





|  Matriz de verificación de requisitos | | | | | | | |
|---|--|--|---------------|--------------------------------------|------------|--|-------------------------|
| CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025 | | | | | | | |
| Nombre del Proyecto: | | NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA YBAA TENSIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL GIRASOLES | | | | Vigencia: | 2025 |
| No. de Usuarios: | 70 | No. de Beneficiarios: | 70 | Fecha de Evaluación: | 10/02/2025 | Código SUI | 418365375, 328964288 |
| Valor total del Proyecto: | \$650.944.671,00 | Valor Solicitado al PRONE: | \$650.944.671 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 70 |
| EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | |
| | | | | CUMPLE | | | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025 | | | | SI | NO | N/A | Observaciones |
| B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025 | | | | | | | |
| 1 | <p>Carta de presentación con la solicitud de recursos debidamente suscrita por el representante legal y en el formato adjunto "Formato Carta de presentación".</p> <p>Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de códigos SUI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio</p> | Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | Código(s) SUI del(los) barrio(s). | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | Número de usuarios registrados en el SUI | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | Número de usuarios a normalizar | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | Valor total del proyecto | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | Valor de cofinanciación (cuando aplique) | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | Valor solicitado al PRONE | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | 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 | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (tipo granja, sobre techos/canchas o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en kW. | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| 2 | Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el Tomador y la aseguradora | El documento está debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | Certificado de Extensión y Representación Legal expedido por la Cámara de Comercio, con una vigencia de expedición no superior a treinta (30) días calendario. | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red | | x | | No se adjunta en el formato anexo correspondiente a la presente convocatoria | |
| | | Firmada por el Tomador y la aseguradora | | x | | La póliza adjunta no corresponde a los requerimientos establecidos en la presente convocatoria | |
| | | El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario | | x | | La póliza adjunta no corresponde a los requerimientos establecidos en la presente convocatoria | |
| | | 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 póliza adjunta no corresponde a los requerimientos establecidos en la presente convocatoria | |
| | | La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto. | | x | | La póliza adjunta no corresponde a los requerimientos establecidos en la presente convocatoria | |
| | | Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos. | | x | | La póliza adjunta no corresponde a los requerimientos establecidos en la presente convocatoria | |
| | | Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia | | x | | La póliza adjunta no corresponde a los requerimientos establecidos en la presente convocatoria | |
| | | 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 | | La póliza adjunta no corresponde a los requerimientos establecidos en la presente convocatoria | |
| 3 | <p>Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"</p> | 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 | | La póliza adjunta no corresponde a los requerimientos establecidos en la presente convocatoria | |
| | | 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 | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizadas las redes eléctricas | | x | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | 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 del(los) barrio(s) subnormal(es). | | x | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | 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 | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentra(n) en litigio por la propiedad. | | x | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | Que conoce y está 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 | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | Compromiso de acompañar las socializaciones a las comunidades objeto del proyecto con el fin de garantizar el compromiso y participación de las mismas. | | x | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | 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 | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | 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 | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | Los datos se encuentran correctamente diligenciados. | | x | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | El documento es expedido en el año en curso (2025) | | x | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | El documento se encuentra en formato PDF. | | x | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones. | | x | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | 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 | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |
| | | El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna Sirgas origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio | | x | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria | |

| | | | | | | | |
|---|--|--|---------------|--------------------------------------|------------|---|---|
|  <div>Matriz de verificación de requisitos</div> | | | | | | | |
| CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025 | | | | | | | |
| Nombre del Proyecto: | | NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA BAJA TENSIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL GIRASOLES | | | | Vigencia: | 2025 |
| No. de Usuarios | 70 | No. de Beneficiarios: | 70 | Fecha de Evaluación: | 10/02/2025 | Código SUI | 418365375, 328964288 |
| Valor total del Proyecto: | \$650.944.671,00 | Valor Solicitado al PRONE: | \$650.944.671 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 70 |
| EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | |
| | | | | CUMPLE | | | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025 | | | | SI | NO | N/A | Observaciones |
| 4 | Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar" | Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta. | | x | | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria |
| | | Los datos se encuentran correctamente diligenciados. | | X | | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria |
| | | El documento se encuentra firmado por el representante legal. | | x | | | El formato no corresponde al de la presente convocatoria |
| 5 | Acuerdo para la atención de los usuarios normalizados y en el formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" (si aplica) | Formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" diligenciado en su totalidad, en el que conste el compromiso del comercializador frente a la atención de usuarios normalizados y que podrá ser modificado en atención a los acuerdos realizados entre el operador de red y el comercializador. | | | x | | |
| | | Los datos se encuentran correctamente diligenciados. | | | x | | |
| | | El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador. | | | x | | |
| 6 | Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red" | Financiar y brindar el apoyo técnico y financiero a los usuarios beneficiados del proyecto, siempre que así se pacte con ellos. | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Compromiso en la contratación de personal local que cumpla con los perfiles requeridos | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Listado de usuarios a beneficiar posterior al replanteo y previo al inicio de obras | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Compromiso a realizar la administración, operación, mantenimiento y reposición de la infraestructura de normalización | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Se compromete a realizar la COMERCIALIZACIÓN de la energía eléctrica requerida y/o inyectada a la red por los nuevos usuarios y/o por los sistemas de autogeneración a pequeña escala (AGPE) de acuerdo con la regulación vigente | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Compromiso de realizar las socializaciones y acompañamiento social necesarios a las comunidades objeto del proyecto antes y durante su ejecución con el fin de garantizar el compromiso y participación de estas | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | El representante legal manifiesta bajo la gravedad del juramento, que no se encuentra incurso en inhabilidades o incompatibilidades previstas en la Ley, en especial la Ley 80 de 1993 y la Ley 1150 de 2007 | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Compromiso de establecer ellos puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la convocatoria | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Compromiso de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos. | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Formato "Certificación Operador de Red" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta. | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | Los datos se encuentran correctamente diligenciados. | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | El documento se encuentra en formato PDF. | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| | | El documento se encuentra firmado por el representante legal. | | x | | | La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consign. |
| 7 | Indemnidad del comité evaluador en el formato: "Indemnidad del Comité Evaluador", en el que se especifique: | Principio de buena fe y veracidad de la información | | x | | | No aporte |
| | | Cumplimiento normativo | | x | | | No aporte |
| | | Asunción de responsabilidad e indemnidad | | x | | | No aporte |
| | | El formato no deberá presentar modificaciones, alteraciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta, de lo contrario el formato deberá ser subsanado | | x | | | No aporte |
| 8 | Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI. | Expedido en la vigencia 2025 | | x | | | Se aporta un documento con fecha del 2024 |
| | | Relación de el(los) nombre(s) del(los) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI | | x | | | Se aporta un documento con fecha del 2024 |
| | | Número de usuarios registrados por barrio | | x | | | Se aporta un documento con fecha del 2024 |
| 9 | Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica). | Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta. | | | x | | |
| | | Si el documentos que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación al cual debe estar entre el 3% y 90% del valor total asociado a normalización | | | x | | |
| | | Debe indicar el valor numérico de cofinanciación | | | x | | |
| | | Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024 | | | x | | |
| | | Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida. | | | x | | |
| | | Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con destinación específica para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito. | | | x | | |
| | | Los datos se encuentran correctamente diligenciados. | | | x | | |
| El documento se encuentra en formato PDF. | | | x | | | | |
| El documento se encuentra firmado por el representante legal. | | | x | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---|--|--|---------------|--------------------------------------|--|---|-----------------------------|----------------------|
| <div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div> | | | | | | | | | | |
| CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025 | | | | | | | | | | |
| Nombre del Proyecto: | | NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA YBAJA TENSIÓN YMONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL GIRASOLES | | | | | Vigencia: | | 2025 | |
| No. de Usuarios | | 70 | No. de Beneficiarios: | | 70 | Fecha de Evaluación: | | 10/02/2025 | Código SUI | 418365375, 328964288 |
| Valor total del Proyecto: | | \$650.944.671,00 | Valor Solicitado al PRONE: | | \$650.944.671 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 70 |
| EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE | | | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025 | | | | | | CUMPLE | | | Observaciones | |
| | | | | | | SI | NO | N/A | | |
| 10 | 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 | | El Anexo 1 se entrega en un formato diferente al requerido. | | | |
| | | | Los datos se encuentran correctamente diligenciados. | | x | | El Anexo 1 se entrega en un formato diferente al requerido. | | | |
| | | | El documento se encuentra en formato PDF. | | x | | El Anexo 1 se entrega en un formato diferente al requerido. | | | |
| | | | El documento se encuentra firmado por el representante legal. | | x | | El Anexo 1 se entrega en un formato diferente al requerido. | | | |
| | | Anexo 2 "Cronograma" | Formato "Anexo 2 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta. | | x | | El cronograma se entrega en un formato diferente al requerido. | | | |
| | | | Los datos se encuentran correctamente diligenciados. | | x | | El cronograma se entrega en un formato diferente al requerido. | | | |
| | | | El documento se encuentra en formato PDF. | | x | | El cronograma se entrega en un formato diferente al requerido. | | | |
| | | | El documento se encuentra firmado por el representante legal. | | x | | El cronograma se entrega en un formato diferente al requerido. | | | |
| Se observa que la entrega inicial del proyecto fue elaborada conforme al año anterior, por lo cual la documentación presentada en la etapa de subsanación debe ajustarse a la normativa vigente, considerando las disposiciones actuales que regulan las soluciones con la inclusión de sistemas de AGPE. | | | | | | | | | | |
| De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto | | | FAVORABLE | | | NO FAVORABLE | | | DEBE SUBSANAR | X |




Matriz de verificación de requisitos

CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025

| | | | | | | | |
|---------------------------|---|----------------------------|------------------|--------------------------------------|------------|-----------------------------|----------------------|
| Nombre del Proyecto: | NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL GIRASOLES | | | | Vigencia: | 2025 | |
| No. de Usuarios | 70 | No. de Beneficiarios: | 70 | Fecha de Evaluación: | 10/03/2025 | Código SUI | 418365375, 328964288 |
| Valor total del Proyecto: | \$650.944.671,00 | Valor Solicitado al PRONE: | \$650.944.671,00 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 70 |

| EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | |
|--|---------------------------------------|--|-----------|--------------|--------------|---|---------------|
| | | | | CUMPLE | | | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025 | | | | SI | NO | N/A | Observaciones |
| B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025 | | | | | | | |
| DISEÑO CIVIL | | | | | | | |
| 1 | Memorias de cálculo y Diseños civiles | Nombre del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto, el documento está firmado. | | X | | Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento. | |
| | | Formato "Memorial de Responsabilidad diseño y cálculos de la Cimentación" y/o "Memorial de Responsabilidad diseño y cálculos de la Estructura" según corresponda, firmado. | | X | | Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento. | |
| | | Copia de tarjeta profesional | | X | | Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento. | |
| | | Certificado de vigencia no mayor a tres (3) meses) a partir de la fecha de publicación de la resolución, expedido por el COPNIA. | | X | | Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento. | |
| 2 | Planos Estructurales | Reflejan el diseño de la cimentación y la estructura, firmados por el o los profesionales diseñadores. | | X | | Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento. | |
| 3 | Estudio de suelos | Documento contiene las características y recomendaciones para la cimentación, conforme a la norma NSR-10, firmado por el profesional responsable. | | X | | Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento. | |
| 4 | Aporte a título gratuito al MME | Formato Aporte a Título Gratuito –"Cimentación" y/o "Aporte a Título Gratuito - Estructura" según corresponda, firmado. | | X | | Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento. | |
| OBSERVACIONES ADICIONALES | | | | | | | |
| <p>Nota: Realizar las correcciones correspondientes en los apartados B-1) Documentos Administrativos/Jurídicos, B-2) Documentos Técnicos y B-3) Documentos Económicos de la Convocatoria PRONE No. 002 de 2025, con el fin de incorporar y reflejar de manera adecuada la inclusión del sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE) dentro de la estructura y alcance del proyecto así como contemplar las alternativas y presentar el análisis de selección.</p> <p>Asimismo, se observa que la entrega inicial del proyecto fue elaborada conforme al año anterior, por lo cual la documentación presentada en la etapa de subsanación debe ajustarse a la normativa vigente, considerando las disposiciones actuales que regulan los sistemas de AGPE.</p> <p>Estos ajustes deben garantizar la coherencia técnica, normativa y económica del proyecto en el marco de la Convocatoria PRONE No. 002 de 2025.</p> | | | | | | | |
| De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto | | | FAVORABLE | | NO FAVORABLE | | DEBE SUBSANAR |
| | | | | | | | X |


4 de 8



Matriz de verificación de requisitos

CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025

| | | | | | | | |
|---|--|--|---------------|---|------------|---|--|
| Nombre del Proyecto: | NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL GIRASOLES | | | | Vigencia: | 2025 | |
| No. de Usuarios | 70 | No. de Beneficiarios: | 70 | Fecha de Evaluación: | 10/02/2025 | Código SUI | 418365375, 328964288 |
| Valor total del Proyecto: | \$650.944.671,00 | Valor Solicitado al PRONE: | \$650.944.671 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 70 |
| EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | |
| | | | | CUMPLE | | | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025 | | | | SI | NO | N/A | Observaciones |
| | | | | B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025 | | | |
| DISEÑO ELÉCTRICO | | | | | | | |
| 1 | Memorias de cálculo | Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto. | X | | | | |
| | | 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 | | | No se contempla la inclusión de sistema de AGPE. |
| | | 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 | | | No se evidencia la implementación obligatoria de sistemas de AGPE según lo dicta la reglamentación actual. |
| | | Con relación al literal l del artículo 3.3.1.1 Diseño Detallado del Título 3 – DISEÑO DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS se deberá presentar el cálculo mecánico de estructuras y elementos de sujeción y soporte de las redes de distribución para los proyectos de normalización con AGPE. | | X | | | No se evidencia la implementación obligatoria de sistemas de AGPE según lo dicta la reglamentación actual. |
| | | Con relación al literal l del artículo 3.3.1.1 Diseño Detallado del Título 3 – DISEÑO DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS deben entregar los estudios que el tipo de instalación requiere para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas (calculadas según la NSR-10, título A), carga muerta (propio peso, accesorios, redes), carga viva (peso de los operadores, equipos de mantenimiento), cargas de viento (presiones de vientos y altura del elemento), para los proyectos de normalización. | X | | | | En la sección 2.11. CÁLCULO MECÁNICO DE ESTRUCTURAS Y DE ELEMENTOS DE SUJECIÓN DE EQUIPOS, en el apartado de esfuerzos en los conductores al calcular la fuerza del viento en 1m de conductor (Fv) del conductor Cuádruplex Aluminio 3x2+2 AWG (20mm), se usó el diámetro del conductor ACSR 2 (8mm) alterando así el cálculo en adelante. |
| | | Cantidad y capacidad de transformadores | | X | | | En la sección 2.12. CÁLCULO Y COORDINACIÓN DE PROTECCIONES CONTRA SOBRE CORRIENTES Y SOBRETENSIONES se realiza la selección de fusibles de 1A para transformadores de 30kVA aún sabiendo que la tensión nominal calculada es de 1.31A. |
| | | Cantidad y capacidad de sistemas AGPE (On-Grid) | | X | | | No se evidencia la implementación obligatoria de sistemas de AGPE según lo dicta la reglamentación actual. |
| | | Especificar el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concéntrico. | X | | | | |
| | Cargas iniciales y futuras: Cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro podrán tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe “PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 - 2038” o aquel más actualizado. Así mismo, también lo podrán basar en los históricos de consumo del área de influencia. | X | | | | | |
| 2 | Planos y esquemas eléctricos | Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas anexando la documentación en formato .pdf y .DWG, que incluya: -Estructuras de redes de M.T y B.T existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados. -Identificar la derivación de la red al usuario (acometida). -Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión. | | X | | | En los planos y esquemas no se realiza la integración de los sistemas AGPE |
| | | Diagrama unifilar existente anexando la documentación en formato .pdf y .DWG, que incluya: -Red de MT existente con la cual se alimenta el transformador de distribución de la zona. -Transformador(es) de distribución existente(s) en la zona de influencia del proyecto. -Macromedidores existentes y/o equipos que permitan hacer seguimiento al consumo de los usuarios beneficiados del proyecto. | X | | | | |
| | | Diagrama unifilar proyectado anexando la documentación en formato .pdf y .DWG: -Transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador, DPS). -Protecciones. -Sistema de Puesta a Tierra. -Especificar la conexión desde el generador con su respectiva capacidad hasta el punto de conexión, así mismo el sistema de medida y cantidad de usuarios a beneficiar. | X | | | | |
| | | Detalles (cortes horizontales y verticales), anexando la documentación en formato .pdf y .DWG: -Dimensiones de los equipos. -Ruta de conductores. -Entrada de acometida. -Detalle de red aérea. -Detalle del montaje del transformador. -Detalle de puesta a tierra del transformador. -Detalle de la instalación del sistema AGPE (On-Grid). | | X | | | No se evidencia la implementación obligatoria de sistemas de AGPE según lo dicta la reglamentación actual. |
| | | | | | | | |
| 3 | Sistema AGPE | Estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación con su respectivo dimensionamiento, memorias de cálculo, planimetría y especificaciones técnicas | | X | | | No se evidencia la implementación obligatoria de sistemas de AGPE según lo dicta la reglamentación actual. |
| | | Consumo básico a suplir debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el literal a) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021. La sumatoria de la potencia máxima declarada de todos los GD y AGPE que entregan energía a la red, en un mismo circuito de nivel de tensión 1, debe ser igual o menor al 50% de la capacidad nominal del circuito, transformador o subestación donde se solicita el punto de conexión (...). | | X | | | No se evidencia la implementación obligatoria de sistemas de AGPE según lo dicta la reglamentación actual. |
| | | "Carta de Compromiso del Operador de Red" debidamente firmada, mediante el cual se compromete a asumir las condiciones, modificaciones y/o situaciones que conlleve el superar el 50% (cuando aplique), debidamente firmado por el profesional competente. | | X | | | No se evidencia la implementación obligatoria de sistemas de AGPE según lo dicta la reglamentación actual. |
| 4 | Aporte a título gratuito al MME | Aporte a título gratuito especificando el nombre del proyecto, firmado por el profesional, con cédula de ciudadanía y número de matrícula profesional. | X | | | | |
| 5 | 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 | | | Se adjunta el certificado de vigencia del ingeniero con fecha del 17 de abril del 2024 excediendo los 3 meses de vigencia requeridos a partir de la publicación de la resolución 40432. |
| 6 | 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 | | | Se debe actualizar la fecha de expedición del documento, dado que actualmente hace referencia a la cila "de acuerdo con la Resolución No. 48310 del 08/08/2024", la cual debe ajustarse conforme a la resolución y fecha vigentes. |
| 7 | 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 MME 40072 del 29 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020, para los proyectos de Normalización. | | X | | | Actualizar fecha de expedición del documento |
| | | Descripción de los sistemas de medición de generación y consumo cumpliendo lo dispuesto en el parágrafo del artículo 2.2.3.2.4.9 del Decreto 384 de 2017, para los proyectos de AGPE. | | X | | | No se evidencia la implementación obligatoria de sistemas de AGPE según lo dicta la reglamentación actual. |



Matriz de verificación de requisitos

CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025

| | | | | | | | |
|---------------------------|---|----------------------------|---------------|--------------------------------------|------------|-----------------------------|----------------------|
| Nombre del Proyecto: | NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL GIRASOLES | | | | Vigencia: | 2025 | |
| No. de Usuarios | 70 | No. de Beneficiarios: | 70 | Fecha de Evaluación: | 10/02/2025 | Código SUI | 418365375, 328964288 |
| Valor total del Proyecto: | \$650.944.671,00 | Valor Solicitado al PRONE: | \$650.944.671 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 70 |

| EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE | | | Verificación | | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | |
|---|---------------------------|---|--------------|----|-----|--|--|
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025 | | | CUMPLE | | | Observaciones | |
| | | | SI | NO | N/A | | |
| 8 | 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: - Análisis comparativo entre los diferentes tipos de soluciones AGPE a implementar, teniendo en cuenta la disponibilidad del recurso, impacto ambiental, impacto social, Nivel de estudios y dificultad de implementación. - Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local - Criterios de selección - Costos, ventajas y desventajas de cada tipología - Selección final - Conclusiones. | | X | | No presenta implementación obligatoria de sistemas de AGPE según lo dicta la reglamentación actual. Se presentan 3 alternativas por separado usando plantillas de comunidades energéticas del ministerio de minas y energía sin hacer la integración correcta a la localización específica así como sin presentar una adecuada comparación y selección de alternativa para el proyecto actual. | |
| | | 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, debe incluir el nombre completo del proyecto y su ubicación. | | X | | No presenta el documento | |
| | | El documento debe contar con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cedula de ciudadanía y matrícula profesional. | | X | | No presenta el documento | |
| 9 | Esquema de sostenibilidad | Esquema de sostenibilidad que incluya: Marco normativo -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. | | X | | No presenta la documentación | |
| 10 | 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 | | | | |


OBSERVACIONES ADICIONALES


Nota: Realizar las correcciones correspondientes en los apartados **B-1) Documentos Administrativos/Jurídicos**, **B-2) Documentos Técnicos** y **B-3) Documentos Económicos** de la Convocatoria PRONE No. 002 de 2025, con el fin de incorporar y reflejar de manera adecuada la inclusión del sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE) dentro de la estructura y alcance del proyecto así como contemplar las alternativas y presentar el análisis de selección.

Asimismo, se observa que la entrega inicial del proyecto fue elaborada conforme al año anterior, por lo cual la documentación presentada en la etapa de subsanación debe ajustarse a la normativa vigente, considerando las disposiciones actuales que regulan los sistemas de AGPE.

Estos ajustes deben garantizar la coherencia técnica, normativa y económica del proyecto en el marco de la Convocatoria PRONE No. 002 de 2025.

| | | | | | | |
|--|-----------|--|--------------|--|---------------|---|
| De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto | FAVORABLE | | NO FAVORABLE | | DEBE SUBSANAR | X |
|--|-----------|--|--------------|--|---------------|---|

|  Matriz de verificación de requisitos | | | | | | | |
|---|---|--|---------------|--------------------------------------|--------------|---|--|
| CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025 | | | | | | | |
| Nombre del Proyecto: | NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL GIRASOLES | | | | | Vigencia: | 2025 |
| No. de Usuarios | 70 | No. de Beneficiarios: | 70 | Fecha de Evaluación: | | Código SUI | 418365375, 328964288 |
| Valor total del Proyecto: | \$650.944.671.00 | Valor Solicitado al PRONE: | \$650.944.671 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 70 |
| EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025 | | | | CUMPLE | | | Observaciones |
| | | | | SI | NO | N/A | |
| B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025 | | | | | | | |
| 1 | Proyecto conforme a la MGA | Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coincidan con las subactividades presentadas en el presupuesto general. | | x | | | |
| 2 | Plan de inversiones quinquenal | Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyan los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación). | | | x | | No cuenta con documento que evidencie que No Aplica, de acuerdo a lo establecido en los requisitos de la resolución de la convocatoria |
| 3 | Análisis de Costos y presupuesto | Presupuesto general y el Análisis de Precios Unitarios (APU), en el cual se desglosen los ítems, actividades y demás componentes | | | x | | No se evidencia presupuesto relacionado a sistemas de AGPE |
| | | • Las redes de MT, BT, sistemas de medición, transformación, desmonte de infraestructura existente y sistemas de AGPE deben desagregarse como ítem de actividades. | | | x | | No se evidencia presupuesto relacionado a sistemas de AGPE |
| | | El tipo de cable, transformadores y sistemas AGPE debe estar especificado en los planos y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo. | | | x | | No se evidencia presupuesto relacionado a sistemas de AGPE |
| | | Debe existir relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto. | | | x | | No se evidencia presupuesto relacionado a sistemas de AGPE |
| | | El costo de retiro de redes existentes deben desagregarse como ítem y contener el APU respectivo, el cual no debe superar el 3% del valor total del proyecto. | | | x | | No se evidencia ítem de actividades relacionado al retiro de redes existentes |
| | | Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general | | | x | | No se presenta en el formato establecido dentro de la convocatoria |
| | | El APU, no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto | | x | | | |
| | | El porcentaje de servicio RET/IE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto | | x | | | |
| | | El plan de acción de responsabilidad social debe elaborarse como un anexo independiente del proyecto. Este anexo debe contener la desagregación de costos por actividades y su respectivo APU. El valor del PAS debe estar incluido en el presupuesto general del proyecto, este valor no debe superar el 7% del costo directo del proyecto. | | | x | | No se evidencia plan de acción de responsabilidad social |
| | | El valor del proyecto indicando las actividades a ejecutar, APU, y análisis de precios unitarios deberán presentarse en números enteros. | | x | | | |
| | | En los archivos digitales presentados se debe incluir el presupuesto en formato Excel editable y PDF firmado. | | x | | | |
| | | El presupuesto podrá incluir el valor de la interventoría el cual será hasta el 7% de los costos directos. | | | | x | |
| | | Estructura del presupuesto: se debe presentar con los siguientes subcapítulos: • Redes de media Tensión (MT) • Redes de baja tensión (BT) Sistema de medida • Transformación • Sistema AGPE • Desmonte de Infraestructura Existente Las actividades deben contener Numeración, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total. | | | x | | No se evidencia presupuesto relacionado a sistemas de AGPE |
| | | Análisis de Precios Unitarios Cada actividad debe contar con su APU, incluyendo. Equipos y herramientas, materiales, mano de obra y transporte. • Se deben presentar en formato editable y formulado. • La numeración de los ítems del APU deben coincidir con el presupuesto general. Equipos y Herramientas: Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total de cada herramienta y valor total del ítem de herramientas. • Los rendimientos deben ser consistentes con los de la mano de obra. • Las herramientas Especiales: aquellas con altos costos (telurómetro, grúa, equipo topográfico, GPS, etc) deben contar con soportes de cotización. Mano de obra: Incluye los diferentes tipos de personal, toma como referencia inicial el salario mínimo legal vigente. El desglose de la mano de obra debe incluir el tipo de personal, cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total de la mano de obra. Materiales y estudio de mercado: Deben estar sustentados en cotizaciones del mercado. | | | x | | No se evidencian cotizaciones o estudios de mercado que sustenten los APU presentados |
| OBSERVACIONES ADICIONALES | | | | | | | |
| Se observa que la entrega inicial del proyecto fue elaborada conforme al año anterior, por lo cual la documentación presentada en la etapa de subsanación debe ajustarse a la normativa vigente, considerando las disposiciones actuales que regulan las soluciones con la inclusión de sistemas de AGPE. | | | | | | | |
| De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto | | | FAVORABLE | | NO FAVORABLE | DEBE SUBSANAR | x |

| | | | | | | | | | | |
|---|--|---|----------------------------|-----------|---------------|--------------------------------------|-----------------------------------|---|-----------------------------------|----|
| <div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</div> | | | | | | | | | | |
| CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025 | | | | | | | | | | |
| Nombre del Proyecto: | | NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL GIRASOLES | | | | | Vigencia: | | 2025 | |
| No. de Usuarios | | 70 | No. de Beneficiarios: | | 70 | Fecha de Evaluación: | | Código SUI | 418365375, 328964288 | |
| Valor total del Proyecto: | | \$650.944.671,00 | Valor Solicitado al PRONE: | | \$650.944.671 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 70 |
| EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE | | | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | | |
| | | | | | | CUMPLE | | | | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025 | | | | | | SI | NO | N/A | Observaciones | |
| B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025 | | | | | | | | | | |
| 1 | Plan de accion de responsabilidad social | Documento en el formato "Plan de Accion Social" | | | | | X | | No anexó el Plan de Acción Social | |
| | | Nombre del Proyecto | | | | | X | | No anexó el Plan de Acción Social | |
| | | Departamento | | | | | X | | No anexó el Plan de Acción Social | |
| | | Cantidad de usuarios | | | | | X | | No anexó el Plan de Acción Social | |
| | | Identifica el presupuesto del Plan de Accion Social | | | | | X | | No anexó el Plan de Acción Social | |
| | | Identifica la fecha de inicio y fin del PAS | | | | | X | | No anexó el Plan de Acción Social | |
| | | Identifica el periodo de duracion del PAS | | | | | X | | No anexó el Plan de Acción Social | |
| | | El documento se encuentra firmado en la presente vigencia | | | | | X | | No anexó el Plan de Acción Social | |
| El documento se encuentra firmado por el Representante Legal | | | | | X | | No anexó el Plan de Acción Social | | | |
| OBSERVACIONES ADICIONALES | | | | | | | | | | |
| La presentación de la propuesta no incluye el Plan de Acción de Responsabilidad Social requerido en la Resolución 40432 de 2025. Se solicita realizar la subsanación e incluir el formato dispuesto para este plan conforme a lo indicado en la convocatoria. | | | | | | | | | | |
| De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto | | | | FAVORABLE | | | NO FAVORABLE | | DEBE SUBSANAR | X |