ANEXO A Resolución AN No. 18811-Elec de 26 de octubre de 2023

Ingreso Máximo Permitido del Sistema Principal de Transmisión Año Tarifario 3 del Periodo Tarifario julio 2021- junio 2025 Cuadros resúmenes del cálculo

Cuadro No.1: Parámetros y valores utilizados en el cálculo del Ingreso Máximo Permitido

PARÁMETROS DE CÁLCULO DEL IMP	UNIDAD	Año 2022
OMT	%	1.87
ADMT	%	1.32
Tasa de depreciación Nuevas Inversiones	%	3.34
RRT (Tasa de Rentabilidad)	%	7.30
Tasa de Interés anual	%	6.67
Para el reconocimiento de intereses-Activos asignados a la Generación	Meses	11.81
Para el reconocimiento de intereses-Activos asignados a la Demanda	Meses	11.81
ACTIVOS RECONOCIDOS		
ADICIONES (al final del año calendario)	UNIDAD	Año 2022
ACTNAGyD (Adiciones al Activo Neto) + PG. Asignado a G	B/.Miles	66,044
ACTNAD (Adiciones al Activo Neto) + PG. Asignado a D	B/.Miles	28,305
ADICIONES Parciales (durante el año calendario)	UNIDAD	Año 2022
ΔACTBAGyD (Adiciones al Activo Bruto) + PG. Asignado a G	B/.Miles	9,369
ΔACTBAD (Adiciones al Activo Bruto) + PG. Asignado a D	B/.Miles	4,015
ACTIVOS EFICIENTES (VNR)		
ACTIVOS EFICIENTES ADICIONALES	UNIDAD	Año 2022
(Al final del año calendario)	_ /	70.555
ACTAGyDef (Sistema Principal + PG). Asignado a G	B/.Miles	70,555
ACTADef (Sistema Principal + PG). Asignado a D	B/.Miles	30,238
ACTIVOS INCORPORADOS PARCIALMENTE		
(durante el año calendario)	UNIDAD	Año 2022
ΔACTAGyD (parcial) asignado a la G	B/.Miles	9,369
ΔACTAD (parcial) asignado a la D	B/.Miles	4,015
ΔACTAD (parcial) asignado a la D	B/.Miles	4,015

Cuadro No.2: Inversiones en el Sistema Principal de Transmisión – Año 2022

Proyectos del Sistema de Transmisión y Planta General	Asignados a:	Monto en B/.	Fecha de inicio de operación (dd/mm/aaaa)
Statcom S/E Llano Sanchez 230 kV +120/-120 MVAR		20,333,369.00	17/10/2022
Statcom S/E Panama II 230 kV +120/-120 MVAR	Generación 70%	24,863,736.05	27/12/2022
Reactores 40 MVAR Changuinola 230 kV	Demanda 30%	6,638,770.04	19/03/22
Reactores 20 MVAR Guasquitas 230 kV		2,709,667.92	16/12/22
Transformador T1 de la S/E Progreso		4,548,909.07	21/06/22

Proyectos del Sistema de Transmisión y Planta General	Asignados a:	Monto en B/,	Fecha de inicio de operación (dd/mm/aaaa)
Equipo de Informática	Generación 70% Demanda 30%	489,497.16	01/09/22
Flota Vehicular		1,771,930.05	01/06/22

Cuadro No.3: Ingreso Máximo Permitido del Sistema Principal (denominado IPSPA)

POR ACTIVOS ADICIONALES Asignados a la Generación	UNIDAD	Año Tarifario 3 (jul 23-jun 24)
Operación y Mantenimiento. OMSPAG	B/.Miles	1,319
Adicional O&M. ΔOMSPAG	B/.Miles	187
Administración. ADMSPAG	B/.Miles	931
Adicional Administración. ΔADMSPAG	B/.Miles	132
Depreciación	B/.Miles	2,205
Adicional Depreciación. ΔDepSPAG	B/.Miles	333
Rentabilidad sobre Activos asignados a la Generación	B/.Miles	4,821
Adicional Rentabilidad. ΔRentSPAG	B/.Miles	729
Generación Obligada (CAGj) asignado a la Generación	B/.Miles	35.8
Total	B/.Miles	10,693

POR ACTIVOS ADICIONALES Asignados a la Demanda	UNIDAD	Año Tarifario 3 (jul 23-jun 24)	
Operación y Mantenimiento. OMSPAD	B/.Miles	565	
Adicional O&M. ΔOMSPAD	B/.Miles	80	
Administración. ADMSPAD	B/.Miles	399	
Adicional Administración. ΔADMSPAD	B/.Miles	56	
Depreciación	B/.Miles	945	
Adicional Depreciación. ΔDepSPAD	B/.Miles	143	
Rentabilidad sobre Activos asignados a la Demanda	B/.Miles	2,006	
Adicional Rentabilidad. ΔRentSPAD	B/.Miles	312	
Generación Obligada (CADj) asignado a la Demanda	B/.Miles	15.3	
Ajuste por Pérdidas de Transmisión	B/.Miles	-1605.4	
Total	B/.Miles	2,977	

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN	UNIDAD	Año Tarifario 3 (julio 23-junio 24)
Asignado a la Generación - IPSPAG	В/.	10,693,127.54
Asignado a la Demanda - IPSPAD	В/.	2,977,409.76
IPSPA TOTAL	В/.	13,670,537.30