

ESTUDIO FACTIBILIDAD DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

PLANEAMIENTO ELÉCTRICO

GD-PE-20234100303631

CÓDIGO SIEC: 9923



Villavicencio, 27-09-2023

Información Solicitante

1. Nombre solicitante	Juan Camilo Tamayo Restrepo
2. Correo Electrónico	jtamayo2496@gmail.com
3. Teléfono	3008900441
4. Municipio	Envigado

I. Información General

1. Nombre del Proyecto	Piscicultura Del Común - Unidad Productiva Fuentedeoro						
2. No de solicitud de servicio	099						
3. No de factibilidad del Servicio	20237410209292						
4. Fecha de respuesta de factibilidad de servicio	27/09/2023						
5. Vigencia de la factibilidad en meses	12						
6. Fecha de vigencia de la factibilidad	27/09/2024						
7. Tipo de solicitud	<table><tbody><tr><td>Nueva</td><td>X</td></tr><tr><td>Modificación de la existente</td><td>-</td></tr><tr><td>Revalidación de la existente</td><td>-</td></tr></tbody></table>	Nueva	X	Modificación de la existente	-	Revalidación de la existente	-
Nueva	X						
Modificación de la existente	-						
Revalidación de la existente	-						

II. Conexión Aprobada

1. Carga aprobada [kVA]	75														
2. Carga existente antes de la aprobada [kVA]	10														
3. Nivel de tensión Aprobado de la conexión	<table><tbody><tr><td>Nivel 1. Tensión menor a 1 kV</td><td>-</td></tr><tr><td>Nivel 2. Tensión mayor o igual a 1 kV y menor a 30 kV</td><td>X</td></tr><tr><td>Nivel 3. Tensión mayor o igual a 30 kV y menor a 57.5 kV</td><td>-</td></tr></tbody></table>	Nivel 1. Tensión menor a 1 kV	-	Nivel 2. Tensión mayor o igual a 1 kV y menor a 30 kV	X	Nivel 3. Tensión mayor o igual a 30 kV y menor a 57.5 kV	-								
Nivel 1. Tensión menor a 1 kV	-														
Nivel 2. Tensión mayor o igual a 1 kV y menor a 30 kV	X														
Nivel 3. Tensión mayor o igual a 30 kV y menor a 57.5 kV	-														
4. Tipo de Proyecto	<table><tbody><tr><td>Redes de Baja Tensión aéreas</td><td>X</td></tr><tr><td>Redes de Baja Tensión subterráneas</td><td>-</td></tr><tr><td>Redes de Media Tensión aéreas</td><td>X</td></tr><tr><td>Redes de Media Tensión subterráneas.</td><td>-</td></tr><tr><td>Transformador en poste</td><td>X</td></tr><tr><td>Subestaciones</td><td>-</td></tr><tr><td>Alumbrado Público</td><td>-</td></tr></tbody></table>	Redes de Baja Tensión aéreas	X	Redes de Baja Tensión subterráneas	-	Redes de Media Tensión aéreas	X	Redes de Media Tensión subterráneas.	-	Transformador en poste	X	Subestaciones	-	Alumbrado Público	-
Redes de Baja Tensión aéreas	X														
Redes de Baja Tensión subterráneas	-														
Redes de Media Tensión aéreas	X														
Redes de Media Tensión subterráneas.	-														
Transformador en poste	X														
Subestaciones	-														
Alumbrado Público	-														

ESTUDIO FACTIBILIDAD DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
PLANEAMIENTO ELÉCTRICO
5. Punto de Conexión

Nombre de Circuito BT	NA	No Circuito	NA
Nombre de Circuito MT	Fuente De Oro	No Circuito	AR1001
Subestación de Potencia	Fuente De Oro		
Transformador de Distribución	NA		
Distancia desde punto de conexión a la subestación de potencia	1.92	[km]	
Número de Nodo del poste o apoyo donde se conectará	MP-C86.3326		
Potencia activa [kW]	67.50	Potencia reactiva [kVAr]	32.69
Tensión inicial [kV]	13.16	Tensión final [kV]	13.14
Regulación inicial [%]	0.30	Regulación final [%]	0.43
Nivel de cortocircuito trifásico [KA]	0.59	Nivel de cortocircuito monofásico [KA]	0.22
Ubicación georreferenciada WGS 84 *	Long. -73.613	Lat. 3.438	h 359 [m]

6. Tipo y clase de carga aprobada

Tipo de Carga	Monofásicas	Bifásicas	Trifásicas
Residenciales			
Comerciales		75	
Industriales			
Oficiales			
Provisional Obra			
Total por clase de carga		75	
Total general			75

III. Cronograma de entrada de cargas aprobado

Se proyecta fecha de entrada en operación para el día 01 de febrero de 2024.

IV. Documentos técnicos requeridos según tipo de conexión

- | | |
|---|---|
| 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 curabilidad 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. | X |

V. Observaciones Operador de Red
RESUMEN SOLICITUD

Nombre proyecto: PISCICULTURA DEL COMÚN - UNIDAD PRODUCTIVA FUENTEDEORO.

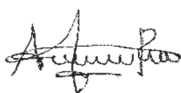
Datos predio del proyecto: Cédula catastral Sin información; matrícula inmobiliaria 236-34292.

Ubicación proyecto: Vereda Versalles del municipio de Fuente de Oro.

Número de usuarios: 3.

 Condiciones aprobadas: red de media tensión tipo **AÉREA COMPACTA**, red de baja tensión **AÉREA TRENZADA** y subestación **TIPO POSTE**.

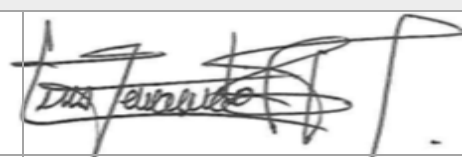
Nota: Al momento de solicitar revisión del proyecto eléctrico deberá adjuntar a este la correspondiente licencia urbanística. La red de media tensión a construir, así como el transformador a instalar, deberán ser trifásicos.

Firman


 Elaboró: Ing. Anderson Peña Santos
 Analista II Planeamiento Eléctrico



 Revisó: Ing. Luis Eduardo Ruiz
 Líder I Planeamiento Eléctrico (E)



 Aprobó: Ing. Luis Fernando Nieto
 Gerente de Distribución (E)