

Energía


Matriz de verificación de requisitos


CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025


Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACIÓN DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LAS AMERICAS, TUSANDOLA, LA ESMERALDA, LOS CHILCOS, LAS CRUCES, TERRABUENA, EL PLACER Y EL TEJAR DEL MUNICIPIO DE IPALAE EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO				Vigencia:	2025
No. De Usuarios	1831	No. De Beneficiarios:	1831	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	560, 567, 568, 561, 562, 565, 566, 570
Valor total del Proyecto:	\$ 19.133.185.004	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 19.133.185.004	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	1831
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-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025							
1		Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X				
		Código(s) SUI de(los) barrio(s).	X				
		Número de usuarios registrados en el SUI	X				
		Número de usuarios a normalizar	X				Se solicita revisar y unificar la información relacionada con el número de usuarios beneficiarios del proyecto, toda vez que se identificaron inconsistencias entre los diferentes documentos presentados, en algunos de ellos se menciona un total de 1830 usuarios, mientras que en otros se hace referencia a 1831 usuarios. Es de mencionar que los proyectos que se financian por el programa de normalización de redes eléctricas se fundamentan en el criterio de registro del barrio y de los usuarios en el Sistema Único de Información (SUI) de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, así las cosas, el número máximo de usuarios contemplado en el proyecto deberá corresponder con el registrado en dicho sistema, y deberá mantenerse consistente en todos los documentos técnicos del proyecto, tales como memorias de cálculo, planos, presupuesto y demás anexos técnicos.
	Carta de presentación con la solicitud de recursos, debidamente suscrita por el representante legal y en el formato adjunto "Formato Carta de presentación".	Valor total del proyecto	X				No proporciona información al respecto.
		Valor de cofinanciación (cuando aplique)		X			No aplica
		Valor solicitado al PRONE	X				No proporciona información al respecto.
	Note: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de código SUI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio	Tipo de sistemas de medición a utilizar, siendo estos: Sistema de Medición Avanzada (AMI) y Sistema de Medición Bidireccional, entendiéndose que este último debe ser AMI. Así mismo, los sistemas de medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado	X				
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (tipo granja, sobre techos/canchas o cualquier otra denominación detallando la capacidad total a instalar en kW.	X				
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas	X				
	El documento está debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados		X			Los datos generales del proyecto están incompletos. Se requiere validar que el valor total y el valor solicitado al PRONE de la Carta de Presentación sean los mismos que figuran en otros documentos. Por tanto estos valores deben estar contemplados en ella.	
	El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red	X					
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				De conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV. PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.	
2		Firmada por el Tomador y la aseguradora		X			Se registra únicamente la firma de la aseguradora. Falta la firma del tomador
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	X				
		Tiene como amparos: i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE ii) el incumplimiento de los compromisos del Operador de Red en su propio plan de inversión en normalización de redes iii) los riesgos derivados de la no suscripción del contrato por parte del operador de red en el proyecto de resolución.	X				
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.	X				
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.	X				
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia	X				
		En caso de presentar más de un proyecto, se podrá constituir una sola garantía siempre que la misma asegure el 5% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de las carpetas de los proyectos)	X				
		El documento debe estar en formato PDF, no debe presentar alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				La póliza debe contar con la firma del Tomador. Así, conforme con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV. PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.
		Certificar la calidad actual de los barrios como subnormales de acuerdo con el Plan de Ordenamiento Territorial- POT, Plan Básico de Ordenamiento Territorial – PBOT o Esquema de Ordenamiento Territorial – EOT del que trata la Ley 388 de 1997	X				No aporta formato
3		Certifica la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizados las redes eléctricas	X				No aporta formato
		Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas de(los) barrio(s) subnormal(es).	X				No aporta formato
		Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la "Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres".	X				No aporta formato
		Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentren(n) en litigio por la propiedad.	X				No aporta formato
		Que concorde y esté de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMI y/o bidireccional AMI según sea el caso).	X				No aporta formato
		Compromiso de acompañar las socializaciones a las comunidades objeto del proyecto con el fin de garantizar el compromiso y participación de las comunidades	X				No aporta formato
		Que el proyecto no ha sido presentado a otros fondos o fuentes de financiación pública destinados al mismo alcance, objetivo, ubicación, usuarios, entre otras características de este.	X				No aporta formato
		Formato "Certificación Entidad Territorial" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X				No aporta formato
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X				No aporta formato
		El documento es expedido en el año en curso (2025)	X				No aporta formato
	El documento se encuentra en formato PDF.	X				No aporta formato	
	El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones.	X				No aporta formato	
	En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.	X				No aporta formato	
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				Debe aportar el Certificado de la entidad territorial. Así, conforme con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV. PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello	

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

2 de 9

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACION DE ENERGIA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LAS AMERICAS, TUSANDOLA, LA ESMERALDA, LOS CHILCOS, LAS CRUCES, YERBABUENA, EL PLACER Y EL TEJAR DEL MUNICIPIO DE IPIALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:		2025
No. De Usuarios	1831	No. De Beneficiarios:	1831	Fecha de Evaluación:	27/06/2025		Código SUI	560, 567, 568, 561, 562, 565, 566, 570	
Valor total del Proyecto:	\$ 19.313.185.004	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 19.313.185.004	Valor de Co-financiación (si aplica):	0		Usuarios Registrados en SUI	1831	
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				
9	Formatos diligenciados	Anexo 1 "Información del proyecto"	Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X				https://minenergia.gov.co-my.sharepoint.com/:share?d=7d4e7a2f5a5e52f68UPd7CND0SPN8E8NzF5share4%20document%2F15%20%2FCONDC05NzF4%2F%2FPRONE%2F2%2F%20Convenio%2FCONVOCATORIA%2FPRONE%2F0001%202025%2FResultados%20del%20adula%20a%20del%20Proceso%2Fase%20%20%20Basis%2F%2F%20Proyecto%20Recursos%2FCEDE	
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X					
			El documento se encuentra en formato PDF.	X					
		Anexo 2 "Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala"	El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X					
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X				
			Formato "Anexo 2 Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.			X			No se evidencia la relación de inicio y fin de contrato
		Anexo 3 "Cronograma"	Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X					https://minenergia.gov.co-my.sharepoint.com/:share?d=7d4e7a2f5a5e52f68UPd7CND0SPN8E8NzF5share4%20document%2F15%20%2FCONDC05NzF4%2F%2FPRONE%2F2%2F%20Convenio%2FCONVOCATORIA%2FPRONE%2F0001%202025%2FResultados%20del%20adula%20a%20del%20Proceso%2Fase%20%20%20Basis%2F%2F%20Proyecto%20Recursos%2FCEDE
			El documento se encuentra en formato PDF.	X					
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X					
Anexo 3 "Cronograma"	Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X			El cronograma excede la fecha 31 de julio de 2020			
	Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X				https://minenergia.gov.co-my.sharepoint.com/:share?d=7d4e7a2f5a5e52f68UPd7CND0SPN8E8NzF5share4%20document%2F15%20%2FCONDC05NzF4%2F%2FPRONE%2F2%2F%20Convenio%2FCONVOCATORIA%2FPRONE%2F0001%202025%2FResultados%20del%20adula%20a%20del%20Proceso%2Fase%20%20%20Basis%2F%2F%20Proyecto%20Recursos%2FCEDE			
	El documento se encuentra en formato PDF.	X							
El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X		No se encuentra firmado por el representante legal					
Anexo 3 "Cronograma"	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				El anexo 3 debe contar con la firma del representante legal. Así, de conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV. PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.			
	OBSERVACIONES ADICIONALES								
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE	NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR	X		


 Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACION DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LAS AMÉRICAS, TUSANDOLA, LA ESMERALDA, LOS CHILCOS, LAS CRUCES, YERABUENA, EL PLACER Y EL TEJAR DEL MUNICIPIO DE IPALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:	2025			
No. De Usuarios	1831	No. De Beneficiarios:	1831	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	560, 567, 568, 561, 562, 565, 566, 570			
Valor total del Proyecto:	\$ 19.313.185.004	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 19.313.185.004	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	1830			
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										
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				B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 1. Memorias de Cálculo y diseños eléctricos			
		Ítem del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Órgano del RETIE" del Título 3 "Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024:	X							
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.								
		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							
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico	X							
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.	X							
		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							
		j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes	X							
		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 conductorio.)	X							
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.			X					
		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 cortacables y volumen de encerramientos (cajas, conduletas, armarios, etc.)			X					
		o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia.	X							
		p. Cálculos de regulación (Incluir el soporte de los valores permitidos por el OR)		X		El cálculo es presentado sin embargo es de mencionar que todos los documentos que hagan parte del proyecto deben estar firmados por el profesional competente				
		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							
	Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid	X								
	Cálculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE que se pueda conectar en cumplimiento de la Resolución CREG 174 de 2021		X	En el cálculo de transformadores no se logra identificar la cantidad de unidades de AGPE a instalar y la capacidad total asociada para determinar el cumplimiento de la capacidad máxima del 50%						
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X								
1.1	Planos y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluya: - Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, reconectores, seccionadores, etc) - Identificación de la derivación de la red al usuario (acometida) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar calles, carreras y puntos cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.		X		Se solicita allegar los planos en pdf debidamente firmados por el profesional competente. En los planos asociados no se identifican las viviendas ni las acometidas con la distancia de acometida y características del conductor Se debe incluir la descripción de calles y carreras Se solicita que el plano de red de MT y BT incluya el la ubicación de AGPE con conexión a transformador asociado	B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 1. Memorias de Cálculo y diseños eléctricos			
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya: - El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador) - Calibres de los conductores y su longitud - Protecciones - Grupo de medida - Sistema de puesta a tierra - Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad - Diagrama unifilar del sistema AGPE.		X		Se solicita allegar los diagramas unifilares en pdf debidamente firmados por el profesional competente. No se evidencia el diagrama unifilar de las redes existentes En el diagrama de AGPE se solicita claridad como estaría distribuido el sistema de medición para el AGPE y para cada una de las viviendas. En el documento de Diagrama unifilar (plano), no se encuentran los diagramas de la red de normalización que incluya el AGPE.				
		Detalles de cortes horizontales y verticales: - Distancias de seguridad y de trabajo - Dimensiones de los equipos - Ruta de conductores - Entrada de acometida - Detalle de la red aérea - Detalle de montaje del transformador - Detalle de puesta a tierra del transformador - Detalle de la instalación del sistema AGPE.		X		Se solicita allegar los planos en pdf debidamente firmados por el profesional competente.				
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica		X		En la documentación técnica aportada no se evidencia el cumplimiento del requisito.				
		Planos en formato DWG y PDF con rotulo, convenciones, capas y bloques		X		No se evidencian los planos en formato PDF				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X							
		2	Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados	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..		X			Se debe referenciar y firmar los profesionales competentes que realizaron los diseños	B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 2. Aporte a título gratuito los diseños
				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:		NORMALIZACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACION DE ENERGIA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LAS AMERICAS, TUSANDOLA, LA ESMERALDA, LOS CHILCOS, LAS CRUCES, YERABUENA, EL PLACER Y EL TEJAR DEL MUNICIPIO DE IPALIES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:		2025							
No. De Usuarios		1831		No. De Beneficiarios:		1831		Fecha de Evaluación:		27/06/2025	Código SUI		560, 567, 568, 561, 562, 565, 566, 579			
Valor total del Proyecto:		\$ 19.313.185.004		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 19.313.185.004		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0	Usuarios Registrados en SUI		1830			
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		
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.	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.						X						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.	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.						X						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	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 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020									X			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	Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021. 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.									X			No se evidencia la capacidad del AGPE por cada transformador a instalar, de tal forma que se pueda verificar el cumplimiento del límite de capacidad máxima igual al 50% No se observa el análisis y aprobación del OR para la conexión de los AGPE con entrega de excedentes	B-2 Documentos Técnicos 2. Diseño Eléctrico 6. Descripción del sistema AGPE	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X								
7	Análisis de Alternativas	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: -Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local -Criterios de selección -Costos, ventajas y desventajas de cada tipología -Selección final -Conclusiones.						X						B-2 Documentos Técnicos 3. Análisis de Alternativas		
		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.									X					
		El documento cuenta con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cédula de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.						X								
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X								
8	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluya: -Marco normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de AOM, 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.									X			B-2 Documentos Técnicos 4. Esquema de sostenibilidad		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X								
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.									X			En el proyecto alegado no se evidencia el documento asociado al requisito	B-2 Documentos Técnicos 5. Análisis de Riesgos	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X								
OBSERVACIONES ADICIONALES																
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 Todos los cambios que se realicen que implique modificar otros documentos de cualquier componente, se deben actualizar para la subsanación																
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE		DEBE SUBSANAR		X		

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

7 de 9

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACION DE ENERGIA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LAS AMERICAS, TUSANDOLA, LA ESMERALDA, LOS CHILCOS, LAS CRUCES, YERBABUENA, EL PLACER Y EL TEJAR DEL MUNICIPIO DE IPIALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:		2025	
No. De Usuarios		1831	No. De Beneficiarios:		1831	Fecha de Evaluación:		27/06/2025	Código SUI	560, 567, 568, 561, 562, 565, 566, 579
Valor total del Proyecto:		\$ 19.313.185.004	Valor Solicitado al PRONE:		\$ 19.313.185.004	Valor de Cofinanciación (si aplica):		0	Usuarios Registrados en SUI	1830
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	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X				
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				https://minenergiasci.sharepoint.com/:forms/Forms/2025PRONOPROCESO%20PRONE%20PRONOS%20DOCUMENTOS/15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001%202025/Requisitos%20de%20ejecucion/2025Requisitos%20de%20ejecucion/CTOENAPR001
		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

 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACION DE ENERGIA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LAS AMERICAS, TUSANDOLA, LA ESMERALDA, LOS CHILCOS, LAS CRUCES, YERABUENA, EL PLACER Y EL TEJAR DEL MUNICIPIO DE IPIALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:		2025		
No. De Usuarios		1831	No. De Beneficiarios:		1831	Fecha de Evaluación:		26/06/2025	Código SUI	560, 567, 568, 561, 562, 565, 566, 570	
Valor total del Proyecto:		\$ 19.313.185.004	Valor Solicitado al PRONE:		\$ 19.313.185.004	Valor de Cofinanciación (si aplica):		0	Usuarios Registrados en SUI	1830	
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
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025											
1	Plan de accion de responsabilidad social	Documento en el formato "Plan de Accion Social"					X		El nombre de la empresa de Operador de Red aparece al principio del documento en SIGLAS y en la carta de presentación aparece completo.		B4-Documentos Plan de Acción Social
		Nombre del Proyecto				X					
		Departamento				X					
		Cantidad de usuarios					X		El número de usuarios no coincide entre los que estan en la carta de presentación y en el anexo 1. En la carta de presentación aparecen 1.831 usuarios y en el anexo (1) 1.830. Se debe corregir, de tal forma que en el formato PAS aparezca el dato correcto, ya que indicaron en dicho formato que son 1.831.		
		Objetivos específicos del plan de accion social				X					
		Etapas para la ejecución de actividades				X					
		Etapa 1 - Actividades previas a la contratación de obra y contratación									
		a. Realizar documento de diagnostico comunitario b. Realizar 3 socializaciones c. Diseño metodológico del proceso pedagogico d. Desarrollar 3 talleres presenciales e. Desarrollar minimo 2 espacios de formacion destinados a la Normalizacion de Redes Electricas f. Diseñar un aestrategia para fortalecer la comunicacion entre la ciudadanía y el ejecutor				X					
		Etapa 2 - Actividades de suministro y construcción de obras									
		a. Realizar 4 socializaciones b. Realizar 2 talleres presenciales c. Realizar 2 talleres presenciales d. Realizar 2 talleres de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual e. Se realizara 1 taller sobre Administracion, Operacion y Mantenimiento (AOM) f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementacion de la estrategia de comunicacion con la ciudadanía y recepcion de PQRSF. g. Se realizara 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes h. Se realizara 1 taller de refuerzo sobre AOM i. Desarrollar 1 espacio en jornada en territorio para identificar y abordar dudas de la comunidad j. Elaborar un listado final de los usuarios k. Se realizara la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Accion de Responsabilidad Social. l. Se realizara 1 ultimo taller de refuerzo sobre AOM				X					
		Identifica el presupuesto del Plan de Accion Social					X		El valor del presupuesto asignado al PAS corresponde al 1,4% del valor total del proyecto.		
		Identifica la fecha de inicio y fin del PAS				X					
		Identifica el periodo de duracion del PAS				X					
		El documento se encuentra firmado en la presente vigencia				X					
		El documento se encuentra firmado por el Representante Legal				X					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			Debe subsanar el título del documento conforme al nombre completo del OPERADOR, y subsanar el número de usuarios de tal forma que coincida con los demás formatos remitidos. Especialmente la carta de presentación y el anexo 1.				
OBSERVACIONES ADICIONALES											
<p>Debe subsanar el título del documento PAS conforme al nombre completo del OPERADOR, y subsanar el número de usuarios de tal forma que coincida con los demás formatos remitidos. Especialmente la carta de presentación y el anexo 1, ya que aparecen números de usuarios distintos. Adicionalmente, tras la revisión del PAS presentado, se evidencia que se asignó únicamente el 1% del valor total del proyecto de normalización al componente social, lo cual representa un monto aproximado de \$170 millones. Esta asignación resulta insuficiente si se tiene en cuenta que el proyecto está dirigido a impactar a 1.830 usuarios. Se considera que está asignación no permitirá garantizar el cumplimiento efectivo de las actividades previstas en el PAS, a pesar de que el operador certifica su cumplimiento.</p> <p>De igual forma, se identifican inconsistencias en la estructura del plan, particularmente en lo relacionado con la ejecución territorial de las actividades. Por ejemplo, se plantea la participación de un único capacitador para atender a la totalidad de usuarios, lo cual no es técnica ni logísticamente viable. Lo anterior no permitirá garantizar la cobertura, la calidad y la eficacia del proceso de socialización, formación y acompañamiento comunitario.</p> <p>En ese sentido se recomienda revisar y ajustar el presupuesto del PAS, detallando los costos asociados a cada actividad e incluyendo una estimación realista de los recursos humanos y logísticos requeridos. El diseño del PAS debe ser coherente con el número de usuarios a beneficiar y con los objetivos sociales del proyecto, a fin de garantizar su viabilidad, sostenibilidad e impacto.</p>											
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto						FAVORABLE	NO FAVORABLE		DEBE SUBSANAR	X	