIDAD DEL SERVICIO			
I. Información General			
1. No de solicitud de servicio	20240113543		
2. No de factibilidad del Servicio	2024-520		
3. Fecha de respuesta de factibilidad de servicio	18/12/2024		
4. Vigencia de la factibilidad en meses	12		
5. Fecha de vigencia de la factibilidad	17/12/2025		
6. Tipo de solicitud	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Nueva</div> <div><input checked="" type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Modificación de la existente</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Revalidación de la existente</div> <div><input type="checkbox"/></div> </div>		
II. Conexión Aprobada			
1. Nombre del proyecto	CONSTRUCCIÓN DE REDES ELECTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN Y NUEVOS CENTROS DE CARGA EN LA VEREDA EL AMPARO DEL MUNICIPIO DE YOPAL, DEPARTAMENTO DE CASANARE		
2. Municipio	YOPAL	3. Dirección	EL AMPARO Y BARBILLAL
4. Carga aprobada * en kVA	55	* Máxima capacidad que corresponde a la carga aprobada sin perjuicio de la capacidad instalada existente	
5. Carga existente antes de la aprobada, en kVA	0		
6. Nivel de tensión Aprobado de la conexión	Nivel 1. Tensión menor a 1 kV Nivel 2. Tensión mayor o igual a 1 kV y menor a 30 kV Nivel 3. Tensión mayor o igual a 30 kV y menor a 57.5 kV		<input type="checkbox"/> <input checked="" type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
4. Tipo de Proyecto	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div> Redes de Baja Tensión aérea Redes de Baja Tensión subt. Redes de Media Tensión aérea Redes de Media Tensión subt. Transformador en poste Subestaciones Alumbrado Público </div> <div style="text-align: center;"> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input checked="" type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input checked="" type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> </div> </div>		
5. Punto de Conexión			
Nombre de Circuito BT	N/A	No Circuito	N/A
Nombre de Circuito MT	TABLA 1	No Circuito	TABLA 1
Subestación de Potencia	TABLA 1		
Transformador de Distribución	N/A		
Distancia desde punto de conexión a la subestación de potencia	TABLA 1		
Número de Nodo o identificación del poste o apoyo donde se conectará	TABLA 1		
Nivel de cortocircuito trifásico (kA)	TABLA 1		
Nivel de cortocircuito monofásico (kA)	TABLA 1		
Fusible Seccionamiento más Cercano	TABLA 1		
Ubicación georreferenciada WGS 84 *	Long	Lat	h
	TABLA 1	TABLA 1	TABLA 1 m
6. Tipo y clase de carga aprobada			
Tipo de Carga/Clase de carga	Monofásicas	Bifásicas	Trifásicas
Residenciales	55		
Comerciales			
Industriales			
Oficiales			
Otro:			
Provisional Obra			
Total por clase de carga	55	0	0
Total general		55	

III. Cronograma de entrada de cargas aprobado

Fecha de Entrada en Operación 28/02/2025

IV. Documentos técnicos requeridos según tipo de conexión

Marcar los que se requieren:

1	Planos de diseño y construcción desde el punto de conexión hasta la frontera comercial que incluyan, cortes, plantas, arquitectura, distancias de seguridad y que cumplan con las normas de construcción del Operador de Red, normas colombianas e internacionales si se requiere.	X
2	Diseño de las subestaciones con sus respectivas protecciones, configuración de la conexión y cálculos de malla de puesta tierra.	X
3	Cálculo del dimensionamiento y regulación de tensión de los conductores de acuerdo con la carga solicitada.	X
4	Cálculo de la ocupación de ductos en caso de redes subterráneas	X
5	Cálculo de la cargabilidad de los transformadores de acuerdo con el cuadro de carga	X
6	Estudios de coordinación de protecciones si se requiere	X
7	Estudio de calidad de potencia. La conexión de un nuevo cliente no debe generar sobretensiones, interrupciones de segundos, variaciones de frecuencia, distorsiones de armónicos y factor de potencia que afecten a otros clientes	X
8	Estudios de campos electromagnéticos cuando aplique, de acuerdo con normas ambientales o cuando aplique de acuerdo con el RETIE.	X
9	Estudios mecánicos de estructuras para subestaciones MT/MT o cuando sea necesario.	X
10	Dimensionamiento de equipos de medida, tales como transformadores de potencial y de corriente.	X
11	Diseño de armarios para el montaje y conexiones de medidores.	X
12	Diseño del sistema de medida indirecta, si la hay, demás recomendaciones del comercializador	X

V. Observaciones Operador de Red

*los Activos a construir en este proyecto serán considerados como ACTIVOS DE

USO

*La responsabilidad por el AOM (Administración Operación Mantenimiento) y la reposición de los activos de conexión es del usuario que se conecta al sistema. CREG 015 de 2018, Art 4. item q).

* En el eventual caso en que la red sea de uso exclusivo de un particular debe contar con el permiso del propietario para su conexión.

* Este certificado de factibilidad no autoriza la conexión a ningún tipo de proyecto ni edificación existente al Sistema de Distribución Local (SDL). El interesado en realizar conexión al SDL deberá realizar todos los trámites pertinentes para la presentación y aprobación de proyectos ante ENERCA S.A E.S.P.

* Para realizar la solicitud de revisión de estudios debe haber efectuado el pago de la factura por concepto de revisión documental, la cual puede solicitar en el correo proft.planeamiento@enerca.com.co y planeamiento.sistema@enerca.com.co.

* Al radicar la solicitud de revisión de proyectos debe hacerse en el formato FT-MDE-PSE-17 Solicitud de revisión de estudios o diseños.

* Este certificado de factibilidad del servicio tiene una vigencia de un (1) año a partir de la fecha de expedición. Luego del vencimiento de la vigencia el OR podrá otorgar la capacidad de transporte a otro proyecto.

* Para aprobación del diseño eléctrico, anexar licencia de construcción o licencia de urbanismo de la Secretaría de Planeación Municipal. Visto bueno por parte de secretaria de planeación municipal respecto a ubicación de la postería nueva necesaria para el proyecto y cumplimiento de las distancias de seguridad en zonas con construcciones según lo exigido en el Art. 13 del RETIE.

* ENERCA S.A.E.S.P no se compromete a realizar ampliaciones y/o construcciones de redes eléctricas en caso de ser requeridas, estas deberán ser asumidas técnica y financieramente por el interesado empleando los formatos y procedimientos establecidos por ENERCA S.A.E.S.P, los cuales pueden ser consultados en la página Web <http://www.enerca.com.co/>.

*El predio y/o construcción debe cumplir con lo establecido en la ley 1228 de 2008, cumplir distancias de seguridad y no afectar áreas de seguridad o servidumbre de redes de transmisión de energía según artículos 3.10.1 y 3.19.1 del libro 3 y demás disposiciones del RETIE. Debe cumplir normas y POT vigente, tramitar permisos de paso, permiso de uso de red e infraestructura según aplique. Debe instalar equipo de medida en lugar de fácil acceso para revisión y toma de lectura, y cumpliendo la resolución CREG 015 de 2018 y resolución CREG 038 de 2014.

TABLA 1:

No.	PUNTO DE CONEXIÓN		CAPACIDAD (kVA)	CIRCUITO SEGÚN SPARD	CORRIENTE DE CORTOCIRCUITO		DISTANCIA PUNTO CONEXIÓN A LA S/E	SUBESTACION DE POTENCIA	NOMBRE NODO ELECTRICO	h	FUSIBLE DE SECCIONAMIENTO MÁS CERCANO
	Latitud	Longitud			Icc 3Ø (kA)	Icc 1Ø (kA)					
1	5.297813889	-72.18026389	10	21549	0.39	0.29	13.27	S/E LA CALCETA	MEL-M1.1790	205	2K
2	5.297383333	-72.15348889	5	21549	0.37	0.27	13.7	S/E LA CALCETA	MEL-M1.1904	205	7K
3	5.293861111	-72.14461111	10	21549	0.37	0.27	14.46	S/E LA CALCETA	MEL-M1.1849	195	7K
4	5.290966667	-72.13671944	25	21549	0.35	0.26	15.39	S/E LA CALCETA	N/A	197	7K
5	5.228113889	-72.08386667	5	21549	0.24	0.17	26.09	S/E LA CALCETA	N/A	188	4K


EIDER ALI LEÓN MORENO

DIRECTOR DE INGENIERÍA Y PLANEAMIENTO ELÉCTRICO ENERCA S.A. E.S.P.

Proyectó: Heidel Fabian Ocampo Cristancho/ Profesional de Apoyo OPS 309-2024