

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	111
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	1
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	19
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		85.35 %	6.28	Agosto
4.2	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		117.63 %	4.82	Agosto
4.3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		135.00 %	1	Agosto
4.4	Porcentaje de subestaciones de distribución automatizadas con el sistema SCADA nacional.		120.00 %	35	Abr-Jun
4 Registro(s) en total.					

Proyectos de Gasto Corriente

1001 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		113.56 %	2.95	Febrero
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		100.64 %	1.57	Febrero
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		23.00 %	1	Febrero

1001 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.					

1002 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		19.00 %	1	Abril
4	FMIK - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución.		107.12 %	2.95	Abril
5	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.		89.17 %	1.57	Abril
3 Registro(s) en total.					

1003 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		84.11 %	1.07	Agosto
5	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		71.00 %	1	Agosto
6	FMIK - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		60.78 %	2.55	Agosto
3 Registro(s) en total.					

1004 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		60.78 %	2.55	Agosto
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		84.11 %	1.07	Agosto
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		71.00 %	1	Agosto
3 Registro(s) en total.					

I032 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - Empresa Eléctrica Norte

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

I033 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - Empresa Eléctrica Riobamba

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

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
No hay información disponible					

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.	▼	100.80 %	3.77	Agosto
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.	●	98.06 %	3.1	Agosto
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.	●	28.00 %	1	Agosto
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
No hay información disponible					

**1054 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
BID II - Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		28.00 %	1	Agosto
4	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		100.80 %	3.77	Agosto
3 Registro(s) en total.					

**1055 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
BID II - 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		111.19 %	2.95	Agosto
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		76.43 %	1.57	Agosto
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		16.00 %	1	Agosto
3 Registro(s) en total.					

**1056 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
AFD - 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		111.19 %	2.95	Agosto
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		76.43 %	1.57	Agosto
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		16.00 %	1	Agosto
3 Registro(s) en total.					

**1057 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
AFD - 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		100.80 %	3.77	Agosto

**I065 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
BID III - Empresa Eléctrica Galápagos**

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		355.25 %	4	Agosto
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		182.25 %	8	Agosto
2 Registro(s) en total.					

**I066 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
BID III - Empresa Eléctrica Regional Norte 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		115.26 %	4.26	Agosto
3	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		104.09 %	6.11	Agosto
2 Registro(s) en total.					

I067 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución Eléctrica - RSND BID III - 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		60.78 %	2.55	Agosto
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		84.11 %	1.07	Agosto
2 Registro(s) en total.					

I068 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución Eléctrica - RSND BID III - 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		111.19 %	2.95	Agosto
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		76.43 %	1.57	Agosto

1075 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM BID III-Empresa Eléctrica Ambato					
No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.	—	-	-	-
2	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.	—	-	-	-
2 Registro(s) en total.					

Procesos

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

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		104.75 %	11.36	Agosto
5.2	Porcentaje de Recaudación		100.71 %	99	Agosto
2 Registro(s) en total.					

Proyectos de Gasto Corriente

I023 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Norte

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

I024 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Galápagos

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

I025 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.	<input type="checkbox"/>	-	-	-

1 Registro(s) en total.

I026 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Cotopaxi

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

I028 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Riobamba

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

I029 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Centro Sur

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

1021 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM - BID - Empresa Eléctrica Norte					
No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NVME - Número de viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal		100.00 %	77	Ene-Mar
2	NNVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.		100.00 %	126	Ene-Mar
2 Registro(s) en total.					

1022 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM - BID - Empresa Eléctrica Galápagos					
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 %	54	Ene-Mar
2	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.		100.00 %	9	Ene-Mar
2 Registro(s) en total.					

1039 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM 2013-2017 - Empresa Eléctrica Norte					
No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
No hay información disponible					

1040 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM 2013-2017 - Empresa Eléctrica Cotopaxi					
No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
No hay información disponible					

1041 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM 2013-2017 - Empresa Eléctrica Ambato					
No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
No hay información disponible					

I077 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM BID III_ Zona Rural Aislada - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.		100.00 %	107	Abr-Jun
2	Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.		-	-	-
3	Número de servicios comunitarios con acceso a energía eléctrica en el área rural y urbano marginal.		100.00 %	15	Abr-Jun
4	Potencia Instalada en el área rural y urbano marginal.		100.00 %	38.1	Abr-Jun
4 Registro(s) en total.					

Procesos

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					