

COMITÉ CAFAZNI 85

FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA LA ENERGIZACIÓN DE LAS
ZONAS NO INTERCONECTADAS - FAZNI

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA
MAYO DE 2023



ORDEN DEL DÍA DEL COMITÉ

1. Verificación del quórum
2. Normatividad y aspectos generales del FAZNI
3. Informe sobre recursos disponibles para asignación
4. Proyectos con viabilidad técnica y financiera por parte del IPSE.
5. Criterios para la asignación de recursos FAZNI
6. Orden de Elegibilidad de los proyectos (OEP)
7. Consideración de la Dirección de Energía Eléctrica
8. Decisión del comité

1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM

Decreto Único Reglamentario 1073 del 26 de mayo de 2015:

Artículo 2.2.3.3.2.2.1.1. Comité de Administración. El Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas –FAZNI, tendrá un Comité de Administración (CAFAZNI), que estará integrado de la siguiente manera:

1. Por la Ministra de Minas y Energía, quien lo presidirá, o su delegado.
2. Por el Viceministro de Energía, o su delegado.
3. Por el Director de la UPME o su delegado.

El Comité aprobará, objetará e impartirá instrucciones y recomendaciones sobre los planes, programas y/o proyectos que le hayan sido presentados para financiación con cargo a FAZNI.

2. NORMATIVIDAD FAZNI

- [Ley 633 de 2000](#), Crea el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas en los Artículos 81 a 84
- [Decreto 1124 de 2008](#), compilado en [DUR 1073 de 2015](#). Modificado por Decretos [1623 de 2015](#) y [1513 de 2016](#).
- Art. 190 [Ley 1753 de 2015](#) (PND), el FAZNI recibirá a partir del 1 enero de 2016 los recursos que recaude el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales (ASIC) correspondientes a \$1,50 por kilovatio hora despachado.
- [Art. 21 Ley 1955 de 2019](#) extendió su vigencia hasta el 31 de diciembre de 2030.
- [Resolución 4 0378 de 2023](#) establece parámetros para asignación de recursos FAZNI.

2.1. OBJETO FAZNI

Todos los recursos del FAZNI se utilizarán para financiar planes, programas y proyectos de inversión destinados a la **construcción e instalación de la infraestructura eléctrica que permita la ampliación de la cobertura y la satisfacción de la demanda de energía eléctrica en las Zonas No Interconectadas.**

2.2. MECANISMOS APROBACIÓN RECURSOS FAZNI

[ART. 2.2.3.3.2.2.3.7 \(DECRETO 1513 DE 2016\)](#)

Previa viabilidad técnica y financiera efectuada por el IPSE, mediante alguno(s) de los siguientes mecanismos:

1. Esquemas empresariales – Financiar programas o proyectos de inversión en nueva infraestructura eléctrica, reposición, rehabilitación y/o modernización de la existente, mediante mecanismos de vinculación de capital privado, así como para asegurar cierre financiero de esquemas empresariales incluyendo ASE.
2. Proyectos presentados por los Entes Territoriales.
3. Proyectos adjudicados mediante convocatorias que podrían ser realizadas por el MME o por la entidad delegada por éste.
4. Proyectos estratégicos por su impacto económico o social – Para cumplimiento de metas o programas nacionales o estratégicos por su afectación económica y social.

3. INFORME SOBRE RECURSOS DISPONIBLES

La distribución de los recursos financieros del fondo FAZNI para ejecución de proyectos se encuentran de la siguiente tabla:

Actividad	Recursos Aprobados	Recursos Proyectados		
	2023	2024	2025	2026
Girar los recursos destinados a financiar los planes, programas y proyectos para la construcción e instalación de nueva infraestructura.	\$ 112.462.610.000	\$ 131.269.560.000	\$ 136.774.764.000	\$ 141.135.888.000
Girar los recursos para asistencia técnica y capacitación en el uso adecuado de la energía para su sostenibilidad	\$ 247.716.000	\$ 289.140.000	\$ 301.266.000	\$ 310.872.000
Girar los recursos para la Interventoría del proyecto	\$ 8.670.025.000	\$ 10.119.900.000	\$ 10.544.310.000	\$ 10.880.520.000
Total Producto	\$ 121.380.351.000	\$ 141.678.600.000	\$ 147.620.340.000	\$ 152.327.280.000

4. PROYECTOS CON VIABILIDAD TÉCNICA Y FINANCIERA

A la fecha actual, la Dirección de Energía Eléctrica cuenta con los siguientes proyectos viabilizados técnica y financieramente por el IPSE:

VALORES IPSE

Costo Total Proyectos:
\$160.535.310.086

Costos Interventoría:
\$9.697.339.111

Costo Total de Proyectos sin Interventorías:
\$150.837.970.975.417

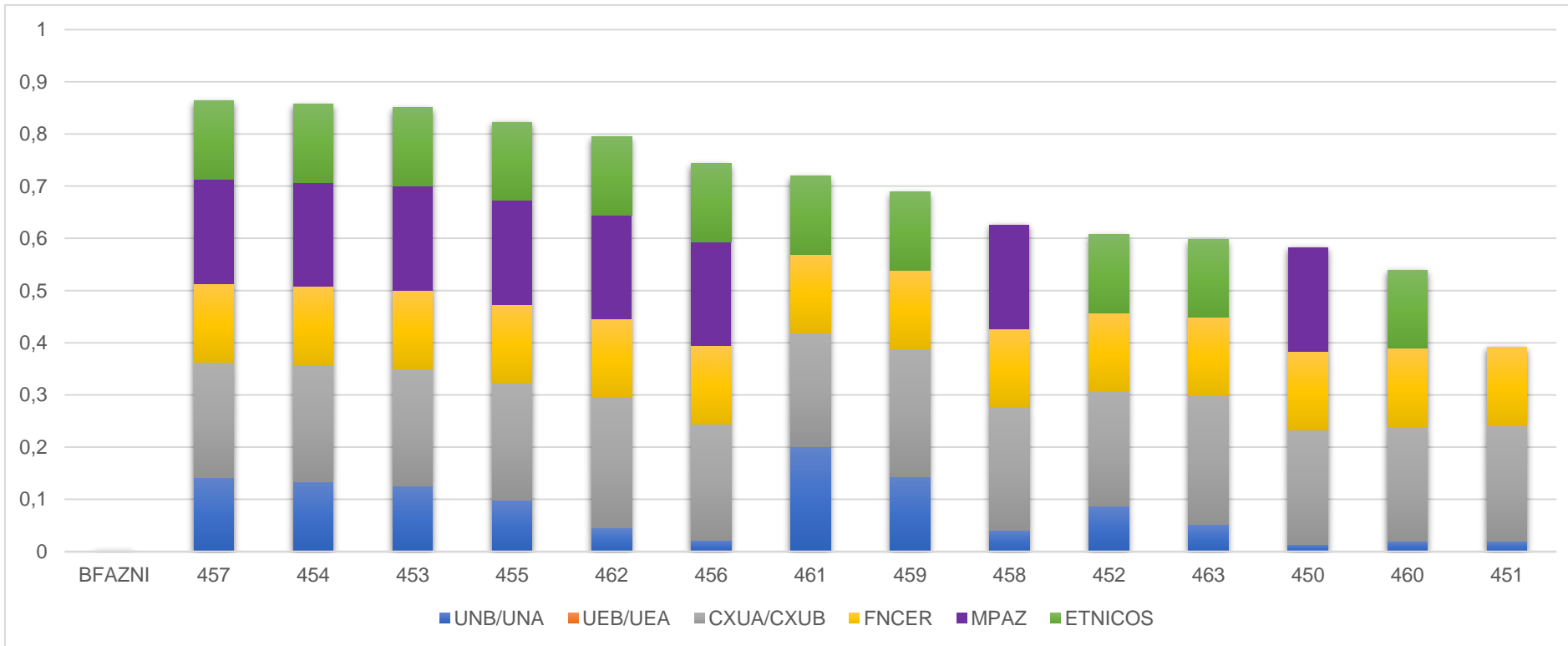
Número de Usuarios:
5.366

BFAZNI	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	USUARIOS TOTALES	VALOR DEL PROYECTO
450	CASANARE	PORE	67	\$ 2,076,602,187
451	CASANARE	NUNCHIA	92	\$ 2,822,011,332
452	CAUCA	BOLÍVAR	409	\$ 12,641,652,391
453	CAUCA	SUAREZ	590	\$ 17,865,873,652
454	CAUCA	EL TAMBO	627	\$ 19,029,955,017
455	CAUCA	CAJIBIO	460	\$ 13,916,969,976
456	CAUCA	SANTANDER DE QUILICHAO	104	\$ 3,191,181,931
457	CAUCA	BALBOA	663	\$ 20,331,757,545
458	HUILA	COLOMBIA	194	\$ 5,606,435,409
459	CAUCA	PAEZ	675	\$ 18,726,079,235
460	LA GUAJIRA	DISTRACCIÓN	94	\$ 2,911,168,229
461	CÓRDOBA	TIERRALTA	938	\$ 29,024,268,539
462	CHOCÓ	RIOSUCIO	211	\$ 5,731,418,952
463	CHOCÓ	MEDIO BAUDÓ	242	\$ 6,659,935,691
TOTAL			5.366	\$ 160.535.310.086

5. CRITERIOS PARA LA ASIGNACIÓN DE RECURSOS FAZNI (RESOLUCIÓN No. 4 0378 DE 2023)

La asignación de recursos del FAZNI, se tendrán en cuenta los siguientes criterios de elegibilidad de proyectos:

$$OEP = \frac{UN_B}{UN_A} * 25\% + \frac{UE_B}{UE_A} * 5\% + \frac{CxU_A}{CxU_B} * 25\% + FNCER * 20\% + M_{paz} * 10\% + E_{nicos} * 15\%$$



$\frac{UN_B}{UN_A}$	Número de usuarios nuevos
$\frac{UE_B}{UE_A}$	Número de usuarios existentes
$\frac{CxU_A}{CxU_B}$	Costo por Usuario
$FNCER$	Fuentes No Convencionales de Energía Renovable
M_{paz}	Municipio ZOMAC y/o PDET
E_{nicos}	Usuarios indígenas o afro

6. ORDEN DE ELEGIBILIDAD DE LOS PROYECTOS (OEP)

N°	BFAZNI	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	USUARIOS TOTALES	VALOR DEL PROYECTO	CXU	OEP	VALOR ACUMULADO
1	457	CAUCA	BALBOA	663	\$ 20,331,757,545.00	\$ 30,666,300.97	86.28%	\$ 20,331,757,545.00
2	454	CAUCA	EL TAMBO	627	\$ 19,029,955,017.00	\$ 30,350,805.45	85.74%	\$ 39,361,712,562.00
3	453	CAUCA	SUAREZ	590	\$ 17,865,873,652.00	\$ 30,281,141.78	85.01%	\$ 57,227,586,214.00
4	455	CAUCA	CAJIBIO	460	\$ 13,916,969,976.00	\$ 30,254,282.56	82.25%	\$ 71,144,556,190.00
5	462	CHOCÓ	RIOSUCIO	211	\$ 5,731,418,952.00	\$ 27,163,123.00	79.50%	\$ 76,875,975,142.00
6	456	CAUCA	SANTANDER DE QUILICHAO	104	\$ 3,191,181,931.00	\$ 30,684,441.64	74.35%	\$ 80,067,157,073.00
7	461	CÓRDOBA	TIERRALTA	938	\$ 29,024,268,539.00	\$ 30,942,716.99	71.95%	\$ 109,091,425,612.00
8	459	CAUCA	PAEZ	675	\$ 18,726,079,235.00	\$ 27,742,339.61	68.87%	\$ 127,817,504,847.00
9	458	HUILA	COLOMBIA	194	\$ 5,606,435,409.00	\$ 28,899,151.59	62.63%	\$ 133,423,940,256.00
10	452	CAUCA	BOLÍVAR	409	\$ 12,641,652,391.00	\$ 30,908,685.55	60.69%	\$ 146,065,592,647.00
11	463	CHOCÓ	MEDIO BAUDÓ	242	\$ 6,659,935,691.00	\$ 27,520,395.42	59.84%	\$ 152,725,528,338.00
12	450	CASANARE	PORE	67	\$ 2,076,602,187.00	\$ 30,994,062.49	58.34%	\$ 154,802,130,525.00
13	460	LA GUAJIRA	DISTRACCIÓN	94	\$ 2,911,168,229.00	\$ 30,969,874.78	53.93%	\$ 157,713,298,754.00
14	451	CASANARE	NUNCHIA	92	\$ 2,822,011,332.00	\$ 30,674,036.22	39.10%	\$ 160,535,310,086.00
TOTAL				5,366	\$ 160,535,310,086.00			

7. CONSIDERACIÓN DE LA DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

- La Dirección de Energía Eléctrica iniciara proceso de vigencias futuras una vez se firme el acta del presente comité.
- El Ministerio realizará procesos contractuales de conformidad con lo establecido en el estatuto de contratación estatal, para la ejecución de obra e interventorías de los proyectos aprobados en este comité.

8. DECISIÓN DEL COMITÉ

La decisión del Comité es aprobar recursos por valor de **\$ 160.535.310.086** para la financiación de proyectos que buscan la ampliación de la cobertura del servicio de energía eléctrica en las Zonas No Interconectadas que beneficiaran a 5.366 nuevos usuarios que habitan en los departamentos del Cauca, Huila, La Guajira, Chocó, Córdoba y Casanare.

con sujeción a las leyes que rigen estos contratos tales como la ley 142 de 1994 y Ley 80 de 1993 y demás leyes de contratación; y de conformidad con las facultades que correspondan a cada dependencia del Ministerio de Minas y Energía encargadas de la gestión contractual, se exhorta adelantar las gestiones contractuales pertinentes.



Energía

Gracias

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "CONSTRUCCIÓN DE PROYECTO PARA DAR SOLUCIÓN ENERGÉTICA SOSTENIBLE A COMUNIDADES EN LA ZONA RURAL DEL MUNICIPIO DE SUAREZ, DEPARTAMENTO DEL CAUCA"						
Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas			
CAUCA	SUAREZ	54	Descripción	Cantidad	Potencia	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	320
			Congelador	1	240	1.200
			Ventilador	2	99	720
			Radio	1	25	100
Costo Unitario Viviendas			Descripción	Valor	Porcentaje	Wh-Día
			Iluminación	60	4	240
Tarifa	\$ 21.228	22,2%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP)	1	875	70
Subsidio	\$ 74.528	77,8%	Cargador y decodificador	3	60	240
Total Factura	\$ 95.756	100,0%	Total KWh-día			2.890
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General			
A	\$ 3.206.205.221,16		Descripción	Valor	Descripción	No. De Usuarios
I	\$ 124.271.520,20		Costos Directos	\$ 12.427.152.020	Viviendas	590
U	\$ 621.357.601,00		Costos Indirectos	\$ 4.069.892.287		
Capacitación	\$ 32.994.089,00		Interventoria	\$ 1.163.272.600	Valor total del Proyecto	\$ 17.865.873.652

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "CONSTRUCCIÓN DE PROYECTO PARA DAR SOLUCION ENERGETICA SOSTENIBLE A COMUNIDADES EN LA ZONA RURAL DEL MUNICIPIO DE CAJIBÍO"						
Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas			
CAUCA	CAJIBÍO	33	Descripción	Cantidad	Potencia	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	320
			Congelador	1	240	1.200
			Ventilador	2	99	720
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	100
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	6	60	240
Tarifa	\$ 21.228	22,5%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP)	1	875	70
Subsidio	\$ 73.168	77,5%	Cargador y decodificador	3	60	240
Total Factura	\$ 94.396	100,0%	Total KWh-día			2.890
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General			
A	\$ 2.557.097.408,50		Descripción	Valor	Descripción	No. De Usuarios
I	\$ 96.494.241,83		Costos Directos	\$ 9.649.424.183	Viviendas	460
U	\$ 482.471.209,15		Costos Indirectos	\$ 3.227.732.390		
Capacitación	\$ 25.754.314,00		Interventoria	\$ 878.865.310,32	Valor total del Proyecto	\$ 13.916.969.976

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "CONSTRUCCIÓN DE PROYECTO PARA DAR SOLUCION ENERGETICA SOSTENIBLE A COMUNIDADES EN LA ZONA RURAL DEL MUNICIPIO DE BALBOA, DEPARTAMENTO DEL CAUCA"						
Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas			
CAUCA	BALBOA	47	Descripción	Cantidad	Potencia	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	320
			Congelador	1	240	1.200
			Ventilador	2	99	720
			Radio	1	25	100
Costo Unitario Viviendas			Descripción	Valor	Porcentaje	Wh-Día
			Iluminación	60	4	240
Tarifa	\$ 21.228	25,4%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP)	1	875	70
Subsidio	\$ 62.417	74,6%	Cargador y decodificador	3	60	240
Total Factura	\$ 83.645	100,0%	Total KWh-día			2.890
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General			
A	\$ 3.718.144.653,17		Descripción	Valor	Descripción	No. De Usuarios
I	\$ 140.838.812,62		Costos Directos	\$ 14.083.881.262	Viviendas	663
U	\$ 704.194.063,10		Costos Indirectos	\$ 4.696.974.401		
Capacitación	\$ 37.561.712,00		Interventoria	\$ 1.317.282.400	Valor total del Proyecto	\$ 20.331.757.545

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "PROYECTO CONSTRUCCIÓN DE PROYECTO PARA DAR SOLUCION ENERGETICA SOSTENIBLE A COMUNIDADES EN LA ZONA RURAL DEL MUNICIPIO DE BOLÍVAR, DEPARTAMENTO DEL CAUCA"						
Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas			
CAUCA	BOLÍVAR	14	Descripción	Cantidad	Potencia	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	320
			Congelador	1	240	1.200
			Ventilador	2	99	720
			Radio	1	25	100
Costo Unitario Viviendas			Descripción	Valor	Porcentaje	Wh-Día
			Iluminación	60	4	240
Tarifa	\$ 21.228	23,3%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP)	1	875	70
Subsidio	\$ 69.906	76,7%	Cargador y decodificador	3	60	240
Total Factura	\$ 91.134	100,0%	Total KWh-día			2.890
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General			
A	\$ 2.338.735.561,10		Descripción	Valor	Descripción	No. De Usuarios
I	\$ 87.266.252,28		Costos Directos	\$ 8.726.625.228	Viviendas	409
U	\$ 436.331.261,40		Costos Indirectos	\$ 2.945.236.015		
Capacitación	\$ 23.343.723,00		Interventoria	\$ 823.765.600	Valor total del Proyecto	\$ 12.641.652.391

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "CONSTRUCCIÓN INSTALACIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES DE ENERGÍA SOSTENIBLES CONSISTENTES EN SISTEMAS SOLARES FOTOVOLTAICOS INDIVIDUALES PARA GENERAR ELECTRICIDAD PARA USUARIOS RURALES DISPERSOS EN LAS ZNI DEL MUNICIPIO NUNCHÍA DEPARTAMETO DE CASANARE"							
Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas				
CASANARE	NUNCHÍA	17	Descripción	Cantidad	Potencia	Horas de Uso	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	4	320
			Congelador	1	150	8	1.200
			Ventilador	2	180	4	720
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	4	100
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	6	60	4	240
Tarifa	\$ 32.577	28,4%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP	1	350	0,2	70
Subsidio	\$ 81.934	71,6%	Cargador y decodificador	3	60	4	240
Total Factura	\$ 114.511	100,0%	Total KWh-día			2.890	
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General				
A	\$ 400.923.312,00		Descripción	Valor	Descripción	Costo por Usuario	No. De Usuarios
I	\$ 19.925.203,00		Costos Directos	\$ 1.992.520.268	Viviendas	\$ 30.674.036,22	92
U	\$ 99.626.013,00		Costos Indirectos	\$ 520.474.528			
Capacitación	\$ 2.939.579,00		Interventoria	\$ 168.950.914	Valor total del Proyecto	\$ 2.822.011.332	

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "IMPLEMENTACION E INSTALACION DE SOLUCIONES FOTOVOLTAICAS INDIVIDUALES PARA VIVIENDAS RURALES EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DEL MUNICIPIO DE PORE- DEPARTAMENTO DE CASANARE"

Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas				
CASANARE	PORE	21	Descripción	Cantidad	Potencia	Horas de Uso	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	4	320
			Congelador	1	150	8	1.200
			Ventilador	2	180	4	720
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	4	100
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	6	60	4	240
Tarifa	\$ 20.156	14,0%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP)	1	350	0,2	70
Subsidio	\$ 123.814	86,0%	Cargador y decodificador	3	60	4	240
Total Factura	\$ 143.970	100,0%	Total KWh-día				2.890
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General				
A	\$ 284.535.504,00		Descripción	Valor	Descripción	Costo por Usuario	No. De Usuarios
I	\$ 14.658.886,00		Costos Directos	\$ 1.465.888.645	Viviendas	\$ 30.994.062,49	67
U	\$ 73.294.432,00		Costos Indirectos	\$ 372.488.822			
Capacitación	\$ 2.027.186,00		Interventoria	\$ 134.526.715	Valor total del Proyecto	\$ 2.076.602.187	

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "CONSTRUCCIÓN DE PROYECTO PARA DAR SOLUCION ENERGETICA SOSTENIBLE A COMUNIDADES EN LA ZONA RURAL DEL MUNICIPIO DE SANTANDER DE QUILICHAO, DEPARTAMENTO DEL CAUCA"						
Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas			
CAUCA	SANTANDER DE QUILICHAO	13	Descripción	Cantidad	Potencia	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	320
			Congelador	1	240	1.200
			Ventilador	2	99	720
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	100
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	6	60	240
Tarifa		#¡DIV/0!	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP)	1	875	70
Subsidio		#¡DIV/0!	Cargador y decodificador	3	60	240
Total Factura	\$ 0	#¡DIV/0!	Total KWh-día			2.890
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General			
A	\$ 591.129.855,60		Descripción	Valor	Descripción	No. De Usuarios
I	\$ 21.340.428,00		Costos Directos	\$ 2.134.042.800	Viviendas	104
U	\$ 106.702.140,00		Costos Indirectos	\$ 739.445.831		
Capacitación	\$ 5.746.978,00		Interventoria	\$ 279.993.223,17	Valor total del Proyecto	\$ 3.191.181.931

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "CONSTRUCCIÓN DE PROYECTO PARA DAR SOLUCION ENERGETICA SOSTENIBLE A COMUNIDADES EN LA ZONA RURAL DEL MUNICIPIO DE EL TAMBO, DEPARTAMENTO DEL CAUCA"						
Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas			
CAUCA	TAMBO	15	Descripción	Cantidad	Potencia	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	320
			Congelador	1	240	1.200
			Ventilador	2	99	720
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	100
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	6	60	240
Tarifa		#iDIV/0!	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP)	1	875	70
Subsidio		#iDIV/0!	Cargador y decodificador	3	60	240
Total Factura	\$ 0	#iDIV/0!	Total KWh-día			2.890
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General			
A	\$ 3.472.408.742,28		Descripción	Valor	Descripción	No. De Usuarios
I	\$ 132.534.684,82		Costos Directos	\$ 13.253.468.482	Viviendas	627
U	\$ 662.673.424,10		Costos Indirectos	\$ 4.393.524.802		
Capacitación	\$ 35.293.987,00		Interventoria	\$ 1.163.272.600	Valor total del Proyecto	\$ 19.029.955.017

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "INSTALACIÓN DE SOLUCIONES INDIVIDUALES FOTOVOLTAICAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ZONA RURAL DISPERSA DEL MUNICIPIO DE PAEZ, EN EL DEPARTAMENTO DEL CAUCA"

Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas				
CAUCA	PÁEZ	34	Descripción	Cantidad	Potencia	Horas de Uso	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	4	320
			Congelador	1	150	8	1.200
			Ventilador	2	180	4	720
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	4	100
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	4	40	4	160
Tarifa	\$ 20.508	20,1%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP)	1	350	0,2	70
Subsidio	\$ 81.456	79,9%	Cargador y decodificador	3	60	4	240
Total Factura	\$ 101.964	100,0%	Total KWh-día				2.810
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General				
A	\$ 2.734.826.800,00		Descripción	Valor	Descripción	Costo por Usuario	No. De Usuarios
I	\$ 266.505.759,00		Costos Directos	\$ 13.325.287.931	Viviendas	\$ 27.742.339,61	675
U	\$ 666.264.397,00		Costos Indirectos	\$ 3.667.596.955			
Capacitación	\$ 70.870.240,00		Interventoria	\$ 1.212.210.135	Valor total del Proyecto	\$ 18.726.079.235	

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "INSTALACIÓN DE SOLUCIONES INDIVIDUALES FOTOVOLTAICAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ZONA RURAL DISPERSA DEL MUNICIPIO DE COLOMBIA, EN EL DEPARTAMENTO DEL HUILA"							
Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas				
HUILA	COLOMBIA	29	Descripción	Cantidad	Potencia	Horas de Uso	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	4	320
			Congelador	1	150	8	1.200
			Ventilador	2	180	4	720
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	4	100
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	6	60	4	240
Tarifa	\$ 17.979	18,0%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP)	1	350	0,2	70
Subsidio	\$ 81.903	82,0%	Cargador y decodificador	3	60	4	240
Total Factura	\$ 99.882	100,0%	Total KWh-día			2.890	
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General				
A	\$ 881.148.086,00		Descripción	Valor	Descripción	Costo por Usuario	No. De Usuarios
I	\$ 78.494.189,00		Costos Directos	\$ 3.924.709.449	Viviendas	\$ 28.899.151,59	194
U	\$ 196.235.472,00		Costos Indirectos	\$ 1.155.877.748			
Capacitación	\$ 21.764.506,00		Interventoria	\$ 379.078.518	Valor total del Proyecto	\$ 5.606.435.409	

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "INSTALACIÓN DE SOLUCIONES INDIVIDUALES FOTOVOLTAICAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ZONA RURAL DISPERSA DEL MUNICIPIO DE RIOSUCIO EN EL DEPARTAMENTO DEL CHOCO"						
Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas			
CHOCÓ	RIOSUCIO	19	Descripción	Cantidad	Potencia	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	4
			Congelador	1	240	8
			Ventilador	2	99	4
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	4
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	6	60	4
Tarifa	\$ 25.081	21,1%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP	1	875	0,2
Subsidio	\$ 93.781	78,9%	Cargador y decodificador	3	60	4
Total Factura	\$ 118.862	100,0%	Total KWh-día			2.890
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General			
A	\$ 769.661.134,00		Descripción	Valor	Descripción	Costo por Usuario
I	\$ 85.593.664,00		Costos Directos	\$ 4.279.683.206	Viviendas	\$ 27.163.123,00
U	\$ 213.984.160,00		Costos Indirectos	\$ 1.069.238.959		
Capacitación	\$ 22.284.538,00		Interventoria	\$ 303.226.650	Valor total del Proyecto	\$ 5.731.418.952

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "INSTALACIÓN DE SOLUCIONES INDIVIDUALES FOTOVOLTAICAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ZONA RURAL DISPERSA DEL MUNICIPIO DE MEDIO BAUDÓ, EN EL DEPARTAMENTO DE CHOCÓ"

Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas				
CHOCÓ	MEDIO BAUDÓ	16	Descripción	Cantidad	Potencia	Horas de Uso	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	4	320
			Congelador	1	240	8	1.200
			Ventilador	2	99	4	720
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	4	100
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	6	60	4	240
Tarifa	\$ 28.500	7,7%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP	1	875	0,2	70
Subsidio	\$ 342.407	92,3%	Cargador y decodificador	3	60	4	240
Total Factura	\$ 370.907	100,0%	Total KWh-día				2.890
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General				
A	\$ 969.538.689,00		Descripción	Valor	Descripción	Costo por Usuario	No. De Usuarios
I	\$ 97.840.115,00		Costos Directos	\$ 4.892.005.736	Viviendas	\$ 27.520.395,42	242
U	\$ 244.600.287,00		Costos Indirectos	\$ 1.311.979.090			
Capacitación	\$ 10.479.156,00		Interventoria	\$ 347.329.841	Valor total del Proyecto	\$ 6.659.935.691	

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "CONSTRUCCIÓN DE SISTEMAS INDIVIDUALES SOLARES FOTOVOLTAÍCOS PARA LAS COMUNIDADES RURALES Y DISPERSAS DE LAS ZNI DEL MUNICIPIO DE TIERRALTA, DEPARTAMENTO DE CÓRDOBA"							
Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas				
CÓRDOBA	TIERRALTA	17	Descripción	Cantidad	Potencia	Horas de Uso	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	70	7	490
			Nevera	1	70	10	700
			Cargador de celular	1	5	3	15
			Ventilador	1	60	7	420
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	11	275
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	4	36	3	90
Tarifa	\$ 14.188	14,3%	Licudadora	1	450	0,1	45
Subsidio	\$ 84.958	85,7%	Toma multipropósito	2	60	2	120
Total Factura	\$ 99.146	100,0%	Total KWh-día				2.155
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General				
A	\$ 3.271.047.626,00		Descripción	Valor	Descripción	Costo por Usuario	No. De Usuarios
I	\$ 226.015.492,00		Costos Directos	\$ 22.601.549.198	Viviendas	\$ 30.942.717	938
U	\$ 1.130.077.460,00		Costos Indirectos	\$ 4.627.140.578			
Capacitación	\$ 48.684.340,00		Interventoria	\$ 1.318.683.819	Valor total del Proyecto	\$ 29.024.268.539	

Anexos

Fichas de los Proyectos

FICHA TÉCNICA: "INSTALACIÓN DE SOLUCIONES INDIVIDUALES FOTOVOLTAICAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ZONA RURAL DISPERSA DEL MUNICIPIO DE DISTRACCION EN EL DEPARTAMENTO DE LA GUAJIRA "

Departamento	Municipio	No. De Veredas	Cuadro de Cargas				
			Descripción	Cantidad	Potencia	Horas de Uso	Wh-Día
VEREDAS			TV 32"	1	80	4	320
			Congelador	1	150	8	1.200
			Ventilador	2	180	4	720
Costo Unitario Viviendas			Radio	1	25	4	100
Descripción	Valor	Porcentaje	Iluminación	6	60	4	240
Tarifa	\$ 21.390	21,2%	Licadora (Motor 1F universal hasta 1/2HP)	1	350	0,2	70
Subsidio	\$ 79.575	78,8%	Cargador y decodificador	3	60	4	240
Total Factura	\$ 100.965	100,0%	Total KWh-día				2.890
Desagregación Costos Indirectos			Presupuesto General				
A	\$ 464.356.747,00		Descripción	Valor	Descripción	Costo por Usuario	No. De Usuarios
I	\$ 20.015.784,00		Costos Directos	\$ 2.001.578.378	Viviendas	\$ 30.969.875	94
U	\$ 100.078.919,00		Costos Indirectos	\$ 603.466.445			
Capacitación	\$ 3.354.790		Interventoria	\$ 206.880.785	Valor total del Proyecto	\$ 2.911.168.229	