

MEER - Ministerio de Electricidad y Energía Renovable
Subsecretaría de Distribución y Comercialización de Energía

Dirección de Distribución

Resumen de Indicadores del Objetivo

No.	Objetivo Operativo	Indicadores del Objetivo	Indicadores de Proyectos y Procesos
4	Incrementar la capacidad y la calidad del servicio de energía eléctrica MEDIANTE El Control de la Ejecución del Plan de Mejoras de la Distribución Eléctrica - PMD y de la implantación del Sistema Integrado para la Gestión de la Distribución - SIGDE.	4	93
5	Reducir las pérdidas de energía en las Empresas Distribuidoras MEDIANTE El Control de la Ejecución del Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP y de la implantación del Sistema Integrado para la Gestión de la Distribución - SIGDE.	2	17
6	Incrementar el número de abonados con servicio eléctrico a nivel nacional MEDIANTE El Control de la ejecución del Plan de Mejoras de la Distribución Eléctrica - PMD y del FERUM.	2	27
3 Registro(s) en total.			

Objetivo Operativo

4. Incrementar la capacidad y la calidad del servicio de energía eléctrica MEDIANTE El Control de la Ejecución del Plan de Mejoras de la Distribución Eléctrica - PMD y de la implantación del Sistema Integrado para la Gestión de la Distribución - SIGDE.

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
4.1	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		75.86 %	11.85	Octubre
4.2	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		81.49 %	12.1	Octubre
4.3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		142.00 %	1	Octubre
4.4	Porcentaje de subestaciones de distribución automatizadas con el sistema SCADA nacional.		98.68 %	76	Jul-Sep
4 Registro(s) en total.					

Proyectos de Gasto Corriente

I001 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		90.62 %	6.5	Diciembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		86.67 %	4.5	Diciembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		21.00 %	1	Diciembre

I001 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
3 Registro(s) en total.					

I002 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND CAF - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		21.00 %	1	Diciembre
4	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución.		90.62 %	6.5	Diciembre
5	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.		86.67 %	4.5	Diciembre
3 Registro(s) en total.					

I003 .MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND CAF - Empresa Eléctrica Azogues

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
4	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		47.25 %	4	Noviembre
5	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		46.00 %	1	Noviembre
6	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		144.40 %	5	Noviembre
3 Registro(s) en total.					

I004 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - Empresa Eléctrica Azogues

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		144.40 %	5	Noviembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		47.25 %	4	Noviembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		46.00 %	1	Noviembre
3 Registro(s) en total.					

I034 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - Empresa Eléctrica Azogues

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución.		145.60 %	5	Junio
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.		75.00 %	4	Junio
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.		40.00 %	1	Junio
3 Registro(s) en total.					

I035 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución.	<input type="checkbox"/>	-	-	-
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.	<input type="checkbox"/>	-	-	-
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.	<input type="checkbox"/>	-	-	-
3 Registro(s) en total.					

I036 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución.		85.38 %	6.5	Noviembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.		80.22 %	4.5	Noviembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.		20.00 %	1	Noviembre
3 Registro(s) en total.					

P006 Control de gestión del Programa Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
No hay información disponible					

Objetivo Operativo

5. Reducir las pérdidas de energía en las Empresas Distribuidoras MEDIANTE El Control de la Ejecución del Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP y de la implantación del Sistema Integrado para la Gestión de la Distribución - SIGDE.

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
5.1	Porcentaje de Pérdidas de Energía en Distribución		102.50 %	11.98	Noviembre
5.2	Porcentaje de Recaudación		99.85 %	99	Noviembre
2 Registro(s) en total.					

Proyectos de Gasto Corriente**1023 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Norte**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía.	—	-	-	-
1 Registro(s) en total.					

1024 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Galápagos

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía.		103.61 %	7.76	Junio
1 Registro(s) en total.					

1025 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía.		102.00 %	6.5	Diciembre
1 Registro(s) en total.					

P001 Control de gestión del Programa Electrificación Rural y Urbano Marginal

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
No hay información disponible					

P005 Control de gestión del Programa Plan de Reducción de Pérdidas de Energía

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
No hay información disponible					

P006 Control de gestión del Programa Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
No hay información disponible					

Objetivo Operativo

6. Incrementar el número de abonados con servicio eléctrico a nivel nacional MEDIANTE El Control de la ejecución del Plan de Mejoras de la Distribución Eléctrica - PMD y del FERUM.

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
6.1	Número de Clientes Residenciales incorporados al beneficio de la Energía Eléctrica.	▼	91.81 %	87,854	Jul-Sep
6.3	Porcentaje de cobertura del servicio de energía eléctrica a nivel nacional.	●	100.03 %	97.12	Jul-Sep
2 Registro(s) en total.					

Proyectos de Gasto Corriente

I017 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM - BID - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.	●	100.00 %	406	Jul-Sep
2	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.	●	100.00 %	43	Jul-Sep
2 Registro(s) en total.					