Resolución CREG 024 de 2021

modificada por la Resolución CREG 078 DE 2021

Air-e

La fuerza que transforma

RESOLUCIÓN CREG 024 DE 2021
APROBACIÓN DE INGRESOS DE DISTRIBUCIÓN AIR-E S.A.S. E.S.P.

A continuación, AIR-E S.A.S E.S.P presenta el resumen de la Resolución CREG 024 de 2021 "Por la cual se aprueban las variables necesarias para calcular los ingresos y cargos asociados con la actividad de distribución de energía eléctrica para el mercado de comercialización atendido por AIR-E S.A.S E.S.P", modificada por la Resolución CREG 078 de 2021.

1 Plan de Inversiones

1.1. Inversiones aprobadas (INVA) por nivel de tensión para el primer año del Plan

Variable	Descripción	2021
INVAj,4,t	Inversiones anuales en el nivel de tensión **4**	33.155
INVAj,3,t	Inversiones anuales en el nivel de tensión **3**	49.261
INVAj,2,t	Inversiones anuales en el nivel de tensión **2**	213.219
INVAj,1,t	Inversiones anuales en el nivel de tensión **1**	44.170
TOTAL		**339.804**

Nivel 4: sistemas con tensión nominal mayor o igual a 57,5 kV y menor a 220 kV.
Nivel 3: sistemas con tensión nominal mayor o igual a 30 kV y menor de 57,5 kV.
Nivel 2: sistemas con tensión nominal mayor o igual a 1 kV y menor de 30 kV.
Nivel 1: sistemas con tensión nominal menor a 1 kV.

*Cifras en millones de pesos diciembre 2017

1.2. Inversiones aprobadas (INVA) por tipo de inversión para el primer año del Plan

Descripción	2021
Inversiones en reposición de infraestructura para incrementar su capacidad	10.087
Inversiones para atención de nuevos clientes	83.975
Inversiones en reposición de infraestructura	76.716
Inversiones para el mejoramiento de la calidad del servicio, reducción y mantenimiento de pérdidas, renovación tecnológica	169.026
	339.804

*Cifras en millones de pesos diciembre 2017

2 Gastos de administración, operación y mantenimiento reconocidos (AOM) por la infraestructura puesta en operación hasta 2020

	Valor 2021-2023	Valor 2024	Valor 2025
AOMbasej	155.967.765.999	129.973.138.332	96.340.966.688

*Cifras en pesos diciembre 2017

3 Metas de calidad del servicio

3.1. Calidad media:duración y frecuencia de las interrupciones del servicio (SAIDI – SAIFI)

Indicador	2021	2022	2023	2024	2025
Duración SAIDI (horas -año)	106,20	97,70	89,88	82,69	76,18
SAIFI (fallas -año)	85,24	78,42	72,14	66,37	61,15

3.2. Calidad individual

GRUPO DE CALIDAD: X Y

X Nivel de ruralidad (IR)

1. Usuario **urbano** de un municipio con **igual o más** de 10.000 habitantes.
2. Usuario **urbano** de un municipio con **menos** de 10.000 habitantes.
3. Usuario rural de un municipio

Y Nivel de riesgo (IFR)

1. IRF<22
2. 22<IRF<= 45
3. 45<IRF<= 100

Cada municipio aparece clasificado en el capítulo **16 de la R CREG 015/2018**

Nivel de tensión	Grupo de calidad	Duración - DIUG (horas-año)	Frecuencia - FIUG (fallas – año)
1	11	128,30	130,0
1	12	164,78	134,0
1	13	0,0	0,0
1	21	191,82	134,0
1	22	251,39	192,0
1	23	0,0	0,0
1	31	332,44	258,0
1	32	360,00	344,0
1	33	360,00	360,0
2 y 3	11	111,08	124,0
2 y 3	12	110,65	122,0
2 y 3	13	0,0	0,0
2 y 3	21	136,03	126,0
2 y 3	22	164,76	141,0
2 y 3	23	0,0	0,0
2 y 3	31	277,71	341,0
2 y 3	32	360,00	360,0
2 y 3	33	0,0	0,0

4 Pérdidas de energía

4.1. Costo anual del plan de reducción de pérdidas (CAP)

En el costo total del plan incluye inversiones relacionadas con medidores de usuarios finales regulados, medidores en el arranque de todas las líneas, equipos de medida en los puntos de entrada de cada nivel de tensión, macromedidores instalados en transformadores de distribución y sistemas de medición centralizada, incluyendo software y comunicaciones.

CAP	87.410.184.440

*Cifras en pesos diciembre 2017

4.1. Senda de reducción de pérdidas a 10 años

Variable	Valor
(Inicio) IPTj,0	27,21%
(Meta) IPTSj,10	16,28%