

## CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

1 de 10

## CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025


2 de 10


## CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

2 de 10

## CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

Dentro de la carpeta correspondiente a Diseño Civil no hay documentos, por lo tanto no es posible realizar la validación del presupuesto presentado y su relación con calculos estructurales y/o cantidades para las estructuras propuestas.

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																																																																																																																																				
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																																																																																																																																				
Nombre del Proyecto: Normalización de redes eléctricas del barrio BEBEDOSITO-CONDOTO						Vigencia:		2025																																																																																																																												
No. De Usuarios		60		No. De Beneficiarios:		No hay información para diligenciar este campo.		Fecha de Evaluación: 27 de junio de 2025																																																																																																																												
Valor total del Proyecto:		No hay información para diligenciar este campo		Valor Solicitado al PRONE:		No hay información para diligenciar este campo		Valor de Cofinanciación (si aplica):																																																																																																																												
								No hay información para diligenciar este campo																																																																																																																												
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía																																																																																																																												
						CUMPLE																																																																																																																														
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						SI		NO																																																																																																																												
						N/A		Observaciones																																																																																																																												
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025																																																																																																																																				
DISEÑO ELÉCTRICO																																																																																																																																				
<table><tr><td rowspan="15">1</td><td rowspan="15">Memorias de calculo</td><td>Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.</td><td></td><td>X</td><td></td><td>Se observa que el objeto y alcance técnico del proyecto hace referencia al RETIE como marco normativo; sin embargo, se debe tener en cuenta que la versión vigente corresponde a la Resolución 40117 de 2024, por lo que toda la documentación técnica debe ajustarse a esta normativa actualizada.</td><td rowspan="15">B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 1. Memorias de Cálculo y diseños eléctricos 1. Memorias de cálculo</td></tr><tr><td>Ítems del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Objeto del RETIE, del Título 3 "Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024:</td><td></td><td>X</td><td></td><td>Se evidencia que la información presentada en las memorias de cálculo no puede ser contrastada ni validada con otros documentos clave como el Anexo 1 o las certificaciones técnicas, ya que estos no se encuentran adjuntos en la documentación del proyecto.</td></tr><tr><td>a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.</td><td></td><td>X</td><td></td><td></td></tr><tr><td>b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.</td><td></td><td>X</td><td></td><td></td></tr><tr><td>c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizadas por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.</td><td></td><td>X</td><td></td><td>No se evidencian los cuadros de cargas iniciales y futuras. Si bien estos proyectos no se contempla la instalación de redes internas, es necesario incluir una estimación de la carga por usuario, así como la proyección de crecimiento de la demanda energética, conforme a los estudios y proyecciones por región establecidos por la UPME. Esta información es fundamental para garantizar el adecuado dimensionamiento y sostenibilidad tanto de las redes eléctricas como de las soluciones AGPE</td></tr><tr><td>d. Coordinación de aislamiento eléctrico</td><td></td><td>X</td><td></td><td></td></tr><tr><td>e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.</td><td></td><td>X</td><td></td><td>No hay registro de información</td></tr><tr><td>f. Análisis del nivel de tensión requerido</td><td></td><td>X</td><td></td><td></td></tr><tr><td>g. Cálculos de campos electromagnéticos.</td><td></td><td>X</td><td></td><td></td></tr><tr><td>h. Cantidad y capacidad de transformadores</td><td></td><td>X</td><td></td><td></td></tr><tr><td>i. Cálculo del sistema de puesta a tierra</td><td></td><td></td><td>X</td><td>En la documentación no se observa un Anexo 6.2 y sobre el documento los anexos de numeral 6 corresponden a planos</td></tr><tr><td>j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes</td><td></td><td></td><td>X</td><td>En la documentación presentada no se evidencia la existencia del Anexo 6.2, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos, por lo que la inclusión de otro tipo de información bajo dicha numeración genera confusión.</td></tr><tr><td>k. Especificación de los conductores, teniendo en cuenta el tiempo de disparo de los interruptores, la corriente de cortocircuito de la red y la capacidad de corriente del conductor, de acuerdo con la norma IEC 60909 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro cosoleñtico.)</td><td></td><td></td><td>X</td><td>En la documentación presentada no se evidencia la existencia del Anexo 6.2, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos, por lo que la inclusión de otro tipo de información bajo dicha numeración genera confusión.</td></tr><tr><td>l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.</td><td></td><td></td><td>X</td><td>Se identificó que no se encuentran adjuntos los documentos titulados "Memoria LABT_VDF - versión 6" y "Memoria LAMT desnudas - versión 4", los cuales son referenciados en el contenido técnico del proyecto.</td></tr><tr><td>m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobre corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A.</td><td></td><td>X</td><td></td><td></td></tr><tr><td>n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortables y volumen de encerramientos (cajas, candeletas, armarios, etc.)</td><td></td><td></td><td></td><td>X</td></tr><tr><td>o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia.</td><td></td><td></td><td>X</td><td>En la documentación allegada no se evidencia el Anexo 6.1, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos lo cual genera una inconsistencia en la numeración y clasificación de los anexos, se solicita ajustar la numeración y denominación de los anexos, garantizando que sean coherentes con el contenido incluido y con las referencias realizadas a lo largo de las memorias de cálculo, igualmente, se recomienda verificar e incorporar el nombre completo del proyecto en todos los documentos, anexos y archivos técnicos,</td></tr><tr><td>p. Cálculos de regulación (Incluir el soporte de los valores permitidos por el OR)</td><td></td><td></td><td>X</td><td>En la documentación allegada no se evidencia el Anexo 6.1, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos lo cual genera una inconsistencia en la numeración y clasificación de los anexos, se solicita ajustar la numeración y denominación de los anexos, garantizando que sean coherentes con el contenido incluido y con las referencias realizadas a lo largo de las memorias de cálculo, igualmente, se recomienda verificar e incorporar el nombre completo del proyecto en todos los documentos, anexos y archivos técnicos,</td></tr><tr><td>q. Áreas clasificadas como peligrosas</td><td></td><td></td><td></td><td>X</td></tr><tr><td>r. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.</td><td></td><td></td><td></td><td>X</td></tr><tr><td>s. Los demás estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas o térmicas.</td><td></td><td></td><td></td><td>X</td></tr><tr><td>Canalidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid</td><td></td><td></td><td>X</td><td>No se evidencia información en el proyecto</td></tr><tr><td>Calculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE que se pueda conectar en cumplimiento de la Resolución CREC 174 de 2021</td><td></td><td></td><td>X</td><td>En la documentación allegada no se evidencia el Anexo 6.1, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos  Se observa que el nombre completo del proyecto no se encuentra debidamente registrado en los documentos de cálculo.  Se evidencia que para el transformador 1 se ha consignado un nombre de barrio distinto al establecido en la documentación general del proyecto, lo que genera confusión en la identificación de la ubicación.  Este cálculo debe estar alineado con el análisis de cargas futuras por región según los criterios de la UPME  El análisis y los cálculos de transformadores, se debe realizar según la proyección de la demanda futura según la región como lo establece la UPME.  En los calculo de transformadores no se evidencia el sistema de AGPE</td></tr><tr><td>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</td><td></td><td>X</td><td></td><td></td></tr></table>										1	Memorias de calculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.		X		Se observa que el objeto y alcance técnico del proyecto hace referencia al RETIE como marco normativo; sin embargo, se debe tener en cuenta que la versión vigente corresponde a la Resolución 40117 de 2024, por lo que toda la documentación técnica debe ajustarse a esta normativa actualizada.	B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 1. Memorias de Cálculo y diseños eléctricos 1. Memorias de cálculo	Ítems del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Objeto del RETIE, del Título 3 "Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024:		X		Se evidencia que la información presentada en las memorias de cálculo no puede ser contrastada ni validada con otros documentos clave como el Anexo 1 o las certificaciones técnicas, ya que estos no se encuentran adjuntos en la documentación del proyecto.	a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.		X			b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.		X			c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizadas por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.		X		No se evidencian los cuadros de cargas iniciales y futuras. Si bien estos proyectos no se contempla la instalación de redes internas, es necesario incluir una estimación de la carga por usuario, así como la proyección de crecimiento de la demanda energética, conforme a los estudios y proyecciones por región establecidos por la UPME. Esta información es fundamental para garantizar el adecuado dimensionamiento y sostenibilidad tanto de las redes eléctricas como de las soluciones AGPE	d. Coordinación de aislamiento eléctrico		X			e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.		X		No hay registro de información	f. Análisis del nivel de tensión requerido		X			g. Cálculos de campos electromagnéticos.		X			h. Cantidad y capacidad de transformadores		X			i. Cálculo del sistema de puesta a tierra			X	En la documentación no se observa un Anexo 6.2 y sobre el documento los anexos de numeral 6 corresponden a planos	j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes			X	En la documentación presentada no se evidencia la existencia del Anexo 6.2, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos, por lo que la inclusión de otro tipo de información bajo dicha numeración genera confusión.	k. Especificación de los conductores, teniendo en cuenta el tiempo de disparo de los interruptores, la corriente de cortocircuito de la red y la capacidad de corriente del conductor, de acuerdo con la norma IEC 60909 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro cosoleñtico.)			X	En la documentación presentada no se evidencia la existencia del Anexo 6.2, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos, por lo que la inclusión de otro tipo de información bajo dicha numeración genera confusión.	l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.			X	Se identificó que no se encuentran adjuntos los documentos titulados "Memoria LABT_VDF - versión 6" y "Memoria LAMT desnudas - versión 4", los cuales son referenciados en el contenido técnico del proyecto.	m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobre corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A.		X			n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortables y volumen de encerramientos (cajas, candeletas, armarios, etc.)				X	o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia.			X	En la documentación allegada no se evidencia el Anexo 6.1, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos lo cual genera una inconsistencia en la numeración y clasificación de los anexos, se solicita ajustar la numeración y denominación de los anexos, garantizando que sean coherentes con el contenido incluido y con las referencias realizadas a lo largo de las memorias de cálculo, igualmente, se recomienda verificar e incorporar el nombre completo del proyecto en todos los documentos, anexos y archivos técnicos,	p. Cálculos de regulación (Incluir el soporte de los valores permitidos por el OR)			X	En la documentación allegada no se evidencia el Anexo 6.1, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos lo cual genera una inconsistencia en la numeración y clasificación de los anexos, se solicita ajustar la numeración y denominación de los anexos, garantizando que sean coherentes con el contenido incluido y con las referencias realizadas a lo largo de las memorias de cálculo, igualmente, se recomienda verificar e incorporar el nombre completo del proyecto en todos los documentos, anexos y archivos técnicos,	q. Áreas clasificadas como peligrosas				X	r. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.				X	s. Los demás estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas o térmicas.				X	Canalidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid			X	No se evidencia información en el proyecto	Calculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE que se pueda conectar en cumplimiento de la Resolución CREC 174 de 2021			X	En la documentación allegada no se evidencia el Anexo 6.1, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos  Se observa que el nombre completo del proyecto no se encuentra debidamente registrado en los documentos de cálculo.  Se evidencia que para el transformador 1 se ha consignado un nombre de barrio distinto al establecido en la documentación general del proyecto, lo que genera confusión en la identificación de la ubicación.  Este cálculo debe estar alineado con el análisis de cargas futuras por región según los criterios de la UPME  El análisis y los cálculos de transformadores, se debe realizar según la proyección de la demanda futura según la región como lo establece la UPME.  En los calculo de transformadores no se evidencia el sistema de AGPE	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X		
1	Memorias de calculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.		X		Se observa que el objeto y alcance técnico del proyecto hace referencia al RETIE como marco normativo; sin embargo, se debe tener en cuenta que la versión vigente corresponde a la Resolución 40117 de 2024, por lo que toda la documentación técnica debe ajustarse a esta normativa actualizada.	B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 1. Memorias de Cálculo y diseños eléctricos 1. Memorias de cálculo																																																																																																																													
		Ítems del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Objeto del RETIE, del Título 3 "Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024:		X		Se evidencia que la información presentada en las memorias de cálculo no puede ser contrastada ni validada con otros documentos clave como el Anexo 1 o las certificaciones técnicas, ya que estos no se encuentran adjuntos en la documentación del proyecto.																																																																																																																														
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.		X																																																																																																																																
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.		X																																																																																																																																
		c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizadas por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.		X		No se evidencian los cuadros de cargas iniciales y futuras. Si bien estos proyectos no se contempla la instalación de redes internas, es necesario incluir una estimación de la carga por usuario, así como la proyección de crecimiento de la demanda energética, conforme a los estudios y proyecciones por región establecidos por la UPME. Esta información es fundamental para garantizar el adecuado dimensionamiento y sostenibilidad tanto de las redes eléctricas como de las soluciones AGPE																																																																																																																														
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico		X																																																																																																																																
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.		X		No hay registro de información																																																																																																																														
		f. Análisis del nivel de tensión requerido		X																																																																																																																																
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.		X																																																																																																																																
		h. Cantidad y capacidad de transformadores		X																																																																																																																																
		i. Cálculo del sistema de puesta a tierra			X	En la documentación no se observa un Anexo 6.2 y sobre el documento los anexos de numeral 6 corresponden a planos																																																																																																																														
		j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes			X	En la documentación presentada no se evidencia la existencia del Anexo 6.2, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos, por lo que la inclusión de otro tipo de información bajo dicha numeración genera confusión.																																																																																																																														
		k. Especificación de los conductores, teniendo en cuenta el tiempo de disparo de los interruptores, la corriente de cortocircuito de la red y la capacidad de corriente del conductor, de acuerdo con la norma IEC 60909 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro cosoleñtico.)			X	En la documentación presentada no se evidencia la existencia del Anexo 6.2, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos, por lo que la inclusión de otro tipo de información bajo dicha numeración genera confusión.																																																																																																																														
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.			X	Se identificó que no se encuentran adjuntos los documentos titulados "Memoria LABT_VDF - versión 6" y "Memoria LAMT desnudas - versión 4", los cuales son referenciados en el contenido técnico del proyecto.																																																																																																																														
		m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobre corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A.		X																																																																																																																																
n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortables y volumen de encerramientos (cajas, candeletas, armarios, etc.)				X																																																																																																																																
o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia.			X	En la documentación allegada no se evidencia el Anexo 6.1, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos lo cual genera una inconsistencia en la numeración y clasificación de los anexos, se solicita ajustar la numeración y denominación de los anexos, garantizando que sean coherentes con el contenido incluido y con las referencias realizadas a lo largo de las memorias de cálculo, igualmente, se recomienda verificar e incorporar el nombre completo del proyecto en todos los documentos, anexos y archivos técnicos,																																																																																																																																
p. Cálculos de regulación (Incluir el soporte de los valores permitidos por el OR)			X	En la documentación allegada no se evidencia el Anexo 6.1, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos lo cual genera una inconsistencia en la numeración y clasificación de los anexos, se solicita ajustar la numeración y denominación de los anexos, garantizando que sean coherentes con el contenido incluido y con las referencias realizadas a lo largo de las memorias de cálculo, igualmente, se recomienda verificar e incorporar el nombre completo del proyecto en todos los documentos, anexos y archivos técnicos,																																																																																																																																
q. Áreas clasificadas como peligrosas				X																																																																																																																																
r. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.				X																																																																																																																																
s. Los demás estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas o térmicas.				X																																																																																																																																
Canalidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid			X	No se evidencia información en el proyecto																																																																																																																																
Calculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE que se pueda conectar en cumplimiento de la Resolución CREC 174 de 2021			X	En la documentación allegada no se evidencia el Anexo 6.1, a pesar de que se hace referencia a este en el contenido del proyecto, se observa que, según la estructura del documento, los anexos correspondientes al numeral 6 están destinados a planos  Se observa que el nombre completo del proyecto no se encuentra debidamente registrado en los documentos de cálculo.  Se evidencia que para el transformador 1 se ha consignado un nombre de barrio distinto al establecido en la documentación general del proyecto, lo que genera confusión en la identificación de la ubicación.  Este cálculo debe estar alineado con el análisis de cargas futuras por región según los criterios de la UPME  El análisis y los cálculos de transformadores, se debe realizar según la proyección de la demanda futura según la región como lo establece la UPME.  En los calculo de transformadores no se evidencia el sistema de AGPE																																																																																																																																
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X																																																																																																																																		

 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>																																		
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																																		
Nombre del Proyecto: Normalización de redes eléctricas del barrio BEBEDOSITO-CONDOTO							Vigencia:		2025																									
No. De Usuarios		60	No. De Beneficiarios:	No hay información para diligenciar este campo.	Fecha de Evaluación:	27 de junio de 2025			Código SUI	No hay información para diligenciar este campo																								
Valor total del Proyecto:		No hay información para diligenciar este campo	Valor Solicitado al PRONE:	No hay información para diligenciar este campo	Valor de Cofinanciación (si aplica):	No hay información para diligenciar este campo			Usuarios Registrados en SUI	No hay información para diligenciar este campo																								
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE					Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			Carpeta de ubicación del archivo																								
					CUMPLE		Observaciones																											
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025					SI	NO					N/A																							
1.1	Planos y esquemas eléctricos	<p>Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluya:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, reconectores, seccionadores, etc.)</li> <li>-Identificación de la derivación de la red al usuario (acomodada)</li> <li>-Calibre y longitud de los conductores</li> <li>-Indicar calles, carreras y puntos cardinales</li> <li>-Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.</li> </ul>		X			<p>No se evidencia la localización ni la conexión de los sistemas AGPE en los planos técnicos entregados.</p> <p>Tanto en los planos de red existentes como en los proyectados, únicamente se representa la solución para 34 de los 60 usuarios contemplados en las memorias de cálculo, es decir, se cubre únicamente el esquema correspondiente a uno (1) de los dos (2) transformadores del proyecto.</p> <p>Se identifican planos con rótulos y firmas incompletas,</p> <p>No se encuentra información del ingeniero responsable en las demás carpetas del proyecto, lo que impide validar la autoría y responsabilidad técnica del diseño.</p> <p>En los planos aportados no se indican calles y carreras</p> <p>No se evidencian los medidores ni los gabinetes del inversor dentro de los planos, lo cual impide verificar la solución completa para los sistemas AGPE.</p> <p>No se especifican las longitudes de las acometidas hacia los usuarios ni el calibre de los conductores, información requerida por la convocatoria e importante para validar el dimensionamiento y cumplimiento de la norma.</p>			B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 1. Memorias de Cálculo y diseños eléctricos 2. Diseños Eléctricos - Planos																								
											<p>Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador)</li> <li>-Calibres de los conductores y su longitud</li> <li>-Protecciones</li> <li>-Grupo de medida</li> <li>-Sistema de puesta a tierra</li> <li>-Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad</li> <li>-Diagrama unifilar del sistema AGPE.</li> </ul>		X			<p>La red de media tensión proyectada a 13.2 kV no indica el calibre del conductor</p> <p>No se incluye el diagrama unifilar correspondiente a la red existente, con la cual se realiza la comparación de la mejora que tendrá los usuarios a beneficiar</p> <p>No se evidencian las distancias de conductor por tramo</p> <p>No se evidencia el diagrama unifilar de conexión entre el sistema AGPE y la red de baja tensión ni al transformador esto con el fin de verificar cumplimiento de capacidad</p> <p>Solo se evidencia el unifilar de redes para 34 de 60 usuarios, es decir 1 de 2 transformadores (según memorias de cálculo), planos con rótulos y firmas incompletas, no se puede verificar información del ingeniero ya que no se evidencia dicha información en las demás carpetas</p> <p>El nombre del barrio no corresponde al mencionado en las memorias de cálculo y/o recepción de proyecto.</p>																		
																			<p>Detalles de cortes horizontales y verticales:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Distancias de seguridad y de trabajo</li> <li>-Dimensiones de los equipos</li> <li>-Ruta de conductores</li> <li>-Entrada de acometida</li> <li>-Detalle de la red aérea</li> <li>-Detalle de montaje del transformador</li> <li>-Detalle de puesta a tierra del transformador</li> <li>-Detalle de la instalación del sistema AGPE.</li> </ul>		X			<p>En la información allegada no se evidencia los planos para el cumplimiento de este requisito</p>										
																											<p>Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica</p>		X			<p>En la información allegada no se evidencia el cumplimiento de este requisito</p>		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X																																
2	Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados	<p>Aporte a título gratuito al Ministerio de Minas y Energía los diseños realizados especificando el nombre del proyecto y la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía y la matrícula profesional..</p>		X			<p>En la carpeta asociada no se encuentra documentación para ser evaluada</p>			B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 2. Aporte a título gratuito los diseños																								
											Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X																					
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.	<p>Copia legible de la matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador del Proyecto con una vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la publicación de la presente resolución.</p>		X			<p>En la carpeta asociada no se encuentra documentación para ser evaluada</p>			B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 3. Demostración de idoneidad del profesional (Matrícula profesional)																								
											Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X																					
4	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.	<p>Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con lo establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.</p>		X			<p>En la carpeta asociada no se encuentra documentación para ser evaluada</p>			B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 4. Declaración de cumplimiento																								
											Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X																					
5	Descripción de sistemas de medición	<p>Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben dar cumplimiento a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 40072 del 29 de enero de 2016, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020</p>		X			<p>En la carpeta asociada no se encuentra documentación para ser evaluada</p>			B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 5. Descripción de los sistemas de medición																								
											Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X																					
6	Descripción del sistema AGPE	<p>Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021.</p> <p>Esta descripción debe contar con la información y/o documentación detallada donde especifique características técnicas y civiles de dicho proyecto, cálculos de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortes horizontales y verticales de la estructura a implementar, etc. Además de contar con los estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación y el estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de AGPE con entrega de excedentes a la red según lo establecido en la CREG 174 de 2021.</p>		X			<p>En la carpeta asociada no se encuentra documentación para ser evaluada</p>			B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 6. Descripción del sistema AGPE																								
											Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X																					
7	Análisis de Alternativas	<p>Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subnormal o de manera remota, el documento debe incluir:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local</li> <li>-Criterios de selección</li> <li>-Costos, ventajas y desventajas de cada tipología</li> <li>-Selección final</li> <li>-Conclusiones.</li> </ul>		X			<p>En la carpeta asociada no se encuentra documentación para ser evaluada</p>			B-2 Documentos Técnicos 3. Análisis de Alternativas																								
											<p>Certificación de que la alternativa propuesta del proyecto corresponde a la mejor alternativa para atender el problema propuesto, de acuerdo con el análisis de alternativas realizado para el proyecto.</p> <p>El documento cuenta con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cedula de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia</p>		X			<p>En la carpeta asociada no se encuentra documentación para ser evaluada</p>																		
																			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X													
																			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X													
8	Esquema de sostenibilidad	<p>Esquema de sostenibilidad que incluya:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Marco normativo</li> <li>-Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ADM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demora en el desembolso de subsidios.</li> </ul>		X			<p>En la carpeta asociada no se encuentra documentación para ser evaluada</p>			B-2 Documentos Técnicos 4. Esquema de sostenibilidad																								
											Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X																					

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto: Normalización de redes eléctricas del barrio BEBEDOSITO-CONDOTO							Vigencia:	2025	
No. De Usuarios	60	No. De Beneficiarios:	No hay información para diligenciar este campo.	Fecha de Evaluación:	27 de junio de 2025		Código SUI	No hay información para diligenciar este campo.	
Valor total del Proyecto:	No hay información para diligenciar este campo.	Valor Solicitado al PRONE:	No hay información para diligenciar este campo.	Valor de Cofinanciación (si aplica):	No hay información para diligenciar este campo.		Usuarios Registrados en SUI	No hay información para diligenciar este campo.	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Carpeta de ubicación del archivo	
				CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones		
9	Análisis de Riesgos	Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencia y las acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres.  La matriz debe tener lo siguiente: - Frecuencia o posibilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa Matriz de evaluación del riesgo (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad.  Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X		En la carpeta asociada no se encuentra documentación para ser evaluada		B-2 Documentos Técnicos 5. Análisis de Riesgos
OBSERVACIONES ADICIONALES									
<p>El proyecto esta incompleto de tal manera que no se puede comparar la información de este capítulo con otros documentos o certificaciones</p> <p>Las observaciones registradas han sido formuladas con base en los requisitos establecidos en la Resolución 40243 de 2025, la cual regula los lineamientos técnicos, administrativos, financieros y sociales aplicables para los Planes, Programas y/o Proyectos de Normalización de Redes Eléctricas incluyendo sistemas de Autogeneración a Pequeña Escala</p> <p>Todos los cambios que se realicen que implique modificar otros documentos de cualquier componente, se deben actualizar para la subsanación</p>									
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE		DEBE SUBSANAR	X

**CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025**8 de 10



<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto: Normalización de redes eléctricas del barrio BEBEDOSITO-CONDOTO							Vigencia:		2025
No. De Usuarios		60	No. De Beneficiarios:		No hay información para diligenciar este campo		Fecha de Evaluación:		27 de junio de 2025
Valor total del Proyecto:		No hay información para diligenciar este campo	Valor Solicitado al PRONE:		No hay información para diligenciar este campo		Valor de Coffinanciación (si aplica):		No hay información para diligenciar este campo
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE							Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía
							CUMPLE		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025							SI		NO
							N/A		
4		Flujo de fondos del proyecto	Detalla los recursos asignados a cada actividad y los tiempos de ejecución, en concordancia con las actividades y fechas establecidas en el Anexo 3 "CRONOGRAMA". Adicionalmente, en estos anexos deberá considerarse lo señalado en el Título III: "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.				X		En la carpeta asociada no se encuentra documentación para ser evaluada
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					X		
OBSERVACIONES ADICIONALES									
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto									
FAVORABLE									
NO FAVORABLE									
DEBE SUBSANAR									
X									

## CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

EL PROYECTO ASOCIADO A DISPAC PARA CONDOTO, CHOCÓ, NO ADJUNTARON DOCUMENTACIÓN