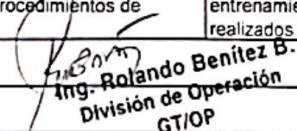


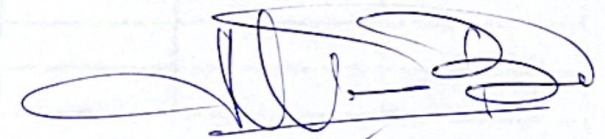
ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2024 GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Mejorar la calidad del servicio eléctrico y aumentar la disponibilidad de recursos financieros

Fecha:

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Entrenar 9 despachantes del GT/ODC s/ procedimientos y normas de operación	% de entrenamiento realizado	realizado/previsto	0	100	Ene-Dic/24	Mensual	GT/ODC
Entrenar 9 despachantes del GT/ODC en nuevo SCADA/EMS	% de entrenamiento realizado	realizado/previsto	0	100	Ene-Dic/24	Mensual	GT/ODC
Definir criterios, medidas, instrucciones y procedimientos de programación de operación para optimizar la operación de los ODRS	% de optimización	realizado/previsto	0	100	Ene-Dic/24	Mensual	GT/DOS
Proponer/coadyuvar hacia las mejores prácticas de protecciones aplicadas de conexión internacional	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100	Ene-Dic/24	Mensual	GT/DEL
Proponer operación optimizada radializada e interconectada con BR,ARG y UY	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100	Ene-Dic/24	Mensual	GT/DEL
Realizar gestiones convenientes de contratación de potencia de ITAIPU	% de recomendaciones	realizado/previsto	0	100	Ene-Dic/24	Mensual	GT/DEN
Actualizar 3 procedimientos de operación para optimizar la operación de los CDRS	% de procedimientos actualizados	realizado/previsto	0	100	Ene-Dic/24	Mensual	GT/DDR
Entrenar 12 despachantes del GT/DDR s/herramientas, normas y procedimientos de operación	% de entrenamiento/cursos realizados	realizado/previsto	0	100	Ene-Dic/24	Mensual	GT/DDR
Elaborado por:	 Ing. Rolando Benitez B. División de Operación GT/OP			Fecha: 10/11/23			
Revisado por:				Fecha:			
Aprobado por:				Fecha:			

Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico



PLAN OPERATIVO ANUAL 2024 GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Mejorar la calidad del servicio

Fecha: 10 de noviembre 2023

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Proyecto Chaco Central en 220 kV	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	15	100	dic-24	Mensual	GT/DP
Construcción de la LT 2x220 kV Valenzuela - Guarambaré	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DP
Proyecto en 220 kV Vallemit II - Carmelo Peralta	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	15	100	dic-24	Mensual	GT/DP
Proyecto montaje 4to. Banco 500/220 kV SE Villa Hayes	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DP
Proyecto Líneas Subterráneas en 220 kV (SLO_VAU, VAU_B.Molino con ampliación de SE asociadas.	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DP
Gestión de monitoreo y control del sistema interconectado nacional paraguayo (ECCANDE - Esquema de Control de Contingencia de la ANDE)	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DP
LT 500 kV Margen Derecha - Villa Hayes. Longitud 369,5 km con Ampliación de SEs asociadas.	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	50	dic-24	Mensual	GT/DP
Aprobación de Proyectos para terceros	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DP
Inspección de Materiales para matriculación	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DP

Elaborado por: Ing. Rocío Cuelo


Fecha: octubre 2023


Revisado por: Ing. Rose Gil de Stark

Fecha: octubre 2023

Aprobado por: Ing. Jorge Amarilla C.

Fecha: noviembre 2023


Ing. Jorge E. Amarilla Cañete
Jefe de la División de
Proyectos de Generación y Transmisión


Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico

ANDE

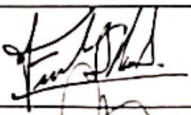
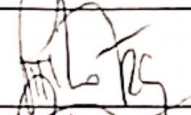
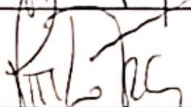
PLAN OPERATIVO ANUAL 2024

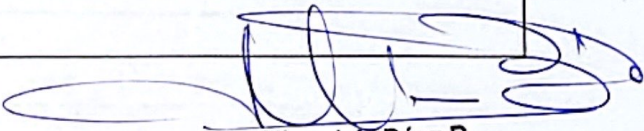
GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO:

Mejorar la calidad del servicio

Fecha: 29 de enero 2024

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Relevamiento Topográfico proyecto LT 220kV VILLA HAYES - VILLA REAL	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	5	80	dic-24	Mensual	GT/DTO
Relevamiento Topográfico proyecto LT 220kV VILLA REAL - POZO COLORADO	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	2	80	dic-24	Mensual	GT/DTO
Relevamiento Topográfico proyecto LT 220kV POZO COLORADO - LOMA PLATA	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	5	100	dic-24	Mensual	GT/DTO
Estudios de Suelos proyecto LT 220kV VILLA HAYES - VILLA REAL	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	50	dic-24	Mensual	GT/DP
Estudios de Suelos proyecto LT 220kV VILLA REAL - POZO COLORADO	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	2	50	dic-24	Mensual	GT/DP
Estudios de Suelos proyecto LT 220kV POZO COLORADO - LOMA PLATA	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	50	dic-24	Mensual	GT/DP
Elaborado por: Ing. Francisco Ibarra		Ing. Francisco Ibarra Jefe Secc. Hidrología y EE.SS. Dpto. Topografía GT/DTO2	Fecha: enero 2024				
Revisado por: Lic. Daniel Pico		Lic. Daniel Pico Dpto. de Topografía Jefe	Fecha: enero 2024				
Aprobado por: Lic. Daniel Pico		Lic. Daniel Pico Dpto. de Topografía Jefe	Fecha: enero 2024				


Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico

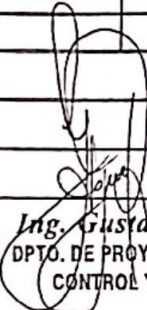
PLAN OPERATIVO ANUAL 2024

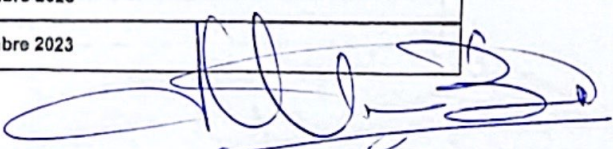
GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Mejorar la calidad del servicio

Fecha: 10 de noviembre 2023

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Proyecto Chaco Central en 220 kV	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	15	100	dic-24	Mensual	GT/PCA
Construcción de la LT 2x220 kV Valenzuela - Guaramaré	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/PCA
Proyecto en 220 kV Valleml II - Carmelo Peralta	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	15	100	dic-24	Mensual	GT/PCA
Proyecto montaje 4to. Banco 500/220 kV SE Villa Hayes	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/PCA
Proyecto Líneas Subterráneas en 220 kV (SLO_VAU, VAU_B.Molino con ampliación de SE asociadas.	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/PCA
Proyecto de Ampliación del sistema ECCANDE (Esquema de Control de Contingencia de la ANDE)	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	20	100	dic-24	Mensual	GT/PCA
LT 500 kV Margen Derecha - Villa Hayes. Longitud 369,5 km con Ampliación de SEs asociadas.	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	50	dic-24	Mensual	GT/PCA
Aprobación de Proyectos para terceros	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/PCA
Inspección de Materiales para matriculación	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/PCA
Elaborado por:				Fecha: octubre 2023			
Revisado por:				Fecha: diciembre 2023			
Aprobado por: Ing. Gustavo Aguayo				Fecha: diciembre 2023			


Ing. Gustavo A. Aguayo R.
 DPTO. DE PROYECTOS DE PROTECCIÓN
 CONTROL Y AUTOMATIZACIÓN


Ing. Miguel A. Báez R.
 Gerente Técnico

ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2024

GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Mejorar la calidad del servicio

Fecha: 10 de noviembre 2023

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Proyecto Chaco Central en 220 kV	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	15	100	dic-24	Mensual	GT/DPE
Construcción de la LT 2x220 kV Valenzuela - Guarambaré	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DPE
Proyecto en 220 kV Vallemi II - Carmelo Peralta	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	15	100	dic-24	Mensual	GT/DPE
Proyecto montaje 4to. Banco 500/220 kV SE Villa Hayes	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DPE
Proyecto Líneas Subterráneas en 220 kV (SLO_VAU, VAU_B.Molino con ampliación de SE asociadas.	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DPE
Gestión de monitoreo y control del sistema interconectado nacional paraguayo (ECCANDE - Esquema de Control de Contingencia de la ANDE)	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DPE
LT 500 kV Margen Derecha - Villa Hayes. Longitud 369,5 km con Ampliación de SEs asociadas.	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	50	dic-24	Mensual	GT/DPE
Aprobación de Proyectos para terceros	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DPE
Inspección de Materiales para matriculación	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	100	dic-24	Mensual	GT/DPE

Elaborado por: Ing. Rocio Cueto


Fecha: octubre 2023

Revisado por: Ing. Rose Gil de Stark

Fecha: octubre 2023

Aprobado por: Ing. Jorge Amarilla C.

Fecha: noviembre 2023


Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico



PLAN OPERATIVO ANUAL 2024 GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Mejorar la calidad del servicio

Fecha: 8 de enero 2024

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Proyecto Chaco Central en 220 Kv - Liberación de franja	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	40	90	dic-24	Mensual	GT/GTE
Construcción de la LT 2x220 kV Valenzuela - Guarambaré - Liberación de franja	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	40	90	dic-24	Mensual	GT/GTE
Proyecto en 220 kV Vallemi II - Carmelo Peralta - Liberación de franja	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	0	50	dic-24	Mensual	GT/GTE
LT 500 kV Yguazu - Valenzuela - Liberación de franja	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	35	90	dic-24	Mensual	GT/GTE
LT 66 kV Valenzuela - San José de los Arroyos - Liberación de franja	% avance	Cantidad realizada/Total previsto	35	90	dic-24	Mensual	GT/GTE

Elaborado por: Ing. Fernando Ayala

Fecha: enero 2024

Revisado por: Ing. Cella Medina de Sosa

Fecha: enero 2024

Aprobado por: Ing. Jorge Amarilla C.

Fecha: enero 2024

Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico

ANDE

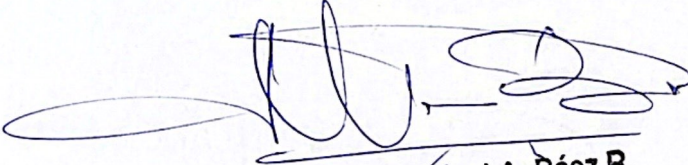
PLAN OPERATIVO ANUAL 2024

GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Mejorar la calidad de servicio

Fecha: 10/11/2023

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Ejecutar PAM de la GT-DCA	Cumplimiento del plan	Mantenimientos ejecutados / Mantenimientos previstos	0	94	dic-24	Mensual	GT/DCA
Ejecutar Plan de Inspección Hidromecánica de las Presas Acaray e Yguazú	Cumplimiento del plan	Inspecciones ejecutadas / Inspecciones previstas	0	94	dic-24	Mensual	GT/DCA
Implementación de mejoras del sistema de drenaje de la CH-ACY	Sistema Implementado	Sist. Drenaje mejorado / Sist. Drenaje previsto	0	94	dic-24	Mensual	GT/DCA
Fiscalización y puesta en servicio de la planta solar en Puerto Esperanza	Cumplimiento del plan	Fiscalización ejecutada / Fiscalización prevista	0	100	dic-24	Mensual	GT/DCA
Elaborado por: Gustavo Arias				Fecha: 10/11/2023			
Revisado por: Félix Sixto Barrios Irala				Fecha: 10/11/2023			
Aprobado por: Félix Sixto Barrios Irala				Fecha: 10/11/2023			



Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico

ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2024

GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Mejorar la calidad del servicio

Fecha: 10/11/2023


(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Ejecutar Mediciones de Auscultación de la Presa Yguazú	% de cumplimiento	Mediciones ejecutadas / Mediciones previstas	0	94	dic-24	Mensual	GT/DSP
Ejecutar Mediciones de Auscultación de la Presa Acaray	% de cumplimiento	Mediciones ejecutadas / Mediciones previstas	0	94	dic-24	Mensual	GT/DSP
Ejecutar mantenimiento de los canales de aforos de las Galerías en las Presas Acaray e Yguazú	% de cumplimiento	Mantenimientos ejecutados / Mantenimientos previstos	0	90	dic-24	Mensual	GT/DSP
Acompañamiento a la GT/UA en actividades de rehabilitación y modernización de las Presas conforme solicitado	% de cumplimiento	Acompañamiento realizado / Acompañamiento solicitado	0	92	dic-24	Mensual	GT/DSP
Elaborado por: Juan Miguel Gill Romero				Fecha: 10/11/2023			
Revisado por: Félix Sixto Barrios Irala				Fecha: 10/11/2023			
Aprobado por: Félix Sixto Barrios Irala				Fecha: 10/11/2023			

Ing. Miguel Gill
Jefe Dpto. Seguridad de Presas
GT/DSP - ANDE

Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico

ANDE**MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO
PLAN OPERATIVO ANUAL 2024**

(1) Programa/División	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(9) Periodicidad	(10) Unidad Responsable
LPI N° 1661/2021- Contrato N° 8765/22 - Proyecto de Construcción e interconexion de Subestaciones Compactas en 66 kV en el Sistema Metropolitano - SUBESTACIONES	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	2%	90%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPI N° 1661/2021- Contrato N° 8765/22 - Proyecto de Construcción e interconexion de Subestaciones Compactas en 66 kV en el Sistema Metropolitano - LINEAS	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	0%	45%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
LPI N° 1629/2021 Contrato N° 8344/2021 Suministro de Materiales para la Repotenciación de la LT 220 kV Carayao-San Estanislao - SAS PARAGUAY SA	% de avance del Suministro	realizado / previsto	90	100	Enero- Diciembre/ 2023	MES	GT/CSI
LPI N° 1600/21 - Contrato N° 9010/22 - Recapacitación de las Subestaciones Luque y Capiata.	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	0%	70%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPI - ANDE N° 1596/20 - Contrato N° 8364/21 - Lote 1 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Maria Auxiliadora	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	46%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPI 1596/2021 - Contrato N° 8365/2021 - Lote 2: Proyecto y Construcción de la LT 220 kV Santa Rita - Maria Auxiliadora	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	10%	50%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT




Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico

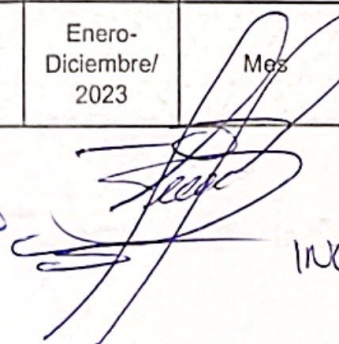


ING. DANIEL CABORZA.

**MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO
PLAN OPERATIVO ANUAL 2024**

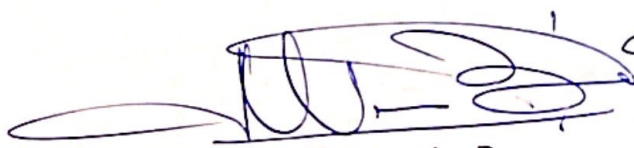
(1) Programa/División	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(9) Periodicidad	(10) Unidad Responsable
LPI N° 1587/2020 Contrato N° 8285/2021 Adquisición de Equipos y Materiales para Subestaciones del Sistema Interconectado Nacional - KAWARA TRADE SA	% de avance del Suministro	relizado / previsto	30	100	Enero-Diciembre/ 2023	MES	GT/CSI
LPI N° 1587/2020 Contrato N° 8286/2021 Adquisición de Equipos y Materiales para Subestaciones del Sistema Interconectado Nacional - INPACO S.A.	% de avance del Suministro	relizado / previsto	100	100	Enero-Diciembre/ 2023	MES	GT/CSI
LPI N° 1563/2020 Contrato N° 8403/2021 Adquisición de Transformadores de Potencia - NARI TECHNOLOGY CO., L TD.	% de avance del Suministro	relizado / previsto	90	100	Enero-Diciembre/ 2023	MES	GT/CSI
LPI N° 1563/2020 Contrato N° 8404/2021 Adquisición de Transformadores de Potencia - TUBOS TRANS ELECTRIC SA	% de avance del Suministro	relizado / previsto	90	100	Enero-Diciembre/ 2023	MES	GT/CSI
LPI - ANDE N° 1561/20 - Contrato N° 7983/20 – Lote 1- Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Valenzuela en 500 kV	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	16%	80%	Enero-Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPI - ANDE N° 1561/20 - Contrato N° 8395/21 – Lote 2 Construcción de la Subestación San José de los Arroyos	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	12%	80%	Enero-Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE


Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico

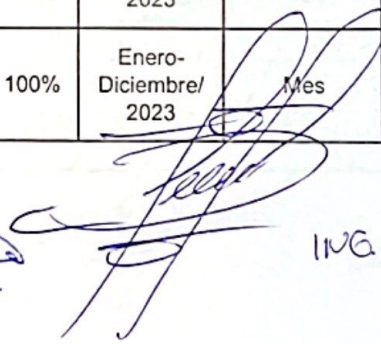

ING. DANIEL CABRERA

ANDE**MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO
PLAN OPERATIVO ANUAL 2024**

(1) Programa/División	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(9) Periodicidad	(10) Unidad Responsable
LPI 1561/2020 - Contrato N° 8395/2021 - Lote 2 Proyecto y Construcción de la LST 66 kV Valenzuela - San José	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	0%	35%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
LPI N° 1542/19 - Contrato N° 7983/20 - Lote 1: Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Yguazú	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	89	100	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPI 1542/2019 - Contrato N° 7984/2020 - Lote 2: Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Yguazú en 500 kV	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	92%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
LPI N° 1503/19 - Contrato N° 7821/19: Restauración y Modernización de la SE-San Lorenzo	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	85%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPI N° 1487/19 - Contrato N° 7878/19: Sistema de Compensación Reactiva – STATCOM de 220 kV en la SE-San Lorenzo	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	87%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPI N° 1484/19 - Contrato N° 7895/19 – Lote N°1: Ampliación de las Subestaciones de Parque Caballero y Puerto Botánico	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	72%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPI 1484/2019 - Contrato N° 7896/2019 - Lote N° 2 - Construcción de la LT 220 kV Villa Hayes – Puerto Botánico – Parque Caballero	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	90%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT



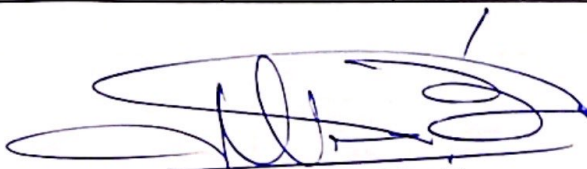
Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico

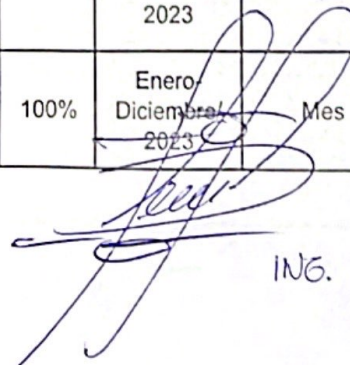


ING DANIEL CABRERA

**MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO
PLAN OPERATIVO ANUAL 2024**

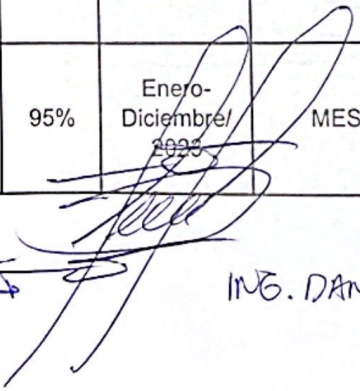
(1) Programa/División	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(9) Periodicidad	(10) Unidad Responsable
LPI N° 1483/19 - Contrato N° 7963/2020 - Lote 1: Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Santa Rita en 220 kV	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	100	100%	Enero-Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPI 1483/2019 - Contrato N° 7964/2020 - Lote 2: Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Santa Rita en 220 kV	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	100%	100%	Enero-Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
LPI 1483/2019 - Contrato N° 7964/2020 - Lote 3: Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Santa Rita en 220 kV	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	100%	100%	Enero-Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
LPI N° 1482/19 - Contrato N° N° 8136/20 – Lote 1 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Alto Paraná 220/66/23 kV	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	40	80	Enero-Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPN 1482/2019 - Contrato N° 8137/2020 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Alto Paraná en 220/66/23 kV	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	75%	100%	Enero-Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
LPN 1481/2019 - Contrato N° 7990/2020 - Repotenciación de las Líneas de Transmisión Subterráneas de 66kV - Central - Gral Díaz - Republicano	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	0%	45%	Enero-Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
LPI N° 1481/19 - Contrato N° 7991/19 – Lote 2: Repotenciación de las LT's 66 kV subterráneas REP-GDI-CEN	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	83%	100%	Enero-Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE


ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico


ING. DANIEL CABRERA

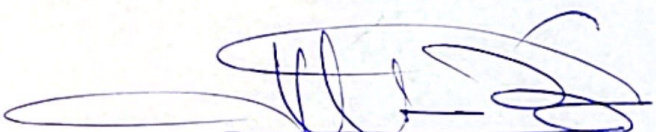
ANDE**MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO
PLAN OPERATIVO ANUAL 2024**

(1) Programa/División	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(9) Periodicidad	(10) Unidad Responsable
LPI - ANDE N° 1480/19 - Cto. N° 7992/20 – Ampliación de la Subestación Caaguazú Fondo: BEI	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	91%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DSE
LPN 1441/2018 - Contrato N° 7570/2019 - Construcción de Línea de Transmisión 66 kV - Barrio Molino - Barrio Parque	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	100%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
LPI 1381/2018 - Contrato N° 7590/2019 - Adecuación de las Líneas de Transmisión de 66 kV	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	100%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
LPI 1380/2018 - Contrato N° 7463/2018 - Construcción de la Línea Aérea de Transmisión 2x66kV Guarambare - Itauguá y Ampliación de la Subestación Itauguá	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	100%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
LPI 1359/2018 - Contrato N° 7322/2018 - Construcción de la Línea de Transmisión 66 kV Lambare - Tres Bocas	% de avance de obra	Realizado/ Previsto	100%	100%	Enero- Diciembre/ 2023	Mes	GT/DLT
Ejecución de Obras Civiles para Adecuación y Mantenimiento de Estaciones, Subestaciones Eléctricas y Edificios de la Gerencia Técnica Bajo la Modalidad de Contrato Abierto - LOTE 1 - Zona Norte y Chaco	% de avance de obras	realizado / previsto	83 %	95%	Enero- Diciembre/ 2023	MES	GT/OCI
Ejecución de Obras Civiles para Adecuación y Mantenimiento de Estaciones, Subestaciones Eléctricas y Edificios de la Gerencia Técnica Bajo la Modalidad de Contrato Abierto - LOTE 2 - Zona Sur	% de avance de obras	realizado / previsto	88 %	95%	Enero- Diciembre/ 2023	MES	GT/OCI


Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico
ING. DANIEL CABRERA

ANDE**MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO
PLAN OPERATIVO ANUAL 2024**

(1) Programa/División	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(9) Periodicidad	(10) Unidad Responsable
Ejecución de Obras Civiles para Adecuación y Mantenimiento de Estaciones, Subestaciones Eléctricas y Edificios de la Gerencia Técnica Bajo la Modalidad de Contrato Abierto - LOTE 3 - Zona Este.	% de avance de obras	relizado / previsto	90 %	95%	Enero- Diciembre/ 2023	MES	GT/OCI
Ejecución de Obras Civiles para Adecuación y Mantenimiento de Estaciones, Subestaciones Eléctricas y Edificios de la Gerencia Técnica Bajo la Modalidad de Contrato Abierto - LOTE 4 - Zona Centro y Metropolitano	% de avance de obras	relizado / previsto	86 %	95%	Enero- Diciembre/ 2023	MES	GT/OCI
Ejecución de Obras Civiles para Construcción de Laboratorio de PCB y Taller de Mantenimiento de Equipos de Distribución en el Complejo Laurely - San Lorenzo	% de avance de obras	relizado / previsto	41 %	95%	Enero- Diciembre/ 2023	MES	GT/OCI
Elaborado por:				Fecha:			
Revisado por:				Fecha:			
Aprobado por: DANIEL CABRERA.				Fecha:			


Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico

**MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO MECIP
COMPONENTE CORPORATIVO DE CONTROL DE GESTION**

COMPONENTE: ACTIVIDADES DE CONTROL
ESTÁNDAR: INDICADORES
FORMATO: Tablero de Indicadores de Segundo Nivel - Planes y Programas
N°.: 98

Objetivo Estratégico	Programa/División	Proyecto/POA	Denominación del Indicador	Fórmula	Línea de Base	Meta	Rango de Tolerancia	Periodo		Responsable	Obs
								Inicio	Fin		
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Elaboración informe trimestral de cumplimiento del PAM 2023	Elaborar informe trimestral de cumplimiento del PAM 2023	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	4	1	ene-23	dic-23	GT/DIM	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Elaboración del PAM 2024 de la GT/MT	Elaborar el PAM 2024	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	1	1	oct-23	dic-23	GT/DIM	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Mejoramiento del sistema de puesta a tierra en SS.EE	Mejorar el sistema de puesta a tierra en SE	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	4	0,75	mar-23	nov-23	GT/DPM	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Modernización de las protecciones de líneas de 220kV, 66kV y 23kV en SS.EE	Modernización de las protecciones de líneas de 220kV, 66kV y 23kV	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	4	0,75	mar-23	nov-23	GT/DPM	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Implementación de Esquema de Corte de Emergencia en Barras de 23 kV . Esquema 50BF	Implementación de Esquema de Corte de Emergencia en Barras de 23 kV	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	4	0,75	mar-23	nov-23	GT/DPM	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Instalación de multimedidores en posición transformadores lado 23kV	Modernización para adquisición de datos en forma remota	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	10	0,7	mar-23	nov-23	GT/DPM	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Montaje/Cambio Bancos de Baterías de 110 Vcc en SS.EE.	Montar/Cambiar Bancos de Baterías de 110 Vcc	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	4	1	mar-23	nov-23	GT/DPM	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Calibración de Medidores de Energia de Interconexión	Calibrar de Medidores de Energia de Interconexión	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	3	1	mar-23	nov-23	GT/DPM	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Cumplimiento el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2023	Cumplir el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2023	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto	0	1	0,85	ene-23	dic-23	GT/DPM	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Cumplimiento el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2024	Cumplir el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2023	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto	1	1	0,85	ene-23	dic-23	GT/MET	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Cumplimiento el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2025	Cumplir el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2024	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto	0	1	0,85	ene-23	dic-23	GT/MLT	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Inspección de Líneas Aereas de 500 kV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periodicos establecidos del PAM	Realizar inspecciones de las Líneas Aereas de 500 kV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periodicos establecidos del PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	1	1	ene-23	dic-23	GT/MLT	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Inspección de las Líneas Aereas de 220 kV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periodicos establecidos del PAM	Realizar inspecciones de las Líneas Aereas de 220 kV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periodicos establecidos del PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	1	0,8	ene-23	dic-23	GT/MLT	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Inspección de las Líneas Aereas de 66 kV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periodicos establecidos del PAM	Realizar inspecciones de las Líneas Aereas de 66 kV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periodicos establecidos del PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	1	0,8	ene-23	dic-23	GT/MLT	

Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Realización de mediciones de cables XLPE de 66 y 220kV de las Lineas de Transmisión Subterráneas del SIN según criterios periódicos establecidos en el PAM	Realizar las Mediciones de cables XLPE de 66 y 220kV de las Lineas de Transmisión Subterráneas del SIN según criterios periódicos establecidos en el PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	1	0,7	ene-23	dic-23	GT/MLT	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Realización de mantenimientos de mufas terminales de 66 y 220kV de las Lineas de Transmisión Subterráneas del SIN según criterios periódicos establecidos en el PAM	Realizar mantenimientos de mufas terminales de 66 y 220kV de las Lineas de Transmisión Subterráneas del SIN según criterios periódicos establecidos en el PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	1	0,7	ene-23	dic-23	GT/MLT	
Mejorar y ampliar la infraestructura del sistema eléctrico	Aumento de potencia instalada en SS EE y EE SS en el SIN según Plan Bianual.	Satisfacer necesidad de suministro eléctrico en locales con FU crítico	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	4	0,75	feb-23	dic-23	GT/MT	Plan Bianual
Mejorar y ampliar la infraestructura del sistema eléctrico	Sustitución de equipos ELMEC de la posición acoplador de barras 220kV en ES-GUA	Mejorar confiabilidad por obsolescencia de equipo actual	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	1	1	mar-23	oct-23	GT/MT	Pedido de Operación
Mejorar y ampliar la infraestructura del sistema eléctrico	Poner nuevamente en servicio el ex TR-03 66/23kV marca LOS CONCE (actualmente en desuso) en la ES-CCO.	Aumentar confiabilidad, flexibilidad operativa y calidad del servicio en zona de influencia de la ES-CCO	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	1	1	abr-23	dic-23	GT/MT	
Mejorar y ampliar la infraestructura del sistema eléctrico	Reparación de transformadores de potencia averiados, en talleres de ANDE	Reparar transformadores de potencia averiados, en talleres de ANDE	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	3	0,66	ene-23	dic-23	GT/MT	
Mejorar la calidad del servicio eléctrico	Elaboración del Plan Bianual 24-25 de la GT/MT	Elaborar del Plan Bianual de la GT/MT	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	1	1	ene-23	dic-23	GT/MT	

Ing. Miguel A. Báez R.
Gerente Técnico

**PLAN OPERATIVO ANUAL 2024
GERENCIA TÉCNICA- DH/UA**

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Gestionar eficazmente el cumplimiento de la normas ambientales Fecha: 7/11/2023

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica Acaray	Diagnostico del Hábitat del Tronco de Caudal Reducido comprendido entre la presa Acaray y la desembocadura del río Acaray en el río Paraná, concluido	# documento con el diagnóstico concluido	0	1	abril - junio 2024	mensual	DH/UA
Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica Acaray	% de avance en el proceso de contratación de consultoría para el desarrollo de especificaciones técnicas para protección de predios y accesos turísticos	etapas concluidas / etapas totales del proceso * 100	5%	100%	dic-24	mensual	DH/UA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Ejecutar Inversiones para Disponer de toda la energía de las Binacionales y Realizar mejoras en el Servicio Fecha: 7/11/2023

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica Acaray	Cantidad de documentos de licitación concluidos para las intervenciones previstas	# de documentos de licitación	0	5	abr-24	mensual	DH/UA
	% de llamados en los procesos de contratación	etapas concluidas / etapas totales del proceso * 100	0	5	dic-24	mensual	DH/UA
	1- obras civiles e hidromecánicas y provisión y montaje de grúas						
	2- provisión y montaje de equipos del Sistema de Generación de Acaray I						
	3- provisión de sistemas auxiliares, mecánicos y eléctricos en media y baja tensión, CA y CCC, y sistemas de adquisición y gestión de datos, y de operación y mantenimiento						
	4- Obras Civiles, red hidrometeorológica e implementación del Plan de Gestion Socio-ambiental y de Seguridad Ocupacional						
	5- Constructora para obras de Subestación de la Central Acaray						
Nuevo llamado de contratación de Consultoria Individual	Contrato Firmado	0	2	dic-24	mensual	DH/UA	

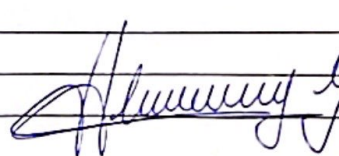
OBJETIVO ESTRATÉGICO: Impulsar la actualización y modernización tecnológica Fecha: 7/11/2023


(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica Acaray	% de avance en la adquisición de software para el sistema de auscultación de presas	etapas concluidas / etapas totales del proceso * 100	0	100%	dic-24	mensual	DH/UA

Elaborado por: Fecha: 7/11/2023

Revisado por: Fecha: 7/11/2023

Aprobado por: Fecha: 7/11/2023


 Ing. Alberto P. Alvarez G.
 Proy. Mod. CH - Acaray
 DH/UA


 Ing. Miguel A. Báez R.
 Gerente Técnico