

## ACTA CAPRONE 32

**FECHA:** Bogotá, 23 de junio de 2021

**HORA:** 5:30 p.m.

**LUGAR:** Teleconferencia por Microsoft Teams

**ASISTENTES:** Miguel Lotero Robledo, Viceministro de Energía  
Luis Julián Zuluaga López, Director de Energía Eléctrica  
Julián Antonio Rojas Rojas, Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales y Delegado del Ministro de Minas y Energía.

Siendo las 17:30 horas del 23 de junio de 2021, se reunieron de manera virtual (Sesión Microsoft Teams) los miembros del Comité de Administración del Programa de Normalización de Redes Eléctricas- CAPRONE.

La Secretaria Técnica propone el siguiente Orden del Día:

### ORDEN DEL DÍA

1. Verificación de Quórum.
2. Informe sobre recursos disponibles para asignación.
3. Informe de la Convocatoria PRONE No. 01 de 2021.
4. Orden de Priorización de los planes, programas o Proyectos (OPP).
5. Análisis del Comité sobre los planes, programas o proyectos.
6. Decisión sobre los planes, programas o proyectos.
7. Ejecución de los planes, programas o proyectos aprobados.

Una vez revisado el Orden del Día el CAPRONE lo aprueba por unanimidad y la Secretaria Técnica del PRONE elaborará el Acta respectiva del presenta Comité.

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.

## DESARROLLO

### 1. Verificación de Quórum.

La Secretaria Técnica informa que se encuentra reunido el quórum toda vez que se cuenta con la presencia de los tres integrantes del Comité establecidos en el artículo 2.2.3.3.3.2.1. del Decreto 1073 de 2015.

Así mismo, se informa que, mediante Resolución 4 0194 del 21 de junio de 2021, el Señor Ministro de Minas y Energía delegó su participación en el Doctor Julián Rojas Rojas, Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales. Por lo anterior, el Comité será presidido por el señor Viceministro de Energía, de conformidad con lo dispuesto por el artículo 2.2.3.3.3.2.1. del Decreto 1073 de 2015. Que establece: *“En caso de delegación por parte del Ministerio, el Comité será presidido por el Viceministro”*.

### 2. Informe sobre recursos disponibles para asignación:

Se informa al CAPRONE que el cupo presupuestal total dispuesto para la asignación de recursos a los planes, programas o proyectos de normalización de redes eléctricas en los barrios subnormales del territorio nacional es de \$171.467.815.620, como se detalla a continuación:

RECURSOS	APROBADOS	PROYECTADOS
	VIGENCIA 2020	VIGENCIA 2021
Apropiados	\$86.370.118.677	\$127.400.000.000
Comprometidos en Vigencias Anteriores	\$36.948.811.013	\$5.353.492.044
<b>RECURSOS DISPONIBLES</b>	<b>\$49.421.307.664</b>	<b>\$122.046.507.956</b>
<b>TOTAL RECURSOS DISPONIBLES</b>		<b>\$171.467.815.620</b>

### 3. Informe de la Convocatoria PRONE No. 01 de 2021.

La Secretaria Técnica expone al Comité el desarrollo de la Convocatoria PRONE 2021, al igual que el procedimiento aplicado para la priorización de los planes, programas o proyectos que cumplieron con los requisitos establecidos en la Convocatoria, de la siguiente manera:

- El Ministerio de Minas y Energía mediante Resolución 4 0131 del 26 de abril de 2021, convocó a los operadores de red para presentar planes, programas y/o proyectos de normalización de redes eléctricas, para la adjudicación de recursos del Programa de Normalización de Redes Eléctricas – PRONE, así como llevar a cabo su desarrollo.
- En el anexo de la mencionada resolución se estableció que el Ministerio no financiaría costos de administración ni de interventoría técnica de aquellos planes, programas y/o proyectos financiados con recursos del fondo PRONE que sean desarrollados directamente por los operadores de red (OR). Igualmente, en ese anexo se estableció el alcance, los antecedentes, los requisitos de participación, la fecha y hora de recepción de proyectos, y los criterios de que se utilizarán para establecer el orden de priorización de los planes, programas o proyectos presentados y que hayan cumplido con los requisitos establecidos en dicho anexo.
- Para esta convocatoria se presentaron 90 planes, programas o proyectos por parte de los operadores de red, según consta en el acta de recepción de documentos Convocatoria PRONE No. 01 de 2021 del 10 de mayo del 2021, la cual se encuentra publicada en la página del Ministerio de Minas y Energía en el enlace: <https://www.minenergia.gov.co/en/convocatorias-prone>, así:

OPERADOR DE RED	NÚMERO DE PROYECTOS
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA ENELAR E.S.P.	3
AIR-E S.A.S. E.S.P.	74
ELECTRIFICADORA DEL META S.A E.S.P	13
<b>TOTAL</b>	<b>90</b>

- La Dirección de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y Energía realizó la revisión documental de los 90 planes, programas o proyectos para el cumplimiento de los requisitos establecidos en la Convocatoria PRONE 001 de 2021.
- Se solicitaron aclaraciones a los 90 planes, programas o proyectos presentados en la convocatoria, puesto que no cumplieron con algunos de los requisitos establecidos en la convocatoria en mención.
- De los 90 planes, programas o proyectos presentaron aclaraciones a las observaciones 88 proyectos.
- Una vez revisadas las aclaraciones aportadas por los Operadores de Red, la Dirección de Energía Eléctrica aceptó las aclaraciones de 78 planes, programas o proyectos que cumplieron a cabalidad con los requisitos exigidos en la Resolución 4 0131 del 26 de abril de 2021, y publicó el ***“Informe de Respuesta de aclaraciones presentadas por los Operadores de Red a observaciones de los proyectos Convocatoria PRONE No. 01 de 2021”*** en la página web del Ministerio de Minas y Energía.,  
A continuación se detalla el resultado del informe final de revisión documental de los planes, programas o proyectos recibidos por los operadores de red.

OPERADOR DE RED	No. PROYECTOS CON OBSERVACIONES	No. PROYECTOS QUE NO PRESENTARON ACLARACIONES	No. PROYECTOS QUE NO CUMPLEN CON ACLARACIONES	No. DE PROYECTOS QUE CUMPLEN CON ACLARACIONES
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA ENELAR E.S.P.	3	0	2	1
AIR-E S.A.S. E.S.P.	74	0	8	66
ELECTRIFICADORA DEL META S.A E.S.P	13	2	0	11
<b>TOTAL</b>	<b>90</b>	<b>2</b>	<b>10</b>	<b>78</b>



#### 4. Orden de Priorización de los planes, programas o proyectos (OPP)

La aplicación de los criterios y la fórmula indicados en el título VII “*CRITERIO DE SELECCIÓN DE LOS PLANES, PROGRAMAS O PROYECTOS*” del anexo de la Resolución 4 0131 del 26 de abril de 2021, se hizo por cuenta del Grupo de Apoyo Técnico designado por el Director de Energía Eléctrica.

La fórmula indicada en el en el título VII “*CRITERIO DE SELECCIÓN DE PROYECTOS*” del anexo a la Resolución 4 0131 del 26 de abril de 2021 es:

$$OPP = Y_1 * \frac{CxU_A}{CxU_B} + Y_2 * \frac{UN_B}{UN_A} + Y_3 * \frac{Cof_B}{Cof_A} + Y_4 * Z_p$$

Donde:

<i>OPP</i>	Orden de Priorización de los planes, programas o proyectos
<i>CxU<sub>A</sub></i>	El menor costo por usuario de los planes, programas o proyectos objeto de evaluación.
<i>CxU<sub>B</sub></i>	Costo por usuario de cada plan, programa o proyecto objeto de evaluación.
<i>UN<sub>B</sub></i>	Número de Usuarios beneficiados del plan, programa o proyecto objeto de evaluación.
<i>UN<sub>A</sub></i>	El mayor <i>UN<sub>B</sub></i> de los planes, programas o proyectos objeto de evaluación.
<i>Cof<sub>B</sub></i>	Cofinanciación plan, programa o proyecto objeto de evaluación.
<i>Cof<sub>A</sub></i>	Mayor valor de cofinanciación.
<i>Z<sub>p</sub></i> :	Zonas prioritarias. Se le asigna el valor de 1 si el proyecto pertenece a una Zona Prioritaria en caso contrario 0.

La ponderación de las variables de la fórmula OPP se hace así:

$$Y1=50\% \quad Y2=30\% \quad Y3=10\% \quad Y4=10\%$$

De acuerdo con el anexo de la convocatoria PRONE se establece que “*Para efectos de la presente convocatoria, se considera como zonas prioritarias aquellas que así se hayan considerado por orden de alguna autoridad judicial*”.

La Secretaria Técnica presenta a los miembros del Comité, el orden de priorización de los setenta y ocho (78) planes, programas o proyectos que cumplieron con todos los requisitos establecidos en la Convocatoria PRONE 001 de 2021:



No	OPERADOR DE RED	DEPARTAMENTO / MUNICIPIO	BARRIO	NÚMERO DE USUARIOS	COSTO DEL PROYECTO	COSTO POR USUARIO	OPP
1	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	SANTA ANA	2.779	\$8.874.529.227	\$3.193.425,41	72,13%
2	AIR-E S.A.S. E.S.P.	ATLÁNTICO / SOLEDAD	RIOS DE AGUA VIVA	1.837	\$4.943.106.982	\$2.690.858,46	69,83%
3	ENELAR E.S.P.	ARAUCA / FORTUL	HECTOR ALIRIO MARTINEZ	2.324	\$8.363.818.392	\$3.598.889,15	62,47%
4	AIR-E S.A.S. E.S.P.	ATLÁNTICO / SOLEDAD	NUEVO HORIZONTE	905	\$2.527.157.212	\$2.792.438,91	57,95%
5	EMSA S.A. E.S.P	META / VILLAVICENCIO	EL BRILLANTE	1.689	\$5.987.626.612	\$3.545.072,00	56,19%
6	EMSA S.A. E.S.P	META / VILLAVICENCIO	RUBI	1.108	\$3.623.092.413	\$3.269.939,00	53,11%
7	EMSA S.A. E.S.P	META SAN / MARTIN	PARAISO	844	\$2.592.352.433	\$3.071.507,62	52,91%
8	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	ZARABANDA	968	\$3.107.889.201	\$3.210.629,34	52,36%
9	EMSA S.A. E.S.P	META / GRANADA	EL PARAISO	2.351	\$11.831.391.345	\$5.032.493,13	52,11%
10	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	LOS FUNDADORES	983	\$3.230.588.567	\$3.286.458,36	51,55%
11	EMSA S.A. E.S.P	META VISTA / HERMOSA	SAN RAFAEL	174	\$475.635.550	\$2.733.537,64	51,10%
12	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	MARIA EUGENIA	911	\$2.980.033.862	\$3.271.167,80	50,96%
13	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	TAIRONA	627	\$1.943.332.672	\$3.099.414,15	50,18%
14	AIR-E S.A.S. E.S.P.	ATLÁNTICO / SOLEDAD	VILLA MONI	125	\$344.691.206	\$2.757.529,65	50,14%
15	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	COLINAS DEL PANDO	446	\$1.407.366.957	\$3.155.531,29	47,45%
16	AIR-E S.A.S. E.S.P.	ATLÁNTICO / MALAMBO	MESOLANDIA	864	\$3.121.127.496	\$3.612.416,08	46,57%
17	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	EL PROGRESO	425	\$1.414.430.954	\$3.328.072,83	45,01%
18	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	1 DE MAYO	367	\$1.240.146.200	\$3.379.144,96	43,78%
19	EMSA S.A. E.S.P	META / VILLAVICENCIO	RINCON POMPEYA NUEVO AMANECER	290	\$962.223.286	\$3.318.011,33	43,68%
20	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	BANCA DEL FERROCARRIL	335	\$1.154.937.830	\$3.447.575,61	42,64%
21	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	SAN RAFAEL SECTOR SAN JOSE DEL PURGATORIO, SAN ANTONIO DEL RIO, EL CARMEN DEL	818	\$3.325.186.546	\$4.065.020,23	41,93%



No	OPERADOR DE RED	DEPARTAMENTO / MUNICIPIO	BARRIO	NÚMERO DE USUARIOS	COSTO DEL PROYECTO	COSTO POR USUARIO	OPP
			MAGDALENA Y LOS POZOS				
22	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	NUEVA BETEL	322	\$1.128.340.405	\$3.504.162,75	41,87%
23	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	LA ESPERANZA - LA ESPERANZA 2	572	\$2.181.532.427	\$3.813.867,88	41,45%
24	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	SAN LUIS	480	\$1.803.883.901	\$3.758.091,46	40,98%
25	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	FAUSTINO MOJICA, ALTAMIRA Y CORDOBITA	692	\$2.837.660.467	\$4.100.665,41	40,28%
26	EMSA S.A. E.S.P	META / VILLAVICENCIO	VILLA MONICA	193	\$680.677.360	\$3.526.825,70	40,23%
27	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	AEROPUERTO	310	\$1.157.782.438	\$3.734.782,06	39,37%
28	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	BRISAS DEL RIO 2	149	\$539.262.637	\$3.619.212,33	38,78%
29	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PEDRAZA	BAHIA HONDA RURAL	384	\$1.577.290.422	\$4.107.527,14	36,90%
30	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PEDRAZA	ARRIBA, ABAJO Y CENTRO	512	\$2.239.671.286	\$4.374.357,98	36,28%
31	AIR-E S.A.S. E.S.P.	LA GUAJIRA / MAICAO	CAQAGUATE	126	\$488.074.201	\$3.873.604,77	36,09%
32	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	VEREDA PAULINA	262	\$1.072.918.609	\$4.095.109,19	35,68%
33	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PEDRAZA	BOMBA RURAL	276	\$1.139.714.628	\$4.129.400,83	35,56%
34	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	TENERIFE RURAL	338	\$1.433.476.870	\$4.241.055,83	35,37%
35	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	SAN BERNARDO	82	\$320.755.379	\$3.911.650,96	35,28%
36	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZAPAYAN	PIEDRAS PINTADAS RURAL	44	\$171.753.031	\$3.903.477,98	34,94%
37	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	EL PORVENIR	53	\$207.732.787	\$3.919.486,55	34,90%
38	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	SAN CARLOS REP	38	\$149.546.132	\$3.935.424,53	34,60%
39	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	LA BENDICION DE DIOS	90	\$363.709.807	\$4.041.220,08	34,26%
40	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / REMOLINO	SAN MARTIN	110	\$449.880.843	\$4.089.825,85	34,08%
41	EMSA S.A. E.S.P	META / GRANADA	NUEVA ESPERANZA	48	\$193.803.187	\$4.037.566,40	33,84%
42	EMSA S.A. E.S.P	META / SAN CARLOS DE GUAROA	VILLA MARIA	52	\$210.853.036	\$4.054.866,08	33,74%



No	OPERADOR DE RED	DEPARTAMENTO / MUNICIPIO	BARRIO	NÚMERO DE USUARIOS	COSTO DEL PROYECTO	COSTO POR USUARIO	OPP
43	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ARACATACA	ALTO DEL PRADO	142	\$600.185.701	\$4.226.659,87	33,36%
44	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	ALTO DE TAPEGUA	112	\$475.911.456	\$4.249.209,43	32,87%
45	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / REMOLINO	REMOLINO RURAL	27	\$113.074.128	\$4.187.930,67	32,42%
46	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	COLINAS DEL RIO	310	\$1.454.348.615	\$4.691.447,15	32,02%
47	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / EL PIÑON	PLAYON OROZCO RURAL	222	\$1.012.680.228	\$4.561.622,65	31,89%
48	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	SANTA INES RURAL	217	\$997.756.972	\$4.597.958,40	31,60%
49	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	LOS OLIVOS	79	\$346.942.834	\$4.391.681,44	31,49%
50	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	LA AGUSTINA	69	\$302.509.095	\$4.384.189,78	31,43%
51	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	VILLA MARIA	136	\$622.615.953	\$4.578.058,48	30,86%
52	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	SANTA ROSALIA RURAL	213	\$1.010.347.695	\$4.743.416,41	30,66%
53	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	VILLA ELENA	76	\$354.190.432	\$4.660.400,42	29,69%
54	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	REPOSO	174	\$854.213.977	\$4.909.275,73	29,28%
55	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZAPAYAN	CAÑO DE AGUAS RURAL	115	\$562.017.035	\$4.887.104,65	28,77%
56	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / EL PIÑON	VERANILLO RURAL	101	\$495.012.954	\$4.901.118,36	28,54%
57	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	LA INCORA	106	\$523.508.037	\$4.938.755,07	28,39%
58	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PEDRAZA	GUAQUIRI	107	\$529.280.931	\$4.946.550,76	28,35%
59	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	ZARATE RURAL	189	\$996.963.851	\$5.274.941,01	27,55%
60	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	BUENAVISTA RURAL	79	\$402.347.431	\$5.093.005,46	27,27%
61	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	GUAMACHITO RURAL Y 1 DE JULIO	380	\$2.229.096.446	\$5.866.043,28	27,04%
62	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	AGUAS VIVAS RURAL	105	\$547.189.003	\$5.211.323,84	26,95%
63	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	CONCEPCION	123	\$646.437.081	\$5.255.586,02	26,93%
64	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / REMOLINO	LAS CASITAS RURAL	90	\$467.287.950	\$5.192.088,33	26,88%



No	OPERADOR DE RED	DEPARTAMENTO / MUNICIPIO	BARRIO	NÚMERO DE USUARIOS	COSTO DEL PROYECTO	COSTO POR USUARIO	OPP
65	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	LA QUININA	117	\$636.423.090	\$5.439.513,59	26,00%
66	AIR-E S.A.S. E.S.P.	LA GUAJIRA / MAICAO	VILLA INES ROJAS PINILLA	341	\$2.103.225.960	\$6.167.818,06	25,49%
67	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / REMOLINO	DIVIDIVI	98	\$544.386.430	\$5.554.963,57	25,28%
68	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	EL PROGRESO	147	\$839.365.246	\$5.709.967,66	25,15%
69	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	PADELMA	126	\$741.949.640	\$5.888.489,21	24,21%
70	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / EL PIÑON	CAMPO ALEGRE RURAL	94	\$545.541.959	\$5.803.637,86	24,20%
71	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / REMOLINO	CORRAL VIEJO RURAL	67	\$398.513.500	\$5.947.962,69	23,34%
72	EMSA S.A. E.S.P	META / PUERTO GAITAN	LOS ACACIOS	280	\$1.899.684.499	\$6.784.587,50	22,85%
73	AIR-E S.A.S. E.S.P.	LA GUAJIRA / MAICAO	CRISTO VIVE	202	\$1.341.886.575	\$6.643.002,85	22,43%
74	EMSA S.A. E.S.P	META / VILLAVICENCIO	EL OASIS	25	\$160.501.454	\$6.420.058,16	21,23%
75	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	CIENAGUETA RURAL	75	\$498.311.473	\$6.644.152,97	21,06%
76	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	SIMON BOLIVAR	144	\$1.472.965.887	\$10.228.929,77	14,71%
77	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	FLORIDA	23	\$269.767.695	\$11.729.030,22	11,72%
78	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	PUEBLO NUEVO	11	\$379.934.562	\$34.539.505,64	4,01%
<b>TOTAL</b>				<b>31.225</b>	<b>\$ 121.175.360.571</b>		

## 5. Análisis de Comité sobre los planes, programas o proyectos

La Secretaría Técnica presenta ante el comité el histórico de los todos los proyectos que se han aprobado en los diferentes comités desde el 2008 hasta el 2021, resaltado el costo mínimo y máximo por usuario de los proyectos presentados.

Para efectos comparativos, la Secretaría Técnica destaca que desde el año 2008, el mayor costo por usuario aprobado fue de \$10.734.096 pesos. Además, el 97,7% de los proyectos aprobados tienen un costo por usuario igual o inferior a 7 millones de pesos.



La Secretaria Técnica del comité también informa a los miembros para sugerir la aprobación de los recursos de los planes, programas proyectos aquí presentados que se realizaron los siguientes análisis:

### Análisis 1

Para este análisis, se plantea el pago de los recursos por vigencias, para el 2021 de \$49.399.942.365 (50%) y para el 2022 de \$49.399.942.365 (50%). Con lo cual se aprobarían recursos para 49 proyectos, con un costo máximo por usuario de: \$5.032.493

ANÁLISIS 1	
Número de proyectos	49
Costo total de los proyectos	\$98.799.884.730
Número de usuarios beneficiados	27.412
Costo máximo por usuario	\$5.032.493
Costo promedio por usuario	\$3.745.669

### Análisis 2

Para este análisis, se plantea el pago de los recursos por vigencias, para el 2021 de \$46.824.111.377 (45%) y para el 2022 de \$57.229.469.462 (55%). Con lo cual se aprobarían recursos para 58 proyectos, con un costo máximo por usuario de: \$5.032.493

ANÁLISIS 2	
Número de proyectos	58
Costo total de los proyectos	\$104.053.580.839
Número de usuarios beneficiados	28.509
Costo máximo por usuario	\$5.032.493
Costo promedio por usuario	\$3.904.943

### Análisis 3

Para este análisis, se plantea el pago de los recursos por vigencias, para el 2021 de \$49.421.307.664 (42%) y para el 2022 de \$69.631.384.763 (58%). Con lo cual se aprobarían recursos para 75 proyectos, con un costo máximo por usuario de: \$6.644.152

ANÁLISIS 3	
Número de proyectos	75
Costo total de los proyectos	\$119.052.692.427
Número de usuarios beneficiados	31.047
Costo máximo por usuario	\$6.644.152
Costo promedio por usuario	\$4.338.451

## 6. Decisión sobre los recursos

Sobre este particular, los miembros del comité consideraron que i) el monto total de recursos disponible en el PRONE supera el costo total de los planes, programas o proyectos que pueden ser asignatarios de recursos, según el Orden de Priorización que elaboró la Dirección de Energía, ii) se evidencian planes, programas o proyectos cuyo costo por usuario supera el porcentaje de aprobación histórico desde 2008 hasta 2021, iii) el análisis de la alternativa No. 3 beneficia a más usuarios y se encuentra entre el rango promedio del valor histórico desde 2008 hasta la fecha, donde el mayor costo por usuario no supera los 7 millones de pesos.

Teniendo en cuenta lo anterior y con el fin de mejorar el servicio de energía eléctrica a aquellos usuarios que se encuentren ubicados en los barrios subnormales y que son objeto de la Convocatoria PRONE, y de conformidad con lo establecido en el artículo 2.2.3.3.3.2.1. del Decreto 1073 de 2015 y el numeral 3 de la presente Acta, el CAPRONE aprueba:

- El orden de priorización de los planes, programas o proyectos presentados en el numeral 4 de la presente Acta.
- Recursos por un valor total de **\$119.052.692.427**, con los cuales se beneficiarán a **31.047** usuarios ubicados en barrios subnormales del territorio nacional, según se indica en la siguiente tabla:

No	OPERADOR DE RED	DEPARTAMENTO / MUNICIPIO	BARRIO	NÚMERO DE USUARIOS	COSTO DEL PROYECTO	COSTO POR USUARIO
1	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	SANTA ANA	2.779	\$8.874.529.227	\$3.193.425,41
2	AIR-E S.A.S. E.S.P.	ATLÁNTICO / SOLEDAD	RIOS DE AGUA VIVA	1.837	\$4.943.106.982	\$2.690.858,46
3	ENELAR E.S.P.	ARAUCA / FORTUL	HECTOR ALIRIO MARTINEZ	2.324	\$8.363.818.392	\$3.598.889,15
4	AIR-E S.A.S. E.S.P.	ATLÁNTICO / SOLEDAD	NUEVO HORIZONTE	905	\$2.527.157.212	\$2.792.438,91
5	EMSA S.A. E.S.P	META / VILLAVICENCIO	EL BRILLANTE	1.689	\$5.987.626.612	\$3.545.072,00



No	OPERADOR DE RED	DEPARTAMENTO / MUNICIPIO	BARRIO	NÚMERO DE USUARIOS	COSTO DEL PROYECTO	COSTO POR USUARIO
6	EMSA S.A. E.S.P	META / VILLAVICENCIO	RUBI	1.108	\$3.623.092.413	\$3.269.939,00
7	EMSA S.A. E.S.P	META SAN / MARTIN	PARAISO	844	\$2.592.352.433	\$3.071.507,62
8	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	ZARABANDA	968	\$3.107.889.201	\$3.210.629,34
9	EMSA S.A. E.S.P	META / GRANADA	EL PARAISO	2.351	\$11.831.391.345	\$5.032.493,13
10	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	LOS FUNDADORES	983	\$3.230.588.567	\$3.286.458,36
11	EMSA S.A. E.S.P	META VISTA / HERMOSA	SAN RAFAEL	174	\$475.635.550	\$2.733.537,64
12	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	MARIA EUGENIA	911	\$2.980.033.862	\$3.271.167,80
13	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	TAIRONA	627	\$1.943.332.672	\$3.099.414,15
14	AIR-E S.A.S. E.S.P.	ATLÁNTICO / SOLEDAD	VILLA MONI	125	\$344.691.206	\$2.757.529,65
15	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	COLINAS DEL PANDO	446	\$1.407.366.957	\$3.155.531,29
16	AIR-E S.A.S. E.S.P.	ATLÁNTICO / MALAMBO	MESOLANDIA	864	\$3.121.127.496	\$3.612.416,08
17	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	EL PROGRESO	425	\$1.414.430.954	\$3.328.072,83
18	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	1 DE MAYO	367	\$1.240.146.200	\$3.379.144,96
19	EMSA S.A. E.S.P	META / VILLAVICENCIO	RINCON POMPEYA NUEVO AMANECER	290	\$962.223.286	\$3.318.011,33
20	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	BANCA DEL FERROCARRIL	335	\$1.154.937.830	\$3.447.575,61
21	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	SAN RAFAEL SECTOR SAN JOSE DEL PURGATORIO, SAN ANTONIO DEL RIO, EL CARMEN DEL MAGDALENA Y LOS POZOS	818	\$3.325.186.546	\$4.065.020,23
22	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	NUEVA BETEL	322	\$1.128.340.405	\$3.504.162,75
23	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	LA ESPERANZA - LA ESPERANZA 2	572	\$2.181.532.427	\$3.813.867,88
24	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	SAN LUIS	480	\$1.803.883.901	\$3.758.091,46
25	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	FAUSTINO MOJICA, ALTAMIRA Y CORDOBITA	692	\$2.837.660.467	\$4.100.665,41
26	EMSA S.A. E.S.P	META / VILLAVICENCIO	VILLA MONICA	193	\$680.677.360	\$3.526.825,70
27	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	AEROPUERTO	310	\$1.157.782.438	\$3.734.782,06
28	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	BRISAS DEL RIO 2	149	\$539.262.637	\$3.619.212,33



No	OPERADOR DE RED	DEPARTAMENTO / MUNICIPIO	BARRIO	NÚMERO DE USUARIOS	COSTO DEL PROYECTO	COSTO POR USUARIO
29	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PEDRAZA	BAHIA HONDA RURAL	384	\$1.577.290.422	\$4.107.527,14
30	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PEDRAZA	ARRIBA, ABAJO Y CENTRO	512	\$2.239.671.286	\$4.374.357,98
31	AIR-E S.A.S. E.S.P.	LA GUAJIRA / MAICAO	CAQAGUATE	126	\$488.074.201	\$3.873.604,77
32	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	VEREDA PAULINA	262	\$1.072.918.609	\$4.095.109,19
33	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PEDRAZA	BOMBA RURAL	276	\$1.139.714.628	\$4.129.400,83
34	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	TENERIFE RURAL	338	\$1.433.476.870	\$4.241.055,83
35	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	SAN BERNARDO	82	\$320.755.379	\$3.911.650,96
36	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZAPAYAN	PIEDRAS PINTADAS RURAL	44	\$171.753.031	\$3.903.477,98
37	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	EL PORVENIR	53	\$207.732.787	\$3.919.486,55
38	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / FUNDACION	SAN CARLOS REP	38	\$149.546.132	\$3.935.424,53
39	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	LA BENDICION DE DIOS	90	\$363.709.807	\$4.041.220,08
40	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / REMOLINO	SAN MARTIN	110	\$449.880.843	\$4.089.825,85
41	EMSA S.A. E.S.P	META / GRANADA	NUEVA ESPERANZA	48	\$193.803.187	\$4.037.566,40
42	EMSA S.A. E.S.P	META / SAN CARLOS DE GUAROA	VILLA MARIA	52	\$210.853.036	\$4.054.866,08
43	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ARACATACA	ALTO DEL PRADO	142	\$600.185.701	\$4.226.659,87
44	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	ALTO DE TAPEGUA	112	\$475.911.456	\$4.249.209,43
45	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / REMOLINO	REMOLINO RURAL	27	\$113.074.128	\$4.187.930,67
46	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	COLINAS DEL RIO	310	\$1.454.348.615	\$4.691.447,15
47	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / EL PIÑON	PLAYON OROZCO RURAL	222	\$1.012.680.228	\$4.561.622,65
48	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	SANTA INES RURAL	217	\$997.756.972	\$4.597.958,40
49	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	LOS OLIVOS	79	\$346.942.834	\$4.391.681,44
50	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	LA AGUSTINA	69	\$302.509.095	\$4.384.189,78
51	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	VILLA MARIA	136	\$622.615.953	\$4.578.058,48
52	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	SANTA ROSALIA RURAL	213	\$1.010.347.695	\$4.743.416,41
53	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / TENERIFE	VILLA ELENA	76	\$354.190.432	\$4.660.400,42
54	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	REPOSO	174	\$854.213.977	\$4.909.275,73

No	OPERADOR DE RED	DEPARTAMENTO / MUNICIPIO	BARRIO	NÚMERO DE USUARIOS	COSTO DEL PROYECTO	COSTO POR USUARIO
55	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZAPAYAN	CAÑO DE AGUAS RURAL	115	\$562.017.035	\$4.887.104,65
56	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / EL PIÑON	VERANILLO RURAL	101	\$495.012.954	\$4.901.118,36
57	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	LA INCORA	106	\$523.508.037	\$4.938.755,07
58	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PEDRAZA	GUAQUIRI	107	\$529.280.931	\$4.946.550,76
59	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	ZARATE RURAL	189	\$996.963.851	\$5.274.941,01
60	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	BUENAVISTA RURAL	79	\$402.347.431	\$5.093.005,46
61	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	GUAMACHITO RURAL Y 1 DE JULIO	380	\$2.229.096.446	\$5.866.043,28
62	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	AGUAS VIVAS RURAL	105	\$547.189.003	\$5.211.323,84
63	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	CONCEPCION	123	\$646.437.081	\$5.255.586,02
64	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / REMOLINO	LAS CASITAS RURAL	90	\$467.287.950	\$5.192.088,33
65	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / SANTA MARTA	LA QUININA	117	\$636.423.090	\$5.439.513,59
66	AIR-E S.A.S. E.S.P.	LA GUAJIRA / MAICAO	VILLA INES ROJAS PINILLA	341	\$2.103.225.960	\$6.167.818,06
67	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / REMOLINO	DIVIDIVI	98	\$544.386.430	\$5.554.963,57
68	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	EL PROGRESO	147	\$839.365.246	\$5.709.967,66
69	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / ZONA BANANERA	PADELMA	126	\$741.949.640	\$5.888.489,21
70	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / EL PIÑON	CAMPO ALEGRE RURAL	94	\$545.541.959	\$5.803.637,86
71	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / REMOLINO	CORRAL VIEJO RURAL	67	\$398.513.500	\$5.947.962,69
72	EMSA S.A. E.S.P	META / PUERTO GAITAN	LOS ACACIOS	280	\$1.899.684.499	\$6.784.587,50
73	AIR-E S.A.S. E.S.P.	LA GUAJIRA / MAICAO	CRISTO VIVE	202	\$1.341.886.575	\$6.643.002,85
74	EMSA S.A. E.S.P	META / VILLAVICENCIO	EL OASIS	25	\$160.501.454	\$6.420.058,16
75	AIR-E S.A.S. E.S.P.	MAGDALENA / PLATO	CIENAGUETA RURAL	75	\$498.311.473	\$6.644.152,97
<b>TOTAL</b>				<b>31.047</b>	<b>\$ 119.052.692.427</b>	

**Nota 1:** Se precisa que de manera previa a la suscripción de los respectivos instrumentos contractuales con los ejecutores que resulten asignatarios de los proyectos, se deberá cumplir con la totalidad de los requisitos legales previstos en las normas de contratación y presupuestales aplicables. En ese sentido, los trámites precontractuales y contractuales de los ejecutores



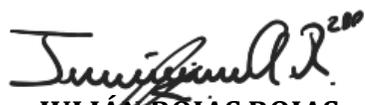
seleccionados serán adelantados por el Grupo de Gestión Contractual y la Subdirección Administrativa y Financiera del Ministerio de Minas y Energía o quien haga sus veces, previos los trámites que corresponde adelantar desde la Dirección de Energía Eléctrica.

Por todo lo anterior, los miembros del Comité aprueban el orden de priorización de los planes, programas o proyectos presentados en el numeral 4 de la presente Acta, con recursos por un valor total de **\$119.052.692.427**, con los cuales se beneficiarán a **31.047** usuarios ubicados en barrios subnormales del territorio nacional y como consecuencia de ello, adelantar las gestiones contractuales que correspondan.

Siendo las 6:30 p.m. se da por terminada la reunión que corresponde a la sesión N.32.

En constancia de lo anterior se suscribe la presente Acta a los 23 días del mes de junio de 2021 por los miembros del Comité.

  
**MIGUEL LOTERO ROBLEDO**  
Viceministro de Energía

  
**JULIÁN ROJAS ROJAS**  
Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y  
Empresariales  
(Delegado del Ministro)

  
**LUIS JULIÁN ZULUAGA LÓPEZ**  
Director de Energía Eléctrica