

Osinergmin

TRABAJANDO POR UNA ENERGÍA Y MINERÍA SEGURA Y SOSTENIBLE



**INFORME TÉCNICO
N° DSE-STE-863-2025**

**CATÁLOGO:
INSTALACIONES DE
TRANSMISIÓN
EN ALERTA**



Segundo Trimestre 2025

CATÁLOGO: INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN EN ALERTA SEGUNDO TRIMESTRE 2025

RESUMEN EJECUTIVO

1. OBJETIVO

Evaluar el grado de sobrecarga de los transformadores de potencia y la congestión en las líneas de transmisión del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), perteneciente a los Titulares que operan instalaciones de transmisión.

2. ALCANCE

- Diagnóstico y evaluación de la utilización de la capacidad de los transformadores y líneas, que forman parte del sistema de transmisión destinado al suministro de energía eléctrica a los usuarios del servicio público de electricidad.
- Reportes mensuales de máximas potencias de transformadores y máximas corrientes de líneas de transmisión, correspondientes al segundo trimestre del año 2025, en cumplimiento al “Procedimiento para la Fiscalización del Performance de los Sistemas de Transmisión” (en adelante Procedimiento N° 073-2024-OS/CD).

3. METODOLOGÍA

Los Titulares que operan instalaciones de transmisión, en cumplimiento del Procedimiento N° 073-2024-OS/CD, alcanzan mensualmente al Osinergmin los reportes de máximas demandas de las instalaciones del sistema de transmisión eléctrico (transformadores y líneas de transmisión).

Con base en estos reportes se hace una evaluación y se identifican las instalaciones que estén operando por encima o cerca de sus límites de capacidad. Adicionalmente, se validan los reportes especificando la condición de operación y envío de registros de carga integrados cada 15 minutos de sus transformadores (transformadores de 2 devanados que estén operando encima y/o muy cerca de su capacidad nominal y de todos los transformadores de 3 devanados) y líneas de transmisión que estén operando encima y/o muy cerca de su capacidad nominal, para asegurar que los resultados y conclusiones sean representativos respecto a los niveles de carga de las instalaciones del sistema de transmisión eléctrico.

Criterio para determinar las Sobrecargas en Transformadores

Para dicho control y análisis se define el término “FACTOR DE USO”, el cual mide el grado de utilización de la capacidad nominal del equipo y se calcula de la siguiente manera:

$$\text{Factor de uso} = \frac{\text{MÁXIMA CARGA REGISTRADA (MVA)}}{\text{CAPACIDAD NOMINAL (MVA)}}$$

Para los transformadores con tres devanados se determina el “Factor de Uso” por cada devanado.

Criterio para determinar la Congestión en Líneas de Transmisión

Para dicho control y análisis se define el término “FACTOR DE USO”, el cual mide el grado de utilización de la capacidad nominal del equipo y se calcula de la siguiente manera:

$$\text{Factor de uso} = \frac{\text{MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)}}{\text{CORRIENTE NOMINAL (A)}}$$

Una vez calculados los factores de uso mensuales, se definen los siguientes grados de cargabilidad en los equipos:

- **IAS:** Instalaciones que operaron cerca de su capacidad nominal, es decir, aquellas instalaciones con factor de uso mayor al 75% y menor o igual al 100% de su capacidad nominal (según evaluación, estas instalaciones podrían presentar factor de uso mayor al 100%).
- **IS:** Instalaciones que operaron por encima de su capacidad nominal, con factor de uso mayor al 100% de su capacidad nominal.

Ya habiéndose definido los grados de cargabilidad de los equipos, se continúa con la validación de los resultados mediante el análisis de los diagramas de carga de los transformadores y/o líneas de transmisión que operaron muy cerca y/o encima de su capacidad nominal, para así determinar las instalaciones que se encuentran “A PUNTO DE SOBRECARGARSE” y aquellas que se encuentran “SOBRECARGADAS” (**INSTALACIONES EN ALERTA**). En el caso de los transformadores de tres devanados, se efectúa una evaluación de cargabilidad en cada devanado.

4. INSTALACIONES SOBRECARGADAS

Luego de evaluar y validar la información remitida por los Titulares sobre las condiciones de operación de las instalaciones en el momento que sobrepasaron su capacidad nominal, se identificó las siguientes instalaciones sobrecargadas y congestionadas.

Líneas Congestionadas

Ítem	Titular	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
1	REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	188,27	236,86	125,81%	<p>La línea L-1122 presentó excedencia de su capacidad nominal con factores de cargabilidad de 122,86%, 125,81% y 114,06% en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, respectivamente.</p> <p>Por su parte, la línea L-1124 presentó excedencia de su capacidad nominal con factores de cargabilidad de 120,24%, 121,03% y 108,43% en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, respectivamente.</p> <p>Dichas sobrecargas ocurrieron debido a:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mes de abril: Aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto, se declaró situación excepcional en la zona. • Mes de mayo: Aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto, se declaró situación excepcional en la zona y línea L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva fuera de servicio. • Mes de junio: Aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto.
2	REP	AUCAYACU - TOCACHE	L-1124	188,27	227,87	121,03%	<p>De los diagramas de carga siguientes se observa que, especialmente durante el bloque horario de hora punta, comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas, las líneas operan por encima de su capacidad nominal. Esta condición se ha presentado de manera continua desde octubre del año 2024, conforme se detalla en el Informe Técnico N° DSE-STE-578-2025 “Catálogo de Instalaciones de Transmisión en Alerta 1T 2025”. En consecuencia, con base en los diagramas de carga y en la información reportada por la empresa REP, las líneas se consideran congestionadas para el segundo trimestre del año 2025.</p>

5. CONCLUSIONES

Los resultados de la evaluación y validación del factor de uso de los transformadores y líneas de transmisión destinados al servicio público de electricidad, efectuada con base en los reportes de los Titulares que operan instalaciones de transmisión al segundo trimestre del año 2025, son:

Líneas Congestionadas

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	138	188,27	236,86	125,81%
2	REP	AUCAYACU - TOCACHE	L-1124	138	188,27	227,87	121,03%

ÍNDICE

1. OBJETIVO.....	1
2. ALCANCE.....	1
3. ANTECEDENTES	1
4. METODOLOGÍA.....	1
5. ASPECTOS RELEVANTES DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN	3
5.1. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN OPERADAS POR TITULARES DEL SECTOR DE TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN	3
5.2. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN OPERADAS POR TITULARES DEL SECTOR DE GENERACIÓN Y CLIENTES LIBRES.....	4
6. EVALUACIÓN DE LA CARGABILIDAD DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN.....	6
6.1. NIVELES DE CARGABILIDAD DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN	6
6.2. INSTALACIONES QUE OPERARON CERCA DE SU CAPACIDAD NOMINAL	8
6.3. EVALUACIÓN DE LAS INSTALACIONES QUE OPERARON POR ENCIMA DE SU CAPACIDAD NOMINAL.	16
7. CONCLUSIONES	49
8. RECOMENDACIONES	49
9. ANEXOS	50
ANEXO N° 1	51
ANEXO N° 2	54
ANEXO N° 3	57
ANEXO N° 4	63
ANEXO N° 5	88

CATÁLOGO: INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN EN ALERTA SEGUNDO TRIMESTRE 2025

1. OBJETIVO

Evaluar el grado de sobrecarga de los transformadores de potencia y la congestión en las líneas de transmisión del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), perteneciente a los Titulares que operan instalaciones de transmisión.

2. ALCANCE

- Diagnóstico y evaluación de la utilización de la capacidad de los transformadores y líneas de transmisión, con nivel de tensión igual o mayor a 30 kV, que forman parte del sistema de transmisión destinado al suministro de energía eléctrica a los usuarios del servicio público de electricidad.
- Reportes mensuales de máximas potencias de transformadores y corrientes de líneas de transmisión, correspondientes al segundo trimestre del año 2025, en cumplimiento al “Procedimiento para la Fiscalización del Performance de los Sistemas de Transmisión” (en adelante Procedimiento N° 073-2024-OS/CD).

3. ANTECEDENTES

- Debido a la creciente demanda de carga en los sistemas eléctricos a nivel nacional y a la necesidad de supervisar el buen funcionamiento y disponibilidad de la capacidad necesaria para satisfacer adecuadamente dicha demanda, Osinerghmin toma la iniciativa de realizar una evaluación continua de las instalaciones de transmisión destinadas a transportar la potencia requerida por los usuarios del servicio público de electricidad.
- Evaluación de cargabilidad de los transformadores que están sobrecargados o próximos a sobrecargarse a fin de tomar acciones para prevenir escenarios que comprometan la calidad de servicio eléctrico.
- Con el objetivo de validar y actualizar la información reportada por los Titulares, en cumplimiento al Procedimiento N° 073-2024-OS/CD, se solicita información adicional de transformadores y líneas de transmisión que presentan sobrecarga y congestión respectivamente; así como, información sobre los tipos de refrigeración y capacidad asociada a los transformadores.
- Adicionalmente, para cada evaluación trimestral se solicita a los Titulares la validación de los reportes realizados de aquellas instalaciones que estén operando por encima o cerca de sus límites de capacidad, especificando la condición de operación y envío de registros de carga integrados cada 15 minutos, esto para asegurar que los resultados y conclusiones sean representativos respecto a los niveles de carga de las instalaciones del sistema de transmisión eléctrico.

4. METODOLOGÍA

Los Titulares que operan instalaciones de transmisión, en cumplimiento del Procedimiento N° 073-2024-OS/CD, alcanzan mensualmente al Osinerghmin los reportes de máximas demandas de las instalaciones del sistema de transmisión eléctrico (transformadores y líneas de transmisión).

Con base en estos reportes se hace una evaluación y se identifican las instalaciones que estén operando por encima o cerca de sus límites de capacidad. Adicionalmente, se validan los reportes especificando la condición de operación y envío de registros de carga integrados cada 15 minutos de sus transformadores (transformadores de 2 devanados que estén operando encima y/o muy cerca de su capacidad nominal y de todos los transformadores de 3 y 4 devanados) y líneas de transmisión que estén operando encima y/o muy cerca de su capacidad nominal, para asegurar que los resultados y conclusiones sean representativos respecto a los niveles de carga de las instalaciones del sistema de transmisión eléctrico.

Criterio para determinar las Sobrecargas en Transformadores.

Para dicho control y análisis se define el término “FACTOR DE USO”, el cual mide el grado de utilización de la capacidad nominal del equipo y se calcula de la siguiente manera:

$$\text{Factor de uso} = \frac{\text{MÁXIMA CARGA REGISTRADA (MVA)}}{\text{CAPACIDAD NOMINAL (MVA)}}$$

Para los transformadores con tres devanados se determina el “Factor de Uso” por cada devanado.

Criterio para determinar Congestión en Líneas de Transmisión.

Para dicho control y análisis se define el término “FACTOR DE USO”, el cual mide el grado de utilización de la corriente nominal de la instalación y se calcula de la siguiente manera:

$$\text{Factor de uso} = \frac{\text{MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)}}{\text{CORRIENTE NOMINAL (A)}}$$

Una vez calculados los factores de uso mensuales, se definen los siguientes grados de cargabilidad en los equipos:

- **IAS:** Instalaciones que operaron cerca de su capacidad nominal, es decir, aquellas instalaciones con factor de uso mayor al 75% y menor o igual al 100% de su capacidad nominal (según evaluación, estas instalaciones podrían presentar factor de uso mayor al 100%).
- **IS:** Instalaciones que operaron por encima de su capacidad nominal, con factor de uso mayor al 100% de su capacidad nominal.

Ya habiéndose definido los grados de cargabilidad de los equipos, se continúa con la validación de los resultados mediante el análisis de los diagramas de carga de los transformadores y/o líneas de transmisión que operaron muy cerca y/o encima de su capacidad nominal, para así determinar las instalaciones que se encuentran “A PUNTO DE SOBRECARGARSE” y aquellas que se encuentran “SOBRECARGADAS” (**INSTALACIONES EN ALERTA**). En el caso de los transformadores de tres devanados, se efectúa una evaluación de cargabilidad en cada devanado.

Asimismo, los transformadores cuentan con sistemas de ventilación¹ que permiten disipar el calor producido por las pérdidas, logrando garantizar una mayor vida útil del aislamiento y a la vez incrementar la capacidad de carga según el régimen de operación.

Cabe precisar que, al definir los niveles de carga de los transformadores y de las líneas de transmisión se verificó en qué condiciones se registraron las máximas demandas. Así mismo, el factor de uso se determina con base en los valores correspondientes al trimestre en análisis.

También, es importante señalar que la máxima demanda reportada por los Titulares que poseen instalaciones de transmisión puede incluir cargas con variaciones cíclicas, las cuales se clasifican en dos categorías: Normales² y de Emergencia³ (Fallas). Estas últimas pueden producirse cuando

¹ Tipos de Ventilación, ONAN (Oil Natural, Air Natural); ONAF (Oil Natural, Air Forced); OFAF (Oil Forced, Air Forced)

² Normales, debido al incremento de demanda y pueden ser de larga duración (permanente).

³ Emergencia, debido a un evento de falla en la propia instalación o cercanas a ella, generalmente son de corta duración (en el orden de mseg a seg).

se presentan sobrecargas o congestiones que superan los límites térmicos establecidos por las normativas, lo que puede afectar negativamente la vida útil de la instalación.

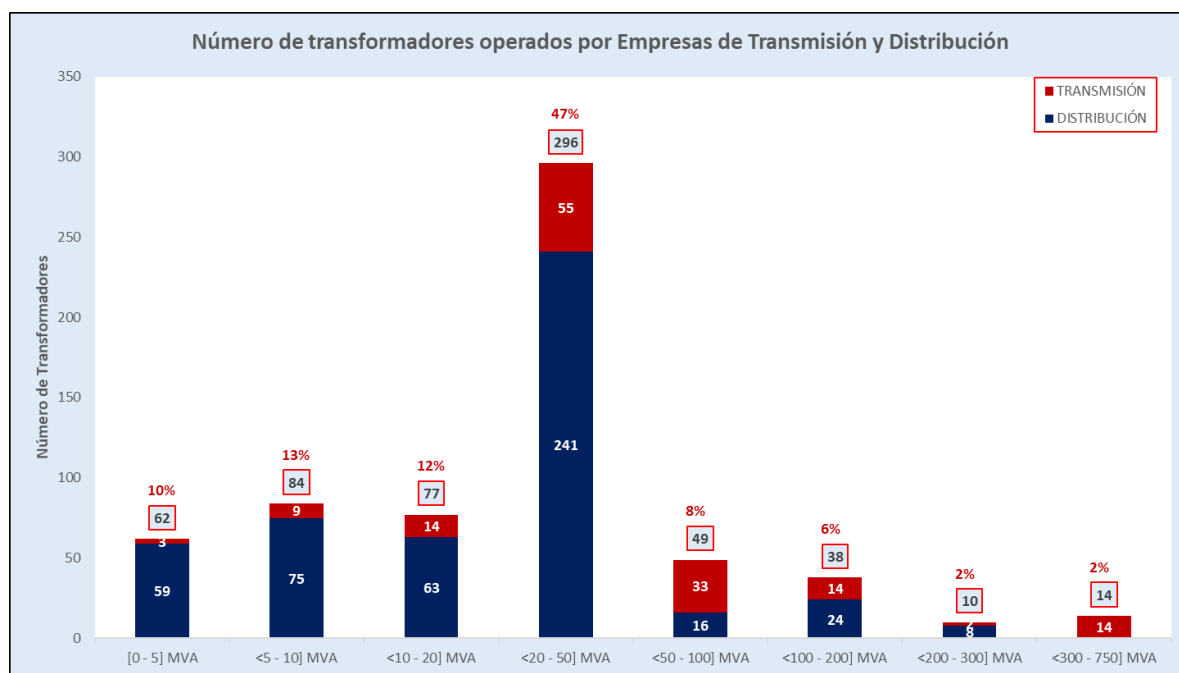
5. ASPECTOS RELEVANTES DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN

5.1. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN OPERADAS POR TITULARES DEL SECTOR DE TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN

Al término del **segundo trimestre** del año **2025**, se evaluó a un aproximado⁴ de **630 transformadores** operados por Titulares del sector de transmisión y distribución.

En la figura N° 1 se muestra la distribución de transformadores considerando su capacidad de transformación. Según esta información se puede observar que **62 (10%)** transformadores corresponden a capacidades en el rango de [0 - 5] MVA; **84 (13%)**, a capacidades en el rango de <5 - 10] MVA; **77 (12%)**, a capacidades en el rango de <10 - 20] MVA; **296 (47%)**, a capacidades en el rango de <20 - 50] MVA; **49 (8%)**, a capacidades en el rango de <50 - 100] MVA; **38 (6%)**, a capacidades en el rango de <100 - 200] MVA; **10 (2%)**, a capacidades en el rango de <200 - 300] MVA y **14 (2%)**, a capacidades en el rango de <300 - 750] MVA. En el Anexo N° 1 se proporcionan mayores detalles de la distribución de transformadores por tipo de actividad y rangos de niveles de tensión.

Figura N° 1



De los **630 transformadores evaluados**; **144 (23%)** corresponden a Titulares del sector de **transmisión** y **486 (77%)** a Titulares del sector de **distribución**.

Al término del **segundo trimestre** del año **2025** se evaluó a un aproximado⁵ de **682 líneas de transmisión**, de las cuales **257 (38%)** corresponden a líneas operadas por Titulares del sector de **transmisión** y **425 (62%)** operadas por Titulares del sector de **distribución**.

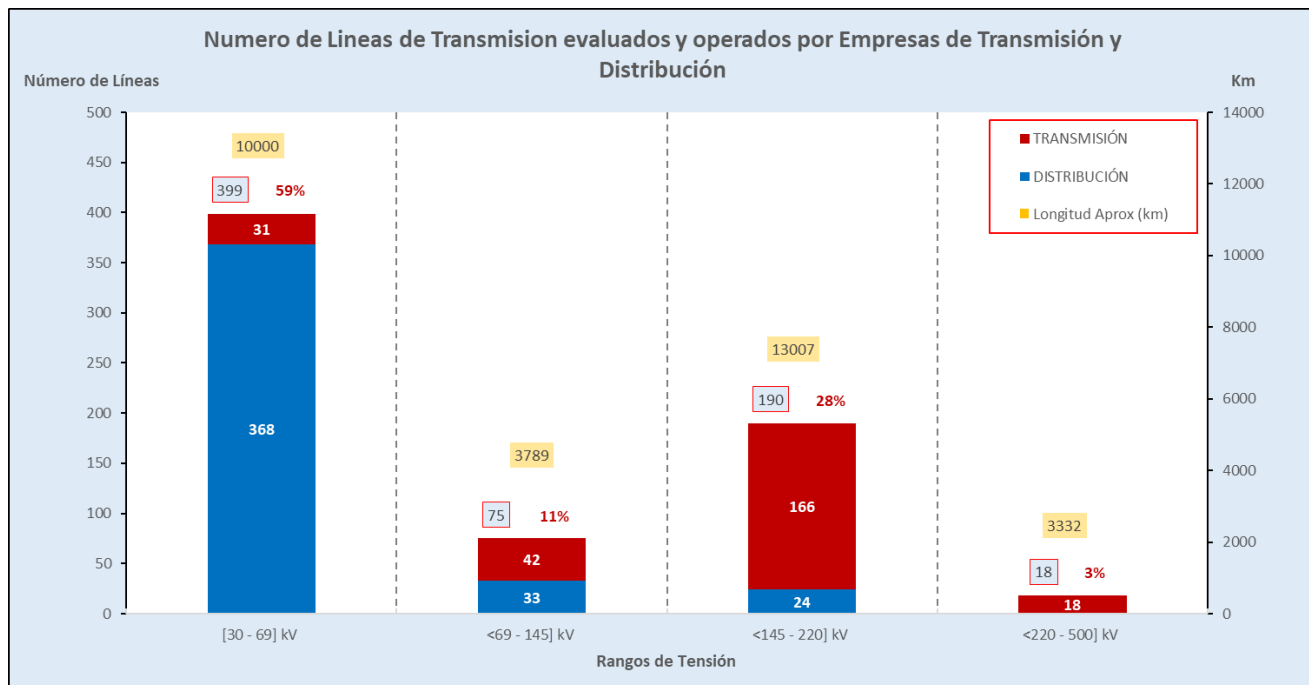
En la figura N° 2 se puede observar que **399 (59%)** corresponden a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango [30 - 69] kV y una extensión de 10 000 km; **75 (11%)** a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango <69 - 145] kV con una extensión 3 789 km; **190 (28%)** a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango <145 - 220] kV con una

⁴ Información corresponde al reporte de transformadores realizado por el Titular.

⁵ Información corresponde al reporte de líneas de transmisión realizado por el Titular.

extensión 13 007 km y **18 (3%)** a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango <220 - 500] kV con una extensión 3 332 km. En el Anexo N° 2 se proporcionan mayores detalles de la distribución de las líneas de transmisión por tipo de actividad y rangos de niveles de tensión.

Figura N° 2



5.2. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN OPERADAS POR TITULARES DEL SECTOR DE GENERACIÓN Y CLIENTES LIBRES

Las generadoras disponen de sus propias instalaciones de transmisión para evacuar la producción de sus centrales eléctricas al SEIN y los clientes libres utilizan sus instalaciones de transmisión para asegurar el abastecimiento de energía eléctrica para su propio consumo industrial. Sin embargo, algunas de estas instalaciones son utilizadas para el suministro de energía eléctrica de usuarios regulados del sector de distribución y otras forman parte del sistema de transmisión eléctrica del SEIN. De la información reportada por los Titulares se identificaron⁶ un total de 25 transformadores y 26 líneas de transmisión operados en el sector de generación y 4 transformadores operados por clientes libres que serán considerados en la evaluación de cargabilidad de instalaciones en el presente informe.

Cuadro N° 1

Transformadores operados por Titulares del sector de generación para suministro regulado

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA		SUMINISTRO REGULADO
					ONAN (MVA)	ONAF (MVA)	
1	ELECTROPERÚ	Santiago Antúnez de Mayolo	1 OBAT12	33/13,8/0,4	5	-	Huaranhuay, Paloma Alegre, Pichiu y Quintao.

⁶ Información correspondiente al reporte de transformadores y líneas de transmisión realizado por los Titulares del sector de generación y clientes libres.

Cuadro N° 2
Transformadores operados por Clientes Libres para suministro regulado

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA		SUMINISTRO REGULADO
					ONAN (MVA)	ONAF (MVA)	
1	MINERA AURÍFERA RETAMAS	LLACUABAMBA	TP-A048	138/22,9	-	40	Llacuabamba, Las Chilcas, San Andrés
2	UNACEM	CONDORCOCHA	TR-N 056	138/44	20	-	Tarma, Chanchamayo
3	MINERA SANTA LUISA	HUALLANCA NUEVA	T1	220/60/33	-	50	Llata, Rondós, La Unión
4	MINERA BATEAS	CAYLLOMA	TP-05	66/15	6	7,5	Caylloma

Cuadro N° 3
Transformadores que forman parte del Sistema de Transmisión del SEIN y son operados por Titulares del sector de generación

ÍTEM	TITULARES	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)
1	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	CHAO	TR1-PT04	34,5/10	5
2	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	VIRÚ	TP 3006	34,5/10	6
3	EGEMSA	CACHIMAYO	121LRT001TR	138/60/22,9	15
4	EGE SANTA ANA	LA VIRGEN	TE4	138/60	25
5	EGE SANTA ANA	SANTA ANA	TP-060-01	138/60/22,9	25
6	EGESUR	INDEPENDENCIA	TR-01	60/10,5	24
7	EGESUR	ARICOTA	AT-2	138/66/10,5	30
8	EGESUR	ARICOTA	AT-1	66/10,5	28,2
9	EGE JUNÍN	RUNATULLO II	TP-060-01	60/10	25
10	EGE JUNÍN	RUNATULLO III	TP-060-02	60/30/10	25
11	STATKRAFT PERÚ (PCO)	CARHUAMAYO	TPO06-0251	138/60/11	30
12	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	BTP01-0001	220/50	100
13	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0005	138/50	30
14	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0006	138/50	30
15	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0007	50/69	12,5
16	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	ATR2	72,5/50	10
17	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA	TPO02-0051	50/5,4	3,75
18	STATKRAFT PERÚ (PCO)	PARAGSHA 1	TPO07-0301	138/50/10	44
19	STATKRAFT PERÚ (PCO)	PARAGSHA 1	TPO07-0302	138/50/10	44
20	STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0101	138/13,8	75
21	STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0102	138/13,8	50
22	STATKRAFT PERÚ (PCO)	NUEVA MOROCOCHA	TR-NVAMOC-1	48,5/24/4,3 kV	7,5
23	HYDRO GLOBAL PERU	PAQUILLUSI	TR1	220/13,8	120
24	HYDRO GLOBAL PERU	PAQUILLUSI	TR2	220/13,8	120

Cuadro N° 4
Líneas de transmisión que forman parte del Sistema de Transmisión del SEIN y son operadas por Titulares del sector de generación

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)
1	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	SUBESTACIÓN CENTRAL HIDROELÉCTRICA VIRÚ - SUBESTACIÓN SAN JOSÉ	LT-1N	34,5	150
2	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	SUBESTACIÓN SAN JOSÉ - SUBESTACIÓN CHAO	LT-2N	34,5	150
3	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	SUBESTACIÓN SAN JOSÉ - S.E. VIRU	LT-3N	34,5	150
4	EGESUR	ARICOTA 1 - ARICOTA 2	L-6617	66	219
5	EGESUR	ARICOTA 1 - SARITA	L-6667	66	219
6	EGESUR	ARICOTA 2 - TOMASIRI	L-6620	66	219
7	EGESUR	TOMASIRI - LOS HEROES	L-6637	66	219
8	EGE SANTA ANA	SANTA ANA - CHANCHAMAYO	L-6085	60	605
9	EGE SANTA ANA	LA VIRGEN - E43N	L-6089	60	270
10	EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	PIZARRAS - ESPINA COLORADA	L-1141	138	88
11	ELECTROPERÚ	ZORRITOS - MANCORA	L-6664	60	330
12	ELECTROPERÚ	C.T. TUMBES - ZORRITOS	L-6666	60	480
13	EGE JUNÍN	RUNATULLO III - CONCEPCION	L-6073	60	414,37
14	EGE JUNÍN	RUNATULLO II - RUNATULLO III	L-6074	60	253,22
15	GENRENT DEL PERÚ	CT IQUITOS NUEVA - CT IQUITOS	L-01	60	722,54
16	LA VIRGEN	LA VIRGEN - CARIPA	L-1710	138	669
17	SAN GABÁN	S.E. SAN RAFAEL - AZANGARO	L-1009	138	600
18	SAN GABÁN	S.E. SAN GABÁN II - AZANGARO	L-1010	138	600
19	SAN GABÁN	S.E. SAN GABÁN II - ANGEL	L-1013	138	600
20	SAN GABÁN	ANGEL - SE SAN RAFAEL	L-1051	138	600
21	STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI - YUNCÁN	L-1701	138	650
22	STATKRAFT PERÚ (PCO)	JUNÍN - CARHUAMAYO (EAN)	L-6501 B	50	291
23	STATKRAFT PERÚ (PCO)	MALPASO - OROYA	L-6503	50	575
24	EGEMSA	MACHUPICCHU - CACHIMAYO	L-1001	138	297
25	EGEMSA	MACHUPICCHU - QUENCORO	L-1002	138	350
26	EGEMSA	CACHIMAYO - DOLORESPATA	L-1003	138	297

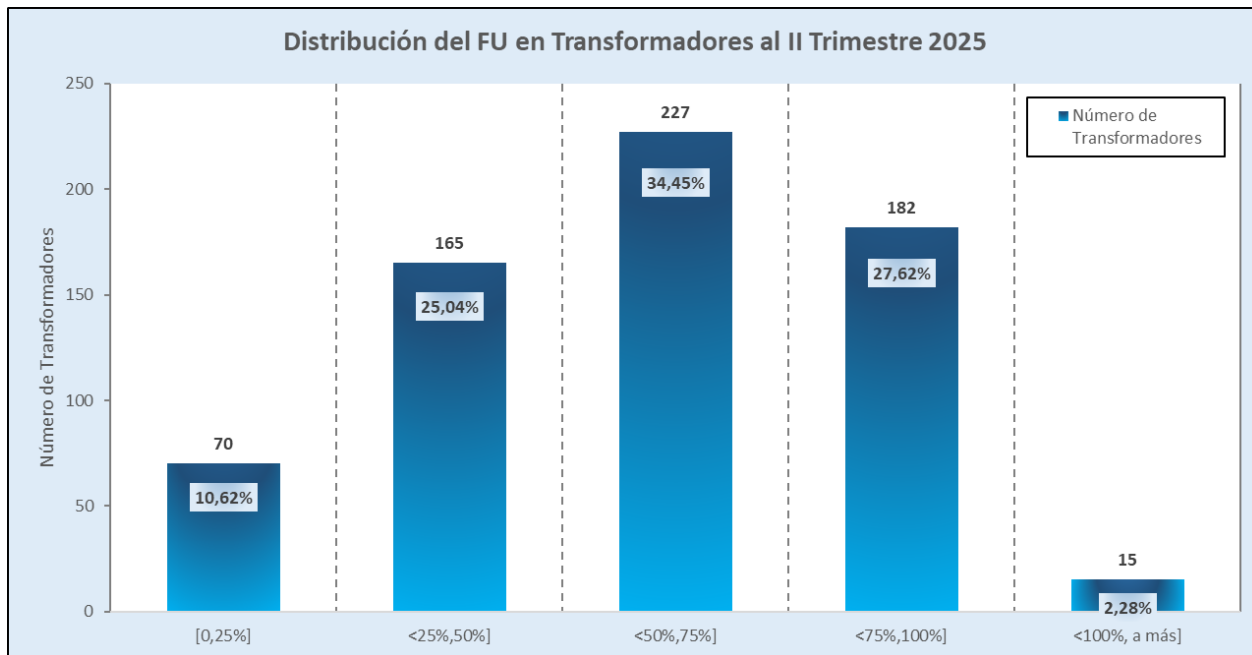
6. EVALUACIÓN DE LA CARGABILIDAD DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN

6.1. NIVELES DE CARGABILIDAD DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN

TRANSFORMADORES:

De un total de **659 transformadores** evaluados, para el segundo trimestre del año 2025 se tiene que 235 transformadores (representando el 35,66% del total) se encuentran en el rango de [0%, 50%] del factor de uso, mientras que 227 transformadores (representado el 34,45% del total) se encuentran en el rango de <50%, 75%] del factor de uso; así mismo, 182 transformadores (representando el 27,62% del total) son instalaciones que se encuentran en el rango de <75%, 100%] de factor de uso, y finalmente se tiene que 15 transformadores (representado 2,28% del total) son instalaciones que han registrado un factor de uso superior al 100%, de donde previa validación de datos se determinarán los **“transformadores sobrecargados”**. En la figura N° 3 se muestra la distribución por rangos del factor de uso de los transformadores.

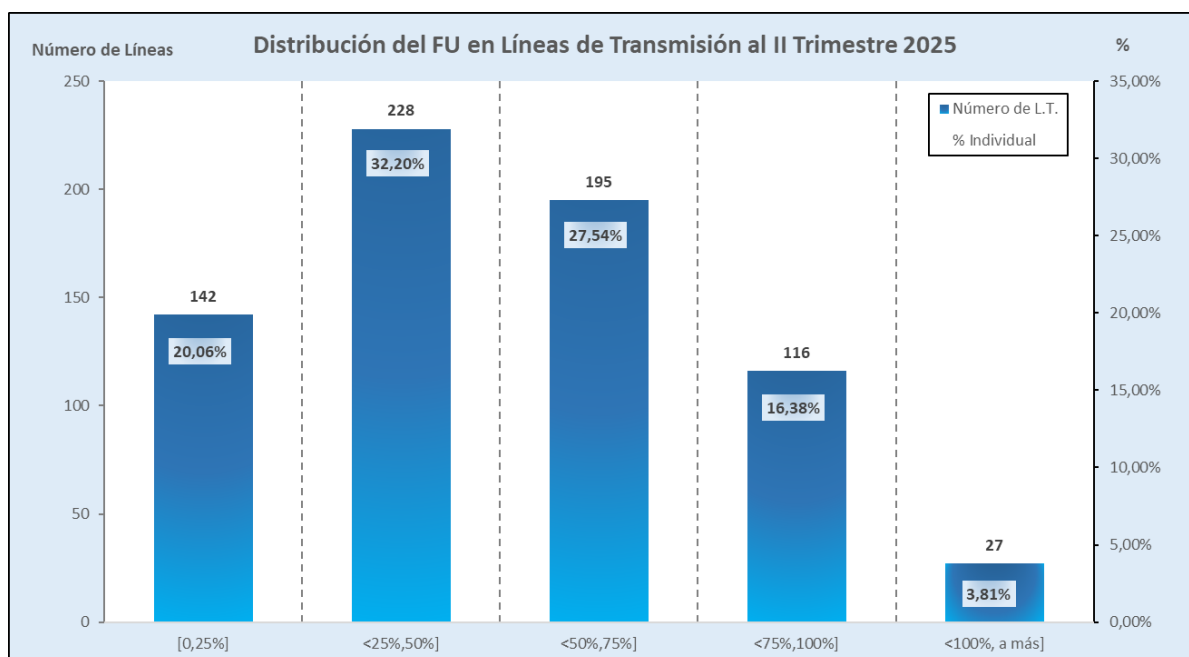
Figura N° 3



LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

De un total de **708 líneas de transmisión** evaluadas, para el segundo trimestre del año 2025, se tiene que 370 líneas (representa 52,26% del total) se encuentra en el rango de <0% - 50%] del factor de uso, mientras que 195 líneas (representa 27,54% del total) se encuentra en el rango de <50% - 75%] del factor de uso; así mismo, 116 (representa 16,38% del total) son instalaciones que se encuentran en el rango de <75% - 100%] de factor de uso y finalmente se tiene que 27 líneas de transmisión (representa 3,81% del total) son instalaciones que han registrado un factor de uso superior al 100%, de donde previa validación de datos se determinarán las “**líneas congestionadas**”. En la figura N° 4 se muestra la distribución por rangos del factor de uso de las líneas de transmisión.

Figura N° 4



6.2. INSTALACIONES QUE OPERARON CERCA DE SU CAPACIDAD NOMINAL

TRANSFORMADORES DE POTENCIA

En los cuadros N° 5, 6 y 7 y 8 se muestran los transformadores operados por Titulares del sector de generación, transmisión y distribución, y clientes libres que al segundo trimestre del año 2025 están próximos a operar por encima de su capacidad nominal⁷.

Cuadro N° 5

Transformadores de Titulares del sector de generación que operaron cerca de su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0101	138/13,8	75	67,55	90,07%
2	STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0102	138/13,8	50	44,79	89,58%
3	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	VIRÚ	TP 3006	34,5/10	6	5,89	98,17%
4	EGE SANTA ANA	SANTA ANA	TP-060-01	138/60/22,9	25	20,34	81,36%
5	EGE JUNÍN	RUNATULLO III	TP-060-02	60/30/10	25	20,52	82,08%
6	EGE JUNÍN	RUNATULLO II	TP-060-01	60/10	25	20,61	82,44%
7	STATKRAFT PERÚ (PCO)	Oroya Nueva	ATR2	72.5/50	10	7,75	77,50%
8	EGE SANTA ANA	LA VIRGEN	TE4	138/60	25	20,82	83,28%
9	EGESUR	INDEPENDENCIA	TR-01	60/10,5	24	21,48	89,50%
10	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	CHAO	TR1-PT04	34,5/10	5	4,54	90,80%
11	STATKRAFT PERÚ (PCO)	CARHUAMAYO	TPO06-0251	138/60/11	30	22,52	75,07%
12	EGEMSA	CACHIMAYO	121LRT001TR	138/60/22,9	15	13,12	87,47%
13	HYDRO GLOBAL PERU	PAQUILLUSI	TR1	220/13.8	120	100,64	83,87%
14	HYDRO GLOBAL PERU	PAQUILLUSI	TR2	220/13.8	120	104,37	86,98%

Cuadro N° 6

Transformadores de Titulares del sector de transmisión que operaron cerca de su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.C.	VALLE DEL CHIRA	TP-100	220/60/22,9	65	54,23	83,43%
2	REP	TRUJILLO NORTE	AT12-211	220/138/10	100	97,90	97,90%
3	REP	TRUJILLO NORTE	AT31-211	220/138/10	100	96,91	96,91%
4	REP	TRUJILLO NORTE	AT99-212	220/138/22,9	100	99,82	99,82%
5	REP	TRUJILLO NORTE	T29-121	138/24/10	23,3	21,69	93,09%
6	REP	TINGO MARÍA	T82-211	220/138/10	50	37,59	75,18%
7	TRANSMANTARO	SOCABAYA	T1	220/138/10,5	150	113,60	75,73%
8	TRANSMANTARO	SOCABAYA	T2	220/138/10,5	150	112,78	75,19%
9	REP	SAN NICOLÁS	T21-61	60/13,8	37,5	28,42	75,79%

⁷ Reporte al segundo trimestre de 2025, realizado por los Titulares del sector de generación, transmisión y distribución, y clientes libres en cumplimiento al Procedimiento N° 073-2024-OS/CD.

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
10	REP	SAN NICOLÁS	T22-61	60/13,8	37,5	29,32	78,19%
11	REP	QUENCORO	T47-131	138/33/10	10	7,72	77,20%
12	REP	QUENCORO	T80-131	138/33/10	25	20,18	80,72%
13	ISA PERÚ	PUCALLPA	AT111-161	138/60	55	41,82	76,04%
14	ISA PERÚ	PUCALLPA	T109-61	60/13,9	50	42,68	85,36%
15	ISA PERÚ	PUCALLPA	T39-161	138/60	55	41,57	75,58%
16	TRANSMANTARO	PLANICIE	AT134-523	500/220	600	473,78	78,96%
17	REP	PIURA OESTE	T117-261	220/60/10	100	86,00	86,00%
18	REP	PIURA OESTE	T15-261	220/60/10	50	43,81	87,62%
19	REP	PIURA OESTE	T83-261	220/60/10	100	87,46	87,46%
20	REP	PARAMONGA NUEVA	T18-261	220/66/10	30	25,67	85,57%
21	ISA PERÚ	PARAGSHA 2	T37-211	220/138	120	117,79	98,16%
22	TRANSMANTARO	MOLLEPATA	T-107-261	220/66/10	50	42,96	85,92%
23	REP	MARCONA	T62-161	210/62,3/10,3	75	62,84	83,79%
24	PROYECTO ESPECIAL OLMOS TINAJONES	LAMBAYEQUE	TP - 601	60/10	8,23	7,92	96,23%
25	REP	JULIACA	T63-161	138/22,9/10	50	37,67	75,34%
26	REP	INDEPENDENCIA	T3-261	220/60/10	50	48,82	97,64%
27	REP	INDEPENDENCIA	T4-261	220/60/10	50	48,25	96,50%
28	REP	HUAYUCACHI	T8-261	220/60/10	30	27,07	90,23%
29	REP	HUANCAVELICA	T9-261	220/60/10	30	23,91	79,70%
30	ISA PERÚ	HUALLANCA	TR15MVA	138/66	20	16,43	82,15%
31	REP	GUADALUPE	T13-261	220/60/10	30	24,69	82,30%
32	REP	GUADALUPE	T17-261	220/60/10	30	24,66	82,20%
33	REP	GUADALUPE	T92-261	220/60/10	50	41,86	83,72%
34	TRANSMANTARO	COLCABAMBA	AT-103-523	500/220/33	750	681,96	90,93%
35	TRANSMANTARO	CHILCA	AT133-523	500/220/33	600	584,10	97,35%
36	TRANSMANTARO	CHILCA	AT72-523	500/220/33	600	595,34	99,22%
37	REP	CHICLAYO OESTE	T16-261	220/60/10	50	41,85	83,70%
38	REP	CHICLAYO OESTE	T93-261	220/60/10	100	79,48	79,48%

Cuadro N° 7

Transformadores de Titulares del sector de distribución que operaron cerca de su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	ELECTRONOROESTE	ZARUMILLA	1TP6017	60/22,9/10	10	8,64	86,40%
2	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZARATE	TR 2_60/10	60/10	25	23,69	94,76%
3	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZAPALLAL	TR 1_60/10	60/10	25	20,88	83,52%
4	ELECTROCENTRO	YAUPI	4-TP-912	132/22,9/13,8	25	24,35	97,40%
5	ELECTRO UCAYALI	YARINA	TRO2-61	10/60	14	12,78	91,29%
6	ELECTRO UCAYALI	YARINA	TRO2-61	60/10	14	12,78	91,29%
7	ELECTROSUR	YARADA	YAT2	66/10,5	4	3,04	76,00%
8	ELECTROSUR	YARADA	YAT3	66/10,5	13	11,04	84,92%

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
9	LUZ DEL SUR	VILLA MARÍA	VM-T1 60/10 kV	60/10	25	19,79	79,16%
10	LUZ DEL SUR	VILLA MARÍA	VM-T2 60/10 kV	60/10	25	22,25	89,00%
11	LUZ DEL SUR	VERTIENTES	TRF2	58/22,9/10	25	23,18	92,72%
12	PLUZ ENERGÍA PERÚ	VENTANILLA	TR 2_60/10	60/10	25	20,84	83,36%
13	HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP A005	138/60/10,7	60	49,56	82,60%
14	HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP-A050	138 +10/-22 x 1% / 60 / 10,7 Kv	60	47,25	78,75%
15	PLUZ ENERGÍA PERÚ	TOMAS VALLE	TR 2_60/10	60/10	25	21,30	85,20%
16	ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO	T-20	132/22,9/10	30	27,00	90,00%
17	ELECTRONOROESTE	SULLANA	1TP6003	58/22,9/10,5	35	30,05	85,86%
18	ELECTRONOROESTE	SULLANA	1TP6034	58/22,9/10	35	26,47	75,63%
19	ELECTRONOROESTE	SECHURA	1TP6025	58/10	7	5,42	77,43%
20	ELECTROCENTRO	SATIPO	4-TP-720	60/22,9/10	9	7,83	87,00%
21	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA NUEVA	TR 2_220/60	220/60/10	120	105,33	87,78%
22	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 1_60/10	60/10	25	21,11	84,44%
23	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 2_60/10	60/10	25	21,63	86,52%
24	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 3_60/10	60/10	25	21,06	84,24%
25	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 4_60/10	60/10	25	21,86	87,44%
26	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA MARINA	TR 1_60/10	60/10	25	20,20	80,80%
27	LUZ DEL SUR	SANTA CLARA	SC-T2 60/10 kV	60/10	25	20,64	82,56%
28	LUZ DEL SUR	SANTA ANITA	ST-T2 60/10 kV	60/10	50	37,86	75,72%
29	HIDRANDINA	SANTA	TP-A056	138/13,8	25	20,08	80,32%
30	LUZ DEL SUR	SAN VICENTE	T-601	60/10	25	22,53	90,12%
31	LUZ DEL SUR	SAN JUAN	SJ-T1 220/60 kV	220/60/10	180	150,48	83,60%
32	ELECTROCENTRO	SALESIANOS	4-TP-008	60/10	17	13,91	81,82%
33	ELECTROCENTRO	SALESIANOS	4-TP-009	60/10	9	7,11	79,00%
34	LUZ DEL SUR	SALAMANCA	SL-T2 60/10 kV	60/10	40	33,90	84,75%
35	HIDRANDINA	S.E. PICUP (HUARAZ)	TP 6012	66/13,8/10	20	16,17	80,85%
36	ELECTRO ORIENTE	RIOJA	T-33	60/20	3,5	2,89	82,57%
37	ELECTRO SUR ESTE	PUERTO MALDONADO	T01	138/22,9/10	35	28,77	82,20%
38	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PUENTE PIEDRA	TR 1_60/10	60/10	25	20,63	82,52%
39	LUZ DEL SUR	PUENTE	A-T1 60/10 kV	60/10	50	48,02	96,04%
40	ELECTRO DUNAS	PUEBLO NUEVO	TP23581003	60/10	18,75	16,83	89,76%
41	LUZ DEL SUR	PRADERAS	PR-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	40	35,58	88,95%
42	HIDRANDINA	PORVENIR	TP-A051	138 ±13 x 1% / 24 / 10,7 Kv	60	55,49	92,48%
43	ELECTRONOROESTE	PIURA CENTRO	1TP6001	58/24/10,5	53	39,98	75,43%
44	ELECTROCENTRO	PICHANAKI	4-TP-715	60/22,9/13,2	9	8,16	90,67%
45	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PERSHING	TR 1_60/10	60/10	40	36,36	90,90%
46	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PERSHING	TR 2_60/10	60/10	25	22,60	90,40%
47	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PERSHING	TR 3_60/10	60/10	40	32,86	82,15%
48	SEAL	PAUCARPATA	T12-31	31,6/10	10	8,05	80,50%
49	ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL	4-TP-040	60/33/10	25	19,20	76,80%
50	ELECTRO UCAYALI	PARQUE INDUSTRIAL	TR07-621	60/22,9/10	30	26,18	87,27%
51	SEAL	PARQUE INDUSTRIAL	T4-103	138/33	75	67,66	90,21%
52	SEAL	PARQUE INDUSTRIAL	T41-31	33,5/10,4	25	20,08	80,32%

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
53	LUZ DEL SUR	PACHACAMAC	PA-T1 60/10 kV	60/10	25	21,66	86,64%
54	LUZ DEL SUR	PACHACAMAC	TR-2	60/10	25	19,64	78,56%
55	ELECTROCENTRO	OXAPAMPA	4-TP-700	138/60/22,9	25	22,86	91,44%
56	HIDRANDINA	OTUZCO	T1	33/22,9	0,63	0,61	96,83%
57	PLUZ ENERGÍA PERÚ	OQUENDO	TR-1 60/20/10 kV	60/20/10	40	35,88	89,70%
58	PLUZ ENERGÍA PERÚ	OQUENDO	TR 2_60/10	60/20/10	40	39,41	98,53%
59	ELECTRONORTE	OLMOS	TP6007	60/22,9/10	9	7,36	81,78%
60	SEAL	OCOÑA	T45-31	34 ± 2x2,5 % / 10	1,2	1,04	86,67%
61	LUZ DEL SUR	ÑAÑA	NA-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	40	38,76	96,90%
62	ELECTRO ORIENTE	NUEVA JAEN	TPA013	138/60/22,9	23	20,43	88,83%
63	ELECTRO ORIENTE	NUEVA CAJAMARCA	T-34	60/22,9	11,5	11,02	95,83%
64	LUZ DEL SUR	NEYRA	U-T2 60/10 kV	60/10	50	37,87	75,74%
65	PLUZ ENERGÍA PERÚ	NARANJAL	TR 1_60/10	60/10	25	22,86	91,44%
66	PLUZ ENERGÍA PERÚ	NARANJAL	TR 3_60/10	60/10	25	22,02	88,08%
67	ELECTRO ORIENTE	MOYOBAMBA	TP-35	132/60/10	30	27,15	90,50%
68	ELECTROSUR	MOQUEGUA	MOT1	138/10,7	13	10,98	84,46%
69	LUZ DEL SUR	MONTERRICO	MO-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	50	48,69	97,38%
70	LUZ DEL SUR	MONTERRICO	MO-T2 60/10 kV	60/10	25	20,13	80,52%
71	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MARIATEGUI	TR1	60/20/10	40	37,76	94,40%
72	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MARANGA	TR 1_60/10	60/10	25	19,82	79,28%
73	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS	TR-02	220/60	180	154,09	85,61%
74	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS	TR1	220/60	180	156,23	86,79%
75	HIDRANDINA	MALABRIGO	TP 3011	34,5/10,5	15	14,05	93,67%
76	LUZ DEL SUR	LIMATAMBO	C-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	40	32,18	80,45%
77	ELECTRONOROESTE	LAS LOMAS	1TP6048	60/22,9/4,16	15	11,53	76,87%
78	LUZ DEL SUR	LA PLANICIE	PL-T1 60/10 kV	60/10	25	23,36	93,44%
79	HIDRANDINA	LA PAMPA	TP 6014	66/13,8	3	2,96	98,67%
80	PLUZ ENERGÍA PERÚ	JICAMARCA	TR 1_60/10	60/10	25	20,76	83,04%
81	PLUZ ENERGÍA PERÚ	JICAMARCA	TR 2_60/10	60/10	25	23,17	92,68%
82	PLUZ ENERGÍA PERÚ	INFANTAS	TR 2_60/10	60/10	40	37,04	92,60%
83	ELECTRONORTE	ILLIMO	TP6020	60/22,9/10	9	7,11	79,00%
84	HIDRANDINA	HUARI	TP-6029	60/22,9/13,8	9	8,00	88,89%
85	PLUZ ENERGÍA PERÚ	Huarangal	TR 1_220/60	220/60	180	143,51	79,73%
86	ELECTROCENTRO	HUANCAYO ESTE	4-TP-056	60/22,9/10	10	8,88	88,80%
87	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUACHO	TR 1_66/10	66/10	25	22,38	89,52%
88	LUZ DEL SUR	HUACHIPA	HP-T1 60/10 kV	60/10	50	40,05	80,10%
89	LUZ DEL SUR	HUACHIPA	HP-T2 60/10 kV	60/10	50	44,26	88,52%
90	ELECTRO ORIENTE	GERA	T-31	60/10	10	7,88	78,80%
91	ELECTRONOROESTE	EL ARENAL	1TP6030	60/24/13,8	10	8,03	80,30%
92	ELECTROCENTRO	CHUPACA	4-TP-062	33/13,2	5	4,76	95,20%
93	LUZ DEL SUR	CHORRILLOS	CH-T1 60/10 kV	60/10	50	45,38	90,76%
94	HIDRANDINA	CHIMBOTE 2	TP-A059	138 ± 10X1% /13.8/10	60	52,02	86,70%
95	HIDRANDINA	CHILETE	TP 6018	58/22,9/10	9	8,20	91,11%
96	LUZ DEL SUR	CHILCA	TRF 2	60/22,9	50	42,46	84,92%

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
97	ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6001	60/10	17,5	15,12	86,40%
98	ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6002	60/10	17,5	15,30	87,43%
99	ELECTRONORTE	CHICLAYO NORTE	TP6003	60/10	17,5	16,04	91,66%
100	ELECTRONORTE	CHICLAYO NORTE	TP6015	60/10	30	28,26	94,20%
101	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 1_60/10	60/10	25	20,19	80,76%
102	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 2_220/60	220/60/10	180	140,21	77,89%
103	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 3_60/20/10	60/20/10	40	30,19	75,48%
104	ELECTROCENTRO	CHANCHAMAYO	4-TP-704	44/35/22,9 kV	9,1	8,50	93,41%
105	ELECTRONORTE	CAYALTI	TP6010	60/22,9/10	9	7,49	83,22%
106	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CAUDIVILLA	TR 1_60/10	60/10	25	21,32	85,28%
107	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CAUDIVILLA	TR 2_60/10	60/10	25	20,03	80,12%
108	HIDRANDINA	CASMA	TP-A053	138/10	15	12,47	83,13%
109	HIDRANDINA	CASAGRANDE 2	TP 3008	34,5/13,8	8,4	7,77	92,50%
110	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CANTO GRANDE	TR 2_60/10	60/10	25	20,62	82,48%
111	HIDRANDINA	CAJAMARCA	TP 6019 -162266-	60/10	28	26,60	95,00%
112	HIDRANDINA	CAJABAMBA	TP-6036	60/22,9	12,5	11,30	90,40%
113	ELECTRO ORIENTE	BELLAVISTA	T-10	132/22,9/10	20	18,85	94,25%
114	ELECTROPUNO	BELLAVISTA	T0101	60/10	5,5	5,05	91,82%
115	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI	TR 2_220/60	220/60/10	85	71,42	84,02%
116	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI	TR 3_220/60	220/60	180	162,73	90,41%
117	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI	TR-02	60/10	40	32,68	81,70%
118	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T2 220/60 kV	220/60/10	120	104,82	87,35%
119	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T4 220/60 kV	220/60/10	180	173,34	96,30%
120	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T5 220/60 kV	220/60/10	120	107,43	89,53%
121	ELECTRO ORIENTE	BAGUA CHICA	T60571	60/22,9/10	12	10,43	86,92%
122	ELECTROCENTRO	AYACUCHO	4-TP-222	60/22,9/10	25	19,39	77,56%
123	ADINELSA	ANDAHUASI	T1	60/22,9/10	7	6,74	96,29%
124	ELECTROPUNO	ANANEA	TPA-052	60/22,9/10	18,75	15,60	83,20%
125	LUZ DEL SUR	ALTO PRADERAS	AP TRF 1	60/22,9	50	41,92	83,84%
126	SEAL	ALTO CAYMA	T17-31	33,5/10,4	10	8,28	82,80%
127	SEAL	AGUA LIMA	T34-31	33/10	6	5,33	88,83%

Cuadro N° 8

Transformadores de Clientes Libres para suministro regulado que operaron cerca de su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	MINERA AURÍFERA RETAMAS S.A.	Llacubamba	TP-A048	138/22,9	40	37,12	92,80%
2	MINERA BATEAS	CAYLLOMA	TP05	66/15	7,5	7,36	98,13%
3	UNACEM	CONDORCOCHA	TRN00056	138/44	20	17,38	86,90%

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

En los cuadros N° 9, 10 y 11 se muestran las líneas de transmisión de Titulares del sector de generación, transmisión y distribución que vienen operando con tendencia a la congestión, durante el segundo trimestre del año 2025.

Cuadro N° 9

Líneas de transmisión de Titulares del sector de generación que operaron cerca de su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	EGE SANTA ANA	LA VIRGEN - E43N	L-6089	60	270	204,88	75,88%
2	EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	PIZARRAS - ESPINA COLORADA	L-1141	138	88	78,43	89,13%
3	EGE JUNÍN	RUNATULLO III - CONCEPCION	L-6073	60	414,37	395,19	95,37%
4	EGE JUNÍN	RUNATULLO II - RUNATULLO III	L-6074	60	253,22	198,35	78,33%
5	GENRENT DEL PERÚ	CTIN - CTI	L-01	60	722,54	692,17	95,80%
6	EGEMSA	MACHUPICCHU - QUENCORO	L-1002	138	350	274,35	78,39%
7	EGEMSA	CACHIMAYO - DOLORESPATA	L-1003	138	297	280,69	94,51%

Cuadro N° 10

Líneas de transmisión de Titulares del sector de transmisión que operaron cerca de su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	ATN	RUBI - MONTALVO	L-2037	220	721,68	643,56	89,18%
2	ATN	FLAMENCO - POROMA	L-2082	220	787,29	786,95	99,96%
3	ATN	CONOCOCHA - KIMAN AYLLU	L-2269	220	472,38	356,18	75,40%
4	ATN	CONOCOCHA - KIMAN AYLLU	L-2270	220	472,38	357,01	75,58%
5	CONELSUR LT	HUINCO - CARAPONGO	L-2002	220	900	688	76,44%
6	CONELSUR LT	YANANGO - Pachachaca	L-2256	220	508	458,75	90,31%
7	CONELSUR LT	CHIMAY - YANANGO	L-2257	220	396	391,22	98,79%
8	CONELSUR LT	CALLAHUANCA - CALLAHUANCA	L-2716	220	900	760,19	84,47%
9	CONELSUR LT	CALLAHUANCA - HUACHIPA	L-6031	60	400	391,84	97,96%
10	CONELSUR LT	CALLAHUANCA - HUAMAPANI	L-6040	60	400	310,9	77,73%
11	CONELSUR LT	CALLAHUANCA - MOYOPAMPA	L-6111	60	550	547,25	99,50%
12	CONELSUR LT	HUAMAPANI - ÑAÑA	L-6544	60	600	507,68	84,61%
13	DEPOLTI	CHICLAYO OESTE - ILLIMO	L-6032	60	193	168,01	87,05%
14	DEPOLTI	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - ILLIMO	L-6033	60	193	165,58	85,79%
15	ISA PERÚ	PACHACHACA - OROYA NUEVA	L2224	220	656,08	521,28	79,45%
16	ISA PERÚ	PARAGSHA - VIZCARRA	L2254	220	656,08	565,03	86,12%
17	ISA PERÚ	OROYA NUEVA - CARHUAMAYO (ISA)	L-2259	220	393,65	365,74	92,91%
18	REDESUR	Socabaya - Moquegua	L-2025	220	393	381,95	97,19%
19	REDESUR	Socabaya - Moquegua	L-2026	220	393	384,96	97,95%
20	REP	TINTAYA - AYAVIRI	L-1006	138	376,53	315,65	83,83%

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
21	REP	CERRO VERDE - REPARTICION	L-1029	138	376,53	352,32	93,57%
22	REP	REPARTICION - CHAPARRAL	L-1056	138	376,53	294,37	78,18%
23	REP	CAHUACHI - MARCONA	L-2315	220	472,38	421,81	89,29%
24	REP	AYAVIRI - AZANGARO	L-1042	138	376,53	326,55	86,73%
25	REP	QUENCORO - COMBAPATA	L-1050	138	376,53	288,7	76,67%
26	REP	PARAGSHA 2 - AMARILIS	L-1120	138	313,78	313,7	99,97%
27	REP	HUANUCO - AMARILIS	L-1144	138	188,27	141,78	75,31%
28	REP	SANTA ROSA - CHAVARRIA	L-2003	220	398,9	385,77	96,71%
29	REP	SANTA ROSA - CHAVARRIA	L-2004	220	398,9	385,46	96,63%
30	REP	CHILCA - ALTO PRADERA	L-2088	220	944,75	921,58	97,55%
31	REP	ASIA - CANTERA	L-2089	220	398,9	316,3	79,29%
32	REP	CHILCA - ASIA	L-2090	220	398,9	368,11	92,28%
33	REP	CHILCA - DESIERTO	L-2091	220	398,9	340,3	85,31%
34	REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2093	220	944,75	773,81	81,91%
35	REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2094	220	918,51	724,07	78,83%
36	REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2095	220	918,51	707,44	77,02%
37	REP	ORCOTUNA - HUANZA	L-2116	220	398,9	331,47	83,10%
38	REP	CHIRIBAMBA - INDEPENDENCIA	L-2132	220	398,9	300,52	75,34%
39	REP	LA NIÑA - MIGUEL GRAU	L-2162	220	472,38	418,18	88,53%
40	REP	Campo Armiño - POMACOCHA	L-2201	220	398,9	391,48	98,14%
41	REP	Campo Armiño - POMACOCHA	L-2202	220	398,9	392,13	98,30%
42	REP	Campo Armiño - HUANCVELICA	L-2204	220	398,9	345,07	86,51%
43	REP	POMACOCHA - SAN JUAN	L-2205	220	398,9	327,73	82,16%
44	REP	POMACOCHA - SAN JUAN	L-2206	220	398,9	393,08	98,54%
45	REP	DERIVACION-ENS - CAHUACHI	L-2312	220	472,38	457,13	96,77%
46	REP	CHANCAY - HUACHO	L-2212	220	472,38	420,57	89,03%
47	REP	CHIMBOTE 1 - PARAMONGA NUEVA	L-2215	220	472,38	472,21	99,96%
48	REP	CHIMBOTE 1 - PARAMONGA NUEVA	L-2216	220	472,38	467,09	98,88%
49	REP	Campo Armiño - PACHACHACA	L-2218	220	398,9	394,43	98,88%
50	REP	Campo Armiño - PACHACHACA	L-2219	220	398,9	384,64	96,43%
51	REP	Campo Armiño - HUAYUCACHI	L-2220	220	398,9	351,44	88,10%
52	REP	HUAYUCACHI - ORCOTUNA	L-2221	220	398,9	333,89	83,70%
53	REP	PACHACHACA - CALLAHUANCA	L-2222	220	398,9	381,4	95,61%
54	REP	PACHACHACA - CALLAHUANCA	L-2223	220	398,9	380,82	95,47%
55	REP	TRUJILLO NORTE - GUADALUPE	L-2234	220	398,9	328,05	82,24%
56	REP	GUADALUPE - REQUE	L-2236	220	398,9	314,95	78,95%
57	REP	CHICLAYO OESTE - FELAM	L-2238	220	472,38	375,53	79,50%
58	REP	CHICLAYO OESTE - REQUE	L-2296	220	398,9	302,92	75,94%
59	REP	MARCONA - SAN NICOLAS	L-6628	60	404,15	385,24	95,32%
60	TRANSMANTARO	CARAPONGO - CAJAMARQUILLA	L-2708	220	892,27	829,35	92,95%
61	TRANSMANTARO	CARAPONGO - CAJAMARQUILLA	L-2709	220	892,27	885,86	99,28%
62	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAES	COTARUSE - SELENE	L-6014	60	300	281,53	93,84%
63	REP S.A.	LAGUNA LA NIÑA - MIGUEL GRAU	L-2241	220	472,38	422,08	89,35%

Cuadro N° 11
Líneas de transmisión de Titulares del sector de distribución que operaron cerca de su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	ADINELSA	HUACHO - ANDAHUASI	L-6670	66	174,95	158,79	90,76%
2	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - BARSÍ	L-2005	220	860	780	90,70%
3	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSÍ - MARANGA	L-616	60	540	517,7	95,87%
4	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - TOMÁS VALLE	L-626	60	540	486,4	90,07%
5	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - FILADELFIA	L-6361	60	540	488,4	90,44%
6	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSÍ - MARANGA	L-6441	60	540	413,5	76,57%
7	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MARANGA - PERSHING	L-646	60	540	432,8	80,15%
8	PLUZ ENERGÍA PERÚ	VENTANILLA - LA PAMPILLA	L-651	60	540	445,4	82,48%
9	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON - LA PAMPILLA	L-652	60	540	458,8	84,96%
10	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON - ZAPALLAL	L-6554	60	540	430,2	79,67%
11	PLUZ ENERGÍA PERÚ	S. ROSA ANTIGUA - S. ROSA NUEVA	L-6708	60	640	615,9	96,23%
12	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - HUANDOY	L-6752	60	540	444,2	82,26%
13	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PUENTE PIEDRA - ZAPALLAL	L-686	60	540	424	78,52%
14	PLUZ ENERGÍA PERÚ	S. ROSA NUEVA - ZARATE	L-696	60	640	562,94	87,96%
15	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - INFANTAS	L-697	60	540	452,2	83,74%
16	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - NARANJAL	L-698	60	540	537,1	99,46%
17	ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL - CONCEPCION	L-6078	62,63	340	332,27	97,73%
18	ELECTRONORTE	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - SUBESTACION CHICLAYO NORTE	L-6012	60	440	358,81	81,55%
19	ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - PIURA CENTRO	L-6650	60	545	431,86	79,24%
20	ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - PAITA	L-6654	60	545	490,75	90,05%
21	ELECTRONOROESTE	PAITA INDUSTRIAL - EL TABLAZO	L-6660	60	545	408,76	75,00%
22	ELECTRO ORIENTE	TOCACHE - JUANJUI	L-1016	138	217	184,72	85,12%
23	ELECTRO ORIENTE	JUANJUI - BELLAVISTA	L-1019	138	217	173,32	79,87%
24	ELECTRO ORIENTE	MOYOBAMBA - RIOJA	L-6091	60	240	205,94	85,81%
25	ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - PISCO	L-6605	60	322	261,45	81,20%
26	ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - PARACAS	L-6606	60	322	246,01	76,40%
27	HIDRANDINA	HUALLANCA - KIMAN AYLLU	L-1131	138	600	478,27	79,71%
28	HIDRANDINA	CAJAMARCA NORTE - MOYOCOCHA	L-6046	60	395	344,51	87,22%
29	HIDRANDINA	S.E. TRUJILLO SUR - HUACA DEL SOL	L-6695	60	565	493,24	87,30%
30	LUZ DEL SUR	PORTILLO - SANTA CLARA	L-6578	60	500	474,17	94,83%
31	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA - SANTA ANITA	L-609	60	583	575,11	98,65%
32	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - MONTERRICO	L-613	60	800	662,21	82,78%
33	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - PUENTE	L-615	60	600	450,9	75,15%
34	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - PUENTE	L-616	60	718	545,88	76,03%
35	LUZ DEL SUR	ALTO PRADERA - LURIN	L-6257	60	540	474,63	87,89%
36	LUZ DEL SUR	HUACHIPA - LA PLANICIE	L-641	60	300	237,3	79,10%
37	LUZ DEL SUR	HUACHIPA - LA PLANICIE	L-642	60	300	238,37	79,46%
38	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - HUACHIPA	L-659	60	527	430	81,59%
39	LUZ DEL SUR	CANTERA - SAN VICENTE	L-6610	60	300	287,91	95,97%

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
40	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - CHORRILLOS	L-677	60	556	481,54	86,61%
41	SEAL	PARQUE INDUSTRIAL - CHALLAPAMPA	L-3060	33	331	295,59	89,30%
42	SEAL	PARQUE INDUSTRIAL - CHALLAPAMPA	L-3061	33	331	271,49	82,02%
43	SEAL	CHILINA - CHALLAPAMPA	L-3064	33	331	275,06	83,10%
44	SEAL	CHILINA - CHALLAPAMPA	L-3065	33	331	327,67	98,99%
45	ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL - E-083 (L-6078A)	L-6078A	60	340	328,26	96,55%
46	ELECTROCENTRO	CONCEPCION - E-083 (L-6078B)	L-6078B	60	340	328,26	96,55%

6.3. EVALUACIÓN DE LAS INSTALACIONES QUE OPERARON POR ENCIMA DE SU CAPACIDAD NOMINAL

6.3.1. EVALUACIÓN PRELIMINAR DE SOBRECARGA DE TRANSFORMADORES Y CONGESTIÓN DE LÍNEAS

A continuación, se presentan a las instalaciones de transmisión cuyo factor de uso fue mayor al 100% de su capacidad nominal. Estos resultados fueron obtenidos con base en los reportes mensuales de máximas cargas de transformadores y corrientes de líneas de transmisión, correspondientes al segundo trimestre del año 2025, en cumplimiento al Procedimiento N° 073-2024-OS/CD.

TRANSFORMADORES DE POTENCIA

Los cuadros N° 12 y 13 muestran los transformadores operados por Titulares del sector de transmisión y distribución que al segundo trimestre del año 2025 operaron por encima de su capacidad nominal.

Cuadro N° 12

Transformadores operados por Titulares del sector de transmisión que superaron su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA NOMINAL (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)*	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	REP	TRUJILLO NORTE	T25-11	138/8	30	34,81	116,03%
2	TESUR	TINTAYA NUEVA	AT-2	220/138/10,5	75	75,61	100,81%
3	ATLANTICA TRANSMISION SUR	POROMA	AUT-5371	500/220/33	450	468,64	104,14%
4	REP	MARCONA	T6-261	220/60/10	75	75,83	101,11%

(*) La Máxima Demanda corresponde al devanado principal del transformador, excepto se indique lo contrario.

Cuadro N° 13

Transformadores operados por Titulares del sector de distribución que superaron su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA NOMINAL (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)*	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP-A050 y TP-A005 (LADO 60 KV)	138/60/10	48	50,31	104,80%
2	HIDRANDINA	SANTIAGO DE CAO	TP A028	138/34,5/13,8	37,5	43,81	116,83%

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA NOMINAL (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)*	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
3	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PUENTE PIEDRA	TR 2_60/10	60/10	25	25,92	103,68%
4	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PANDO	TR 2_60/10	60/10	25	26,90	107,60%
5	HIDRANDINA	OTUZCO	TP 3010	33/13,8	2	2,55	127,50%
6	ELECTRONORTE	LAMBAYEQUE SUR	TP6017 (Lado 10 kV)	60/22,9/10	20	20,56	102,80%
7	ELECTRONORTE	CUTERVO	TPA016	138/22,9/13,2	10	10,07	100,70%
8	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 2_60/10	60/10	25	26,94	107,76%
9	HIDRANDINA	CHAO	TP-6028	60/22,9/10	15	15,37	102,47%
10	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CANTO GRANDE	TR 1_60/10	60/10	25	25,58	102,32%
11	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ANCÓN	TR 2_60/10	60/10	6	6,10	101,67%

(*) La Máxima Demanda corresponde al devanado principal del transformador, excepto se indique lo contrario.

Durante el segundo trimestre del año 2025, no se registraron transformadores de Generadoras y Clientes Libres para suministro regulado que operaron por encima de su capacidad nominal.

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

En los cuadros N° 14, 15 y 16 se muestran las líneas de transmisión operadas por Titulares del sector de generación, transmisión y distribución que al segundo trimestre del año 2025 operaron por encima de su capacidad nominal.

Cuadro N° 14

Líneas de transmisión operadas por Titulares del sector de generación que superaron su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	EGEMSA	MACHUPICCHU - CACHIMAYO	L-1001	138	297	304,71	102,60%

Cuadro N° 15

Líneas de transmisión operadas por Titulares del sector de transmisión que superaron su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	ATN	ISHCAYUCRO - CONOCOCHA	L-2264	220	472,38	503,17	106,52%
2	ATN	PARAGSHA 2 - ISHCAYUCRO	L-2063	220	472,38	504,7	106,84%
3	ISA PERÚ	C.H. CARHUAQUERO - CHICLAYO OESTE	L-2240	220	393,65	418,94	106,42%
4	REP	AMARILIS - PIEDRA BLANCA	L-1121	138	188,27	224,15	119,06%
5	REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	138	188,27	232,67	123,58%
6	REP	AUCAYACU - TOCACHE	L-1124	138	188,27	227,87	121,03%
7	REP	PIEDRA BLANCA - TINGO MARIA	L-1142	138	188,27	219,06	116,35%
8	REP	SANTA ROSA - INDUSTRIALES	L-2010	220	599,66	608,59	101,49%
9	REP	SANTA ROSA - SAN JUAN	L-2011	220	599,66	624,43	104,13%
10	REP	SAN JUAN - INDUSTRIALES	L-2018	220	599,66	614,27	102,44%
11	REP	HUANZA - CARABAYLLO	L-2110	220	398,9	446,95	112,05%

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
12	REP	ZAPALLAL - LOMERA	L-2117	220	472,38	478,51	101,30%
13	REP	PARAMONGA NUEVA - MEDIO MUNDO	L-2125	220	472,38	499,31	105,70%
14	REP	PARAMONGA NUEVA - MEDIO MUNDO	L-2126	220	472,38	505,72	107,06%
15	REP	Campo Armiño - HUANCAMELICA	L-2203	220	398,9	422,26	105,86%
16	REP	ICA - DERIVACION-ENS	L-2211	220	472,38	501,95	106,26%
17	REP	MEDIO MUNDO - HUACHO	L-2213	220	472,38	524,98	111,14%
18	REP	LOMERA - HUACHO	L-2214	220	472,38	473,09	100,15%
19	REP	CHIMBOTE 1 - TRUJILLO NORTE	L-2232	220	398,9	402,91	101,01%
20	REP	CHIMBOTE 1 - TRUJILLO NORTE	L-2233	220	398,9	413,55	103,67%
21	REP	CHICLAYO OESTE - LAGUNA LA NIÑA	L-2239	220	472,38	548,72	116,16%
22	REP	LAGUNA LA NIÑA - PIURA OESTE	L-2241	220	472,38	543,49	115,05%
23	REP	MEDIO MUNDO - HUACHO	L-2279	220	472,38	525,86	111,32%
24	REP	MARCONA - SAN NICOLAS	L-6627	60	404,15	468,02	115,80%

Cuadro N° 16

Líneas de transmisión operadas por Titulares del sector de distribución que superaron su capacidad nominal

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI - PERSHING	L-615	60	540	552	102,22%
2	ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO - BELAUDE TERRY	L-1018	138	217	218,83	100,84%

Durante el segundo trimestre del año 2025 no se registraron líneas de transmisión de Clientes Libres que operen por encima de su capacidad nominal.

6.3.2. EVALUACIÓN FINAL: VALIDACIÓN DE SOBRECARGA DE TRANSFORMADORES Y LÍNEAS

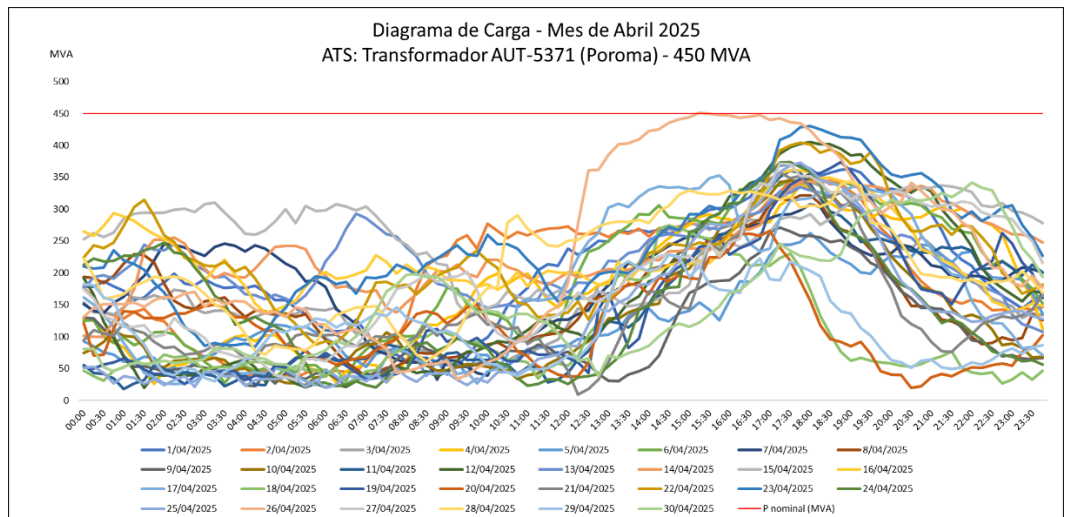
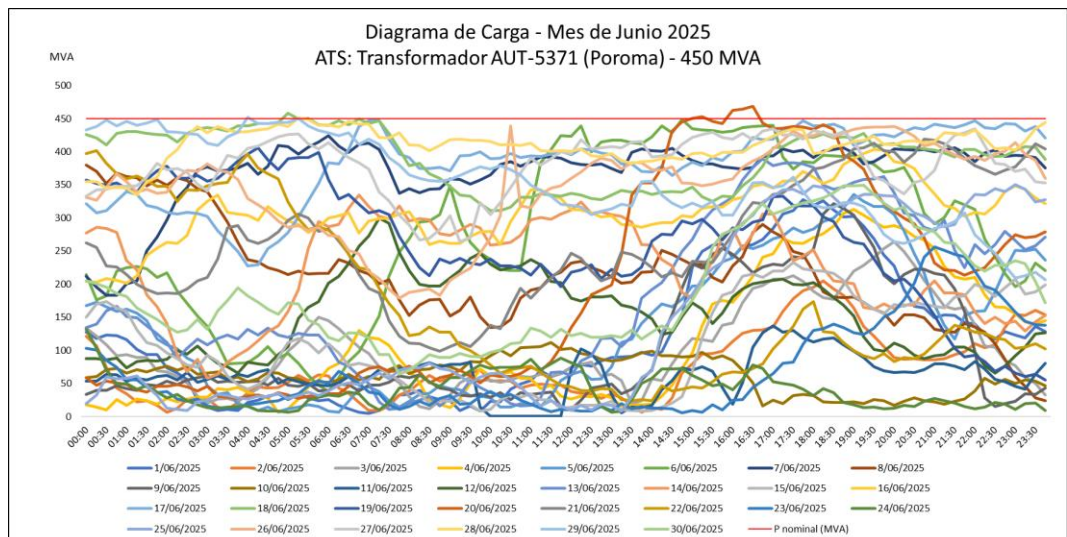
Se remitió oficios a los Titulares del sector de generación, transmisión y distribución para validar la información de sobrecarga y congestión, reportada con base en el Procedimiento N° 073-2024-OS/CD.

A. TRANSFORMADORES

TITULAR ATLÁNTICA TRANSMISIÓN SUR

Transformador AUT-5371 (Poroma) – capacidad nominal = 450 MVA

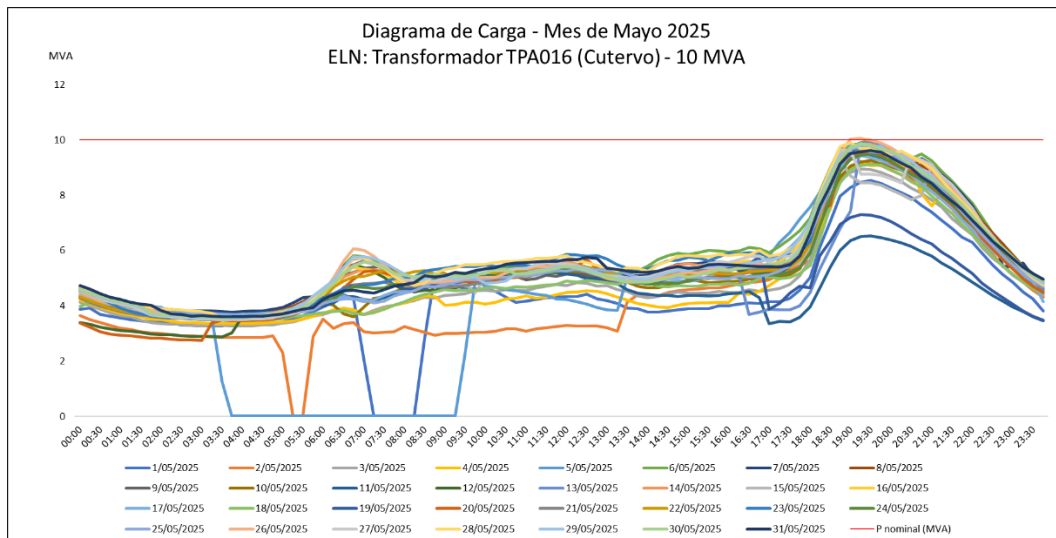
El transformador AUT-5371 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril y junio del año 2025, debido a factores externos en el SEIN, principalmente al despacho realizado por el COES y la presencia del esquema denominado “Splight” que controla las transferencias de energía de los generadores conectados en esta parte del sistema. Del diagrama de carga siguiente, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 5

Figura N° 6


TITULAR ELECTRONORTE

Transformador TPA016 (Cutervo) – capacidad nominal = 10 MVA

El transformador TPA016 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, la sobrecarga fue debido a un incremento temporal de la demanda, en ese sentido, la empresa Electronorte viene ultimando las coordinaciones con la empresa Engie para el traslado de carga de la SET Cutervo hacia la SET Duna-Huambos. Del diagrama de carga siguiente, se verifica que la sobrecarga suscitada fue un problema temporal y que el transformador opera por debajo de su capacidad nominal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 7


Transformador TP-6017 (Lado 10 kV) (Lambayeque Sur) – capacidad nominal = 20 MVA

El transformador TP-6017 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en los meses de mayo y junio del año 2025, Electronorte indica haber accionado la ventilación forzada en el transformador, llegando hasta 22,4 MVA en ONAF, suficiente para superar las sobrecargas registradas de 20,14 y 20,56 MVA, respectivamente. De los diagramas de carga siguientes, se verifica que la sobrecarga suscitada fue un problema temporal y que el transformador opera por debajo de su capacidad nominal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.

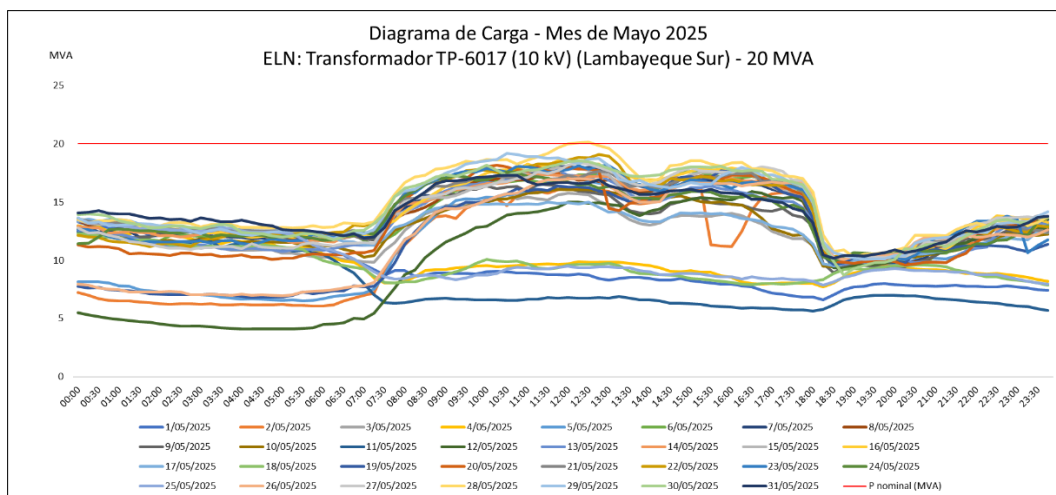
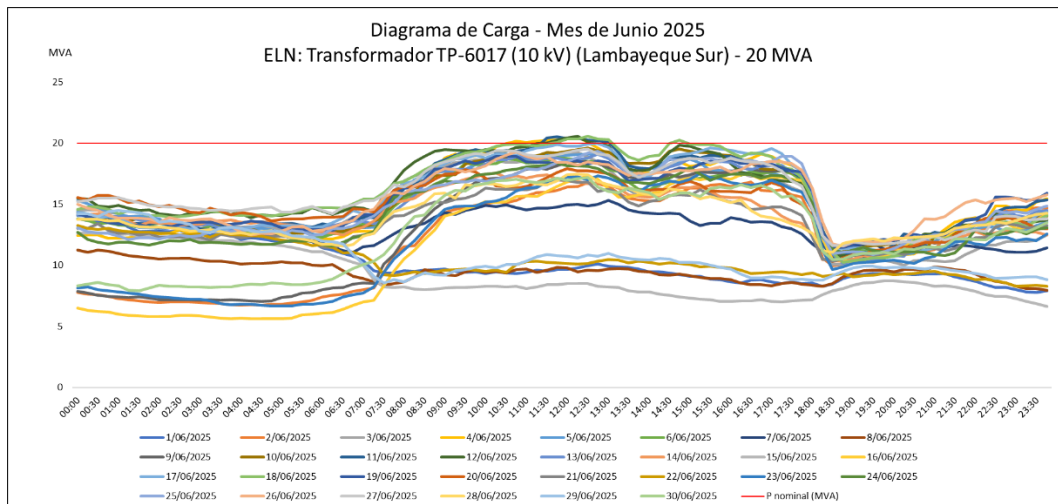
Figura N° 8


Figura N° 9


TITULAR HIDRANDINA

Transformador TP A028 (Santiago de Cao) – capacidad nominal = 37,5 MVA

El transformador TP A028 presentó una sobrecarga temporal en los meses de abril y mayo de 2025, atribuida a una sobrecarga de carácter estacional que se registra de manera recurrente en determinados periodos del año.

De los diagramas de carga siguientes, observamos que la sobrecarga fue temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.

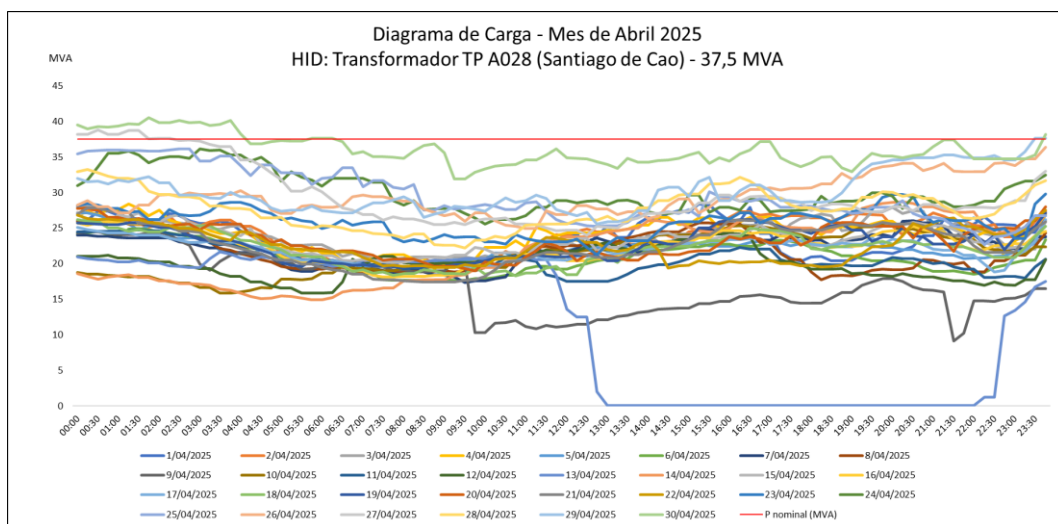
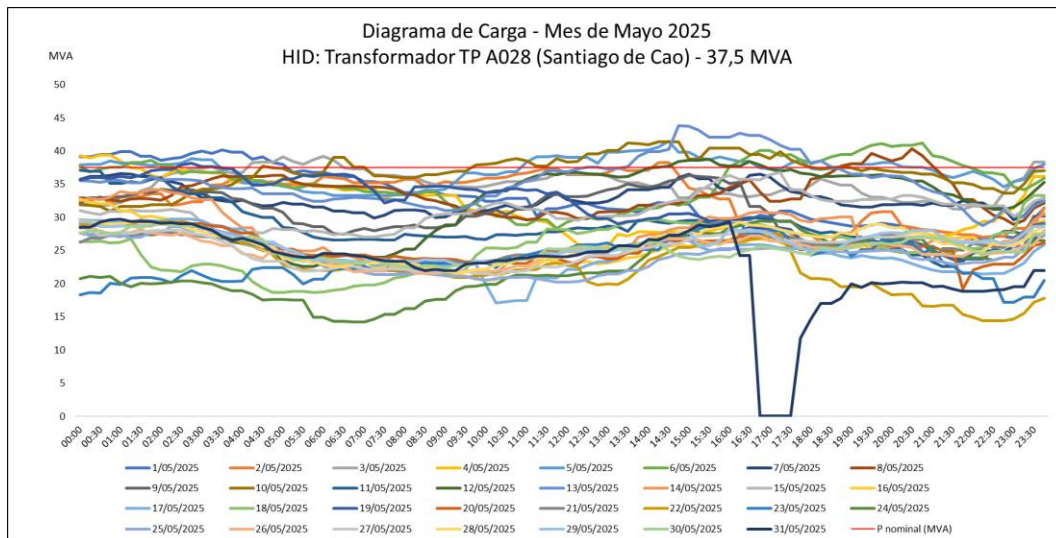
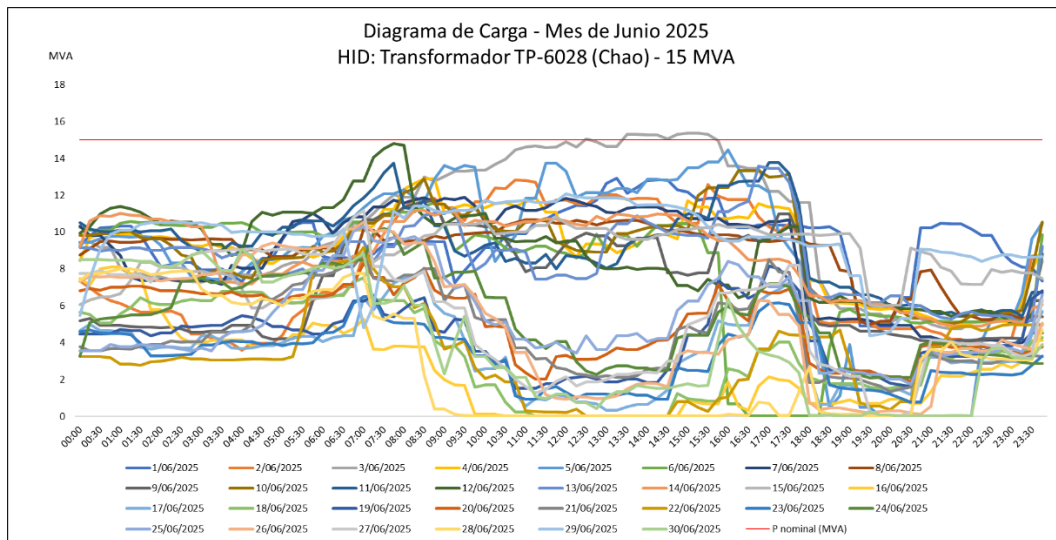
Figura N° 10


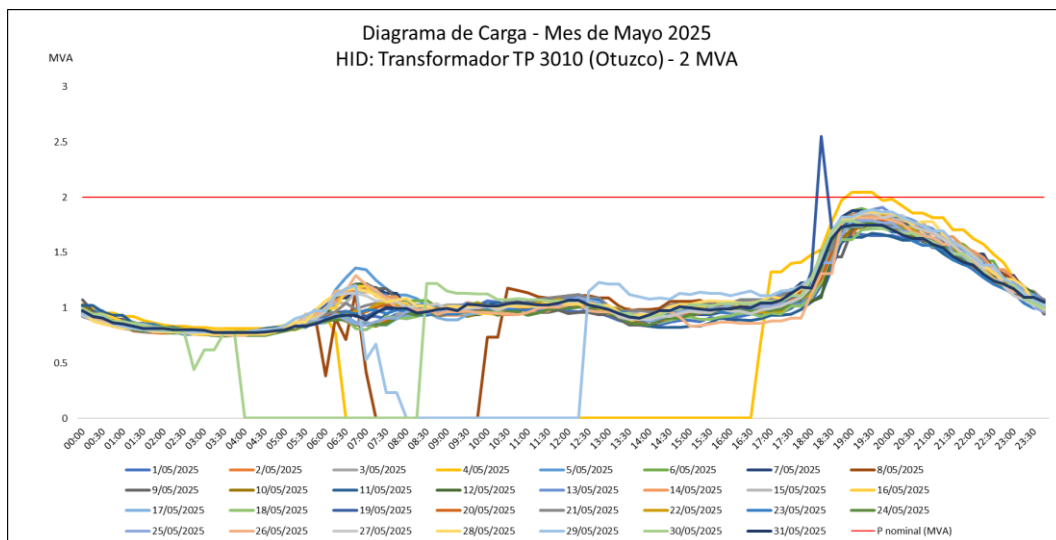
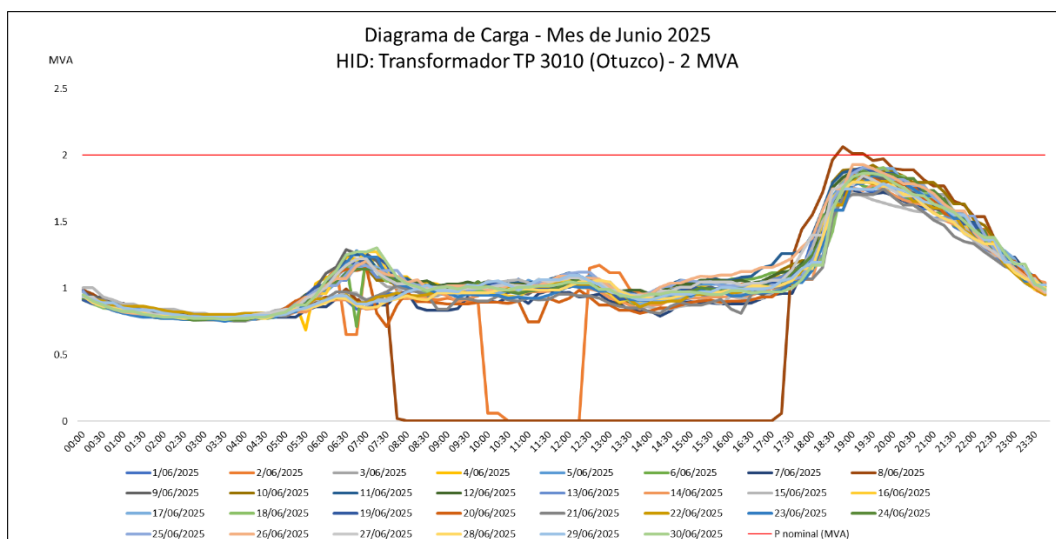
Figura N° 11

Transformador TP-6028 (Chao) – capacidad nominal = 15 MVA

El transformador TP-6028 presentó una sobrecarga temporal en junio de 2025. Según información proporcionada por Hidrandina, los registros del medidor MI-1307A195-03 de la GT Chao indican que el grupo térmico estaba operando con baja inyección durante dicho período.

Del diagrama de carga siguiente, observamos que la sobrecarga fue temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 12

Transformador TP 3010 (Otuzco) – capacidad nominal = 2 MVA

El transformador TP 3010 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en los meses de mayo y junio de 2025, producto de un incremento temporal de carga. De los diagramas de carga siguientes, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 13

Figura N° 14


Transformador TP-A050 y TP-A005 (Lado 60 kV) (Trujillo Sur) – capacidad nominal = 48 MVA

De acuerdo con la información de máxima demanda registrada en la barra de 60 kV de la S.E. Trujillo Sur, proporcionada por el Titular Hidrandina, en los meses de abril, mayo y junio del 2025 se observa una excedencia del límite de capacidad con factores de cargabilidad de 104,8%, 102,46% y 102,74%, respectivamente.

Sin embargo, al evaluar el comportamiento en el lado de 60 kV de los transformadores TP-A050 y TP-A005 durante el segundo trimestre del 2025 y observando los siguientes diagramas de carga, no se considera que haya operado en condiciones de sobrecarga.

Figura N° 15

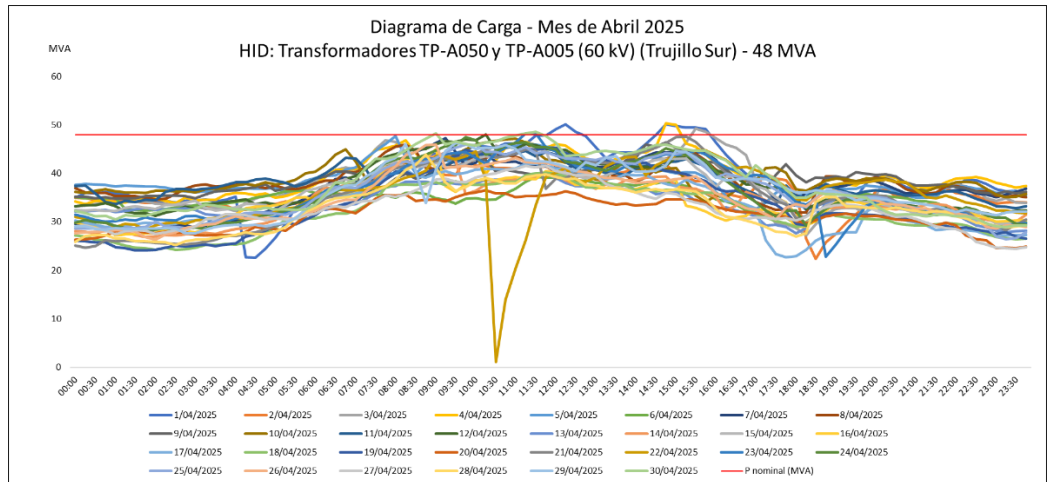


Figura N° 16

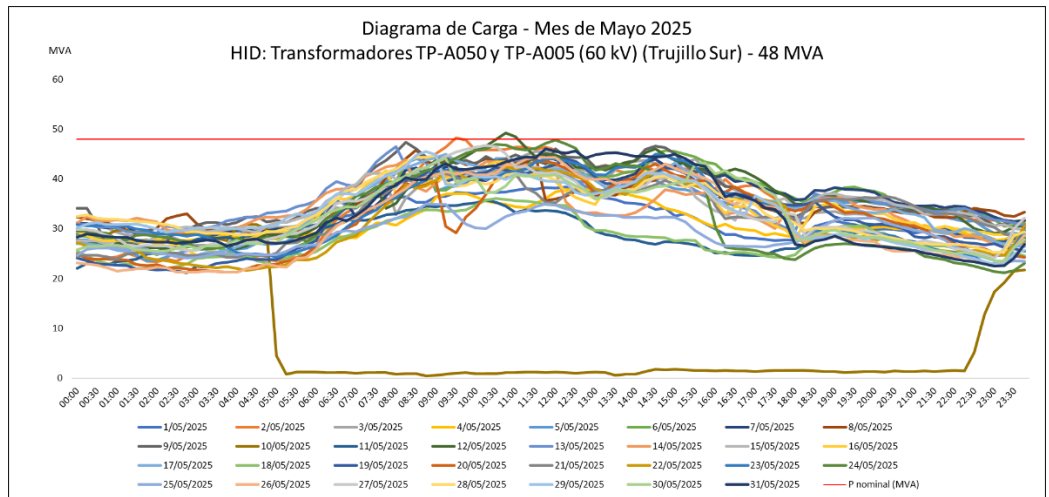
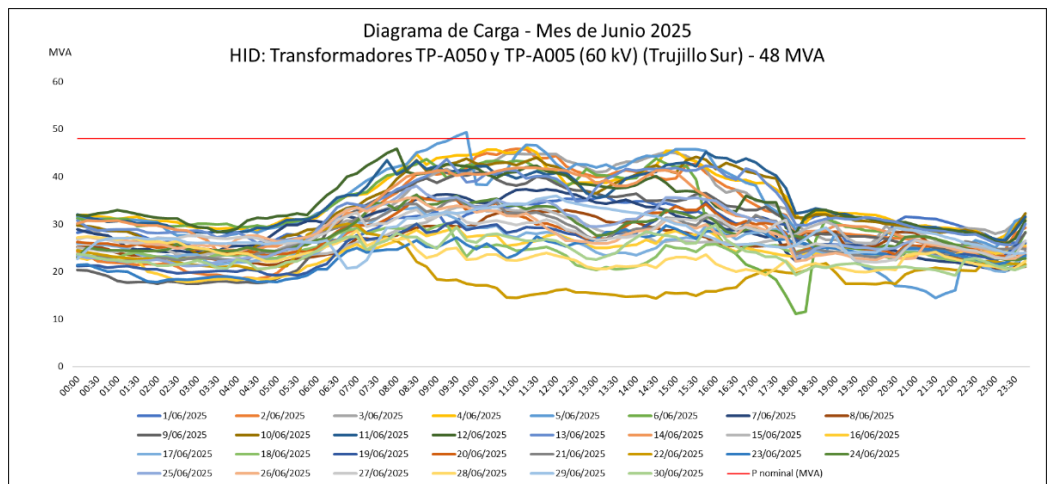


Figura N° 17

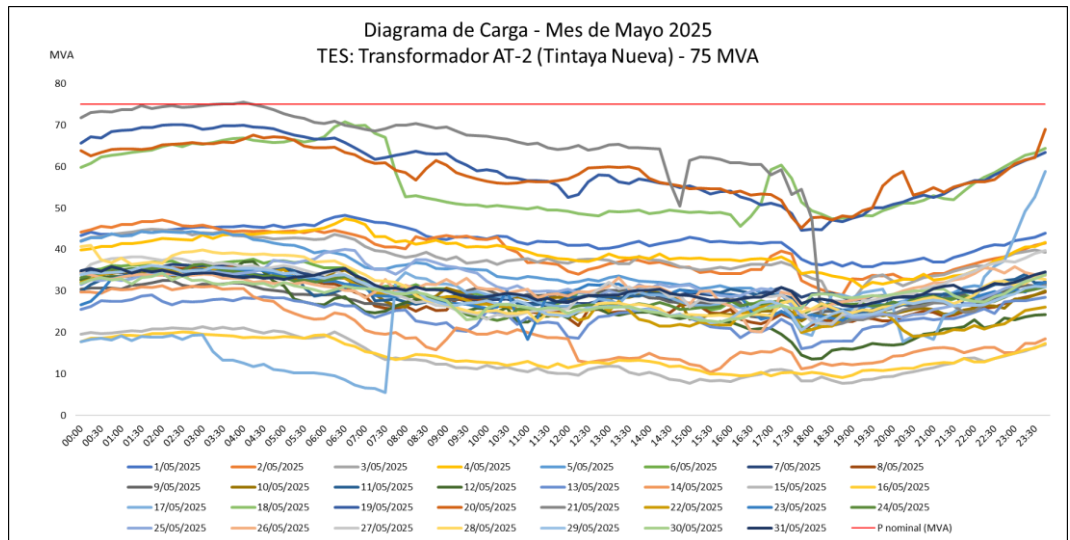


TITULAR TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL SUR

Transformador AT-2 (Tintaya Nueva) – capacidad nominal = 75 MVA

El transformador AT-2 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de mayo de 2025, producto de un incremento temporal de carga. Del diagrama de carga siguiente, se observa que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 18

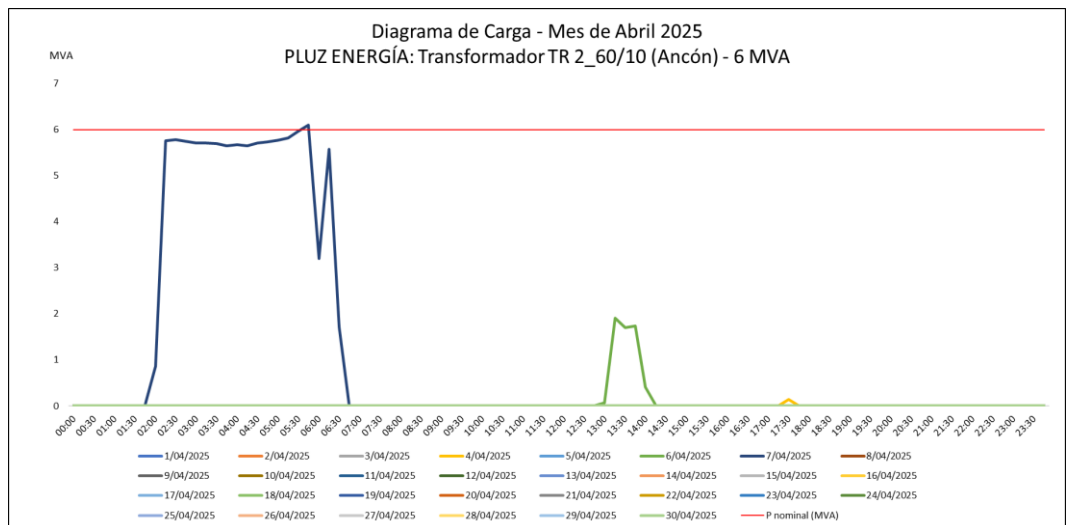


TITULAR PLUZ ENERGÍA PERÚ

Transformador TR 2_60/10 (Ancón) – capacidad nominal = 6 MVA

El transformador TR 2_60/10 presentó ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por la desconexión del transformador TR-01. Del diagrama de carga siguiente, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

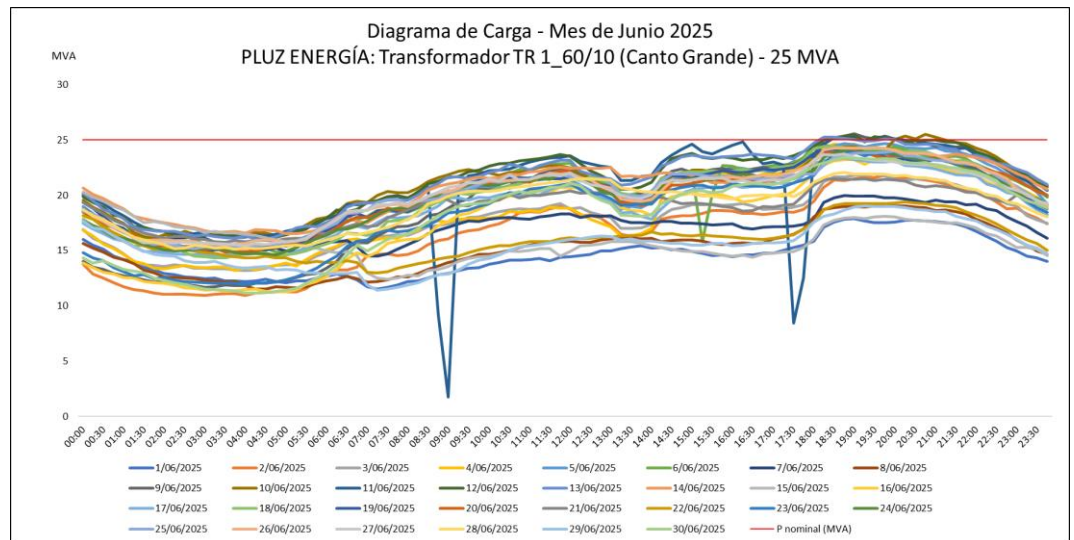
Figura N° 19



Transformador TR 1_60/10 (Canto Grande) – capacidad nominal = 25 MVA

El transformador TR 1_60/10 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por traslado en distribución. Del diagrama de carga siguiente, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 20



Transformador TR 2_60/10 (Pando) – capacidad nominal = 25 MVA

El transformador TR 2_60/10 presentó ligera excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril y mayo del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por un traslado en distribución. De los diagramas de carga siguientes, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 21

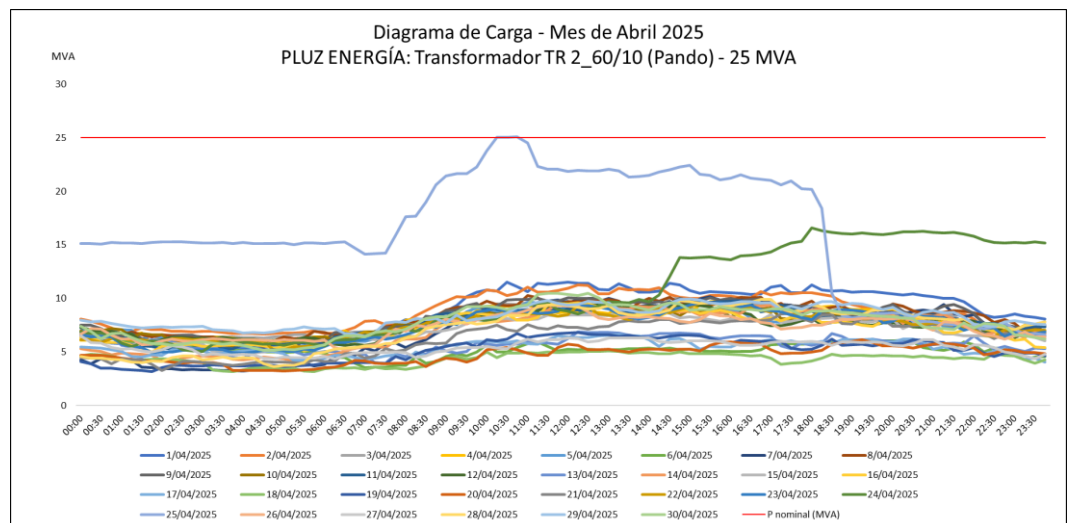
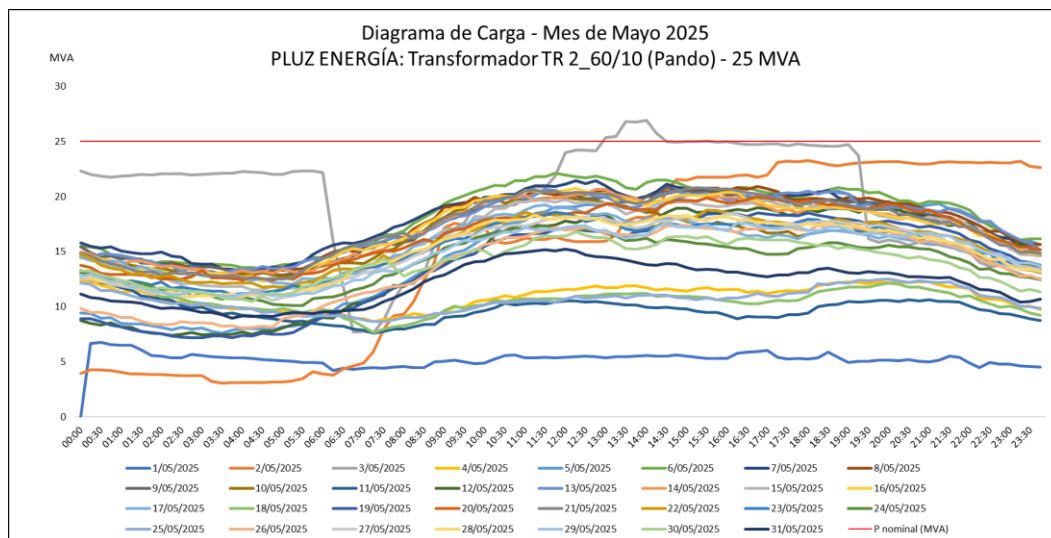
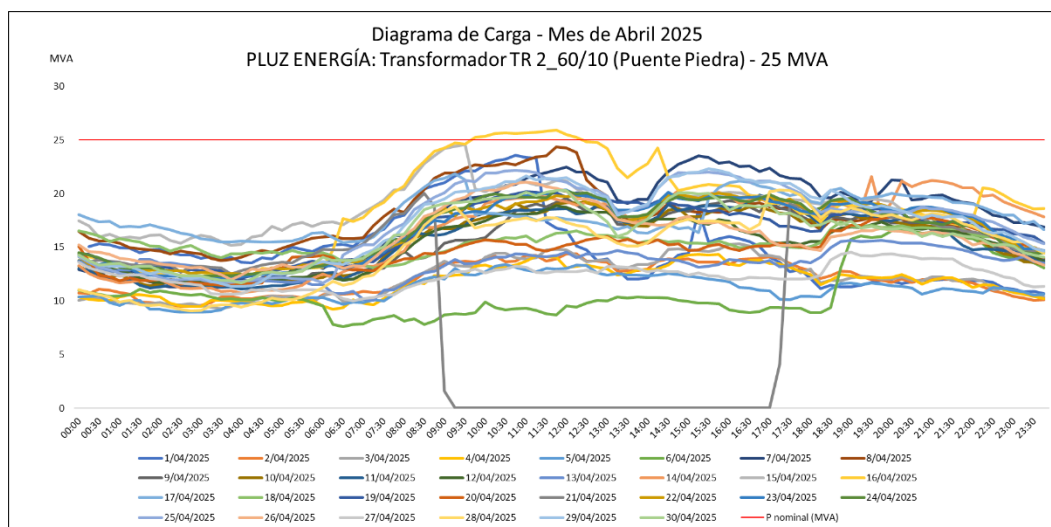
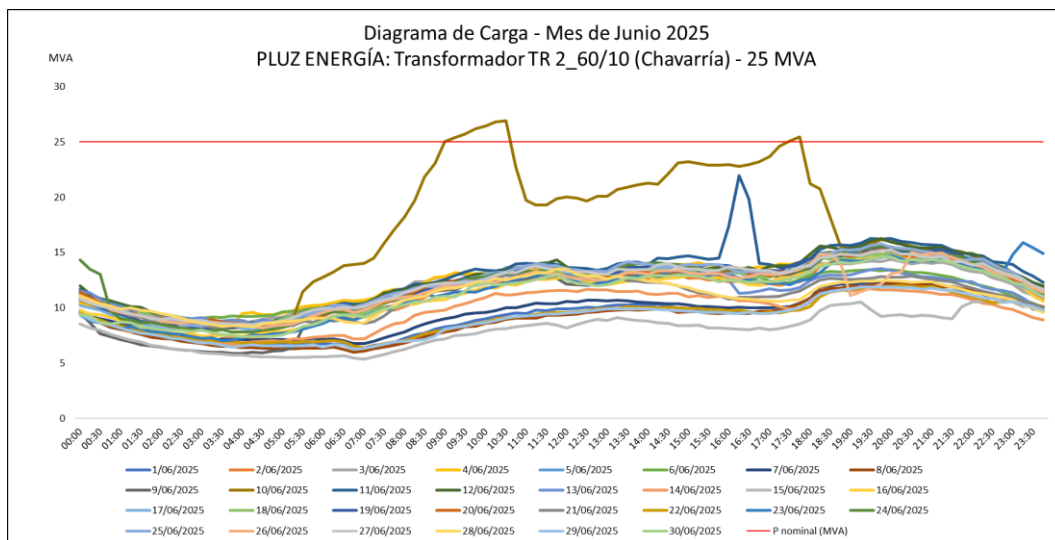


Figura N° 22

Transformador TR 2_60/10 (Puente Piedra) – capacidad nominal = 25 MVA

El transformador TR 2_60/10 presentó una excedencia de su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por un traslado en distribución. Del diagrama de carga siguiente, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 23

Transformador TR 2_60/10 (Chavarría) – capacidad nominal = 25 MVA

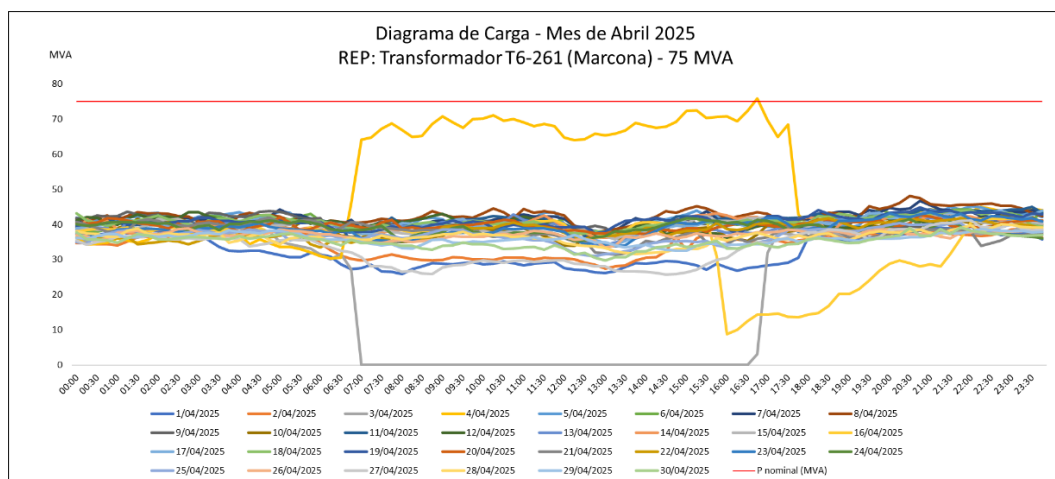
El transformador TR 2_60/10 presentó sobrecarga temporal en el mes de junio del año 2025, debido por la desconexión del transformador TR 1_60/10 (Chavarría). Del diagrama de carga siguiente, se verifica que la sobrecarga suscitada fue un problema temporal y que el transformador opera por debajo de su capacidad nominal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 24


RED DE ENERGÍA DEL PERÚ

Transformador T6-261 (Marcona) – capacidad nominal = 75 MVA

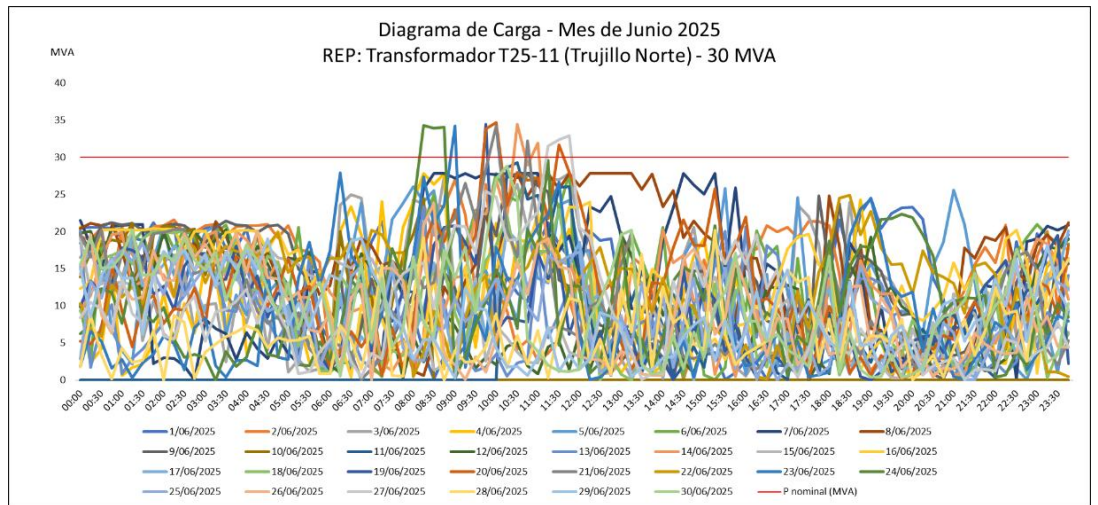
El transformador T6-261 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por mantenimiento del transformador paralelo T62-261. Del diagrama de carga siguiente, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 25


Transformador T25-11 (Trujillo Norte) – capacidad nominal = 30 MVA

El transformador T25-11 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por acción SVC-1 para absorber reactivos y controlar la tensión en la barra Trujillo Norte 138 kV. Del diagrama de carga siguiente, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

Figura N° 26



B. LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

TITULAR EGEMSA

Línea L-1001 (Machupicchu - Cachimayo) - corriente nominal = 297 amperios

La línea L-1001 presentó congestión en los meses de abril, mayo y junio de 2025, bajo los siguientes motivos:

- Mes de abril: Con fecha 21.04.2025, la empresa INCASA ENAEX, ubicada en la S.E. Cachimayo operó a plena carga con un consumo de 22 MW, en el bloque de hora punta, esto ocasionó que la línea L-1001 opere ligeramente por encima de su capacidad nominal.
- Mes de mayo: Con fecha 30.05.2025, la empresa INCASA ENAEX, ubicada en la S.E. Cachimayo operó a plena carga con un consumo de 22 MW, en el bloque de hora punta, esto ocasionó que la línea L-1001 opere ligeramente por encima de su capacidad nominal.
- Mes de junio: Con fecha 03.06.2025, la empresa INCASA ENAEX, ubicada en la S.E. Cachimayo operó a plena carga con un consumo de 22 MW, en el bloque de hora punta, esto ocasionó que la línea L-1001 opere ligeramente por encima de su capacidad nominal.

Cabe destacar que, INCASA ENAEX consume un promedio de 3 MW en el bloque de hora punta. De los diagramas de carga siguientes se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.

Figura N° 27

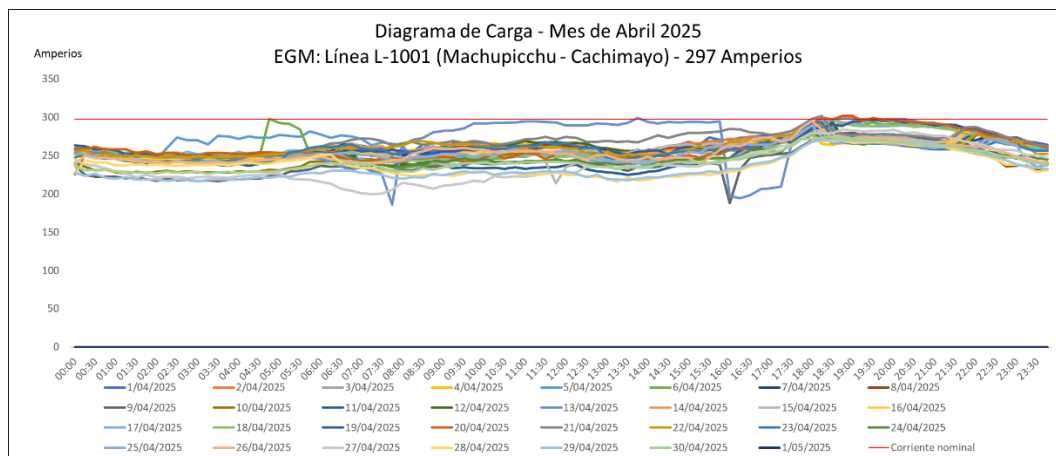


Figura N° 28

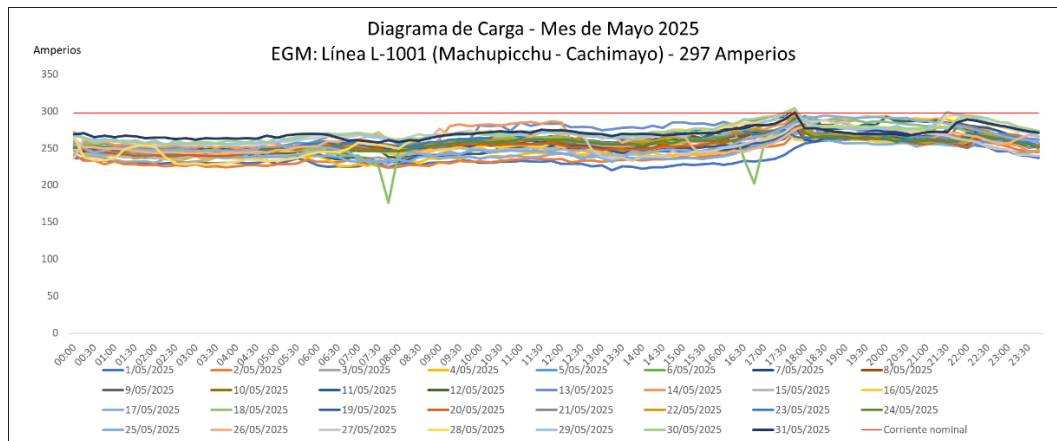
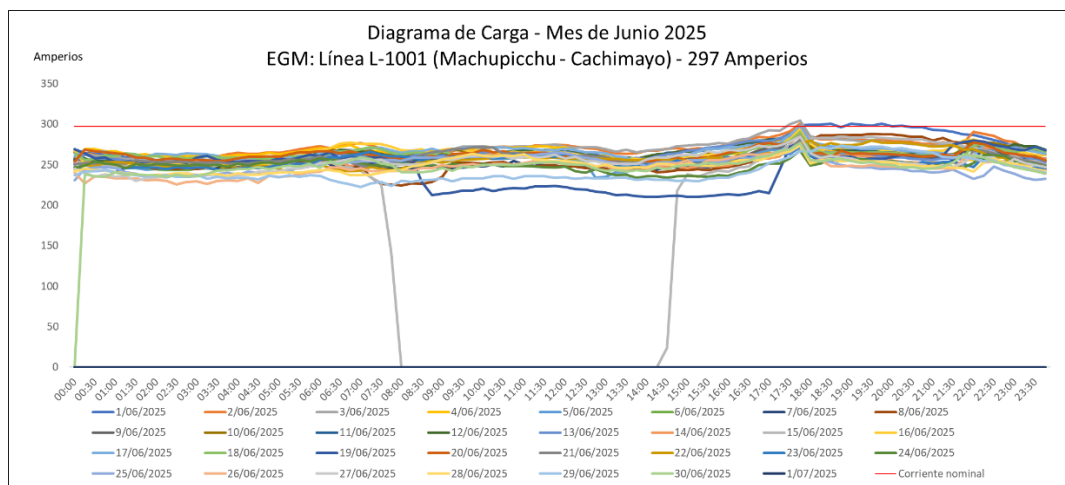


Figura N° 29

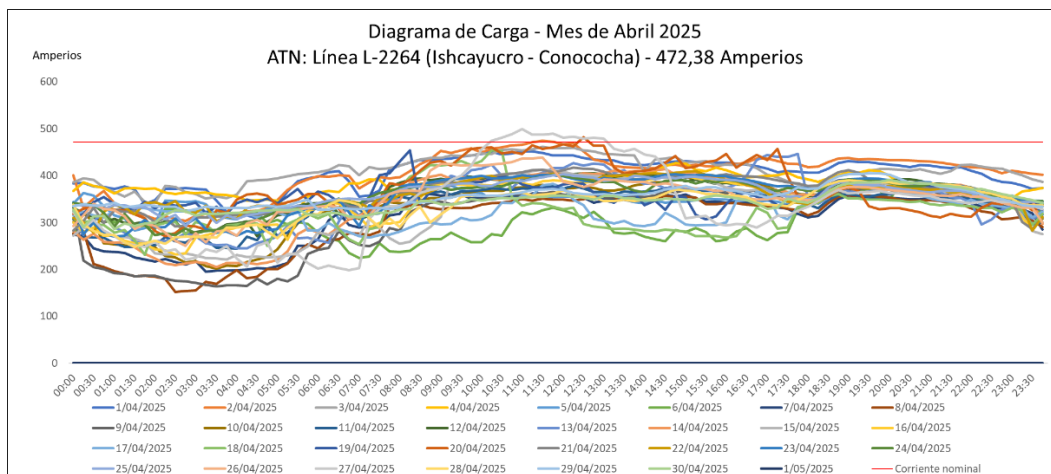
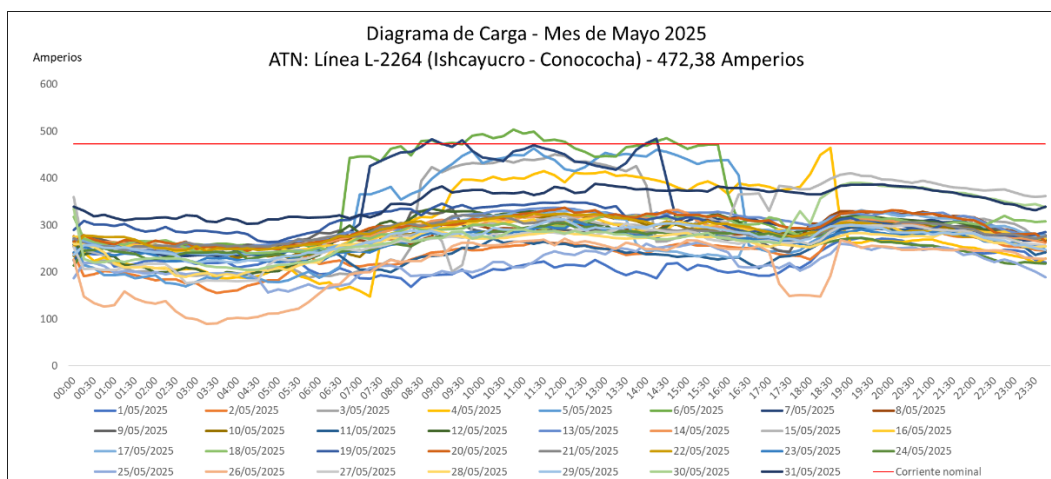


TITULAR ATN

Línea L-2264 (Ishcayucro – Conococha) - corriente nominal = 472,38 amperios

La línea L-2264 excedió su capacidad nominal en los meses de abril y mayo del año 2025 debido a desconexiones de la línea L-5006 Chimbote Nueva – Carabayllo.

De los diagramas de carga siguientes, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 30

Figura N° 31

Línea L-2063 (Paragsha 2 – Ishcayucro) - corriente nominal = 472,38 amperios

La línea excedió su capacidad nominal en los meses de abril y mayo del año 2025 debido a desconexiones de la línea L-5006 Chimbote Nueva – Carabayllo.

De los diagramas de carga siguientes se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

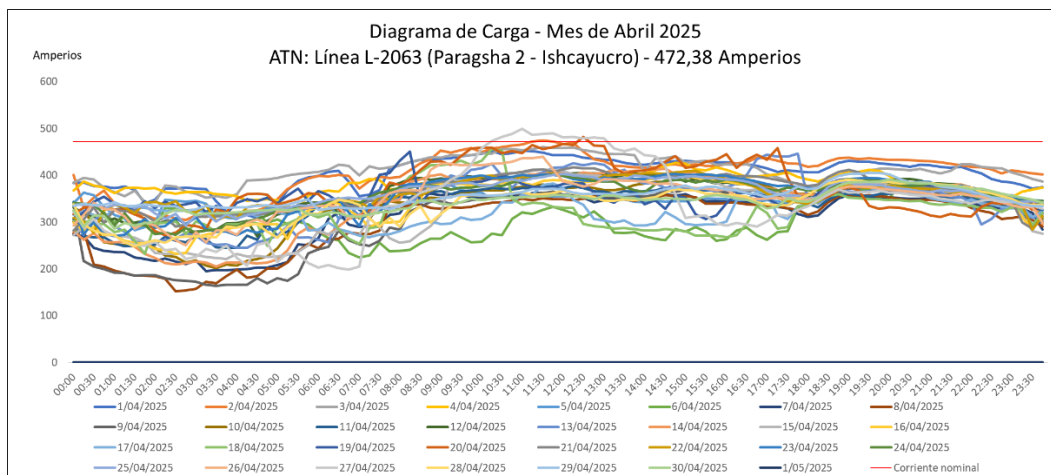
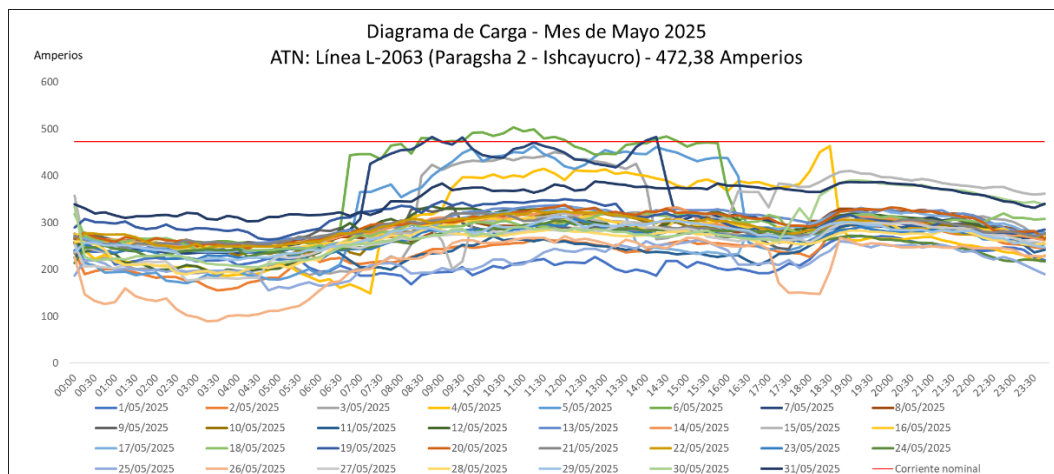
Figura N° 32


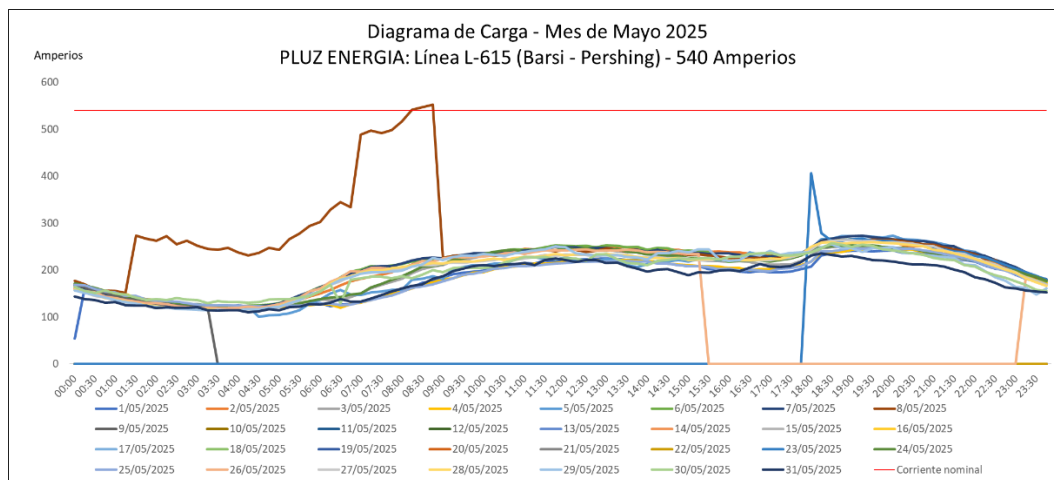
Figura N° 33


TITULAR PLUZ ENERGÍA PERÚ

Línea L-615 (Barsi – Pershing) - corriente nominal = 540 amperios

La línea L-615 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la desconexión programada de la línea L-646 Pershing – Maranga.

Del diagrama de carga siguiente, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

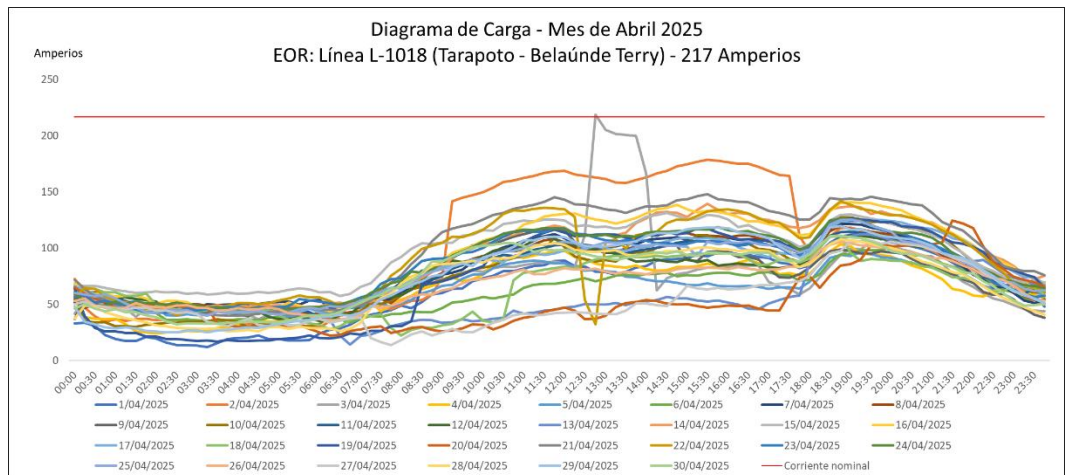
Figura N° 34


TITULAR ELECTRO ORIENTE

Línea L-1018 (Tarapoto – Belaúnde Terry) - corriente nominal = 217 amperios

La línea L-1018 excedió su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025 debido a la desconexión de la línea L-1122 (Tingo María – Aucayacu).

Del diagrama de carga siguiente se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 35


RED DE ENERGÍA DEL PERÚ

Línea L-1121 (Amarilis – Piedra Blanca) - corriente nominal = 188,27 amperios

La línea L-1121 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, bajo los siguientes motivos:

- Mes de abril: debido a indisponibilidad por mantenimiento en las líneas L-2232 Chimbote 1 – Trujillo Norte y L-2279 Medio Mundo – Huacho.
- Mes de mayo: debido a indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva.
- Mes de junio: debido a indisponibilidad por mantenimiento de la línea en 220 kV L-2252 Tingo María - Vizcarra.

En los diagramas de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

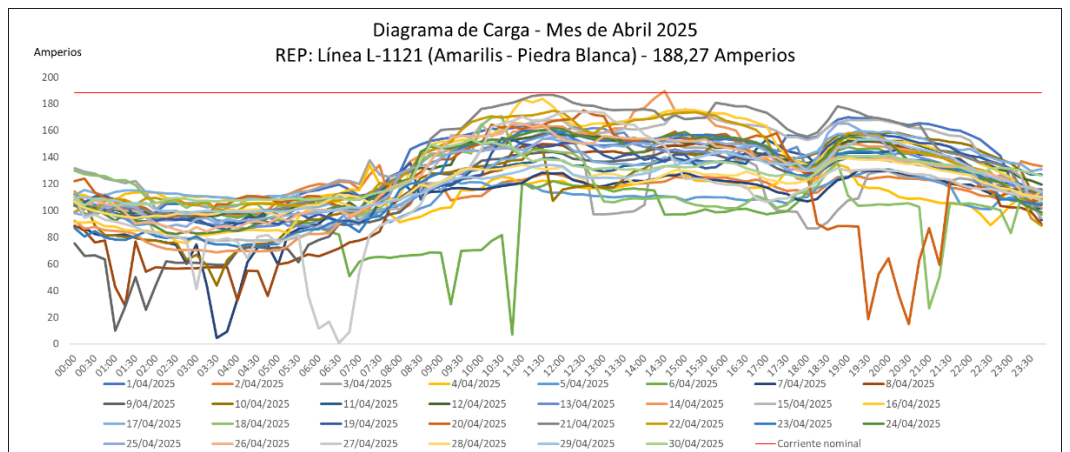
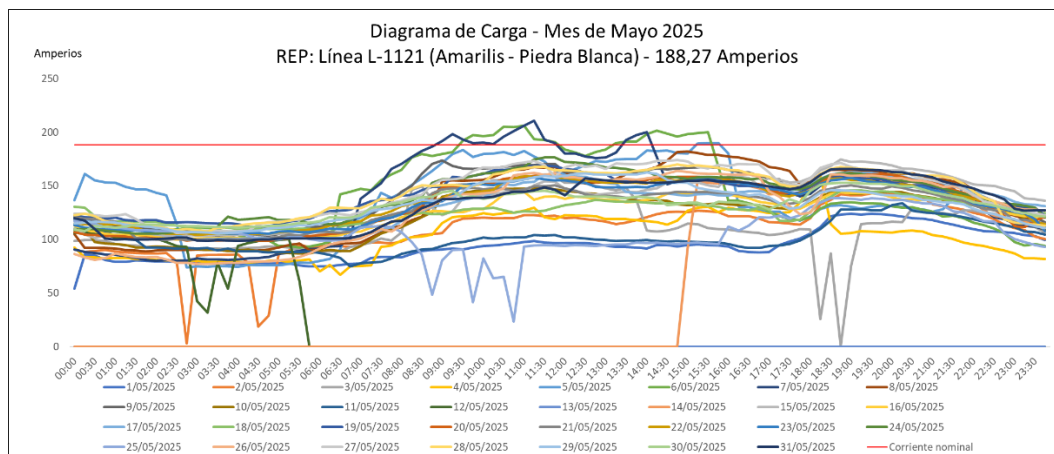
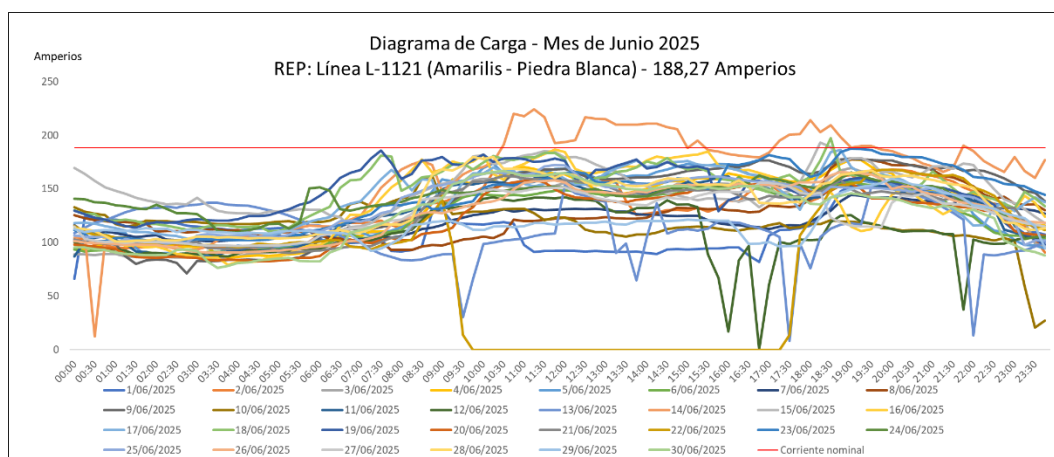
Figura N° 36


Figura N° 37

Figura N° 38


Línea L-1122 (Tingo María – Aucayacu) - corriente nominal = 188,27 amperios

La línea L-1122 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, bajo los siguientes motivos:

- Mes de abril: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto, se declaró situación excepcional en la zona.
- Mes de mayo: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto, se declaró situación excepcional en la zona y línea L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva fuera de servicio.
- Mes de junio: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto.

De los diagramas de carga siguientes se observa que, especialmente durante el bloque horario de hora punta, comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas, la línea L-1122 opera por encima de su capacidad nominal. Esta condición se ha presentado de manera continua desde octubre del año 2024, conforme se detalla en el Informe Técnico N° DSE-STE-578-2025 “Catálogo de Instalaciones de Transmisión en Alerta 1T 2025”. En consecuencia, con base en los diagramas de carga y en la información reportada por la empresa REP, la línea se considera congestionada para el segundo trimestre del año 2025.

Figura N° 39

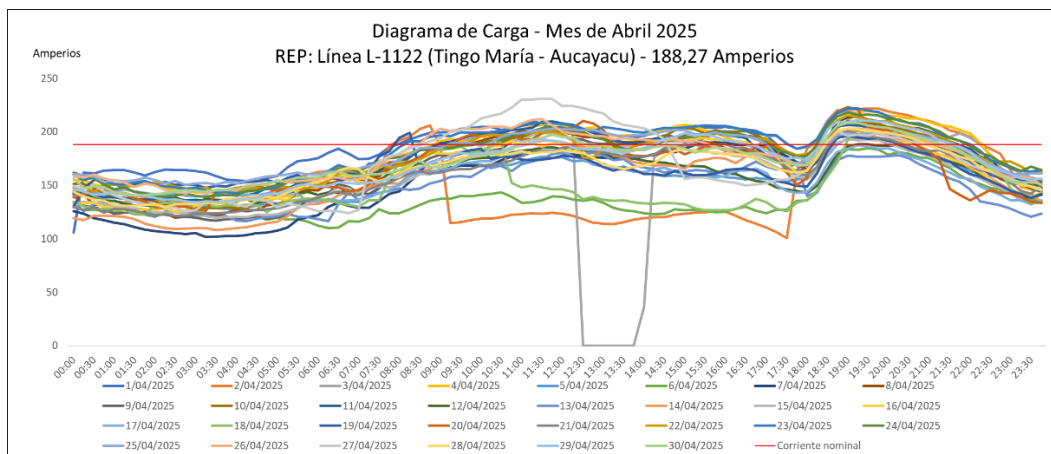


Figura N° 40

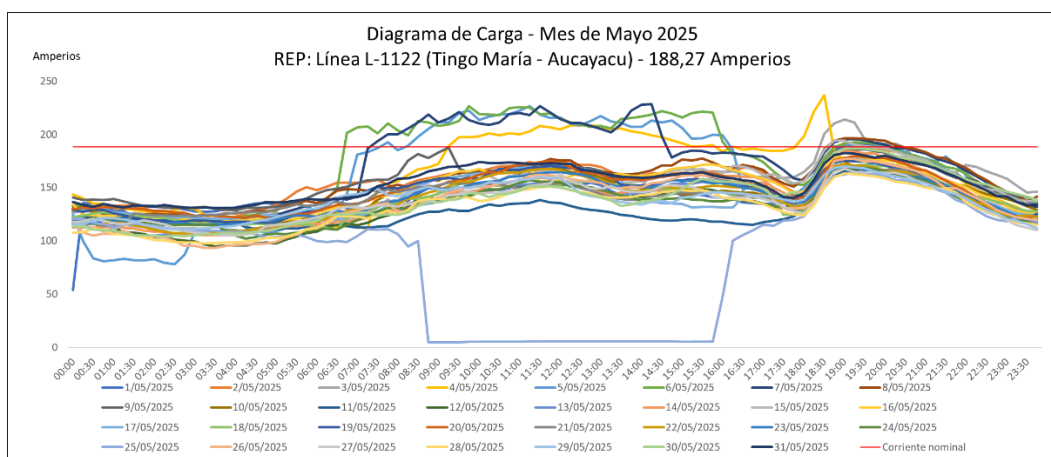
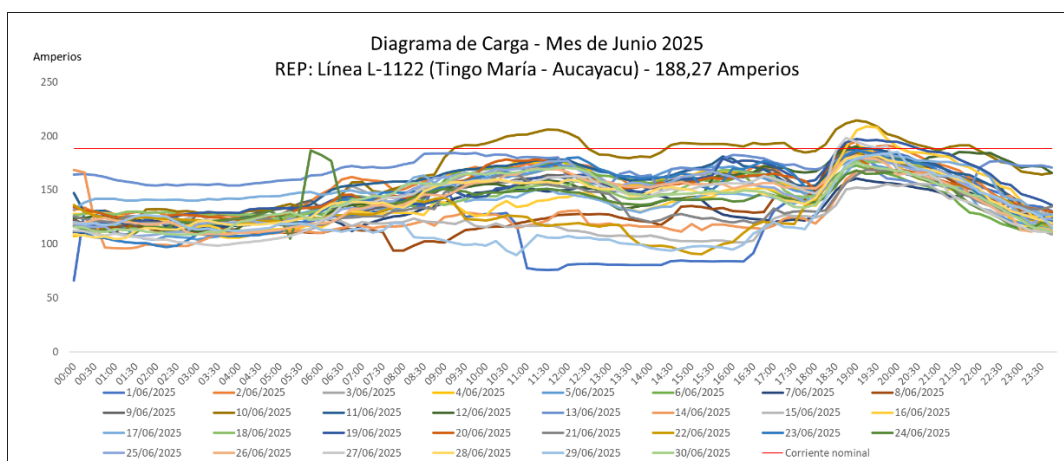


Figura N° 41



Línea L-1124 (Aucayacu – Tocache) - corriente nominal = 188,27 amperios

La línea presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, bajo los siguientes motivos:

- Mes de abril: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto, se declaró situación excepcional en la zona.

- Mes de mayo: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto, se declaró situación excepcional en la zona y línea L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva fuera de servicio.
- Mes de junio: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto.

De los diagramas de carga siguientes se observa que, especialmente durante el bloque horario de hora punta, comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas, la línea L-1124 opera por encima de su capacidad nominal. Esta condición se ha presentado de manera continua desde octubre del año 2024, conforme se detalla en el Informe Técnico N° DSE-STE-578-2025 “Catálogo de Instalaciones de Transmisión en Alerta 1T 2025”. En consecuencia, con base en los diagramas de carga y en la información reportada por la empresa REP, la línea se considera congestionada para el segundo trimestre del año 2025.

Figura N° 42

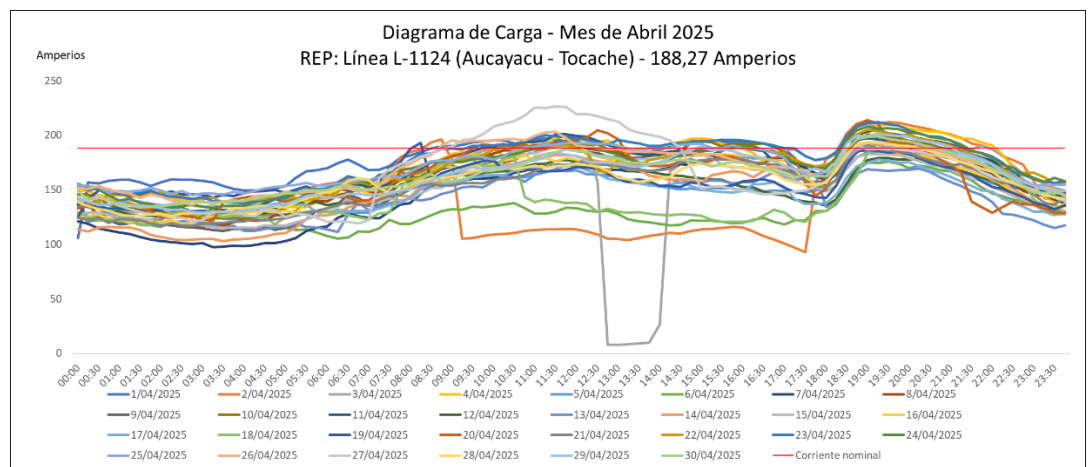


Figura N° 43

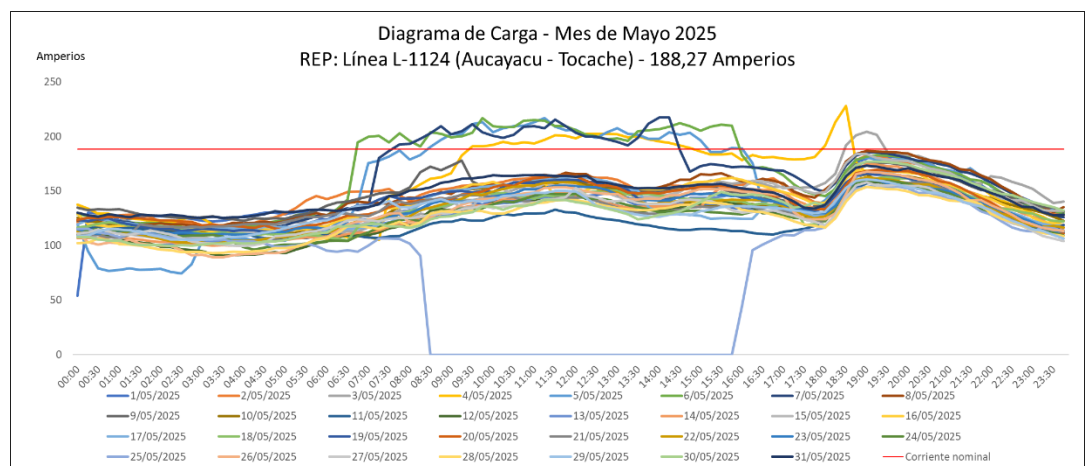
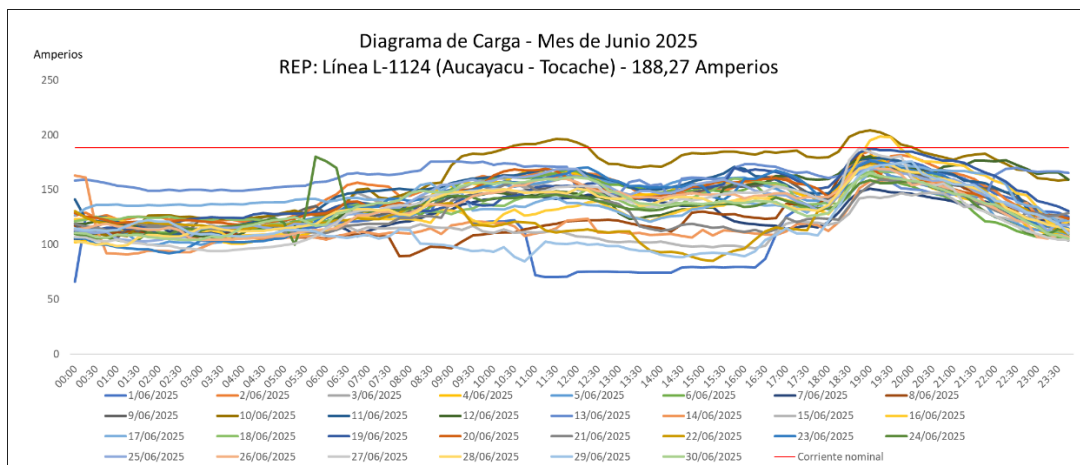


Figura N° 44



Línea L-1142 (Piedra Blanca – Tingo María) - corriente nominal = 188,27 amperios

La línea L-1142 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, bajo los siguientes motivos:

- Mes de abril: debido a la elevada generación de la C.H Chaglla. (465 MW)
- Mes de mayo: debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV, L-5006 (Carabayllo – Chimbote Nueva).
- Mes de junio: debido a mantenimiento de la línea L-2252 (Tingo María – Vizcarra).

En los diagramas de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 45

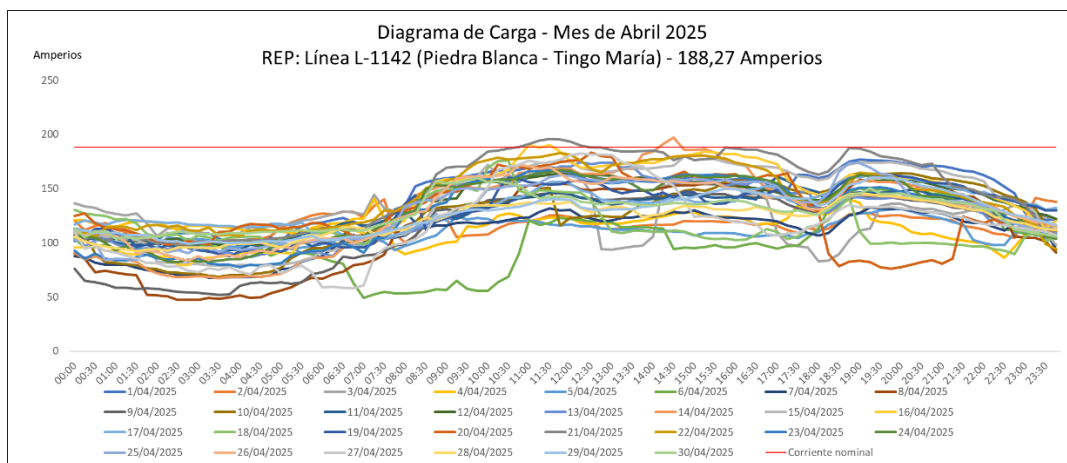


Figura N° 46

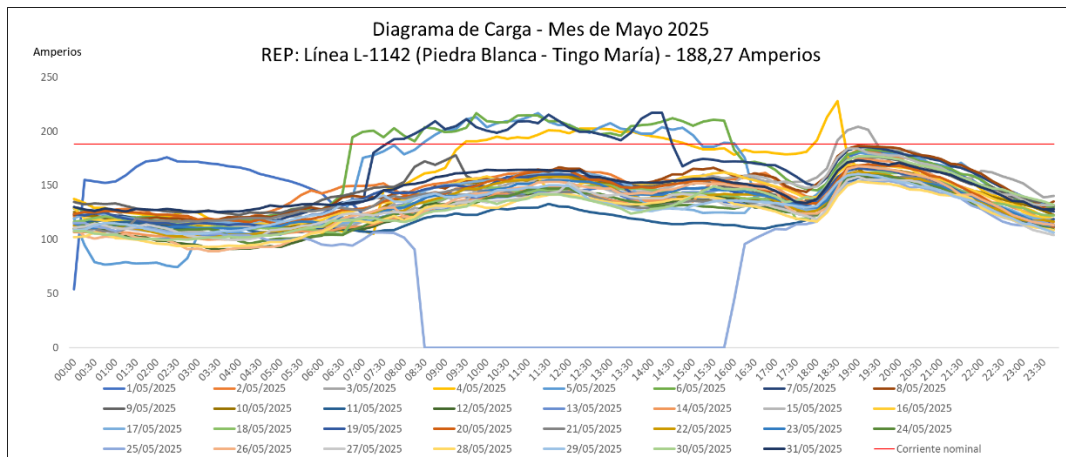
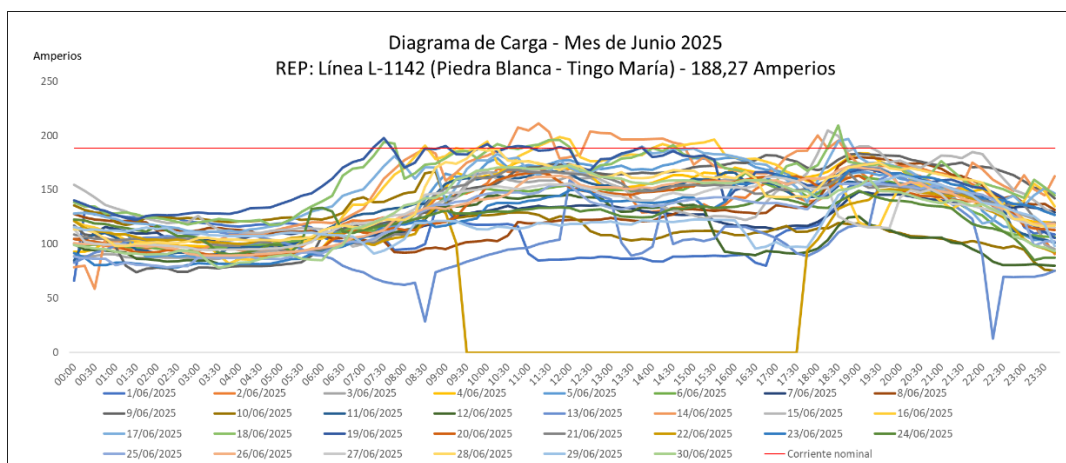


Figura N° 47

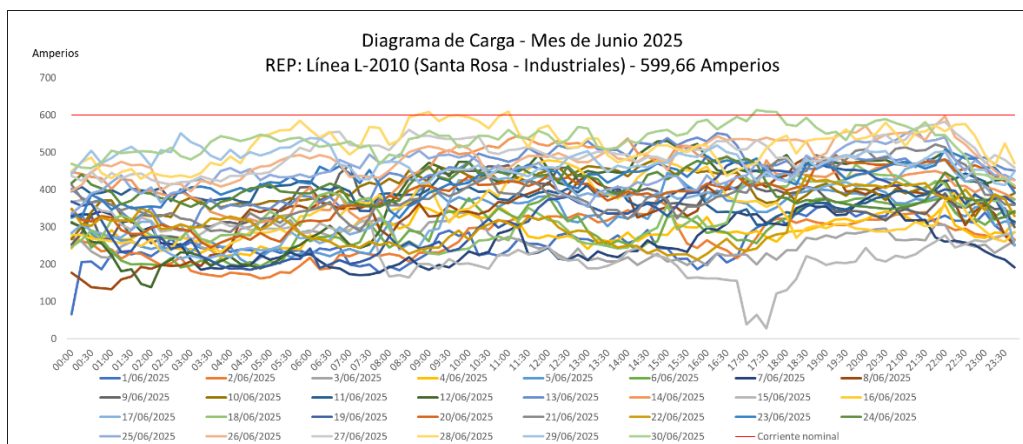


Línea L-2010 (Santa Rosa – Industriales) - corriente nominal = 599,66 amperios

La línea L-2010 excedió su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, debido a despacho económico del SEIN y máxima generación de las centrales de generación de chilca por el periodo de estiaje.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 48

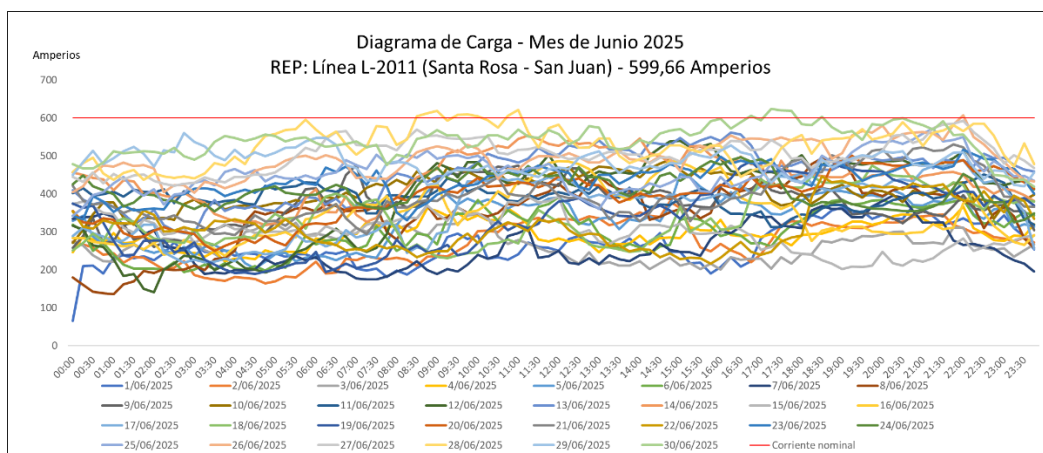


Línea L-2011 (Santa Rosa – San Juan) - corriente nominal = 599,66 amperios

La línea L-2011 excedió su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, debido a despacho económico del SEIN y máxima generación de las centrales de generación de chilca por el período de estiaje.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 49

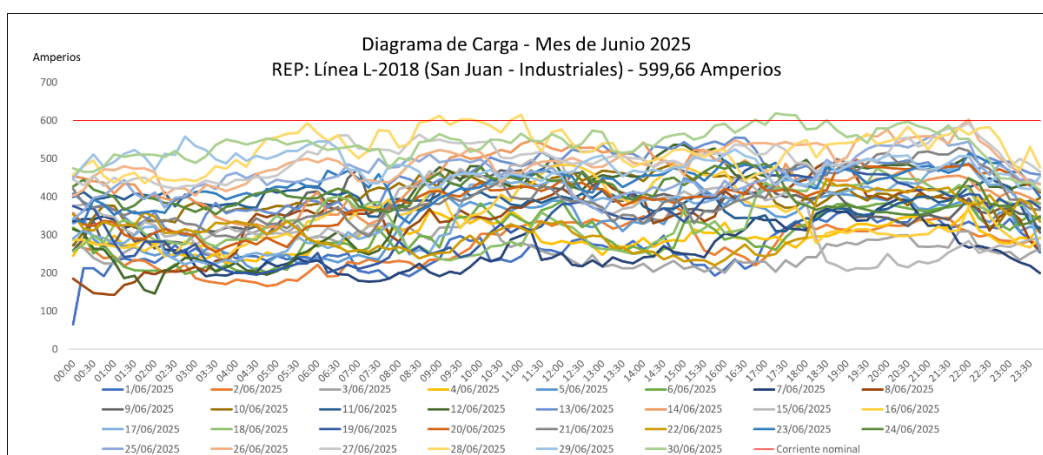


Línea L-2018 (San Juan – Industriales) - corriente nominal = 599,66 amperios

La línea L-2018 excedió su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, debido a despacho económico del SEIN y máxima generación de las centrales de generación de chilca por el período de estiaje.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 50

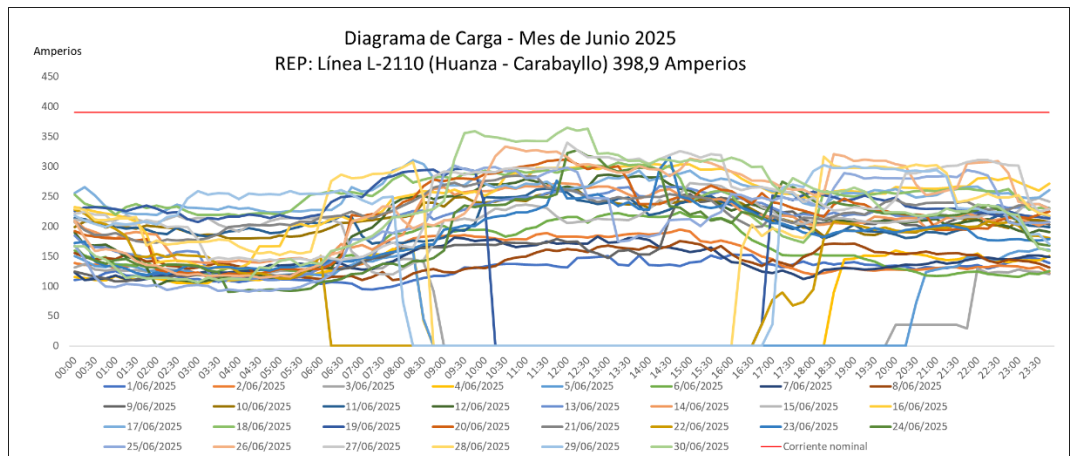


Línea L-2110 (Huanza – Carabayllo) - corriente nominal = 398,9 amperios

La línea L-2110 excedió su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, debido a las condiciones de despacho de las C.H Mantaro y C.H Restitución.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 51

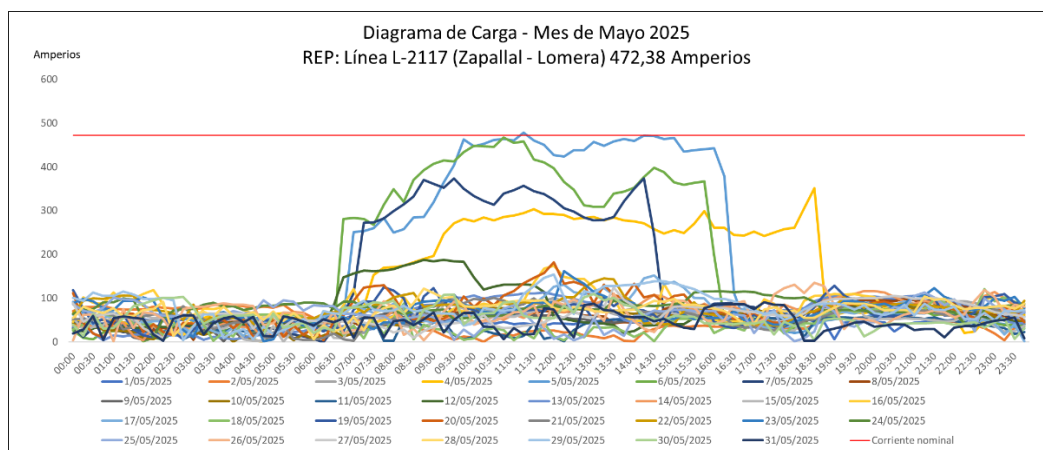


Línea L-2117 (Zapallal – Lomera) - corriente nominal = 472,38 amperios

La línea L-2117 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabaylo – Chimbote Nueva.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

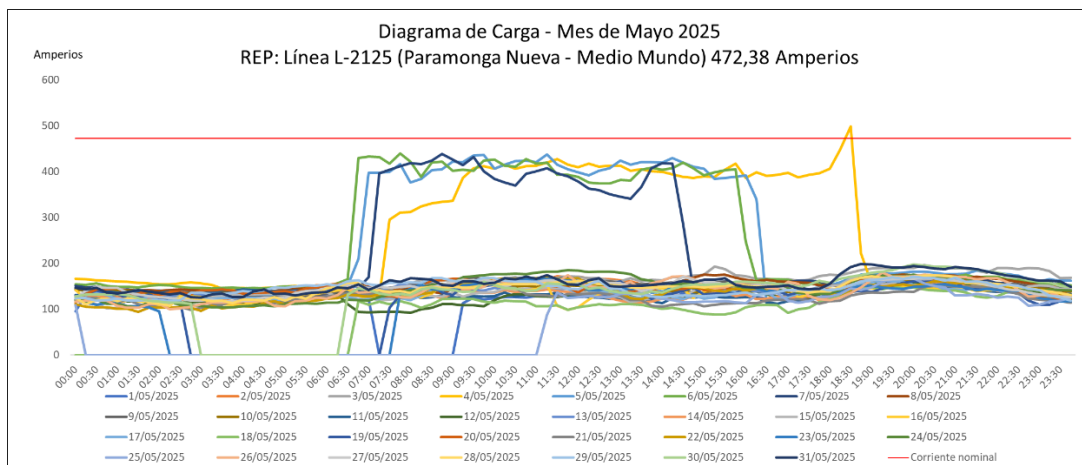
Figura N° 52



Línea L-2125 (Paramonga Nueva – Medio Mundo) - corriente nominal = 472,38 amperios

La línea L-2125 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabaylo – Chimbote Nueva.

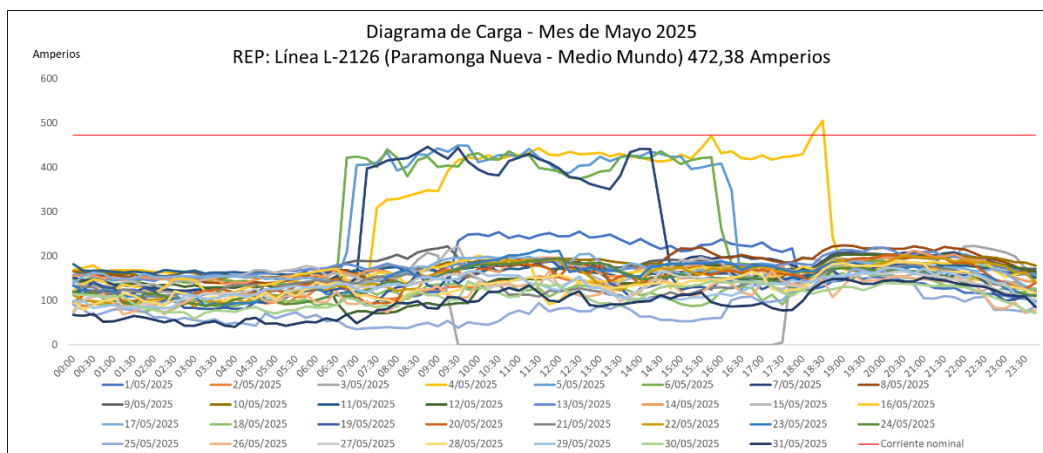
Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 53


Línea L-2126 (Paramonga Nueva – Medio Mundo) - corriente nominal = 472,38 amperios

La línea L-2126 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

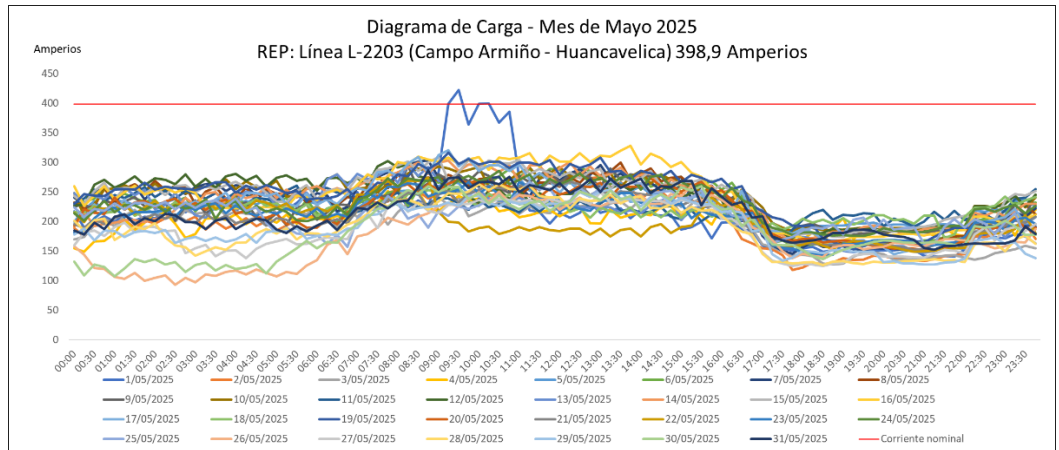
Figura N° 54


Línea L-2203 (Campo Armiño – Huancavelica) - corriente nominal = 398,9 amperios

La línea L-2203 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la desconexión por mantenimiento correctivo de L-2204 en SE. Campo Armiño, por ELECTROPERU.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 55



Línea L-2211 (Ica – Derivación ENS) - corriente nominal = 472,38 amperios

La línea L-2211 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, bajo los siguientes motivos:

- Mes de abril: debido a la elevada generación eólica de Punta Lomitas.
- Mes de mayo: debido a la elevada generación eólica de Punta Lomitas.
- Mes de junio: debido a la elevada generación eólica de Punta Lomitas.

Del diagrama de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 56

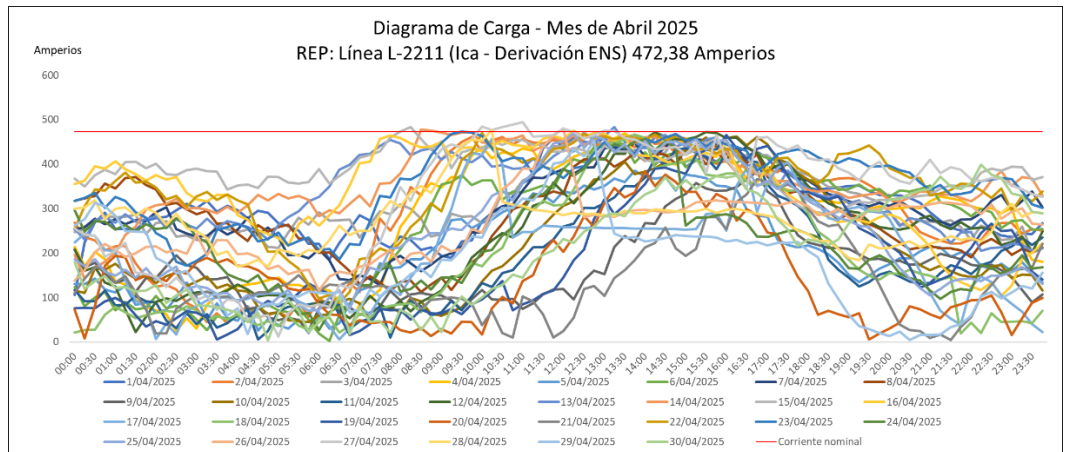
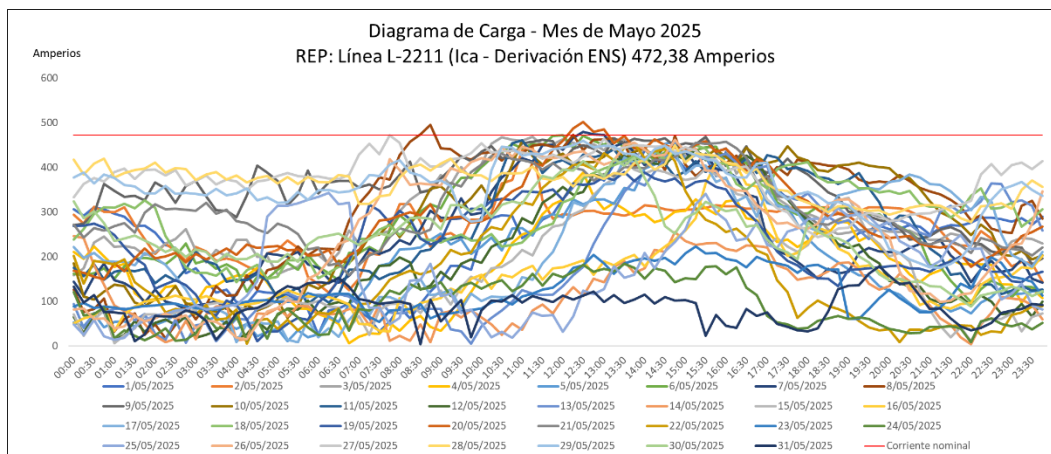
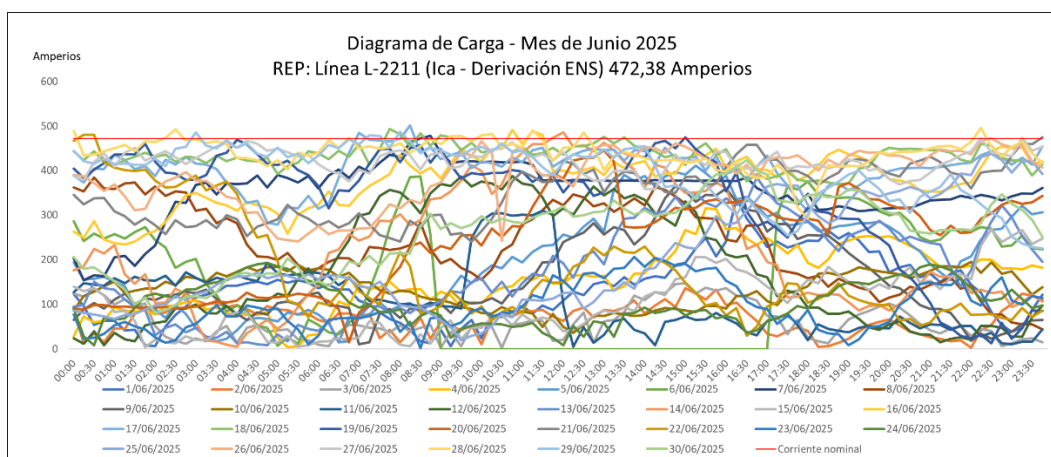
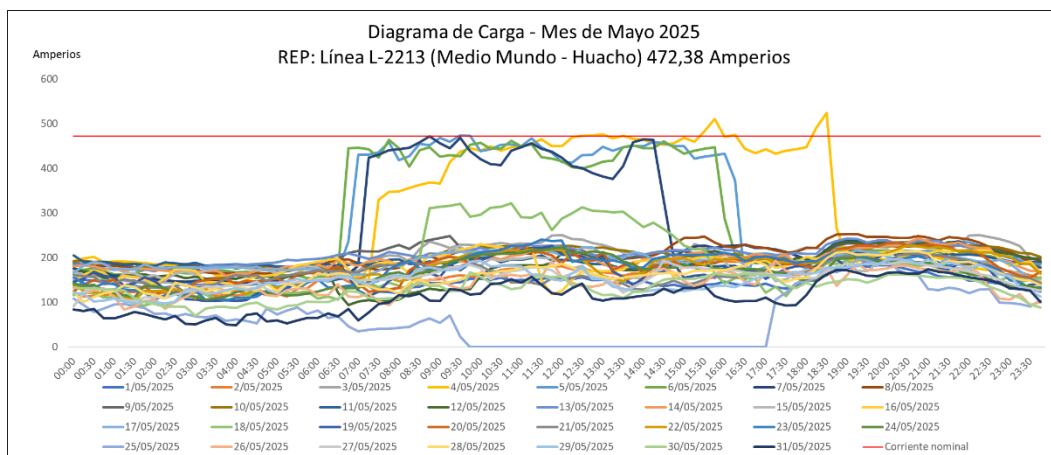


Figura N° 57

Figura N° 58


Línea L-2213 (Medio Mundo – Huacho) - corriente nominal = 472,38 amperios

La línea L-2213 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

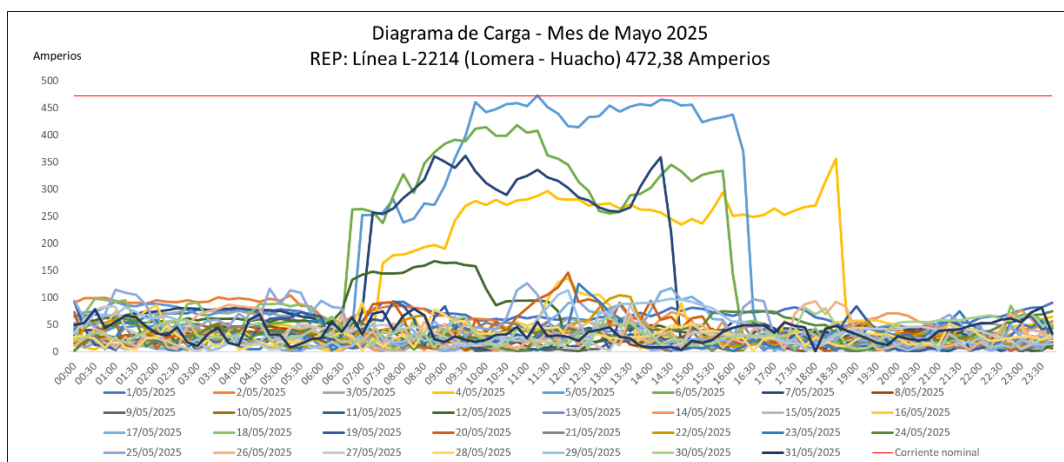
Figura N° 59


Línea L-2214 (Lomera – Huacho) - corriente nominal = 472,38 amperios

La línea L-2214 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a indisponibilidad por mantenimiento de la línea L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 60

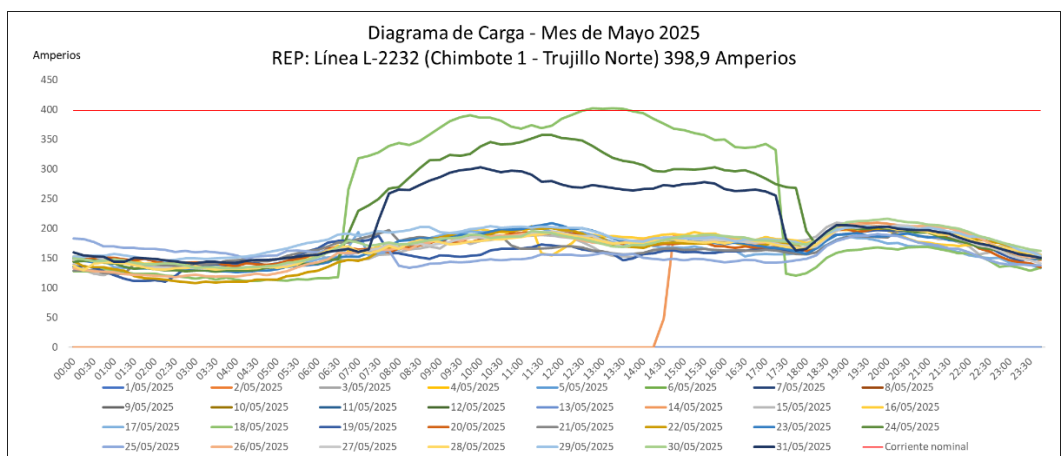


Línea L-2232 (Chimbote 1 – Trujillo Norte) - corriente nominal = 398,9 amperios

La línea L-2232 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5008 Chimbote Nueva – Trujillo Norte.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 61

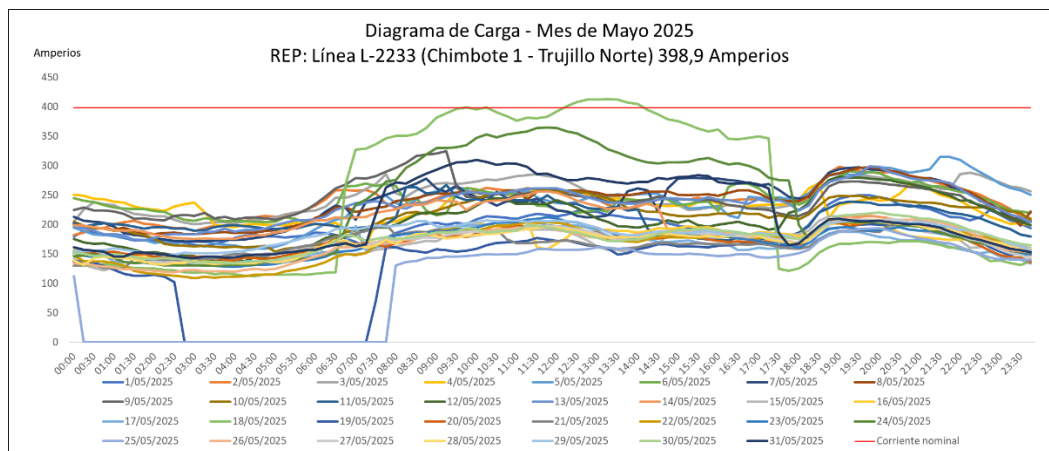


Línea L-2233 (Chimbote 1 – Trujillo Norte) - corriente nominal = 398,9 amperios

La línea L-2233 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5008 Chimbote Nueva – Trujillo Norte.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 62

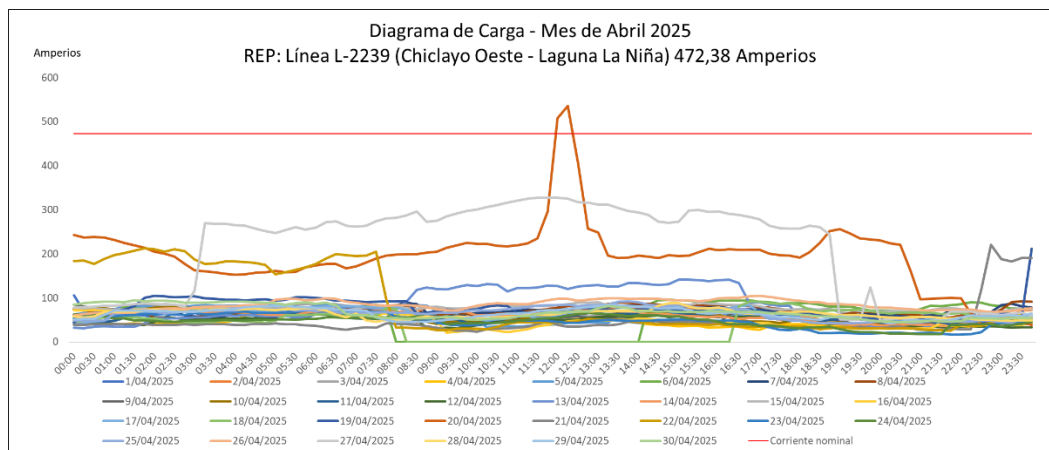


Línea L-2239 (Chiclayo Oeste – Laguna La Niña) - corriente nominal = 398,9 amperios

La línea L-2239 excedió su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025, debido a la desconexión por falla de la línea paralela L-2238 Chiclayo Oeste – Laguna La Niña.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

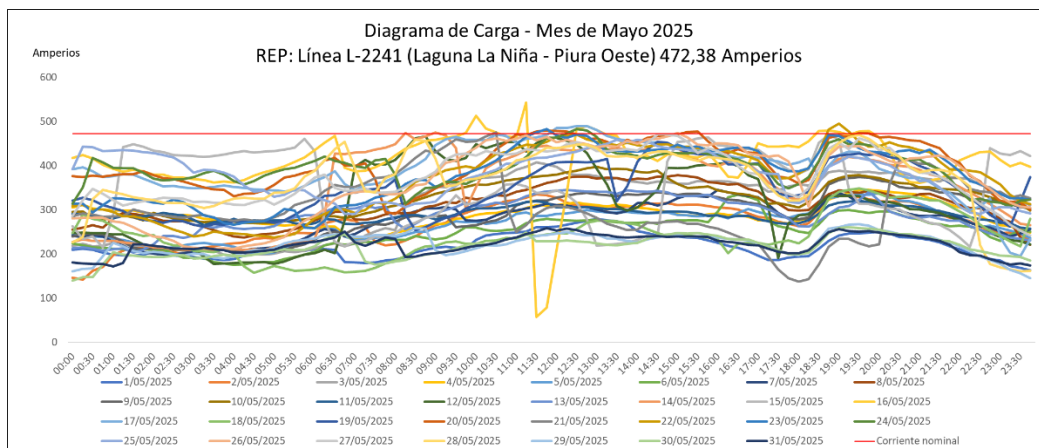
Figura N° 63



Línea L-2241 (Laguna La Niña – Piura Oeste) - corriente nominal = 472,38 amperios

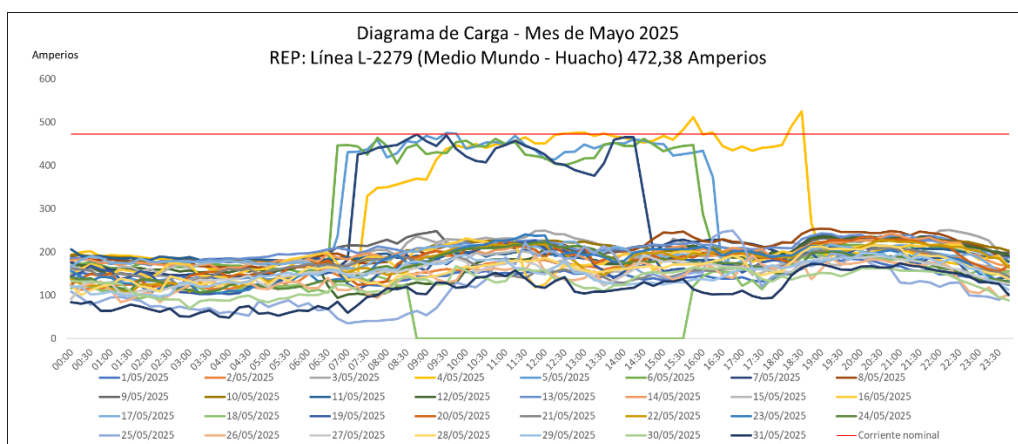
La línea L-2241 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido al aumento de la demanda en la zona norte y por la indisponibilidad de la línea paralela L-2162 Laguna La Niña – Piura Oeste por proyecto de COBRA.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 64

Línea L-2279 (Medio Mundo – Huacho) - corriente nominal = 472,38 amperios

La línea L-2279 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva.

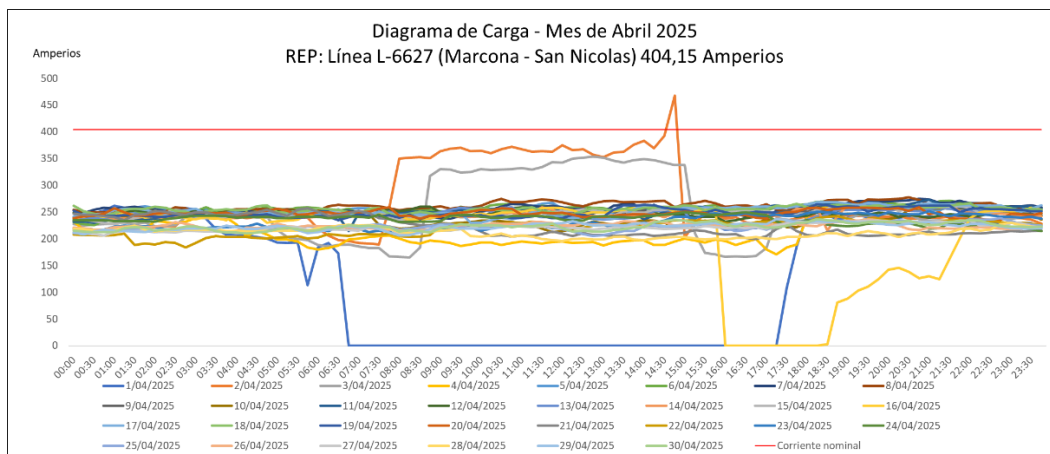
Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 65

Línea L-6627 (Marcona – San Nicolás) - corriente nominal = 404,15 amperios

La línea L-6627 excedió su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025, debido a parada de EMERGENCIA de la TV1 de la CT San Nicolas y por mantenimiento de la línea L-6628 Marcona – San Nicolas.

Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 66



ISA PERÚ

Línea L-2240 (C.H. Carhuaquero – Chiclayo Oeste) - corriente nominal = 393,65 amperios

La línea L-2240 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril y mayo del año 2025, bajo los siguientes motivos:

- Mes de abril: debido a las condiciones del despacho de las C.H. Carhuaquero.
- Mes de mayo: debido a las condiciones del despacho de las C.H. Carhuaquero.

De los diagramas de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Figura N° 67

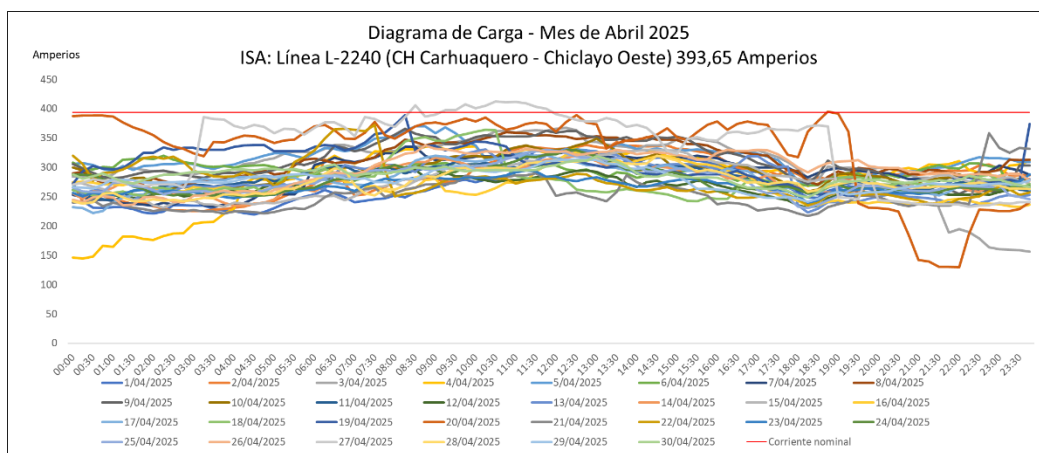
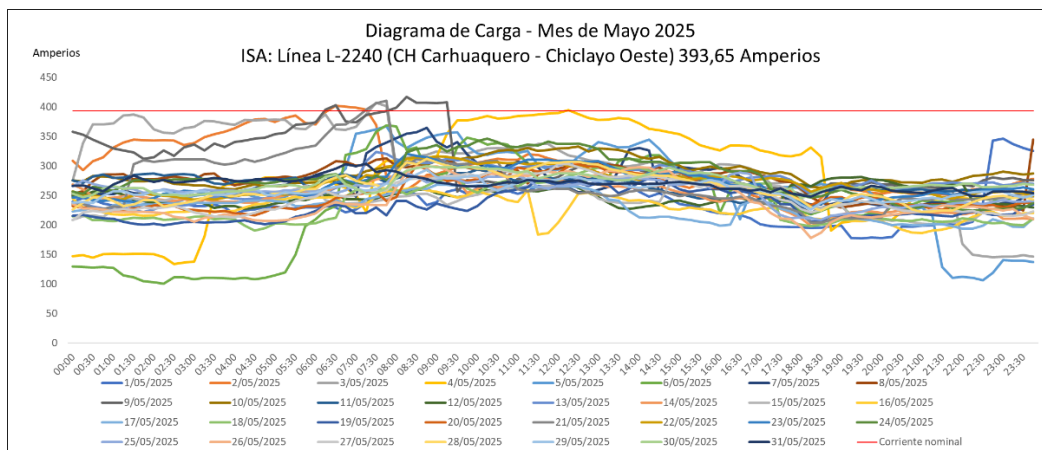


Figura N° 68


7. CONCLUSIONES

- Los resultados de la evaluación y validación del factor de uso de los transformadores y líneas de transmisión destinados al servicio público de electricidad, efectuada con base en los reportes de los Titulares que operan instalaciones de transmisión al segundo trimestre del año 2025, son:

Líneas Congestionadas

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (abr. - jun. 2025)
1	REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	138	188,27	236,86	125,81%
2	REP	AUCAYACU - TOCACHE	L-1124	138	188,27	227,87	121,03%

De la evaluación efectuada, para el segundo trimestre 2025, no se han encontrado transformadores y líneas de transmisión con sobrecarga o congestión, respectivamente, pertenecientes a Titulares de generación, distribución y/o clientes libres.

8. RECOMENDACIONES

- Operar transformadores sobrecargados y líneas de transmisión congestionadas, introducen un alto riesgo en la seguridad y confiabilidad del servicio eléctrico; así como el deterioro de sus componentes. Si no se realizan las acciones respectivas, estas instalaciones de transmisión pueden colapsar, ocasionando sus desconexiones y/o produciendo interrupciones del suministro eléctrico a los usuarios; por lo que se recomienda lo siguiente:
 - Efectuar estudios y modelamientos que agrupen inteligentemente los parámetros relacionados a la sobrecarga, incluyendo valores históricos estadísticos significativos y sus tendencias para conocer completamente sus condiciones y tomar acciones preventivas.
 - Reducir la vulnerabilidad del sistema de transmisión definiendo una estrategia de generación distribuida con unidades generadoras más pequeñas (centrales entre 20 y 100 MW) y reducir la sobrecarga de transformadores y la congestión de líneas de transmisión.
 - Utilizar nuevas tecnologías para mejorar la eficiencia de los sistemas de transmisión.

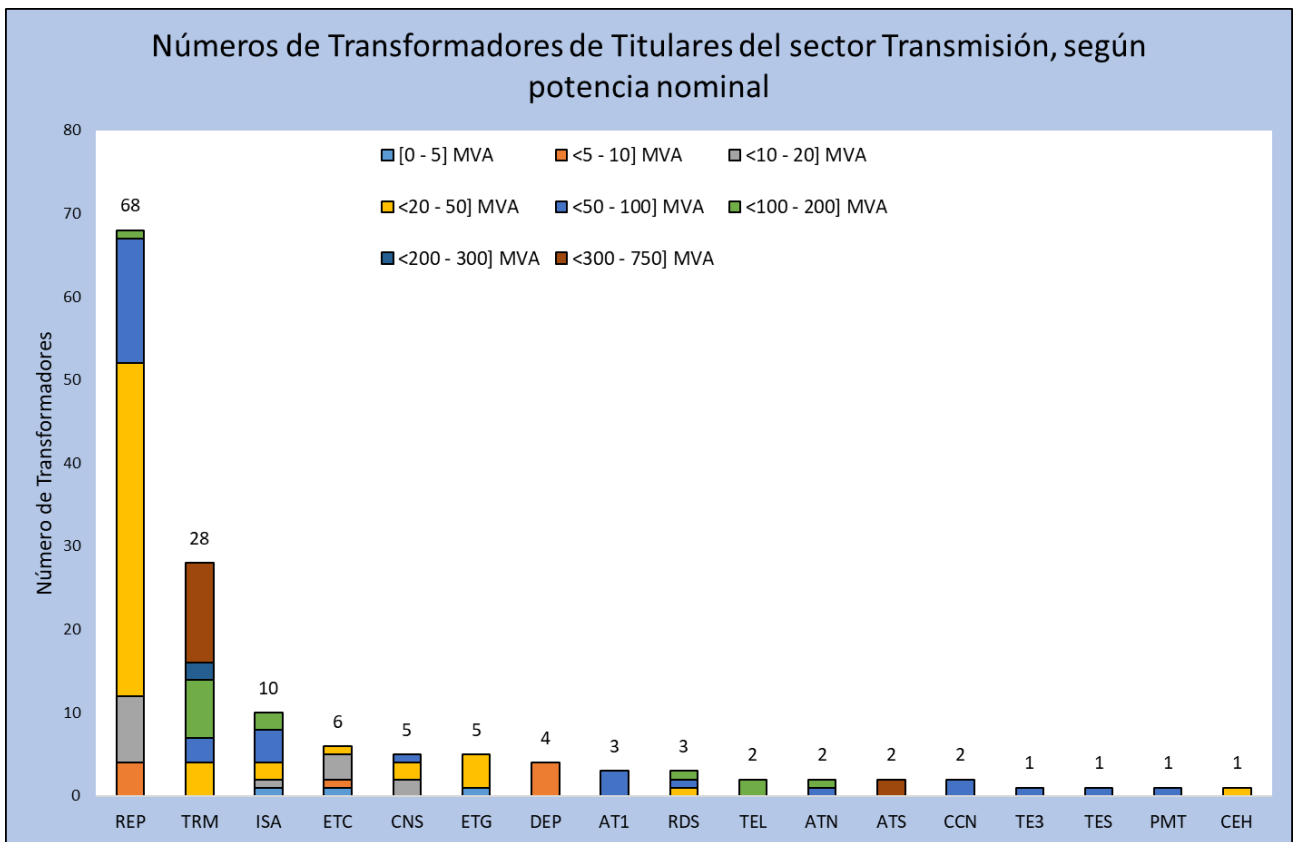
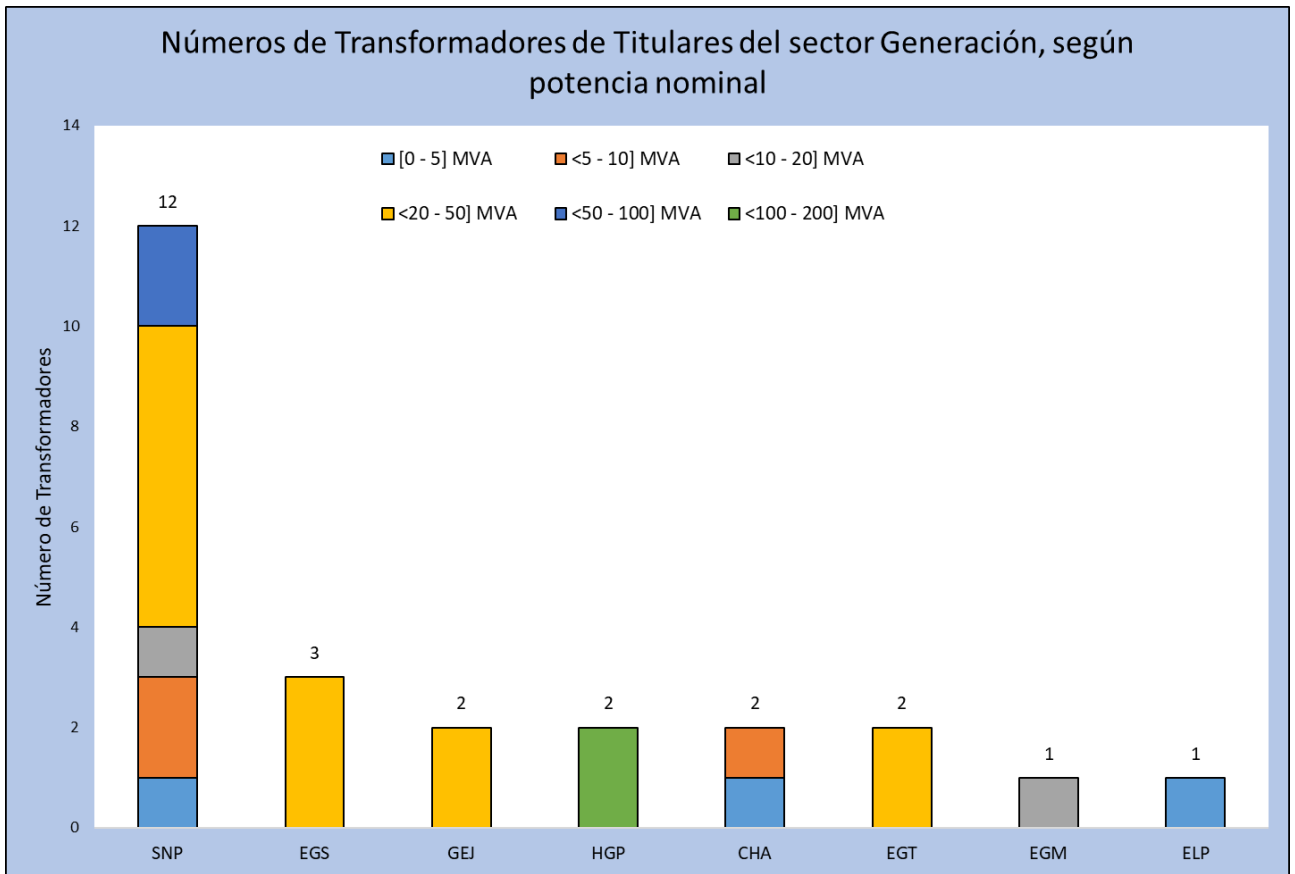
- Realizar regularmente las pruebas respectivas en los transformadores de potencia y líneas de transmisión que permita detectar los niveles de degradación de sus componentes en una etapa temprana para tomar medidas correctivas.
- Cambiar los transformadores sobrecargados por otros de mayor potencia.
- Reforzar las líneas de transmisión o cambiar la sección de los conductores.
- Se recomienda la operación de subestaciones con más de dos unidades transformadoras, con el fin de proporcionar un mayor grado de confiabilidad y apoyo de contingencia al sistema de transmisión del cual forma parte.
- Con el fin de aliviar la congestión en líneas de transmisión, se hace necesaria efectuar una planeación adecuada de la expansión del sistema de potencia. Dado un escenario de generación – demanda y una topología inicial, se pueden identificar mediante estudios de estado estacionario y dinámico que problemas de congestión existen y así plantear obras que reduzcan la congestión. Estas obras deben incluir:
 - Ubicación óptima de dispositivos FACTS.
 - Cambio de conductores en líneas de transmisión existentes.
 - Ubicación óptima de dispositivos de compensación reactiva.
 - Construcción de nuevas líneas de transmisión.
- Mediante el uso de técnicas de optimización se pueden calcular proyectos en dimensión y ubicación que solucionen o disminuyan diversos problemas de congestión y que al mismo tiempo satisfagan las condiciones operativas del sistema.

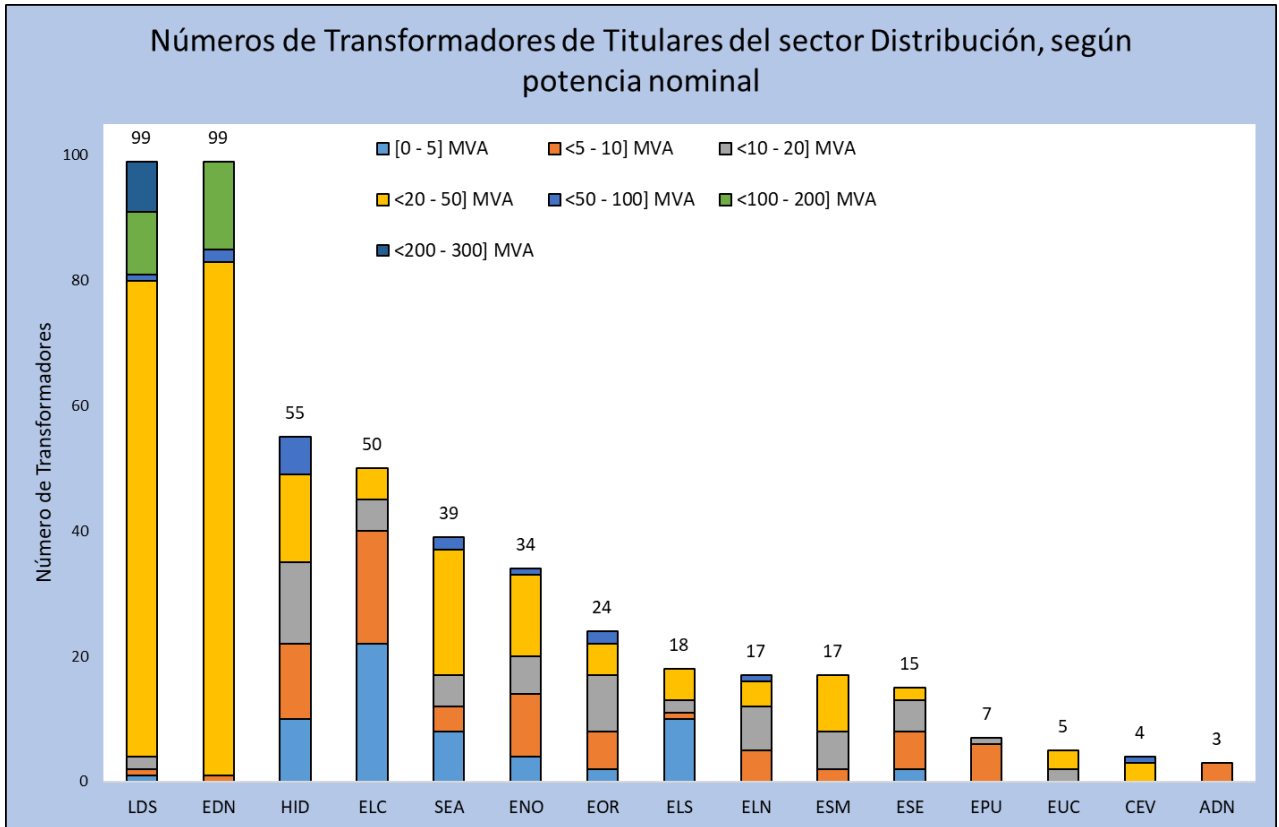
9. ANEXOS

- ANEXO N° 1:** Número de transformadores de Titulares del sector de generación, transmisión y distribución, según potencia en MVA.
- ANEXO N° 2:** Número de líneas de transmisión de Titulares del sector de generación, transmisión y distribución, según nivel de tensión.
- ANEXO N° 3:** Cuadro resumen de validación de información de las instalaciones que operaron por encima de su capacidad nominal.
- ANEXO N° 4:** Registro histórico de potencia en MVA en transformadores del SEIN (abril – junio 2025).
- ANEXO N° 5:** Registro histórico de corriente en líneas de transmisión del SEIN (abril – junio 2025).

ANEXO N° 1

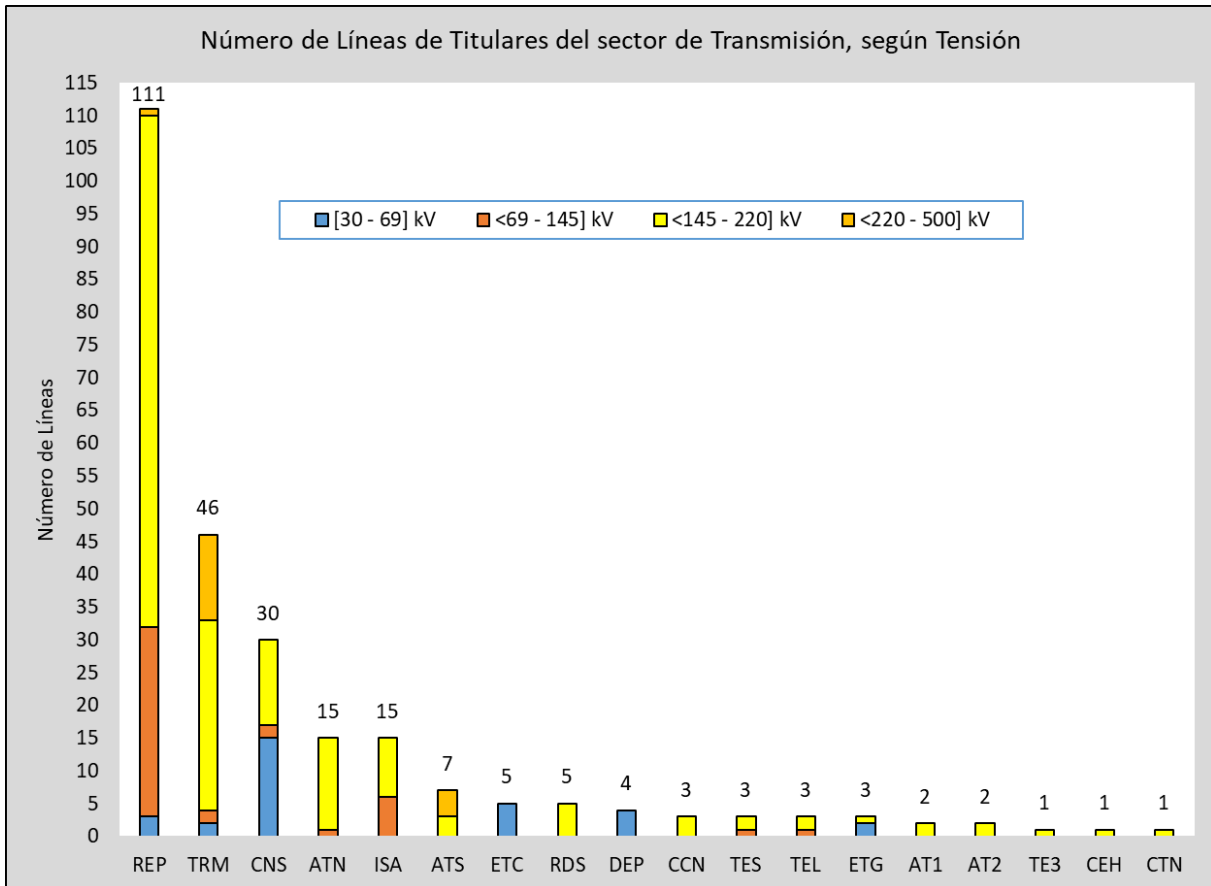
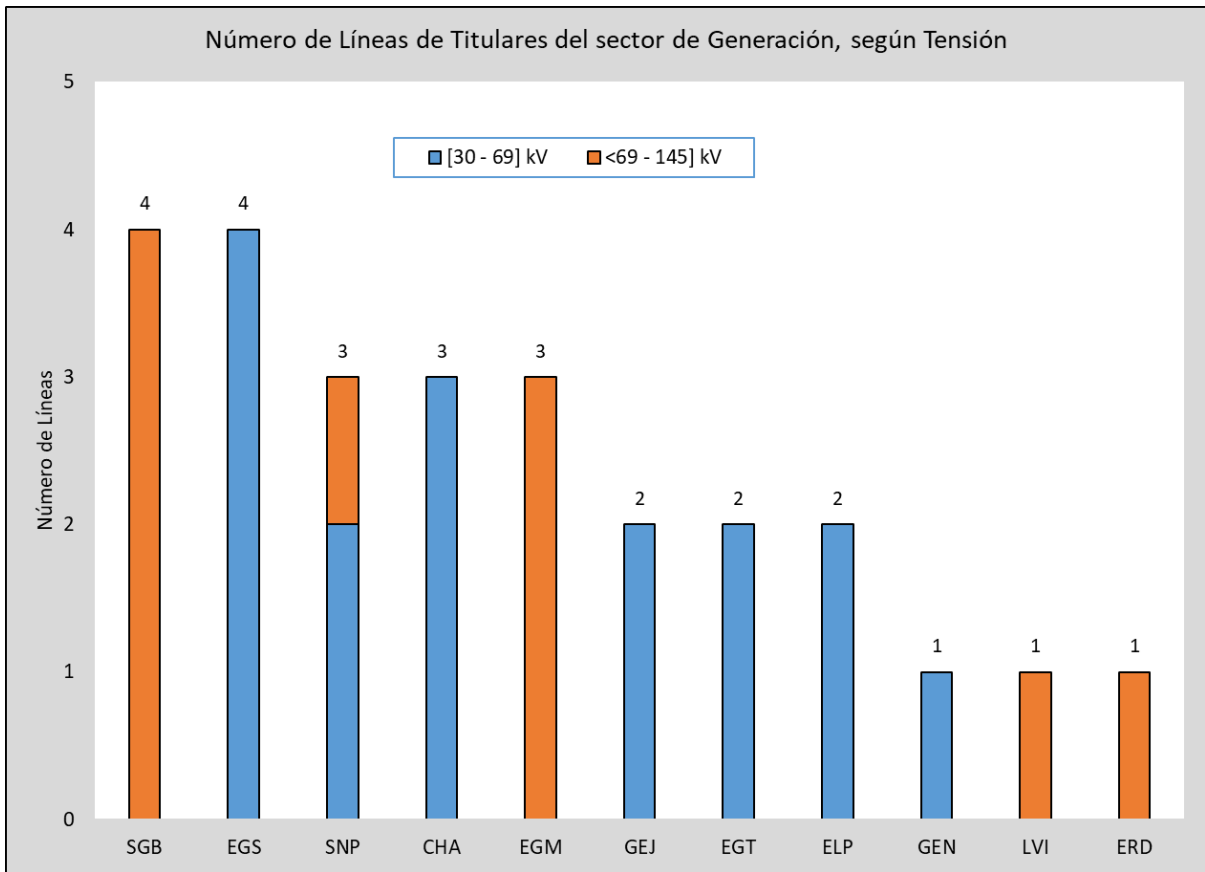
**NÚMERO DE TRANSFORMADORES DE TITULARES DEL
SECTOR DE GENERACIÓN, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN,
SEGÚN POTENCIA EN MVA**

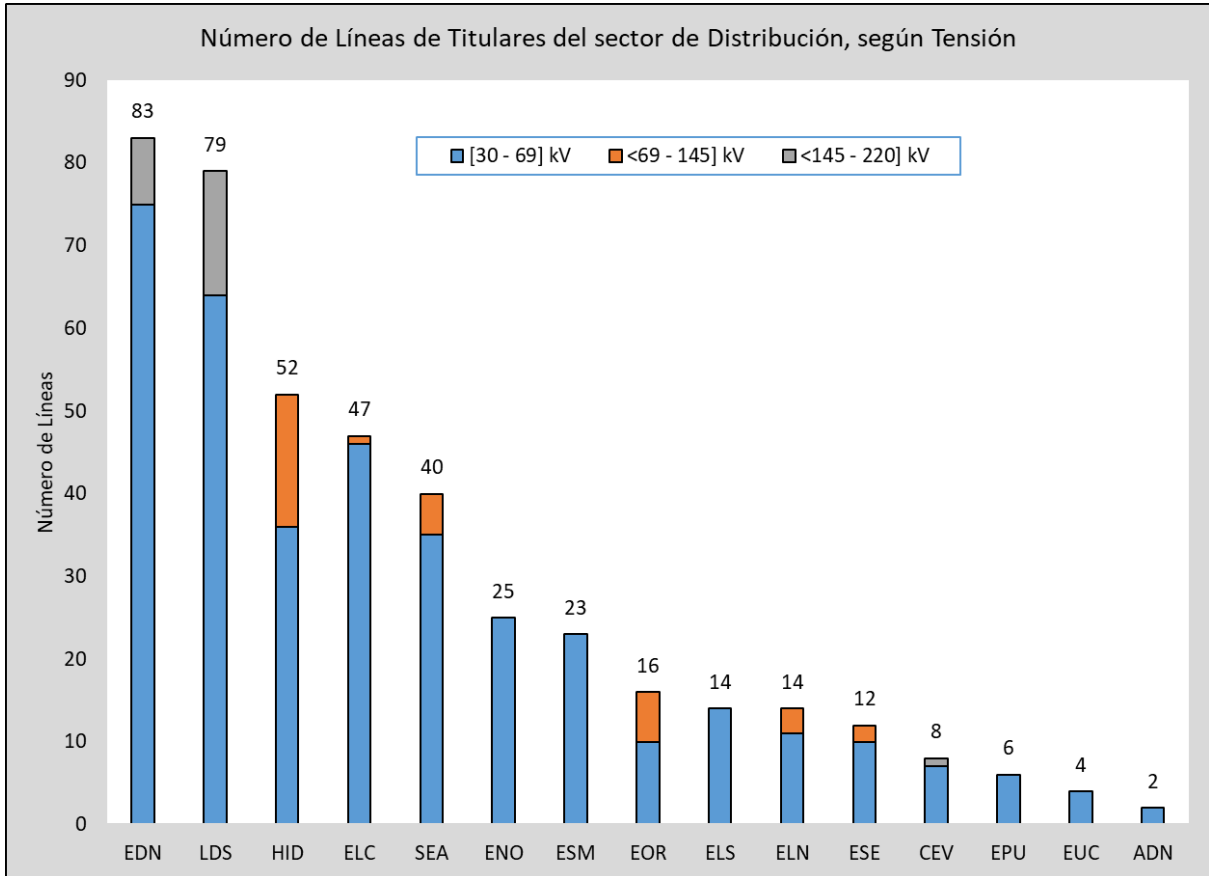




ANEXO N° 2

**NÚMERO DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE TITULARES DEL
SECTOR DE GENERACIÓN, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN,
SEGÚN NIVEL DE TENSIÓN**





ANEXO N° 3
CUADRO RESUMEN DE VALIDACIÓN DE INFORMACIÓN DE
LAS INSTALACIONES QUE OPERARON POR ENCIMA DE SU
CAPACIDAD NOMINAL

Transformadores:

Validación de información de transformadores

Ítem	Titular	Subestación	Equipo	Potencia Nominal (MVA)	MD Validada (MVA)*	Factor de Uso (%)	Observaciones
1	REP	TRUJILLO NORTE	T25-11	30	34,81	116,03%	El transformador T25-11 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por acción SVC-1 para absorber reactivos y controlar la tensión en la barra Trujillo Norte 138 kV. Del diagrama de carga, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.
2	TESUR	TINTAYA NUEVA	AT-2	75	75,61	100,81%	El transformador AT-2 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de mayo de 2025, producto de un incremento temporal de carga. Del diagrama de carga, se observa que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.
3	ATLANTICA TRANSMISION SUR	POROMA	AUT-5371	450	468,64	104,14%	El transformador AUT-5371 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril y junio del año 2025, debido a factores externos en el SEIN, principalmente al despacho realizado por el COES y la presencia del esquema denominado "Splight" que controla las transferencias de energía de los generadores conectados en esta parte del sistema. De los diagramas de carga, se observa que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.
4	REP	MARCONA	T6-261	75	75,83	101,11%	El transformador T6-261 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por mantenimiento del transformador paralelo T62-261. Del diagrama de carga, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.
5	HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP-A050 y TP-A005 (LADO 60 KV)	48	50,31	104,80%	De acuerdo con la información de máxima demanda registrada en la barra de 60 kV de la S.E. Trujillo Sur, proporcionada por el Titular Hidrandina, en los meses de abril, mayo y junio del 2025 se observa una excedencia del límite de capacidad con factores de cargabilidad de 104,8%, 102,46% y 102,74%, respectivamente. Sin embargo, al evaluar el comportamiento en el lado de 60 kV de los transformadores TP-A050 y TP-A005 durante el segundo trimestre del 2025 y observando los diagramas de carga, no se considera que haya operado en condiciones de sobrecarga.
6	HIDRANDINA	SANTIAGO DE CAO	TP A028	37,5	43,81	116,83%	El transformador TP A028 presentó una sobrecarga temporal en los meses de abril y mayo de 2025, atribuida a una sobrecarga de carácter estacional que se registra de manera recurrente en determinados periodos del año. De los diagramas de carga, observamos que la sobrecarga fue temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.
7	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PUENTE PIEDRA	TR 2_60/10	25	25,92	103,68%	El transformador TR 2_60/10 presentó una excedencia de su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por un traslado en distribución. Del diagrama de carga, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.
8	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PANDO	TR 2_60/10	25	26,90	107,60%	El transformador TR 2_60/10 presentó ligera excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril y mayo del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por un traslado en distribución. De los diagramas de carga, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.
9	HIDRANDINA	OTUZCO	TP 3010	2	2,55	127,50%	El transformador TP 3010 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en los meses de mayo y junio de 2025, producto de un incremento temporal de carga. De los diagramas de carga siguientes, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.
10	ELECTRONORTE	LAMBAYEQUE SUR	TP6017 (Lado 10 kV)	20	20,56	102,80%	El transformador TP-6017 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en los meses de mayo y junio del año 2025, Electronorte indica haber accionado la ventilación forzada en el transformador, llegando hasta 22,4 MVA en ONAF, suficiente para superar las sobrecargas de 20,14 y 20,56 MVA, respectivamente. De los diagramas de carga, se verifica que la sobrecarga suscitada fue un problema temporal y que el transformador opera por debajo de su capacidad nominal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.

Ítem	Titular	Subestación	Equipo	Potencia Nominal (MVA)	MD Validada (MVA)*	Factor de Uso (%)	Observaciones
11	ELECTRONORTE	CUTERVO	TPA016	10	10,07	100,70%	El transformador TPA016 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, la sobrecarga fue debido a un incremento temporal de la demanda, en ese sentido, la empresa Electronorte viene ultimando las coordinaciones con la empresa Engie para el traslado de carga de la SET Cutervo hacia la SET Duna-Huambos. Del diagrama de carga, se verifica que la sobrecarga suscitada fue un problema temporal y que el transformador opera por debajo de su capacidad nominal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.
12	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 2_60/10	25	26,94	107,76%	El transformador TR 2_60/10 presentó sobrecarga temporal en el mes de junio del año 2025, debido por la desconexión del transformador TR 1_60/10 (Chavarría). Del diagrama de carga, se verifica que la sobrecarga suscitada fue un problema temporal y que el transformador opera por debajo de su capacidad nominal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.
13	HIDRANDINA	CHAO	TP-6028	15	15,37	102,47%	El transformador TP-6028 presentó una sobrecarga temporal en junio de 2025. Según información proporcionada por Hidrandina, los registros del medidor MI-1307A195-03 de la GT Chao indican que el grupo térmico estaba operando con baja inyección durante dicho período. Del diagrama de carga, observamos que la sobrecarga fue temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.
14	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CANTO GRANDE	TR 1_60/10	25	25,58	102,32%	El transformador TR 1_60/10 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por traslado en distribución. Del diagrama de carga, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.
15	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ANCÓN	TR 2_60/10	6	6,10	101,67%	El transformador TR 2_60/10 presentó ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025, la sobrecarga fue temporal y ocasionada por la desconexión del transformador TR-01. Del diagrama de carga, se verifica que no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

(*) La Máxima Demanda corresponde al devanado principal del transformador, excepto se indique lo contrario.

Líneas de transmisión:

Validación de información de las líneas de transmisión

Ítem	Titular	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
1	EGEMSA	MACHUPICCHU - CACHIMAYO	L-1001	297	304,71	102,60%	La línea L-1001 presentó congestión en los meses de abril, mayo y junio de 2025, bajo los siguientes motivos: <ul style="list-style-type: none"> Mes de abril: Con fecha 21.04.2025, la empresa INCASA ENAEX, ubicada en la S.E. Cachimayo operó a plena carga con un consumo de 22 MW, en el bloque de hora punta, esto ocasionó que la línea L-1001 opere ligeramente por encima de su capacidad nominal. Mes de mayo: Con fecha 30.05.2025, la empresa INCASA ENAEX, ubicada en la S.E. Cachimayo operó a plena carga con un consumo de 22 MW, en el bloque de hora punta, esto ocasionó que la línea L-1001 opere ligeramente por encima de su capacidad nominal. Mes de junio: Con fecha 03.06.2025, la empresa INCASA ENAEX, ubicada en la S.E. Cachimayo operó a plena carga con un consumo de 22 MW, en el bloque de hora punta, esto ocasionó que la línea L-1001 opere ligeramente por encima de su capacidad nominal. Cabe destacar que, INCASA ENAEX consume un promedio de 3 MW en el bloque de hora punta. De los diagramas de carga, se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.
2	ATN	ISHCAYUCRO - CONOCOCHA	L-2264	472,38	503,17	106,52%	La línea L-2264 excedió su capacidad nominal en los meses de abril y mayo del año 2025 debido a desconexiones de la línea L-5006 Chimbote Nueva – Carabayllo. De los diagramas de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
3	ATN	PARAGSHA 2 - ISHCAYUCRO	L-2063	472,38	504,7	106,84%	La línea L-2063 excedió su capacidad nominal en los meses de abril y mayo del año 2025 debido a desconexiones de la línea L-5006 Chimbote Nueva – Carabayllo. De los diagramas de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

Ítem	Titular	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
4	ISA PERÚ	C.H. CARHUAQUERO - CHICLAYO OESTE	L-2240	393,65	418,94	106,42%	<p>La línea L-2240 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril y mayo del año 2025, bajo los siguientes motivos:</p> <ul style="list-style-type: none"> Mes de abril: debido a las condiciones del despacho de las C.H. Carhuaquero. Mes de mayo: debido a las condiciones del despacho de las C.H. Carhuaquero. <p>De los diagramas de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>
5	REP	AMARILIS - PIEDRA BLANCA	L-1121	188,27	224,15	119,06%	<p>La línea L-1121 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, bajo los siguientes motivos:</p> <ul style="list-style-type: none"> Mes de abril: debido a indisponibilidad por mantenimiento en las líneas L-2232 Chimbote 1 – Trujillo Norte y L-2279 Medio Mundo – Huacho. Mes de mayo: debido a indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabaylo – Chimbote Nueva. Mes de junio: debido a indisponibilidad por mantenimiento de la línea en 220 kV L-2252 Tingo María - Vizcarra. <p>En los diagramas de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>
6	REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	188,27	232,67	123,58%	<p>La línea L-1122 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, bajo los siguientes motivos:</p> <ul style="list-style-type: none"> Mes de abril: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto, se declaró situación excepcional en la zona. Mes de mayo: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto, se declaró situación excepcional en la zona y línea L-5006 Carabaylo – Chimbote Nueva fuera de servicio. Mes de junio: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto. <p>De los diagramas de carga siguientes se observa que, especialmente durante el bloque horario de hora punta, comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas, la línea L-1122 opera por encima de su capacidad nominal. Esta condición se ha presentado de manera continua desde octubre del año 2024, conforme se detalla en el Informe Técnico N° DSE-STE-578-2025 "Catálogo de Instalaciones de Transmisión en Alerta 1T 2025". En consecuencia, con base en los diagramas de carga y en la información reportada por la empresa REP, la línea se considera congestionada para el segundo trimestre del año 2025.</p>
7	REP	AUCAYACU - TOCACHE	L-1124	188,27	227,87	121,03%	<p>La línea L-1124 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, bajo los siguientes motivos:</p> <ul style="list-style-type: none"> Mes de abril: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto, se declaró situación excepcional en la zona. Mes de mayo: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto, se declaró situación excepcional en la zona y línea L-5006 Carabaylo – Chimbote Nueva fuera de servicio. Mes de junio: debido al aumento de la demanda en las subestaciones de Aucayacu, Tocache, Juanjui, Bellavista y Tarapoto. <p>De los diagramas de carga siguientes se observa que, especialmente durante el bloque horario de hora punta, comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas, la línea L-1124 opera por encima de su capacidad nominal. Esta condición se ha presentado de manera continua desde octubre del año 2024, conforme se detalla en el Informe Técnico N° DSE-STE-578-2025 "Catálogo de Instalaciones de Transmisión en Alerta 1T 2025". En consecuencia, con base en los diagramas de carga y en la información reportada por la empresa REP, la línea se considera congestionada para el segundo trimestre del año 2025.</p>
8	REP	PIEDRA BLANCA - TINGO MARIA	L-1142	188,27	219,06	116,35%	<p>La línea L-1142 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, bajo los siguientes motivos:</p> <ul style="list-style-type: none"> Mes de abril: debido a la elevada generación de la C.H Chaglla. (465 MW) Mes de mayo: debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabaylo – Chimbote Nueva. Mes de junio: debido a mantenimiento de la línea L-2252 Tingo María - Vizcarra. <p>En los diagramas de de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>
9	REP	SANTA ROSA - INDUSTRIALES	L-2010	599,66	608,59	101,49%	<p>La línea L-2010 excedió su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, debido a despacho económico del SEIN y máxima generación de las centrales de generación de chilca por el periodo de estiaje.</p> <p>Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>

Ítem	Titular	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
10	REP	SANTA ROSA - SAN JUAN	L-2011	599,66	624,43	104,13%	La línea L-2011 excedió su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, debido a despacho económico del SEIN y máxima generación de las centrales de generación de chilca por el periodo de estiaje. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
11	REP	SAN JUAN - INDUSTRIALES	L-2018	599,66	614,27	102,44%	La línea L-2018 excedió su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, debido a despacho económico del seín y máxima generación de las centrales de generación de chilca por el periodo de estiaje. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
12	REP	HUANZA - CARABAYLLO	L-2110	398,9	446,95	112,05%	La línea L-2110 excedió su capacidad nominal en el mes de junio del año 2025, debido a las condiciones de despacho de las C.H Mantaro y C.H Restitución. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
13	REP	ZAPALLAL - LOMERA	L-2117	472,38	478,51	101,30%	La línea L-2117 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
14	REP	PARAMONGA NUEVA - MEDIO MUNDO	L-2125	472,38	499,31	105,70%	La línea L-2125 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
15	REP	PARAMONGA NUEVA - MEDIO MUNDO	L-2126	472,38	505,72	107,06%	La línea L-2126 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
16	REP	Campo Armiño - HUANCAVELICA	L-2203	398,9	422,26	105,86%	La línea L-2203 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la desconexión por mantenimiento correctivo de L-2204 en SE. Campo Armiño, por ELECTROPERU. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
17	REP	ICA - DERIVACION-ENS	L-2211	472,38	501,95	106,26%	La línea L-2211 presentó excedencia de su capacidad nominal en los meses de abril, mayo y junio del año 2025, bajo los siguientes motivos: <ul style="list-style-type: none"> Mes de abril: debido a la elevada generación eólica de Punta Lomitas. Mes de mayo: debido a la elevada generación eólica de Punta Lomitas. Mes de junio: debido a la elevada generación eólica de Punta Lomitas. De los diagramas de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
18	REP	MEDIO MUNDO - HUACHO	L-2213	472,38	524,98	111,14%	La línea L-2213 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
19	REP	LOMERA - HUACHO	L-2214	472,38	473,09	100,15%	La línea L-2214 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a indisponibilidad por mantenimiento de la línea L-5006 Carabayllo – Chimbote Nueva. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
20	REP	CHIMBOTE 1 - TRUJILLO NORTE	L-2232	398,9	402,91	101,01%	La línea L-2232 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5008 Chimbote Nueva – Trujillo Norte. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
21	REP	CHIMBOTE 1 - TRUJILLO NORTE	L-2233	398,9	413,55	103,67%	La línea L-2233 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5008 Chimbote Nueva – Trujillo Norte. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
22	REP	CHICLAYO OESTE - LAGUNA LA NIÑA	L-2239	472,38	548,72	116,16%	La línea L-2239 excedió su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025, debido a la desconexión por falla de la línea paralela L-2238 Chiclayo Oeste – Laguna La Niña.

Ítem	Titular	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
							Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
23	REP	LAGUNA LA NIÑA - PIURA OESTE	L-2241	472,38	543,49	115,05%	La línea L-2241 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido al aumento de la demanda en la zona norte y por la indisponibilidad de la línea paralela L-2162 Laguna La Niña – Piura Oeste por proyecto de COBRA. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
24	REP	MEDIO MUNDO - HUACHO	L-2279	472,38	525,86	111,32%	La línea L-2279 excedió su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la indisponibilidad por mantenimiento programado de la línea en 500 kV L-5006 Carabaylo – Chimbote Nueva. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
25	REP	MARCONA - SAN NICOLAS	L-6627	404,15	468,02	115,80%	La línea L-6627 excedió su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025, debido a parada de emergencia de la TV1 de la CT San Nicolas y por mantenimiento de la línea L-6628 Marcona – San Nicolas. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
26	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI - PERSHING	L-615	540	552	102,22%	La línea L-615 presentó una ligera excedencia de su capacidad nominal en el mes de mayo del año 2025, debido a la desconexión programada de la línea L-646 Pershing – Maranga. Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
27	ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO - BELAUNDE TERRY	L-1018	217	218,83	100,84%	La línea L-1018 excedió su capacidad nominal en el mes de abril del año 2025 debido a la desconexión de la línea L-1122 (Tingo María – Aucayacu). Del diagrama de carga, se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

ANEXO N° 4
REGISTRO HISTÓRICO DE POTENCIA EN MVA EN
TRANSFORMADORES DEL SEIN
(abril – junio 2025)

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
1	ELECTRONOROESTE	ZORRITOS	1TP3019	33/22,9	1,77	2,44	1,91	1,87	1,76	1,58
2	ELECTRONOROESTE	ZORRITOS	1TP3028	33/10,5	0,40	0,44	0,37	0,43	0,39	0,29
3	REP	ZORRITOS	T116-262	220/60/22,9	27,14	29,26	27,81	28,53	26,23	24,42
4	REP	ZORRITOS	T33-261	220/60/10	26,96	28,65	27,44	27,04	26,67	26,27
5	ELECTRONOROESTE	ZARUMILLA	1TP6017	60/22,9/10	5,59	5,93	5,96	6,45	8,64	5,46
6	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZARATE	T1_60/10	60/20/10	33,29	26,13	23,73	14,46	29,90	22,12
7	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZARATE	TR 2_60/10	60/10	23,88	25,39	23,76	23,51	23,06	23,69
8	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZARATE	TR-3	60/20/10	21,29	21,99	22,62	24,66	29,19	20,37
9	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZAPALLAL	TR 1_60/10	60/10	18,56	19,48	18,93	18,49	20,88	18,84
10	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZAPALLAL	TR 2_60/10	60/10	17,67	19,36	18,71	16,82	17,21	17,26
11	ELECTRO ORIENTE	YURIMAGUAS	T-63	60/33/10	9,03	8,90	9,23	9,65	9,51	9,34
12	ELECTRO ORIENTE	YURIMAGUAS	T-62	33/10	3,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	ELECTROCENTRO	YAUPI	4-TP-912	132/22,9/13,8	19,72	24,63	22,12	24,35	0,00	0,00
14	STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0101	138/13,8	67,62	66,64	66,90	66,98	67,55	66,93
15	STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0102	138/13,8	44,47	44,18	43,96	44,13	44,09	44,79
16	ELECTRO UCAYALI	YARINA	TR02-61	10/60	12,55	12,52	12,36	12,65	12,78	12,44
17	ELECTRO UCAYALI	YARINA	TR02-61	60/10	12,55	12,52	12,36	12,65	12,78	12,44
18	ELECTROSUR	YARADA	YAT2	66/10,5	2,85	2,94	2,97	3,04	2,83	2,68
19	ELECTROSUR	YARADA	YAT3	66/10,5	10,78	10,94	10,95	11,04	9,98	9,84
20	TRANSMANTARO	YARABAMBA	AT-104-523	500/220/33	380,12	398,91	332,67	348,36	376,79	309,92
21	ELECTROCENTRO	XAUXA	4-TP-010	58/13,9/10,75	4,58	4,62	4,70	4,69	4,53	4,68
22	HIDRANDINA	VIRÚ	TP6040	56±13x1% / 22.9 / 10 KV	24,35	23,74	23,51	22,12	20,57	19,46
23	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	VIRÚ	TP 3006	34,5/10	6,46	6,21	6,37	5,89	4,66	5,45
24	ELECTROSUR	VIÑANI	V-1	60/10,5/10	7,21	7,51	7,24	7,30	7,09	7,11
25	ELECTROCENTRO	VILLA RICA	4-TP-705	60/22,9	1,41	1,41	1,52	1,46	1,65	1,83
26	LUZ DEL SUR	VILLA MARÍA	VM-T1 60/10 kV	60/10	20,13	21,47	21,29	19,79	18,81	18,46
27	LUZ DEL SUR	VILLA MARÍA	VM-T2 60/10 kV	60/10	22,22	24,04	22,93	22,25	18,37	20,98
28	LUZ DEL SUR	VILLA MARÍA	VM-T3 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	25,81	17,06	18,52	16,20	14,38	5,16

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
29	LUZ DEL SUR	VILLA EL SALVADOR	SA-T1 60/10 kV	60/10	16,90	20,12	21,25	17,67	15,39	15,97
30	LUZ DEL SUR	VILLA EL SALVADOR	SA-T2 60/10 kV	60/10	17,60	17,41	21,32	18,01	15,56	16,41
31	LUZ DEL SUR	VERTIENTES	TRF1	58/10	16,90	22,03	16,69	16,70	14,86	7,43
32	LUZ DEL SUR	VERTIENTES	TRF2	58/22,9/10	17,98	21,93	18,23	23,18	17,26	8,59
33	PLUZ ENERGÍA PERÚ	VENTANILLA	TR 1_60/10	60/10	24,47	19,34	21,51	17,70	16,87	18,24
34	PLUZ ENERGÍA PERÚ	VENTANILLA	TR 2_60/10	60/10	11,57	21,96	14,47	12,51	14,33	20,84
35	PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.C.	VALLE DEL CHIRA	TP-100	220/60/22,9	42,13	43,21	56,69	54,23	49,49	39,97
36	ELECTRO SUR ESTE	URUBAMBA	TA01	34,5/10,5	6,77	6,74	6,70	6,70	7,10	6,12
37	ELECTRO SUR ESTE	URPIPATA	TA01	60/22,9/10	5,09	4,63	4,84	4,84	5,64	4,64
38	PLUZ ENERGÍA PERÚ	UNI	TR 1_60/20/10	60/20/10	18,94	19,72	19,83	18,66	17,67	17,39
39	PLUZ ENERGÍA PERÚ	UNI	TR2	60/10	15,64	16,00	17,01	15,68	14,92	14,81
40	ELECTROSUR	UBINAS	UB	33/22,9	0,72	0,78	0,80	0,78	0,77	0,78
41	ELECTRONOROESTE	TUMBES	1TP6044	60/22,9/10	23,61	25,30	26,23	26,23	23,51	21,77
42	ELECTRONORTE	TUMÁN	TP6009	60/22,9/10	5,37	5,53	5,43	5,28	5,24	5,35
43	HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP A005	138/60/10,7	50,28	53,24	53,49	49,56	47,78	46,10
44	HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP A026	138/10,7	20,82	23,59	22,93	22,11	21,05	20,58
45	HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP-A050 y TP-A005 (LADO 60 KV)	138/60/10	50,86	52,55	53,05	50,31	49,18	49,32
46	HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP-A050	138 +10/-22 x 1% / 60 / 10,7 Kv	63,22	51,33	55,02	47,25	46,52	44,96
47	TRANSMANTARO	TRUJILLO NUEVA	AT85-523	500/220/33	170,64	291,37	227,71	319,35	386,43	208,15
48	REP	TRUJILLO NORTE	AT12-211	220/138/10	94,01	91,80	95,53	97,09	88,64	97,90
49	REP	TRUJILLO NORTE	AT31-211	220/138/10	90,52	88,41	92,67	93,68	85,23	96,91
50	REP	TRUJILLO NORTE	AT99-212	220/138/22,9	90,29	91,67	96,39	88,94	88,37	99,82
51	REP	TRUJILLO NORTE	T25-11	138/8	22,33	22,16	21,33	21,94	22,38	34,81
52	REP	TRUJILLO NORTE	T29-121	138/24/10	19,33	20,80	20,72	19,17	18,41	21,69
53	REP	TRUJILLO NORTE	T81-121	138/22,9/10	19,66	20,88	21,31	19,90	33,62	20,08
54	HIDRANDINA	TRAPECIO (NUEVO TRANSFORMADOR)	TP-A062	138/13,8	10,71	7,07	5,09	16,92	16,80	15,66
55	HIDRANDINA	TRAPECIO	TP A007	138/22,9/13,8	25,65	16,74	16,38	24,18	25,14	21,38

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
56	ELECTROSUR	TOMASIRI	TOT1	66/10,5	1,54	1,59	1,62	1,57	1,81	1,52
57	PLUZ ENERGÍA PERÚ	TOMAS VALLE	TR 1_60/10	60/10	17,22	17,21	19,87	17,25	15,33	15,68
58	PLUZ ENERGÍA PERÚ	TOMAS VALLE	TR 2_60/10	60/10	20,20	21,28	22,21	21,30	19,22	18,81
59	PLUZ ENERGÍA PERÚ	TOMAS VALLE	TR-3	60/20/10	23,31	24,69	25,08	23,52	23,09	20,30
60	REP	TOCACHE	T129-121	138/22,9/10	8,13	7,53	8,54	7,85	7,28	8,62
61	REP	TOCACHE	T35-121	138/22,9/10	3,67	3,40	3,85	3,53	3,28	3,89
62	REP	TOCACHE	T66-121	138/22,9/10	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
63	TESUR	TINTAYA NUEVA	AT-2	220/138/10,5	54,84	61,31	67,38	51,98	75,61	41,74
64	REP	TINTAYA	T43-11	138/10,5	4,81	4,89	5,19	5,05	5,27	5,38
65	REP	TINTAYA	T44-11	138/10	14,22	14,06	14,92	2,95	15,39	13,24
66	REP	TINTAYA	T67-11	138/10	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
67	REP	TINGO MARÍA	T128-121	138/22,9/10	5,34	5,50	7,84	5,55	5,71	5,85
68	REP	TINGO MARÍA	T27-11	138/10	4,48	4,61	4,73	4,66	4,81	4,94
69	REP	TINGO MARÍA	T82-211	220/138/10	17,18	22,44	3,04	19,66	29,94	37,59
70	ISA PERÚ	TINGO MARÍA	TR-01	220/138/13,8	16,58	20,80	27,05	19,48	9,54	27,62
71	COELVISAC	TIERRAS NUEVAS	T40-260	220/22,9	39,25	41,34	37,94	37,64	38,63	40,02
72	ELECTRONOROESTE	TIERRA COLORADA	1TP6015	60/10,5	7,53	8,21	10,69	10,16	9,80	11,04
73	HIDRANDINA	TICAPAMPA	TP-6035	66/22,9/13,8	14,30	13,01	13,79	13,97	13,99	13,17
74	SEAL	TIABAYA	T19-31	33/10	7,39	7,20	7,13	7,94	8,11	7,23
75	TRANSMISORA GUADALUPE	TEMBLADERA	T1	60/13,2/2,4	1,92	1,89	1,92	1,83	1,87	1,48
76	HIDRANDINA	TAYABAMBA	TP A044	138/22,9/6,9	5,36	5,02	5,42	5,40	5,35	5,52
77	ELECTROSUR	TARATA	TRT1	33/10	0,27	0,25	0,27	0,28	0,29	0,31
78	ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO	T-20	132/22,9/10	26,02	25,89	26,35	27,00	26,36	25,57
79	ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO	T-50	138/60/22,9/10	20,79	20,80	21,58	21,80	21,90	27,25
80	ELECTRO DUNAS	TAMBO DE MORA	TP2225601001	60/10	12,34	10,37	10,09	10,97	10,63	9,70
81	REP	TALARA	T20-21	220/13,8	40,63	38,48	38,57	40,63	41,21	41,23
82	PLUZ ENERGÍA PERÚ	TACNA	TR 1_60/10	60/10	17,47	18,61	17,63	15,60	15,56	14,58
83	PLUZ ENERGÍA PERÚ	TACNA	TR 2_60/10	60/10	17,30	18,77	17,75	15,60	15,37	14,44

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
84	PLUZ ENERGÍA PERÚ	TACNA	TR_3_60/10	60/10	21,64	22,27	22,62	29,13	18,23	19,41
85	ELECTROSUR	TACNA	TAT1	66/10,5	5,21	5,50	5,27	5,12	4,93	4,93
86	ELECTROSUR	TACNA	TAT2	66/10,5/10,5	15,43	16,11	15,79	15,49	15,40	15,26
87	ELECTRO DUNAS	TACAMA	TP4158231002	60/22.9/10	12,51	10,23	10,03	9,40	8,32	7,15
88	ELECTRO DUNAS	TACAMA	TP413258231001L30455	60/10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	ELECTROCENTRO	TABLACHACA	4-TP-610	33/22,9	0,66	0,67	0,74	0,73	0,73	0,75
90	TRANSMANTARO	SURIRAY	AT89-212	220/138/22,9	86,07	58,05	59,25	66,22	58,88	68,08
91	LUZ DEL SUR	SURCO	SU-T1 60/10 kV	60/10	2,77	2,84	4,18	3,15	2,71	2,68
92	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SUPE	TR_2_66/20/10	66/20/10	7,53	5,09	5,10	15,34	15,39	6,59
93	ELECTRONOROESTE	SULLANA	1TP6003	58/22,9/10,5	31,24	31,47	30,02	30,05	29,40	26,32
94	ELECTRONOROESTE	SULLANA	1TP6034	58/22,9/10	22,17	23,15	24,98	23,68	26,47	25,00
95	ELECTRO DUNAS	SRDLUREN	TP4658231002	60/22,9/10	13,48	13,98	12,29	12,68	10,10	9,99
96	REP	SOCABAYA	T40-13	138/33	40,41	21,93	21,71	28,36	29,99	22,63
97	REP	SOCABAYA	T41-13	138/33	39,58	21,45	21,24	27,75	29,39	22,14
98	SEAL	SOCABAYA	T6-31	33,5/10,5	11,06	9,32	10,45	9,86	9,76	10,09
99	SEAL	SOCABAYA	T6-321	33/10	4,92	4,73	5,25	5,02	5,28	5,56
100	TRANSMANTARO	SOCABAYA	T1	220/138/10,5	98,99	108,38	69,88	86,82	113,60	102,35
101	TRANSMANTARO	SOCABAYA	T2	220/138/10,5	98,27	107,61	69,32	86,16	112,78	101,60
102	TRANSMANTARO	SOCABAYA	T88-22	220/19,5	193,78	194,12	193,74	193,31	192,67	192,81
103	HIDRANDINA	SIHUAS	TP-A052	138/60/22,9	6,58	7,20	9,85	5,61	8,83	9,47
104	ELECTRO SUR ESTE	SICUANI	SI-TA18 -621	60/10,5	4,59	4,77	4,73	4,73	4,57	3,79
105	ELECTROCENTRO	SHELBY	4-TP-914	50/10	0,53	0,55	0,56	0,57	0,57	0,61
106	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAE	SELENE	TR-SEL-20	66/4.16	0,65	1,05	0,84	1,02	1,20	0,75
107	ELECTRONOROESTE	SECHURA	1TP6025	58/10	4,98	5,85	6,05	5,08	5,04	5,42
108	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAE	SECAYLLOMA	TP-01	66/15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
109	ELECTROCENTRO	SATIPO	4-TP-720	60/22,9/10	5,48	8,73	8,16	7,12	7,83	6,45
110	HIDRANDINA	SANTIAGO DE CAO	TP A028	138/34,5/13,8	44,28	28,15	30,04	40,52	43,81	32,89
111	ELECTROPERÚ	Santiago Antunez de Mayolo	1 0BAT12	33/13,8/0,4	2,12	2,46	2,46	0,00	2,19	0,00

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
112	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA NUEVA	TR 1_220/60	220/60/10	115,16	136,29	116,63	99,43	118,50	91,21
113	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA NUEVA	TR 2_220/60	220/60/10	111,80	120,94	114,00	105,33	104,42	103,10
114	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 1_60/10	60/10	17,42	22,23	17,85	16,99	21,11	20,33
115	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 2_60/10	60/10	19,09	22,30	20,36	21,63	21,44	17,26
116	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 3_60/10	60/10	16,50	17,38	16,99	21,06	20,42	19,97
117	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 4_60/10	60/10	18,94	22,00	20,15	21,86	21,19	20,44
118	ELECTRO ORIENTE	SANTA ROSA	T-03N	60/22,9/10	22,69	21,76	21,20	21,63	21,56	21,63
119	ELECTRO ORIENTE	SANTA ROSA	T-04	60/10	6,38	6,13	6,21	6,53	6,48	6,42
120	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA	P-T3 220/60 kV	220/60/10	63,77	69,26	68,46	65,26	57,80	61,14
121	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA	P-T4 220/60 kV	220/60/10	60,33	65,66	109,01	61,78	55,67	57,96
122	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA MARINA	TR 1_60/10	60/10	20,53	18,06	18,15	15,97	20,20	18,60
123	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA MARINA	TR 3_60/10	60/20/10	23,54	22,27	21,05	12,73	12,85	12,86
124	ELECTRO SUR ESTE	SANTA MARÍA	TA01	60/22,9	1,40	1,41	1,49	1,49	1,50	1,53
125	ELECTRO DUNAS	SANTA MARGARITA	TP4258231004	60/22,9/10	23,53	20,83	18,68	17,97	18,59	14,74
126	LUZ DEL SUR	SANTA CLARA	SC-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	36,49	19,22	36,00	36,46	33,76	35,67
127	LUZ DEL SUR	SANTA CLARA	SC-T2 60/10 kV	60/10	21,70	36,87	20,64	20,64	5,69	17,90
128	LUZ DEL SUR	SANTA ANITA	ST-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	34,07	34,75	37,21	34,85	28,72	31,66
129	LUZ DEL SUR	SANTA ANITA	ST-T2 60/10 kV	60/10	37,13	38,27	38,19	37,86	34,52	35,45
130	EGE SANTA ANA	SANTA ANA	TP-060-01	138/60/22,9	20,11	19,95	20,29	20,34	20,34	0,00
131	HIDRANDINA	SANTA	TP-A056	138/13,8	15,31	16,58	16,67	20,08	19,89	17,42
132	LUZ DEL SUR	SAN VICENTE	CN-TR2 60/22.9/10 kV	60/10	10,29	10,70	10,74	10,84	10,10	1,62
133	LUZ DEL SUR	SAN VICENTE	T-601	60/10	22,98	23,71	22,56	22,53	19,57	20,00
134	TESUR 2	SAN ROMAN	AT-3	220/138	22,37	28,56	29,38	18,59	31,87	26,92
135	REP	SAN NICOLÁS	T21-61	60/13,8	26,57	28,48	34,18	28,42	0,01	5,32
136	REP	SAN NICOLÁS	T22-61	60/13,8	25,80	29,58	29,82	29,32	0,01	6,08
137	REP	SAN NICOLÁS	T23-61	60/13,8	0,01	0,01	27,46	13,01	0,01	6,11
138	LUZ DEL SUR	SAN MIGUEL	TRA2	220/60/10	107,92	107,23	109,70	102,73	90,08	19,55
139	LUZ DEL SUR	SAN MIGUEL	TRA3	210/22,9	9,14	14,81	15,87	15,18	13,47	3,27

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
140	LUZ DEL SUR	SAN MATEO	SM-TR1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	3,62	3,75	3,74	3,83	2,87	3,41
141	HIDRANDINA	SAN MARCOS	TP 6020	60/22,9/10	2,16	2,35	2,39	2,38	2,40	2,44
142	LUZ DEL SUR	SAN LUIS	LU-TR.1	220/60/10	88,28	96,10	178,29	104,40	71,03	73,63
143	LUZ DEL SUR	SAN LUIS	LU-TRA2	220/10	25,38	26,70	27,39	24,95	23,70	26,38
144	SEAL	SAN LUIS	T9-31	33,5/10,4	5,41	5,41	5,80	5,74	6,88	5,72
145	SEAL	SAN LÁZARO	T2-31	33,5/10,4	14,50	14,36	15,31	15,84	15,90	16,12
146	LUZ DEL SUR	SAN JUAN	SJ-T1 220/60 kV	220/60/10	138,68	167,29	148,47	150,48	124,94	136,21
147	LUZ DEL SUR	SAN JUAN	SJ-T1 60/10 kV	60/22,9/10	23,45	24,55	24,66	24,97	21,06	21,93
148	LUZ DEL SUR	SAN JUAN	SJ-T2 220/60 kV	220/60/10	93,88	152,15	160,16	123,73	81,60	88,18
149	LUZ DEL SUR	SAN JUAN	SJ-T2 220/60/10 kV	220/60/10 kV	93,88	152,15	160,16	123,73	81,60	88,18
150	HIDRANDINA	SAN JACINTO	TP A006	138/13,8	6,06	5,79	3,79	3,10	3,13	3,26
151	HIDRANDINA	SAN JACINTO	TP-A048	138 +10/-22 x1%	-	2,71	2,74	2,61	2,54	2,59
152	LUZ DEL SUR	SAN ISIDRO	SI-T1 60/10 kV	60/10	25,84	27,84	27,99	25,89	21,73	23,40
153	LUZ DEL SUR	SAN ISIDRO	SI-T3 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	27,17	30,16	29,88	28,93	22,84	23,29
154	LUZ DEL SUR	SAN ISIDRO	TR-2	60/22,9/10	11,57	11,11	12,73	11,58	9,36	9,26
155	ELECTROCENTRO	SAN FRANCISCO	4-TP-254	66/22,9/13,2	8,83	8,85	9,00	9,68	9,84	9,61
156	LUZ DEL SUR	SAN BARTOLO	S-T1 60/10 kV	60/10	12,97	10,14	11,27	9,54	5,09	5,44
157	LUZ DEL SUR	SAN BARTOLO	S-TRF 2	60/22,9/10	3,51	3,92	3,85	3,63	3,10	1,18
158	ELECTROCENTRO	SALESIANOS	4-TP-008	60/10	13,17	13,19	13,51	13,70	13,80	13,91
159	ELECTROCENTRO	SALESIANOS	4-TP-009	60/10	6,72	6,76	6,87	7,03	7,01	7,11
160	HIDRANDINA	SALAVERRY 2	TP 3002	33/10	3,18	3,22	3,11	2,86	2,64	2,40
161	LUZ DEL SUR	SALAMANCA	SL-T1 60/10 kV	60/10	25,99	26,96	27,41	27,56	23,77	25,50
162	LUZ DEL SUR	SALAMANCA	SL-T2 60/10 kV	60/10	34,56	26,20	35,23	33,90	27,48	27,92
163	HIDRANDINA	S.E. SHINGAL (CARAZ)	TP-6039	66/13,8	3,64	3,59	3,66	3,70	3,79	3,73
164	HIDRANDINA	S.E. SHINGAL (CARAZ)	TP 6010	66/13,8	2,65	2,60	2,74	2,76	2,75	2,80
165	HIDRANDINA	S.E. QUIRUVILCA	TP-3004	34.5+-2.5%/10	-	-	0,63	0,67	0,57	0,66
166	HIDRANDINA	S.E. PICUP (HUARAZ)	TP 6012	66/13,8/10	14,31	15,67	16,00	16,01	16,17	16,05
167	EGE JUNÍN	RUNATULLO III	TP-060-02	60/30/10	20,61	20,58	20,53	20,52	20,46	20,28

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
168	EGE JUNÍN	RUNATULLO II	TP-060-01	60/10	20,61	20,68	20,69	20,61	19,60	15,00
169	ELECTRO ORIENTE	RIOJA	T-32	60/20	2,78	2,36	2,45	2,56	2,46	2,52
170	ELECTRO ORIENTE	RIOJA	T-33	60/20	2,26	2,79	2,83	2,88	2,84	2,89
171	ELECTROCENTRO	RESTITUCIÓN	4-TP-612	33/13,8	0,09	0,09	0,10	0,09	0,10	0,08
172	REP	REQUE	T127-262	220/60/22,9	8,97	8,82	7,74	8,63	8,80	8,56
173	SEAL	REPARTICIÓN	T26-121B	138/22,9/10	15,50	14,45	14,37	14,45	14,47	15,52
174	SEAL	REAL PLAZA	T16-31	33,5/10,4	5,80	5,83	5,94	5,91	7,56	6,03
175	HIDRANDINA	QUIRUVILCA	TPO3014	33/10	0,56	0,59	-	-	-	-
176	ELECTRONOROESTE	QUIROZ	1TP6049	60/22,9/4,16	1,63	1,94	1,97	1,72	1,78	1,72
177	REP	QUENCORO	T47-131	138/33/10	7,22	7,42	7,36	7,39	7,53	7,72
178	REP	QUENCORO	T80-131	138/33/10	19,68	19,80	19,81	20,03	19,97	20,18
179	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAE	QUELLOPATA	TR-QUE-100	66/10	12,89	12,90	17,01	13,53	13,48	13,74
180	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAE	QUELLOPATA	TR-QUE-110	66/10	12,92	12,89	18,08	13,46	13,51	13,71
181	ELECTRO DUNAS	PUQUIO	TP5360231001	60/22,9/10	1,59	1,55	1,65	1,72	1,79	1,80
182	ELECTROSUR	PUQUINA	PUT1	33/22,9	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
183	REDESUR	PUNO	AT - 1	220/138/10,5	23,06	25,66	26,55	20,13	29,48	25,27
184	REP	PUNO	T97-162	138/60/22,9	11,64	11,83	12,14	19,34	19,63	20,09
185	TESUR 2	PUMIRI	AT-4	220/138	79,10	78,86	81,16	72,02	64,62	51,84
186	ELECTRONOROESTE	PUERTO PIZARRO	1TP6040	60/22,9/10	5,91	6,37	4,44	4,40	4,92	5,14
187	ELECTRO SUR ESTE	PUERTO MALDONADO	T01	138/22,9/10	26,93	26,06	27,24	27,24	28,77	27,53
188	ELECTROCENTRO	PUERTO BERMUDEZ	4-TP-710	60/33/10	4,05	4,17	4,59	4,49	4,68	4,91
189	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PUENTE PIEDRA	TR 1_60/10	60/10	23,98	16,67	16,68	20,63	19,05	18,74
190	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PUENTE PIEDRA	TR 2_60/10	60/10	24,40	24,11	30,55	25,92	24,40	20,02
191	LUZ DEL SUR	PUENTE	A-T1 60/10 kV	60/10	38,63	32,59	38,07	48,02	33,95	33,66
192	LUZ DEL SUR	PUENTE	A-T2 60/10 kV	60/10	35,63	25,78	23,35	21,31	19,00	6,36
193	LUZ DEL SUR	PUENTE	A-T3 60/10 kV	60/10	27,87	41,49	30,65	31,17	27,44	28,93
194	ELECTRO DUNAS	PUEBLO NUEVO	TP233258231002	60/22,9/10	8,23	8,94	9,02	8,93	7,72	7,36
195	ELECTRO DUNAS	PUEBLO NUEVO	TP23581003	60/10	14,08	15,45	15,20	16,83	16,48	16,19

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
196	ELECTRO UCAYALI	PUCALLPA	TR06-621	60/22,9/10	22,45	21,91	22,05	22,18	22,33	20,75
197	ELECTRO UCAYALI	PUCALLPA	TR05-621	60/22,9/10,5	16,35	15,95	16,04	16,14	16,25	15,16
198	ISA PERÚ	PUCALLPA	AT111-161	138/60	34,67	34,12	34,49	35,26	34,77	41,82
199	ISA PERÚ	PUCALLPA	T109-61	60/13,9	46,01	33,19	41,13	42,68	39,92	40,94
200	ISA PERÚ	PUCALLPA	T39-161	138/60	33,32	32,87	33,13	33,79	33,47	41,57
201	ELECTROCENTRO	PRUSIA	4-TP-734	33/13,2	0,42	0,42	0,44	0,44	0,46	0,46
202	LUZ DEL SUR	PROGRESO	PG-TRA1	220/10	32,65	32,79	32,82	32,07	31,21	33,89
203	LUZ DEL SUR	PRADERAS	PR-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	31,81	31,91	31,69	30,77	35,58	28,80
204	LUZ DEL SUR	PRADERAS	PR-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	16,31	23,01	23,25	16,74	15,39	16,24
205	LUZ DEL SUR	PRADERAS	T3	58/22,9/10	21,63	20,39	21,11	15,12	13,26	7,55
206	HIDRANDINA	PORVENIR	TP-A051	138 ±13 x 1% / 24 / 10,7 Kv	27,80	29,11	28,90	27,47	55,49	26,51
207	SEAL	PORONGOICHE	T14-31	33,5/10,4	5,79	5,97	5,91	6,14	5,99	5,85
208	ATLANTICA TRANSMISION SUR	POROMA	AUT-5371	500/220/33	402,48	387,43	422,46	451,17	446,24	468,64
209	ELECTRO ORIENTE	PONGO	T-61	60/33/10	11,06	2,29	2,32	2,34	2,54	2,50
210	ELECTROPUNO	Pomata	T2001	60/22,9/10	4,12	4,21	4,36	4,43	4,57	4,69
211	ELECTRONORTE	POMALCA	TP6023	60/22,9/10	10,04	10,37	9,68	10,51	8,71	9,71
212	HIDRANDINA	POMABAMBA	TP 6023	60/23	1,19	1,55	1,54	0,38	1,75	1,02
213	ELECTRONOROESTE	POECHOS	1TP6038	56/22,9/4,2	5,22	5,13	5,16	5,03	5,04	5,06
214	TRANSMANTARO	PLANICIE	AT134-523	500/220	466,24	480,24	489,44	473,78	444,74	435,87
215	REP	PIURA OESTE	T117-261	220/60/10	75,87	83,40	86,62	86,00	79,43	66,37
216	REP	PIURA OESTE	T15-261	220/60/10	36,96	42,78	43,24	43,81	40,51	40,01
217	REP	PIURA OESTE	T32-261	220/60/10	37,19	35,23	0,01	0,01	0,01	0,01
218	REP	PIURA OESTE	T83-261	220/60/10	77,08	85,30	86,60	87,46	81,14	67,11
219	ELECTRONOROESTE	PIURA CENTRO	1TP6001	58/24/10,5	41,90	44,12	41,37	39,98	36,30	32,48
220	ELECTRONOROESTE	PIURA CENTRO	1TP6035	58/24/10,5	-	-	-	-	-	-
221	ELECTRONOROESTE	PIURA CENTRO	1TP6032	58/22.9/10	19,61	23,58	21,55	18,13	16,54	18,80
222	ELECTRO DUNAS	PISCO	TP3144581003	60/10	5,13	5,48	6,22	5,32	5,06	6,56
223	ELECTRO SUR ESTE	PISAC	TA01	60/22,9/10	4,56	4,68	3,83	3,82	5,03	5,06

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
224	ELECTROCENTRO	PICHANAKI	4-TP-715	60/22,9/13,2	5,55	6,64	6,26	6,91	7,90	8,16
225	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PERSHING	TR 1_60/10	60/10	39,03	40,43	40,29	36,36	35,49	35,96
226	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PERSHING	TR 2_60/10	60/10	23,57	27,99	23,42	19,73	22,60	19,14
227	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PERSHING	TR 3_60/10	60/10	34,51	40,34	29,90	19,65	32,86	16,89
228	ELECTRO DUNAS	PEDREGAL	TP25601002	60/10	19,63	18,11	19,03	19,06	17,30	14,79
229	SEAL	PAUCARPATA	T12-31	31,6/10	7,76	7,65	8,18	8,00	7,97	8,05
230	ELECTROCENTRO	PASCO	4-TP-920	60/25/11	0,68	0,68	0,82	0,71	0,63	0,60
231	ELECTROCENTRO	PASCO	4-TP-922	60/22,9/10	5,18	5,16	5,64	5,78	5,93	5,74
232	ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL	4-TP-040	60/33/10	17,06	19,06	17,74	19,20	18,58	18,43
233	ELECTROSUR	PARQUE INDUSTRIAL	PIT1	66/10,5/10	17,62	18,39	18,31	18,21	18,28	18,02
234	ELECTRO UCAYALI	PARQUE INDUSTRIAL	TR07-621	60/22,9/10	24,54	26,39	24,79	26,18	24,86	24,85
235	SEAL	PARQUE INDUSTRIAL	T4-103	138/33	62,36	64,30	60,72	59,53	63,09	67,66
236	SEAL	PARQUE INDUSTRIAL	T41-31	33,5/10,4	16,28	17,65	17,99	17,99	17,97	20,08
237	SEAL	PARQUE INDUSTRIAL	T42-31	33,5/10,4	16,11	17,37	17,81	18,20	18,21	18,15
238	REP	PARAMONGA NUEVA	AT10-216	220/138/66	45,79	42,44	47,52	43,95	43,07	46,49
239	REP	PARAMONGA NUEVA	T113-261	220/66/10	12,68	13,96	9,79	13,66	14,90	9,06
240	REP	PARAMONGA NUEVA	T18-261	220/66/10	12,48	13,87	9,64	13,13	25,67	8,91
241	ISA PERÚ	PARAGSHA 2	T37-211	220/138	113,76	117,36	124,72	117,79	116,72	116,81
242	STATKRAFT PERÚ (PCO)	PARAGSHA 1	TPO07-0301	138/50/10	11,21	12,37	11,90	11,83	11,38	11,65
243	STATKRAFT PERÚ (PCO)	PARAGSHA 1	TPO07-0302	138/50/10	11,21	12,37	11,90	11,83	11,38	11,65
244	ELECTRO DUNAS	Paracas	TP3256231003	58/22,9/10	22,89	17,03	13,71	19,30	19,48	18,36
245	TRANSMANTARO	PAPUJUNE	T123-261	220/22,9/10	67,38	64,03	75,75	62,09	58,63	62,46
246	TRANSMANTARO	PAPUJUNE	T124-261	220/22,9/10	30,25	28,30	29,37	28,76	36,70	38,78
247	TRANSMANTARO	PAPUJUNE	T125-261	220/22,9/10	82,01	76,17	77,03	79,68	75,58	63,52
248	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PANDO	TR 1_60/10	60/10	17,46	17,85	18,42	17,66	18,73	18,72
249	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PANDO	TR 2_60/10	60/10	23,65	24,66	11,71	25,08	26,90	20,12
250	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PANDO	TR-3	60/10	0,00	16,36	16,47	12,17	22,48	19,04
251	ELECTROCENTRO	PAMPAS	4-TP-603	60/22,9/10	2,04	2,09	2,24	2,37	2,34	2,47

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
252	ELECTRONORTE	PAMPA PAÑALA	2TP6022	60/22,9/10	9,50	8,98	8,78	8,60	5,68	5,56
253	HIDRANDINA	PALLASCA	TP 6015	66/22,9/10	2,07	2,08	2,58	2,63	2,79	2,39
254	ELECTRONOROESTE	PAITA INDUSTRIAL	1TP6043	60/22,9/10	3,44	4,41	10,17	10,22	9,45	9,78
255	ELECTRONOROESTE	PAITA	1TP6029	60/24/10,5	14,37	15,95	13,95	15,09	17,13	16,92
256	ELECTRONOROESTE	PAITA	1TP6037	60/24/10,5	18,91	20,15	20,75	20,98	21,57	21,20
257	HIDRANDINA	PAIJÁN	TP-3024	33+5/-21x1,25% / 10,5	5,81	5,84	5,54	5,69	5,58	5,59
258	LUZ DEL SUR	PACHACUTEC	TRA1	220/60/10	64,65	65,69	65,07	68,45	57,61	19,42
259	LUZ DEL SUR	PACHACUTEC	TRA2	220/10	17,92	22,53	17,70	17,42	16,66	8,00
260	ELECTROCENTRO	PACHACAYO	4-TP-036	69/ 13,2	0,34	0,34	0,33	0,33	0,34	0,34
261	LUZ DEL SUR	PACHACAMAC	PA-T1 60/10 kV	60/10	18,92	19,67	19,83	21,66	17,80	18,56
262	LUZ DEL SUR	PACHACAMAC	TR-2	60/10	11,57	20,16	19,75	19,64	18,32	7,64
263	HIDRANDINA	PACASMAYO	TP-6022 -L30389-	60/10	10,50	10,60	10,59	9,32	9,29	8,61
264	ELECTROCENTRO	OXAPAMPA	4-TP-700	138/60/22,9	20,17	22,07	19,29	21,45	22,33	22,86
265	HIDRANDINA	OTUZCO	T1	33/22,9	0,26	0,26	0,29	0,47	0,54	0,61
266	HIDRANDINA	OTUZCO	TP 3010	33/13,8	1,77	1,76	1,89	1,94	2,55	2,06
267	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	BTP01-0001	220/50	79,54	72,63	73,79	71,09	69,82	43,51
268	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0005	138/50	20,48	21,64	22,09	19,84	17,38	18,10
269	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0006	138/50	20,48	21,64	22,09	19,84	17,38	18,10
270	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0007	50/69	5,31	5,44	5,21	5,35	3,64	4,40
271	STATKRAFT PERÚ (PCO)	Oroya Nueva	ATR2	72.5/50	0,00	0,00	7,58	7,75	5,31	6,41
272	STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA	TPO02-0051	50/5,4	0,53	0,52	0,47	0,55	0,56	0,59
273	ELECTRO SUR ESTE	OROPEZA	OR-T38-321	33/24/10,5	1,37	0,83	0,88	0,66	2,00	0,62
274	TRANSMANTARO	ORCOTUNA	T-108-261	220/60	0,27	0,24	0,24	0,23	0,23	14,39
275	PLUZ ENERGÍA PERÚ	OQUENDO	TR-1 60/20/10 kV	60/20/10	27,07	26,84	20,94	35,88	27,04	26,73
276	PLUZ ENERGÍA PERÚ	OQUENDO	TR_2_60/10	60/20/10	27,74	37,41	31,60	24,54	39,41	33,32
277	ELECTROSUR	OMATE	OM	33/22,9	0,57	0,58	0,61	0,65	0,63	0,65
278	ELECTRONORTE	OLMOS	TP6007	60/22,9/10	8,11	7,69	8,06	7,36	7,18	7,21
279	SEAL	OCOÑA	T45-31	34 ± 2x2,5 % / 10	0,97	0,94	1,01	1,04	1,03	0,94

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
280	PROYECTO ESPECIAL OLMOS TINAJONES	OCCIDENTE	TP - 604	60/22,9/10	0,39	0,39	0,39	0,42	0,42	0,42
281	LUZ DEL SUR	ÑAÑA	NA-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	39,11	40,60	40,93	38,76	34,92	37,40
282	ELECTRONORTE	NUEVA MOTUPE	2TP6021	60/22,9/10	12,06	12,19	11,70	11,09	10,56	10,53
283	ELECTRO ORIENTE	NUEVA JAEN	TBA014	138/22,9/10	5,11	5,05	5,16	5,72	5,50	5,97
284	ELECTRO ORIENTE	NUEVA JAEN	TPA013	138/60/22,9	19,50	19,52	20,65	20,43	19,73	19,50
285	ELECTRO ORIENTE	NUEVA JAEN	TBA015	138/60/22,9	5,61	5,42	5,67	5,80	5,88	6,73
286	SEAL	NUEVA CONO NORTE	T8-321	33/22,9/10	16,99	16,78	16,54	16,42	16,25	16,46
287	ELECTRO ORIENTE	NUEVA CAJAMARCA	T-34	60/22,9	10,21	10,70	11,37	10,80	10,84	11,02
288	ELECTROCENTRO	NINATAMBO	4-TP-406	44/22,9/10	0,06	0,06	0,06	0,05	0,06	0,06
289	ELECTROCENTRO	NINATAMBO	4-TP-407	60/25/11	3,76	3,77	3,98	3,94	3,96	4,04
290	LUZ DEL SUR	NEYRA	U-T1 60/10 kV	60/10	22,62	36,17	26,36	23,70	28,70	29,66
291	LUZ DEL SUR	NEYRA	U-T2 60/10 kV	60/10	42,03	41,99	41,21	37,87	32,05	32,92
292	LUZ DEL SUR	NEYRA	U-T3 60/10 kV	60/10	26,25	27,93	28,27	25,70	22,25	22,71
293	HIDRANDINA	NEPEÑA	TP-A055	138/22,9/13,8	8,50	6,60	6,36	7,87	8,42	6,63
294	ELECTRO DUNAS	NASCA	TP514458231003	60/22,9/10	20,15	20,74	20,03	19,39	19,01	18,61
295	PLUZ ENERGÍA PERÚ	NARANJAL	TR 1_60/10	60/10	16,89	18,80	23,73	22,86	18,26	19,15
296	PLUZ ENERGÍA PERÚ	NARANJAL	TR 2_60/10	60/10	30,16	29,18	23,52	16,04	17,53	28,23
297	PLUZ ENERGÍA PERÚ	NARANJAL	TR 3_60/10	60/10	21,15	18,99	19,12	22,02	18,57	17,83
298	HIDRANDINA	MOYOCOCHA	TP-6034	60/22,9/10	9,32	9,74	8,11	10,07	10,14	10,21
299	ELECTRO ORIENTE	MOYOBAMBA	TP-1336	60/10	7,73	7,75	8,10	8,32	8,30	4,90
300	ELECTRO ORIENTE	MOYOBAMBA	TP-35	132/60/10	23,71	24,71	24,12	27,15	27,00	25,25
301	HIDRANDINA	MOTIL	TP A029	138/33/7,2	5,39	5,50	5,83	6,09	7,95	7,53
302	ELECTRONOROESTE	MORROPON	1TP6010	60/22,9	5,89	5,29	5,52	6,27	5,63	5,47
303	ELECTROSUR	MOQUEGUA	MOT1	138/10,7	10,60	10,79	11,21	10,98	10,85	10,88
304	LUZ DEL SUR	MONTEERRICO	MO-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	48,00	50,80	49,80	48,69	40,03	38,18
305	LUZ DEL SUR	MONTEERRICO	MO-T2 60/10 kV	60/10	20,08	22,03	22,61	20,13	15,28	17,08
306	ATLANTICA TRANSMISION SUR	MONTALVO	AUT-5671	500/220/33	426,94	435,98	428,14	429,11	440,97	423,84
307	ELECTROCENTRO	MOLLEPATA	4-AT-250	69/60/4,16	4,92	4,92	5,22	5,25	5,32	5,37

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
308	TRANSMANTARO	MOLLEPATA	T-107-261	220/66/10	38,62	39,57	40,56	42,25	42,40	42,96
309	SEAL	MOLLENDO	T31-31B	33 ± 2x2,5 % / 10,4	4,05	4,54	3,98	3,87	3,79	3,88
310	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRONES	TR 1_60/10	60/10	17,29	17,71	17,64	16,38	15,54	15,66
311	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRONES	TR 3_60/10	60/10	17,11	17,82	17,74	16,36	15,38	15,33
312	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRONES	TR 4_60/10	60/10	17,97	26,98	18,04	21,29	15,65	24,19
313	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRONES	TR-02	60/10	26,37	19,36	27,73	21,48	23,94	17,33
314	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRADOR	TR-01	220/60/10	0,04	0,05	0,03	0,03	0,96	0,62
315	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRADOR	TR-02	220/60/10	65,17	61,16	62,32	60,45	82,05	56,16
316	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRADOR	TR-1	220/60/10	69,67	64,57	40,36	39,11	69,98	61,36
317	SEAL	MEJÍA	T36-31B	33/10,5	1,59	1,74	1,53	1,31	0,92	0,89
318	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MEDIO MUNDO	TR-1	220 /66/10kV	34,81	24,47	24,51	33,00	32,53	23,91
319	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MEDIO MUNDO	TR1	66/20	15,06	11,41	14,70	13,50	12,56	10,95
320	SEAL	MATARANI	T35-31C	33/10	5,63	5,09	5,59	5,17	5,16	5,23
321	ELECTROCENTRO	MATAPA	4-TP-20-045	33/7,62	0,07	0,08	0,05	0,05	0,03	0,03
322	ELECTROCENTRO	MATAPA	4-TP-21-045	33/7,62	0,07	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01
323	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MARIATEGUI	TR1	60/20/10	34,93	35,43	38,14	37,76	32,40	33,55
324	REP	MARCONA	T62-161	210/62,3/10,3	45,53	47,77	67,06	62,84	47,17	23,37
325	REP	MARCONA	T6-261	220/60/10	44,87	46,99	70,85	75,83	46,18	22,84
326	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MARANGA	TR 1_60/10	60/10	21,03	21,72	18,96	16,08	19,82	17,35
327	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MARANGA	TR 2_60/10	60/10	13,25	23,27	20,74	17,21	15,30	18,51
328	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MARANGA	TR-03	60/10	19,96	20,95	20,87	20,10	21,49	23,15
329	ELECTRONOROESTE	MANCORA	1TP6045	60/23/10	8,24	8,51	8,59	8,61	7,21	6,49
330	LUZ DEL SUR	MANCHAY	MA TRA 1	220/60/10	52,89	53,50	56,36	51,48	38,00	18,99
331	LUZ DEL SUR	MANCHAY	MA TRF 1	60/10	14,12	14,26	14,25	14,32	12,43	6,40
332	LUZ DEL SUR	MANCHAY	MA TRF 2	60/22,9/10	8,02	8,27	7,71	7,95	7,10	3,79
333	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS	TR 60/10	60/10	24,67	27,06	25,05	24,35	22,72	21,36
334	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS	TR-02	220/60	92,75	118,89	101,50	89,88	105,19	154,09
335	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS	TR1	220/60	92,73	118,85	101,47	89,87	105,16	156,23

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
336	HIDRANDINA	MALABRIGO	TP 3011	34,5/10,5	13,79	1,86	1,55	12,41	14,05	3,84
337	SEAL	MAJES	T95-161	138/60/22,9/10	15,21	15,16	15,20	15,03	15,16	14,80
338	ELECTROCENTRO	MACHAHUAY	4-TP-212	66/22,9	1,22	1,16	1,29	1,26	1,38	1,31
339	LUZ DEL SUR	LURÍN	L-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	32,29	32,35	32,41	28,98	25,44	28,58
340	LUZ DEL SUR	LURÍN	TR.1 60/10 kV	60/10	23,36	23,22	22,81	24,54	19,37	20,32
341	LUZ DEL SUR	LOS SAUCES	TRA1	220/10	64,65	22,12	20,96	20,52	17,38	16,84
342	LUZ DEL SUR	LOS SAUCES	TRA2	220/10	17,92	5,62	10,34	10,11	4,42	4,75
343	REDESUR	LOS HÉROES	TR - 1	220/66/10,5	25,41	25,28	25,85	24,47	41,29	25,25
344	TESUR 3	LOS HÉROES	TR-2	220/66/10,5	26,40	26,26	35,30	25,42	38,60	26,20
345	ELECTRONOROESTE	LOS EJDOS	1TP6047	60/22,9	16,11	16,28	17,48	18,93	19,99	17,72
346	CONELSUR LT	LOMERA	T1	220/60/20	19,54	27,05	18,79	20,13	22,40	19,01
347	PLUZ ENERGÍA PERÚ	LOMERA	TR2	220/60/20/10	28,59	19,04	18,79	20,28	22,67	19,39
348	COELVISAC	LOMAS	T3	60/22,9	11,60	11,37	10,17	8,57	8,14	7,39
349	ELECTRONOROESTE	LOMA LARGA	1TP6008	60/22,9	3,55	3,47	3,78	4,49	4,52	4,52
350	ELECTRO SUR ESTE	LLUSCO	T28-062	66/22,9/10	4,96	5,29	5,65	5,88	5,71	6,02
351	ELECTRO DUNAS	LLIPATA (Palpa)	TP5258231001	60/22,9/10	5,88	6,04	5,76	5,67	5,51	5,41
352	MINERA AURÍFERA RETAMAS S.A.	Llacuabamba	TP-A048	138/22,9	37,61	36,96	36,49	36,68	37,12	37,02
353	LUZ DEL SUR	LIMATAMBO	C-T1 60/10 kV	60/10	24,01	25,26	31,24	27,18	21,25	22,61
354	LUZ DEL SUR	LIMATAMBO	C-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	32,76	28,89	28,27	27,31	20,75	32,18
355	LUZ DEL SUR	LIMATAMBO	C-T3 60/10 kV	60/10	22,56	25,73	28,88	23,69	16,72	18,20
356	ELECTRONOROESTE	LAS LOMAS	1TP6048	60/22,9/4,16	9,41	11,03	9,20	8,81	11,53	8,74
357	SEAL	LAMBRAMANI	T18-31	33/10,4	2,35	2,37	2,52	2,64	2,72	4,40
358	ELECTRONORTE	LAMBAYEQUE SUR (Lado 10 kV)	TP6017	60/22,9/10	19,62	19,03	18,30	17,92	20,14	20,56
359	PROYECTO ESPECIAL OLMOS TINAJONES	LAMBAYEQUE	TP - 601	60/10	7,91	6,39	7,63	6,87	7,60	7,92
360	EGE SANTA ANA	LA VIRGEN	TE4	138/60	20,04	19,95	21,31	20,82	19,71	15,62
361	PROYECTO ESPECIAL OLMOS TINAJONES	LA VIÑA	TP - 603	60/10	4,60	3,56	3,56	3,74	3,51	3,49
362	ELECTRONORTE	LA VIÑA	TP6019	33/22,9 KV	6,39	5,63	5,45	4,91	4,88	5,25
363	ELECTRONOROESTE	LA UNIÓN	1TP6039	60/22,9/10	6,93	7,11	7,30	7,14	7,82	6,58

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
364	ELECTROCENTRO	LA UNION	4-TP-808	60/22,9	3,44	3,53	3,91	3,92	4,13	3,54
365	LUZ DEL SUR	LA PLANICIE	PL-T1 60/10 kV	60/10	22,41	24,12	24,73	23,36	18,87	8,56
366	LUZ DEL SUR	LA PLANICIE	PL-T2 60/10 kV	60/10	23,02	11,14	23,25	11,04	9,26	11,81
367	HIDRANDINA	LA PAMPA	TP 6014	66/13,8	2,37	2,44	2,80	2,83	2,96	2,11
368	TRANSMANTARO	LA NIÑA	AT77-212	220/138/22,9	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,01
369	TRANSMANTARO	LA NIÑA	AT78-212	220/138/22,9	14,85	14,98	16,23	15,90	15,99	15,68
370	TRANSMANTARO	LA NIÑA	AT91-523	500/220/33	253,94	287,55	303,64	304,06	276,48	242,82
371	SEAL	LA HUERTA	T47-1631	132/60/33/10	6,03	5,84	5,92	6,09	5,69	5,73
372	SEAL	LA CURVA	T37-31	33/10	1,72	1,93	1,70	1,52	1,42	1,37
373	ELECTRONOROESTE	LA CRUZ	1TP3027	33/10	1,61	1,53	1,60	1,59	1,60	1,56
374	TRANSMANTARO	LA BREA	T121-261	220/66/10	14,83	31,75	33,60	33,86	30,81	15,23
375	TRANSMANTARO	LA BREA	T122-261	220/66/10	14,81	31,95	41,96	34,07	31,03	15,27
376	ELECTRO SUR ESTE	KITENI	KI-T23-033	60/22,9/10 kV	1,24	1,22	1,21	1,25	1,23	1,25
377	ATN	KIMAN AYLLU	AUT-501	220/138/10	99,27	87,10	92,22	65,69	71,74	55,57
378	ELECTROCENTRO	JUNÍN	4-TP-404	50/13,2	0,75	0,80	0,81	0,85	0,85	0,82
379	REP	JULIACA	T51-161	138/60/10	5,43	7,25	7,01	6,55	6,28	5,77
380	REP	JULIACA	T63-161	138/22,9/10	34,42	35,05	36,62	36,42	37,10	37,67
381	ELECTRO ORIENTE	JUANJUI	T-40	138/22,9/10	6,40	6,47	6,82	6,68	7,01	6,36
382	PLUZ ENERGÍA PERÚ	JOSE GRANDA	TR-1	60/20/10	6,05	6,26	6,78	6,20	6,91	8,61
383	PLUZ ENERGÍA PERÚ	JICAMARCA	TR 1_60/10	60/10	11,20	15,24	11,66	15,32	20,76	18,06
384	PLUZ ENERGÍA PERÚ	JICAMARCA	TR 2_60/10	60/10	21,68	22,09	22,89	23,17	22,66	21,43
385	SEAL	JESÚS	T5-103	138/33	33,02	29,21	27,96	32,23	28,21	28,22
386	SEAL	JESÚS	T5-31	33,5/10,4	12,05	12,00	12,86	12,36	12,26	12,43
387	SEAL	JESÚS	T5-321	33/10	6,27	6,25	6,49	6,35	6,31	6,44
388	ELECTRO ORIENTE	JAÉN	T60551	60/22,9/10	10,16	10,40	10,29	10,72	10,00	10,23
389	PLUZ ENERGÍA PERÚ	IZAGUIRRE	TR1	60/20/10	17,12	17,88	18,26	18,74	16,07	15,82
390	CONELSUR LT	INGENIO	TP-01	60/22/6,9	7,84	10,55	8,80	8,78	8,59	8,50
391	ELECTROCENTRO	INGENIO	4-TP-026	33/7,62	0,77	0,80	0,80	0,82	0,56	0,58

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
392	LUZ DEL SUR	INGENIEROS	IG-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	25,73	27,35	26,66	26,22	21,87	22,94
393	LUZ DEL SUR	INGENIEROS	IG-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	29,42	30,98	29,08	32,62	26,22	27,37
394	PLUZ ENERGÍA PERÚ	INFANTAS	TR 1_60/10	58/20/10,05	27,09	32,18	26,97	27,02	25,00	25,02
395	PLUZ ENERGÍA PERÚ	INFANTAS	TR 2_60/10	60/10	39,61	39,96	37,38	37,04	31,22	34,28
396	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES	ID TR 1	200/62,46/10	144,98	144,45	156,30	137,67	126,40	46,18
397	PLUZ ENERGÍA PERÚ	INDUSTRIAL	TR 1_60/10	60/10	11,59	12,07	11,83	11,70	11,57	11,55
398	PLUZ ENERGÍA PERÚ	INDUSTRIAL	TR 2_60/10	60/10	17,62	17,82	18,08	21,10	16,28	16,89
399	PLUZ ENERGÍA PERÚ	INDUSTRIAL	TR-3 60/20/10	60/20/10	14,30	15,15	15,00	17,58	14,00	13,75
400	EGESUR	INDEPENDENCIA	TR-01	60/10,5	15,97	16,01	20,86	21,41	21,41	21,48
401	REP	INDEPENDENCIA	T3-261	220/60/10	50,88	52,55	47,80	47,28	48,82	41,06
402	REP	INDEPENDENCIA	T4-261	220/60/10	50,49	49,58	47,62	48,25	44,66	40,89
403	ELECTROSUR	ILO	T-2	140/22,9/10,5	17,78	17,79	17,10	15,40	14,62	14,09
404	ELECTROSUR	ILO	ILT1	140/22,9/10,5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
405	PROYECTO ESPECIAL OLMOS TINAJONES	ILLIMO	TP - 602	60/22,9/10	4,05	4,59	4,57	4,37	4,23	4,26
406	ELECTRONORTE	ILLIMO	TP6020	60/22,9/10	6,99	6,98	7,52	7,11	6,62	6,78
407	ELECTROPUNO	Ilave	T1001	60/22,9/10	3,37	3,43	3,57	3,57	3,68	3,73
408	ELECTRO DUNAS	ICA NORTE	TP4433581002	58/10	11,70	11,84	11,11	10,80	9,84	9,79
409	ELECTRO DUNAS	ICA NORTE	TP4458231004	60/10	18,90	19,54	19,25	18,68	16,27	15,06
410	REP	ICA	T112-261	220/60/10	53,04	45,13	42,46	39,58	41,50	29,39
411	REP	ICA	T5-261	220/60/10	26,92	38,07	19,97	20,04	19,27	14,89
412	REP	ICA	T59-261	210/62,3/10,3	27,04	37,98	21,47	20,09	20,83	14,92
413	REP	HUAYUCACHI	T19-261	220/60/10	17,60	18,10	21,93	19,72	25,56	27,66
414	REP	HUAYUCACHI	T8-261	220/60/10	17,35	17,74	21,39	19,38	25,03	27,07
415	ELECTRO SUR ESTE	HUARO	T36-321	34,5/22,9/10,5	2,12	2,10	2,26	2,30	2,31	2,38
416	HIDRANDINA	HUARMEY	TP 6009	62/22,9/10	6,03	5,82	6,04	5,98	5,92	8,35
417	ELECTROCENTRO	HUARISCA	4-TP-022	33/13,2	0,29	0,29	0,30	0,30	0,29	0,30
418	HIDRANDINA	HUARI	TP-6029	60/22,9/13,8	7,02	7,41	8,74	7,24	7,10	8,00
419	HIDRANDINA	HUARAZ OESTE	TP-A049	138/66/13,8 kV	24,32	24,93	30,16	26,50	22,42	24,94

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
420	COELVISAC	HUARANGO	T4	60/22,9	16,85	13,59	13,60	14,55	12,64	10,45
421	PLUZ ENERGÍA PERÚ	Huarangal	TR 1_220/60	220/60	127,25	140,50	130,53	116,80	143,51	116,17
422	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUARAL	TR 2_60/10	60/10	11,19	11,57	11,66	11,48	11,12	11,02
423	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUARAL	TR-01	60/10	8,46	8,65	13,68	13,94	8,48	8,02
424	REP	HUÁNUCO	T130-121	138/10	29,46	29,06	30,03	31,22	30,98	30,65
425	REP	HUÁNUCO	T26-11	138/10	0,08	13,73	13,47	0,07	0,07	0,01
426	REP	HUÁNUCO	T57-121	138/10	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
427	ELECTROCENTRO	HUANTA	4-TP-228	66/22,9/10	3,96	3,69	3,84	3,94	3,95	4,09
428	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUANDOY	T1	60/20/10	19,79	21,94	20,07	19,25	22,02	17,83
429	ELECTROCENTRO	HUANCAYOCASSA	4-TP-608	33/13,2	0,40	0,40	0,40	0,43	0,44	0,44
430	ELECTROCENTRO	HUANCAYO ESTE	4-TP-056	60/22,9/10	5,10	4,96	6,95	7,13	8,88	4,23
431	ELECTROCENTRO	HUANCAYO ESTE	4-TP-060	60/10	6,61	6,60	5,19	5,34	5,52	5,58
432	REP	HUANCVELICA	T61-261	220/60/10	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
433	REP	HUANCVELICA	T9-261	220/60/10	22,32	25,97	23,56	23,91	22,91	23,77
434	ELECTROPUNO	HUANCANE	TPA-050	60/22,9/10	1,90	1,91	2,09	2,07	2,14	2,16
435	MINERA SANTA LUISA	HUALLANCA NUEVA	T1	220/60/33	-	-	-	-	-	-
436	ISA PERÚ	HUALLANCA	TR15MVA	138/66	16,45	16,29	19,54	14,07	16,43	11,92
437	ISA PERÚ	HUALLANCA	TR3MVA	66/13,8	1,01	1,13	1,05	0,89	0,89	1,04
438	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUACHO	TR 1_66/10	66/10	22,61	23,14	22,72	22,38	21,95	22,22
439	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUACHO	TR 2_62.5/20/10.5	62,5/20/10,5	20,68	16,27	0,47	0,45	0,00	0,00
440	REP	HUACHO	T34-261	220/66/10	15,97	16,30	13,16	15,17	17,58	8,53
441	REP	HUACHO	T94-261	220/66/10	23,74	24,39	19,73	22,66	20,84	12,71
442	LUZ DEL SUR	HUACHIPA	HP-T1 60/10 kV	60/10	39,08	41,20	40,50	40,05	36,18	37,75
443	LUZ DEL SUR	HUACHIPA	HP-T2 60/10 kV	60/10	45,66	43,15	42,66	44,26	40,09	43,14
444	HIDRANDINA	HUACA DEL SOL	TP-6033	60/34/10,5	13,29	12,66	11,42	12,54	11,96	11,77
445	REP	GUADALUPE	T13-261	220/60/10	17,17	20,91	15,52	17,38	21,48	24,69
446	REP	GUADALUPE	T17-261	220/60/10	23,46	20,91	15,41	17,28	20,50	24,66
447	REP	GUADALUPE	T92-261	220/60/10	39,81	35,45	26,15	29,30	36,32	41,86

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
448	ELECTROCENTRO	GOYLLARISQUIZGA	4-TP-908	50/13,2	0,74	0,76	0,82	0,82	0,82	0,83
449	ELECTRO ORIENTE	GERA	T-31	60/10	7,71	7,85	7,89	7,80	7,88	7,61
450	LUZ DEL SUR	GALVEZ	G-T1 60/10 kV	60/10	33,37	33,50	33,48	33,45	28,82	30,81
451	LUZ DEL SUR	GALVEZ	G-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	15,35	16,36	15,33	14,90	11,40	11,69
452	LUZ DEL SUR	GALVEZ	G-T3 60/10 kV	60/10	17,82	16,68	15,04	14,56	11,63	12,78
453	ATN 1	FRANCOISE	PT-01	220/50/10,5	33,99	31,61	36,50	44,53	35,76	36,14
454	HIDRANDINA	FLORIDA	TP-3022	33/13,8	1,09	1,11	1,11	1,18	1,31	1,28
455	PLUZ ENERGÍA PERÚ	FILADELFIA	TR-01	60/20/10	24,24	24,67	26,53	26,85	27,85	24,02
456	ELECTROCENTRO	EL MACHU	4-TP-058	33/22,9/13,2	0,68	0,69	0,70	0,64	0,70	0,73
457	ELECTRO DUNAS	EL CARMEN	TP214258231003	60/10	9,41	9,00	8,67	8,95	8,18	7,68
458	ELECTROSUR	EL AYRO	AYT1	33/10	0,10	0,08	0,10	0,11	0,12	0,20
459	ELECTRONOROESTE	EL ARENAL	1TP6030	60/24/13,8	7,26	7,69	8,01	7,76	8,03	7,71
460	ELECTRONORTE	CUTERVO	TPA016	138/22,9/13,2	8,74	9,73	9,99	9,93	10,07	9,90
461	ELECTROCENTRO	CURIPATA	4-TP-408	50/10	0,20	0,21	0,20	0,20	0,21	0,20
462	ELECTRO ORIENTE	CT IQUITOS	T-02N	60/10	44,85	40,19	42,60	39,16	40,18	40,00
463	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAE	COTARUSE	TR-COT-220-01	220/66/10	30,71	30,51	32,85	33,11	32,57	32,15
464	ELECTRONOROESTE	CORRALES	1TP3029	33/10,5	4,63	4,79	4,67	4,57	4,45	4,52
465	SEAL	CORIRE	T15-61	60/13,2	2,17	2,16	2,83	2,54	2,13	2,03
466	ADINELSA	CORACORA	T1	60/22,9/10	5,55	5,00	5,43	5,38	5,37	5,57
467	ELECTRONOROESTE	CONSTANTE	1TP6012	60/22,9/10	3,98	3,97	4,17	4,64	5,12	5,01
468	ATN 1	CONSTANCIA	TPO-1102	220/22,9/13,2	54,09	48,42	50,06	50,06	48,14	53,07
469	ATN 1	CONSTANCIA	TPO-1103	220/22,9/13,2	52,38	52,74	53,05	52,70	52,76	55,21
470	UNACEM	CONDORCOCHA	TRN00056	138/44	17,48	17,32	18,07	17,26	17,38	17,20
471	ELECTROCENTRO	CONCEPCIÓN	4-TP-016	60/13,2	6,51	6,17	6,41	6,33	6,26	6,71
472	REP	COMBAPATA	T126-162	138/66/22,9	7,74	8,01	4,73	4,02	4,86	5,77
473	REP	COMBAPATA	T46-162	138/66/22,9	3,17	3,25	3,30	5,48	3,46	4,77
474	PLUZ ENERGÍA PERÚ	COMAS	TR-02	60/20/10	13,76	22,44	16,61	18,56	29,25	28,90
475	ELECTROCENTRO	COMAS	4-TP-038	33/13,2	0,15	0,16	0,16	0,17	0,12	0,12

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
476	TRANSMANTARO	COLCABAMBA	AT-103-523	500/220/33	671,10	642,50	583,41	601,60	681,96	613,61
477	COELVISAC	COELVISA I	T2	58/22,9	25,42	23,16	20,76	20,39	17,00	17,46
478	SEAL	COCACHACRA	T39-31C	33/10,5	0,81	0,87	-	-	-	-
479	SEAL	COCACHACRA	T39-31D	33 ± 2x2.83 % / 10	-	-	0,98	0,93	0,93	0,98
480	ELECTRO SUR ESTE	CHUQUIBAMBILLA	TA01	60/22,9/10	1,95	1,94	2,61	2,25	2,49	1,88
481	SEAL	CHUQUIBAMBA	T60-621	60 ± 13x1.0 % / 22.9 / 10	3,31	3,30	3,42	3,54	3,67	3,74
482	ELECTROCENTRO	CHUPACA	4-TP-062	33/13,2	4,29	4,50	4,67	4,76	4,76	4,55
483	ELECTROCENTRO	CHUPACA	4-TP-030	33/13,2	2,02	2,00	2,07	2,20	2,24	2,09
484	ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS	1TP2004	23,8/10	4,52	3,85	2,65	2,49	2,74	2,94
485	ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS	1TP6011	58/22,9/10	7,01	5,98	4,74	4,57	5,10	5,18
486	ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS	1TP6014	60/10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
487	ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS	1TP6031	58/22,9/10	13,30	12,54	10,39	9,74	9,59	9,36
488	SEAL	CHUCARAPI	T38-31B	33/10	1,31	1,35	1,30	1,17	1,26	1,41
489	LUZ DEL SUR	CHOSICA	SR-T1 60/10 kV	60/10	7,00	6,99	13,32	10,50	6,71	6,84
490	LUZ DEL SUR	CHOSICA	SR-T2 60/10 kV	60/10	7,03	7,06	7,71	7,18	6,73	6,75
491	LUZ DEL SUR	CHORRILLOS	CH-T1 60/10 kV	60/10	46,11	47,29	46,80	45,38	42,26	43,19
492	LUZ DEL SUR	CHORRILLOS	CH-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	20,28	20,66	20,43	20,50	16,40	16,79
493	TRANSMANTARO	CHINCHA NUEVA	T131-261	220/60	51,56	47,91	48,29	49,16	50,92	43,29
494	HIDRANDINA	CHIMBOTE SUR	TP-A054	138/22,9/13,8	16,26	18,61	18,46	18,18	17,17	18,44
495	TRANSMANTARO	CHIMBOTE NUEVA	AT84-523	500/220/33	274,20	243,36	327,79	304,48	316,62	171,04
496	HIDRANDINA	CHIMBOTE NORTE	TP-A058	138/13,8	21,18	22,54	27,42	20,96	19,59	20,35
497	HIDRANDINA	CHIMBOTE 2	TP-A059	138 ± 10X1% /13.8/10	43,86	43,57	47,50	29,50	52,02	44,59
498	HIDRANDINA	CHIMBOTE 2	TP-A060	138 ± 10X1% /13.8/10	19,36	19,74	19,74	19,59	19,62	22,21
499	ISA PERÚ	CHIMBOTE 1	T30-211	220/138/13,8	82,56	78,13	56,00	59,25	62,38	52,89
500	REP	CHIMBOTE 1	AT11-211	220/138/13,8	78,23	73,97	53,38	55,47	59,69	68,11
501	REDESUR	CHILOTA	TRP1	220/22,9/10	9,90	9,23	9,17	9,08	9,09	9,53
502	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON	TR_1_60/10	60/10	3,76	4,03	3,98	3,54	4,83	3,43
503	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON	TR1	220/60/10	86,27	95,20	88,50	115,27	110,84	115,71

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
504	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON	TR2	220/60/10	101,89	116,57	120,60	115,71	100,49	108,91
505	SEAL	CHILINA	T3-31	33,5/10,4	13,72	13,77	14,74	14,22	14,75	14,63
506	HIDRANDINA	CHILETE	TP 6018	58/22,9/10	7,39	8,39	8,15	8,20	8,14	7,30
507	LUZ DEL SUR	CHILCA	CL-T1 220/60 kV	220/60/10	75,93	97,38	89,57	74,92	68,75	70,32
508	LUZ DEL SUR	CHILCA	TR.1 60/10 kV	60/10	23,36	9,32	13,86	9,86	6,46	6,46
509	LUZ DEL SUR	CHILCA	TRF 2	60/22,9	43,10	42,25	42,89	42,46	37,25	20,84
510	TRANSMANTARO	CHILCA	AT133-523	500/220/33	385,43	475,07	511,67	473,13	503,24	584,10
511	TRANSMANTARO	CHILCA	AT72-523	500/220/33	391,42	484,12	519,14	481,51	515,43	595,34
512	ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6001	60/10	14,71	15,48	15,50	15,12	14,61	14,66
513	ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6002	60/10	14,88	15,66	15,73	15,30	14,76	14,84
514	ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6018	60/22,9/10	26,86	27,10	29,24	24,72	23,10	23,10
515	REP	CHICLAYO OESTE	T14-260	220/60/10	39,44	44,47	49,47	-	-	-
516	REP	CHICLAYO OESTE	T16-261	220/60/10	40,44	44,20	50,42	39,65	41,85	37,59
517	REP	CHICLAYO OESTE	T24-61	60/8	29,37	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
518	REP	CHICLAYO OESTE	T93-261	220/60/10	81,11	88,83	88,95	79,48	74,73	75,51
519	ELECTRONORTE	CHICLAYO NORTE	TP6003	60/10	16,13	17,48	17,40	16,04	15,02	15,22
520	ELECTRONORTE	CHICLAYO NORTE	TP6015	60/10	28,38	29,98	29,95	28,26	26,46	26,85
521	HIDRANDINA	CHEPEN	TP-6032	60/22,9/10	15,39	16,41	15,58	15,94	14,51	14,29
522	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	SVC_60/4.86	60/4,86	25,25	24,82	25,15	25,86	25,09	26,17
523	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR1_220	220/60/10	91,38	91,96	93,11	77,85	78,48	76,53
524	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 1_60/10	60/10	27,53	22,75	23,65	20,19	18,92	16,95
525	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 2_220/60	220/60/10	149,81	156,17	150,35	140,21	133,51	139,02
526	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 2_60/10	60/10	29,03	22,82	21,25	16,07	19,96	26,94
527	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 3_220/60	220/60/10	63,66	53,13	65,49	57,80	50,31	57,40
528	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 3_60/20/10	60/20/10	34,61	33,53	28,57	24,75	22,33	30,19
529	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRÍA	TR 4_220/60	220/60/10	134,44	112,44	138,41	122,51	106,48	121,37
530	HIDRANDINA	CHARAT	TP 3013	33/13,8	1,89	1,36	1,53	1,51	1,55	1,64
531	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	CHAO	TR1-PT04	34,5/10	4,54	4,77	4,44	4,49	4,44	4,54

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
532	HIDRANDINA	CHAO	TP-6028	60/22,9/10	15,13	14,70	14,76	13,68	14,82	15,37
533	ELECTROCENTRO	CHANCHAMAYO	4-TP-704	44/35/22,9 kV	7,71	7,47	7,50	7,72	8,16	8,50
534	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHANCAY	TR 1_60/20/10	60/20/10	13,98	11,38	10,93	14,69	14,94	14,53
535	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHANCAY	TR 1_60/20/10	60/10	13,98	11,38	10,93	14,69	14,94	14,53
536	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHANCAY	TR 2_60/10	60/10	0,00	0,00	0,00	4,70	0,00	0,00
537	SEAL	CHALLAPAMPA	T7-31	33/10	16,11	16,97	16,52	16,58	15,88	15,94
538	ELECTROSUR	CHALLAGUAYA	CHT1	33/10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
539	ELECTROCENTRO	CHALA NUEVA	4-TP-032	33/13,2	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
540	SEAL	CHALA	T58-621B	60/22,9/10	10,86	11,15	10,54	10,25	10,26	10,86
541	ELECTRO SUR ESTE	CHAHUARES	TA01	60/22,9/10	2,04	2,03	2,13	2,24	2,31	2,10
542	ELECTRO SUR ESTE	CHACAPUENTE	TA01	60/22,9/10	1,94	1,96	2,06	2,16	2,20	2,20
543	ELECTRO ORIENTE	CH MUYO	T60512	60/22,9 KV	2,08	2,19	2,20	2,05	2,11	2,16
544	ELECTRO ORIENTE	CH MUYO	T60511	4,16/60	2,91	2,90	2,97	2,81	2,89	3,05
545	CONENHUA	CERRO CORONA	TR-04	220/22,9	5,64	6,48	6,92	7,09	6,76	6,08
546	ELECTRONORTE	CERRO CORONA	TR3	220/60/22,9	6,84	7,23	7,00	7,42	7,41	7,71
547	ELECTRONOROESTE	CEREZOS	1TP3018	33/10	0,87	0,76	0,72	0,77	0,80	0,74
548	LUZ DEL SUR	CENTRAL	TR.1	60/10	18,62	20,35	21,22	32,26	14,10	14,01
549	LUZ DEL SUR	CENTRAL	TR.2	60/10	18,04	20,52	20,76	17,79	13,80	14,59
550	LUZ DEL SUR	CENTRAL	TR.3	60/22,9	22,20	23,89	24,79	22,39	17,82	21,56
551	TRANSMISORA GUADALUPE	CEMENTOS PIURA	TRF1	220/6,3	9,82	19,34	19,80	19,61	0,00	0,00
552	TRANSMISORA GUADALUPE	CEMENTOS PACASMAYO	TRF1-T1	60/6,3	0,00	0,00	0,00	8,00	15,60	9,20
553	TRANSMISORA GUADALUPE	CEMENTOS PACASMAYO	TRF1-T2	60/6,3/10	24,64	25,16	19,01	17,01	7,82	8,03
554	TRANSMISORA GUADALUPE	CEMENTOS PACASMAYO	TRF1-T3	60/6,3/10	8,40	8,50	8,60	8,60	9,00	9,20
555	HIDRANDINA	CELENDÍN	TP 6016	60/23	2,80	3,68	3,80	3,07	3,33	3,53
556	MINERA BATEAS	CAYLLOMA	TP05	66/15	7,25	7,29	7,07	7,36	7,31	7,31
557	ELECTRONORTE	CAYALTI	TP6010	60/22,9/10	7,37	7,71	7,55	7,49	7,17	7,24
558	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CAUDIVILLA	TR 1_60/10	60/10	22,76	23,78	23,29	20,06	19,29	21,32
559	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CAUDIVILLA	TR 2_60/10	60/10	19,81	20,03	20,76	16,46	15,59	20,03

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
560	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CAUDIVILLA	TR 3_60/20/10	60/20/10	15,64	15,94	13,16	12,89	12,03	16,05
561	CONELSUR LT	CAUDALOSA	TP-02	60/22/6,9	0,38	0,48	0,78	0,80	0,75	0,90
562	ELECTRONOROESTE	CATACAOS	1TP6051	60/22,9/10	0,00	7,21	7,77	7,37	6,98	7,53
563	ELECTRONOROESTE	CASTILLA	1TP6050	60/22,9/10	22,66	24,24	24,23	22,06	20,20	19,90
564	HIDRANDINA	CASMA	TP-A053	138/10	12,25	13,26	12,71	12,47	11,30	10,45
565	ELECTROSUR	CASERÍO ARICOTA	CAT1	33/10	0,34	0,34	0,38	0,38	0,39	0,41
566	HIDRANDINA	CASAGRANDE 2	TP 3008	34,5/13,8	7,47	7,48	7,17	7,51	7,49	7,77
567	HIDRANDINA	CASAGRANDE 1	TP 3007	33/10,5	3,20	2,34	2,24	2,29	2,05	2,21
568	HIDRANDINA	CARHUAZ	TP 6011	66/13,8	3,09	3,13	3,24	3,28	3,46	3,40
569	ELECTRONORTE	CARHUAQUERO	TPB011	220/138/22,9	35,13	42,38	45,58	44,63	45,35	36,09
570	ATN	CARHUAMAYO NUEVA	AUT201	220/125/10	51,21	59,86	53,70	57,26	69,65	59,37
571	ELECTROCENTRO	CARHUAMAYO	4-TP-906	50/22,9/13,2	1,45	1,44	1,56	1,54	1,58	1,58
572	STATKRAFT PERÚ (PCO)	CARHUAMAYO	TPO06-0251	138/60/11	18,80	18,49	19,65	19,88	20,20	22,52
573	SEAL	CARAVELI	T50-31B	33/10	0,57	0,60	0,51	0,59	0,58	0,52
574	TRANSMANTARO	CARAPONGO	AT114-523	500/220/33	287,22	304,19	302,20	235,16	240,21	288,69
575	TRANSMANTARO	CARABAYLLO	AT73-523	500/220/33	258,27	239,07	245,18	211,29	308,20	261,45
576	TRANSMANTARO	CARABAYLLO	AT74-523	500/220/33	238,53	239,24	245,43	211,76	308,70	261,72
577	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CANTO GRANDE	TR 1_60/10	60/10	25,01	28,45	23,66	23,00	22,36	25,58
578	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CANTO GRANDE	TR 2_60/10	60/10	22,45	24,07	23,44	20,62	19,72	18,99
579	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CANTO GRANDE	TR 3_60/10	60/10	16,65	31,88	18,89	24,74	16,82	29,64
580	LUZ DEL SUR	CANTERA	CA-T.2 220/60 KV	220/60	17,79	17,12	16,79	16,30	14,43	5,35
581	LUZ DEL SUR	CANTERA	T1	220/60	22,69	17,09	16,76	16,28	14,36	5,26
582	ELECTROCENTRO	CANGALLO	4-TP-224	60/22,9 kV	2,74	2,76	2,84	3,17	2,52	2,52
583	TRANSMANTARO	CAMPAS	AT120-523	500/220/33	302,14	217,50	224,35	244,52	207,96	213,76
584	SEAL	CAMANÁ	T40-121B	132/24/10,4	7,78	8,18	7,68	7,61	6,55	6,03
585	SEAL	CALLALLI	T91-162	132/66/24	9,40	9,36	9,81	9,94	9,67	9,82
586	CONELSUR LT	CAJAMARCA NORTE	T1-TD3LF	220/60/10	28,08	28,71	31,16	31,77	36,08	29,14
587	HIDRANDINA	CAJAMARCA NORTE	TP-B001	220/60/20	30,32	29,16	28,40	36,09	0,65	25,86

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
588	HIDRANDINA	CAJAMARCA	TP 6019 -162266-	60/10	21,51	25,14	25,89	26,60	22,31	23,35
589	HIDRANDINA	CAJABAMBA	TP 6021	60/22,9/10	1,66	1,74	1,80	1,79	3,34	3,62
590	HIDRANDINA	CAJABAMBA	TP-6036	60/22,9	11,38	10,84	12,15	10,98	11,30	10,77
591	TRANSMANTARO	CAHUACHI	T132-261	220/60	31,41	30,84	30,27	29,04	28,27	29,12
592	CONCESIONARIA LT	CACLIC	AT-3201	220/138	8,48	7,74	8,20	7,21	7,68	7,38
593	EGEMSA	CACHIMAYO	121LRT001TR	138/60/22,9	12,21	12,49	12,70	12,90	13,08	13,12
594	LUZ DEL SUR	BUJAMA	BJ-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	14,76	14,76	14,35	14,28	9,23	9,77
595	LUZ DEL SUR	BUJAMA	BJ-TRF2	60/22,9/10	29,51	28,42	26,65	26,54	22,86	22,98
596	LUZ DEL SUR	BUJAMA	TR-1	60/10	9,17	14,76	14,35	14,28	9,23	9,77
597	ELECTRO ORIENTE	BELLAVISTA	T-10	132/22,9/10	17,50	17,83	16,40	16,35	16,18	18,85
598	ELECTROPUNO	BELLAVISTA	T0101	60/10	4,92	5,51	5,30	4,87	4,99	5,05
599	ELECTROPUNO	BELLAVISTA	T0102	60/10	6,03	6,86	6,59	6,05	6,21	6,26
600	SEAL	BELLA UNIÓN	T56-62	60/24/4,5	9,04	8,41	9,13	8,67	8,79	8,49
601	CONCESIONARIA LT	BELAUNDE	AT-4201	220/138	55,00	62,75	65,12	67,58	63,49	61,20
602	SEAL	BASE ISLAY	T30-1031	138/33/10,4	18,33	20,99	20,13	15,38	13,89	13,25
603	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI	TR 1_220/60	220/60/10	165,98	116,20	121,90	108,48	104,94	111,13
604	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI	TR 1_60/10	60/10	17,61	18,00	17,64	16,40	15,58	15,50
605	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI	TR 2_220/60	220/60/10	75,73	52,99	70,71	71,42	47,84	66,80
606	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI	TR 3_220/60	220/60	116,44	96,95	161,16	162,73	90,92	152,19
607	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI	TR 3_60/20/10	60/20/10	8,32	20,89	11,85	8,27	8,05	7,98
608	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI	TR-02	60/10	21,46	22,68	21,96	24,20	20,39	32,68
609	LUZ DEL SUR	BARRANCO	B-T1 60/10 kV	60/10	30,47	12,36	32,04	31,67	28,98	30,25
610	LUZ DEL SUR	BARRANCO	B-T2 60/10 kV	60/10	13,67	32,05	14,17	14,00	12,92	14,01
611	LUZ DEL SUR	BARRANCO	B-TRF 3	60/10	12,15	14,20	12,53	12,05	9,34	4,00
612	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T1 60/10 kV	60/10	26,53	33,32	26,36	24,75	26,92	29,87
613	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T2 220/60 kV	220/60/10	85,14	26,77	90,43	104,82	74,52	28,86
614	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T2 60/10 kV	60/10	29,53	31,44	31,76	29,26	26,02	27,98
615	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T3 220/60 kV	220/60/10	108,57	118,39	110,85	118,81	99,34	43,39

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
616	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T3 60/10 kV	60/10	34,76	35,71	36,48	32,06	26,40	27,32
617	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T4 220/60 kV	220/60/10	124,66	169,22	132,38	173,34	106,61	40,19
618	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T5 220/60 kV	220/60/10	84,85	88,30	90,31	107,43	73,95	28,86
619	ELECTRO ORIENTE	BAGUA CHICA	T60571	60/22,9/10	10,91	10,86	10,35	10,43	10,20	10,27
620	REP	AZÁNGARO	T50-162	138/60/22,9	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
621	REP	AZÁNGARO	T79-162	138/60/22,9	23,51	25,75	24,55	25,03	24,55	24,64
622	REP	AYAVIRI	T49-121	138/22,9/10	3,48	3,57	3,71	3,69	3,72	3,87
623	ELECTROCENTRO	AYACUCHO	4-TP-202	60/22,9/10	4,49	4,75	4,55	5,32	5,32	5,22
624	ELECTROCENTRO	AYACUCHO	4-TP-222	60/22,9/10	18,09	18,42	19,18	18,98	19,13	19,39
625	REP	AUCAYACU	T28-162	132/22,9	2,51	2,81	2,53	0,01	0,01	0,01
626	REP	AUCAYACU	T65-11	132/22,9	2,15	0,01	2,35	2,50	2,55	2,47
627	LUZ DEL SUR	ASIA	TR1	220/60/10	40,64	42,69	41,37	40,48	32,73	22,50
628	EGESUR	ARICOTA	AT-2	138/66/10,5	10,09	16,08	11,06	16,66	12,54	14,05
629	EGESUR	ARICOTA	AT-1	66/10,5	9,19	10,03	9,26	8,91	8,49	10,60
630	CONELSUR LT	ARES	TP-52	132/66/21,9	10,89	9,31	10,79	10,32	11,68	11,13
631	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAE	ARES	TP-02	66/33/4,16	1,14	1,28	2,68	2,66	1,62	1,10
632	ELECTROPUNO	Antauta	T9001	60/22,9	2,97	2,94	3,23	3,20	3,28	3,40
633	ELECTROCENTRO	ANDAYCHAGUA	4-TP-410	50/22,9	0,86	0,90	0,98	0,99	0,97	0,95
634	ELECTRO SUR ESTE	ANDAHUAYLAS	T37-621	60/22,9/13,2	9,24	9,53	9,98	9,92	10,84	10,43
635	ADINELSA	ANDAHUASI	T1	60/22,9/10	5,32	6,58	6,78	6,74	2,48	1,75
636	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ANCÓN	TR_2_60/10	60/10	0,00	0,00	2,29	6,10	0,00	5,64
637	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ANCÓN	TR-01	58/20/10,05	12,82	12,87	12,57	12,39	12,11	12,35
638	ELECTROPUNO	ANANEA	TPA-052	60/22,9/10	16,28	16,20	15,45	15,54	15,35	15,60
639	ELECTROSUR	ALTO TOQUELA	ATT1	33/10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
640	LUZ DEL SUR	ALTO PRADERAS	AP TRF 1	60/22,9	43,35	41,76	43,00	41,92	39,75	23,33
641	LUZ DEL SUR	ALTO PRADERAS	TR1-261-A	220/60/10	140,76	146,89	166,25	138,87	127,92	75,83
642	LUZ DEL SUR	ALTO PRADERAS	TR1-261-B	220/60/10	140,76	146,89	166,25	138,87	127,92	75,83
643	LUZ DEL SUR	ALTO PRADERAS	TR1-261-C	220/60/10	140,76	146,89	166,25	138,87	127,92	75,83

ÍTEM	TITULAR	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
644	ELECTROCENTRO	ALTO MARCAVALLE	4-TP-405	50/10/2,4	1,74	1,75	1,87	1,82	1,86	1,90
645	ELECTRO DUNAS	ALTO LA LUNA	TP3356221003	60/22/10	18,80	18,24	18,89	18,61	17,38	16,41
646	SEAL	ALTO CAYMA	T17-31	33,5/10,4	7,99	7,52	8,27	8,28	8,17	8,23
647	ISA PERÚ	AGUAYTIA	T110-212	220/138/22,9	37,82	36,96	37,71	38,52	37,35	35,89
648	ISA PERÚ	AGUAYTIA	T38-211	220/138/22,9	35,85	35,01	35,71	36,38	36,21	36,27
649	SEAL	AGUA LIMA	T34-31	33/10	5,08	5,32	5,33	5,33	0,55	0,71
650	TRANSMANTARO	ABANCAY NUEVA	AT90-212	220/138/22,9	53,37	43,88	108,34	46,47	47,12	53,84
651	ELECTRO SUR ESTE	ABANCAY	TA-T15-161	138/60/13,2	31,00	30,92	31,84	31,84	32,20	32,90
652	ADINELSA	ANDAHUASI	T2	62/22.9/10	-	-	-	0,00	2,58	1,68
653	ELECTROCENTRO	COMAS	4-TP-108	33/13.2	-	-	-	0,00	0,00	0,12
654	ELECTRO ORIENTE	NUEVA CAJAMARCA	T-37	60/22.9	-	-	-	0,00	0,00	9,38
655	STATKRAFT PERÚ (PCO)	Nueva Morococha	TR-NVAMOC-1	48.5/24/4.3 kV	-	-	-	5,11	5,12	4,91
656	REP	PIURA OESTE	AT142-2161	220/138/60	-	-	-	0,01	0,01	35,92
657	ELECTROCENTRO	SATIPO	4-TP-740	60/22.9/13.2	-	-	-	0,00	0,00	0,00
658	HYDRO GLOBAL PERU	PAQUILLUSI	TR1	220/13.8	-	-	-	-	0,00	100,64
659	HYDRO GLOBAL PERU	PAQUILLUSI	TR2	220/13.8	-	-	-	-	0,00	104,37

ANEXO N° 5
REGISTRO HISTÓRICO DE CORRIENTE EN LÍNEAS DE
TRANSMISIÓN DEL SEIN
(abril – junio 2025)

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
1	ADINELSA	HUACHO - ANDAHUASI	L-6670	66	161,15	159,25	158,79	143,12	158,79	156,44
2	ADINELSA	PUQUIO - CORACORA	LT60KV	60	60,52	51,87	60,04	60,06	59,14	61,55
3	ATN 1	TINTAYA NUEVA - CONSTANCIA	L-2024	220	269,23	260,64	258,18	262,7	259,98	260,71
4	ATN 1	PARAGSHA II - FRANCOISE	L-2271	220	85,34	75,7	92,83	115,73	87,01	88,03
5	ATN 2	COTARUSE - LAS BAMBAS	L-2055	220	210,75	399,61	204,37	205,2	206,18	208,93
6	ATN 2	COTARUSE - LAS BAMBAS	L-2056	220	210,01	206	203,84	204,37	206,42	208,37
7	ATN	CARHUAMAYO (ISA) - CARHUAMAYO (EAN)	L-1707	138	227,51	280,06	256,93	246,02	304,8	268,02
8	ATN	RUBI - MONTALVO	L-2037	220	677,94	684,79	689,27	643,56	605,1	614,41
9	ATN	FLAMENCO - POROMA	L-2082	220	731,98	720,47	767,3	761,72	720,78	786,95
10	ATN	ISHCAYUCRO - CONOCOCHA	L-2264	220	562,3	471,45	531,88	499,2	503,17	399,86
11	ATN	PARAGSHA 2 - ISHCAYUCRO	L-2063	220	562,2	473,64	532,93	499,77	503,1	399,8
12	ATN	PARAGSHA 2 - CARHUAMAYO ATN	L-2267	220	279,27	127,59	175,47	171,33	280,98	255,42
13	ATN	PARAGSHA 2 - CARHUAMAYO ATN	L-2268	220	279,41	127,71	175,54	171,4	281,08	255,52
14	ATN	CONOCOCHA - KIMAN AYLLU	L-2269	220	259,36	227,53	331,19	356,18	322,97	205,73
15	ATN	CONOCOCHA - KIMAN AYLLU	L-2270	220	260,14	228,22	332,01	357,01	323,76	245,17
16	ATN	KIMAN AYLLU - LA RAMADA	L-2272	220	395,93	347,38	329,81	386,36	324	386,4
17	ATN	LA RAMADA - PAMPA HONDA	L-2273	220	386,6	330,77	312,39	364,16	326,87	371,37
18	ATN	KIMAN AYLLU - LA RAMADA	L-2274	220	395,47	346,92	329,46	385,97	323,67	339,13
19	ATN	LA RAMADA - PAMPA HONDA	L-2275	220	386,55	329,75	313,01	390,61	379,74	374,73
20	ATN	PAMPA HONDA - CAJAMARCA NORTE	L-2283	220	367,22	313,97	292,03	350,95	362,44	291,66
21	ATN	PAMPA HONDA - CAJAMARCA NORTE	L-2287	220	368,04	314,6	292,6	369,29	348,61	277,24
22	ATLANTICA TRANSMISION SUR	MONTALVO - Moquegua	L-2057	220	1110,38	1173,73	1092,47	1184,7	1137,96	1089,96
23	ATLANTICA TRANSMISION SUR	MARCONA - POROMA	L-2292	220	220,25	208,93	260,79	284,63	321,05	385,42
24	ATLANTICA TRANSMISION SUR	MARCONA - POROMA	L-2293	220	219,61	209,99	259,13	281,02	318,03	382,77
25	ATLANTICA TRANSMISION SUR	CHILCA - POROMA	L-5032	500	491,94	591,23	876,43	686,11	524,63	610,56
26	ATLANTICA TRANSMISION SUR	POROMA - OCOÑA	L-5034	500	559,92	564,3	919,15	702,42	523,01	517,39
27	ATLANTICA TRANSMISION SUR	OCOÑA - SAN JOSE	L-5036	500	564,5	561,76	934,05	712,69	526,55	518,53
28	ATLANTICA TRANSMISION SUR	SAN JOSE - MONTALVO	L-5037	500	228,25	429,12	557,14	419,64	382,75	230,36

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
29	CONCESIONARIA LT	C.H. CARHUAQUERO - CAJAMARCA NORTE	L-2190	220	178,48	404,92	130,19	319,53	244,89	121,17
30	CONCESIONARIA LT	CAJAMARCA NORTE - CACLIC	L-2192	220	151,9	195,92	187,29	179,73	169,13	176,12
31	CONCESIONARIA LT	CACLIC - BELAUNDE TERRY	L-2194	220	146,59	181,5	172,44	169,63	167,57	158,34
32	CONENHUA	CAJAMARCA NORTE - GOLD MILL	L-2261	220	10,99	14,52	10,82	10,94	10,28	26,95
33	COELVISAC	FELAM - TIERRAS NUEVAS	L-2163	220	100,75	104,95	97,32	96,03	96,55	101,06
34	COELVISAC	TIERRAS NUEVAS - PAMPA PAÑALA	L-6155	60	200,15	200,28	192,57	178,38	0	0
35	COELVISAC	LOMAS - COELVISA I	L-6600	60	152,72	124,81	120,31	122,05	97,94	88,21
36	COELVISAC	INDEPENDENCIA - COELVISA I	L-6607	60	281,52	243,88	221,2	216,09	183,37	169,57
37	COELVISAC	INDEPENDENCIA - LOMAS	L-6609	60	254,23	235,18	204,21	199,61	169,2	157,6
38	COELVISAC	P95 de L-6623-2 - COELVISA I	L-6623-3	60	165,83	135,99	135,12	116,99	125,24	102,39
39	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	SUBESTACIÓN CENTRAL HIDROELÉCTRICA VIRÚ - SUBESTACIÓN SAN JOSÉ	LT-1N	34,5	30,62	58,4	41	44,3	41	30,62
40	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	SUBESTACIÓN SAN JOSÉ - SUBESTACIÓN CHAO	LT-2N	34,5	75,98	79,82	74,3	75,1	74,3	75,98
41	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	SUBESTACIÓN SAN JOSÉ - S.E. VIRU	LT-3N	34,5	94,71	72,96	84,7	82,2	84,7	94,71
42	CONELSUR LT	CALLALLI - TALTA	L-1040	138	77,27	64,76	76,82	66,79	75,2	75,11
43	CONELSUR LT	TALTA - ARES	L-1047	138	45,85	38,48	45,5	43,22	49,16	47,32
44	CONELSUR LT	HUINCO - CARAPONGO	L-2001	220	629,07	699,02	718,58	373,98	371,05	359,55
45	CONELSUR LT	HUINCO - CARAPONGO	L-2002	220	377,64	688,99	706,24	688	568,12	359,61
46	CONELSUR LT	MATUCANA - CALLAHUANCA	L-2007	220	358,38	367,7	363,04	362,12	358,93	325,97
47	CONELSUR LT	CALLAHUANCA - CARAPONGO	L-2008	220	770,55	480,52	487,49	560,55	586,12	593,69
48	CONELSUR LT	CALLAHUANCA - CARAPONGO	L-2009	220	725,91	479,79	486,68	559,6	489,35	615,1
49	CONELSUR LT	CAJAMARQUILLA - CHAVARRIA	L-2014	220	456,2	632,19	482,87	434,88	440,73	412,66
50	CONELSUR LT	CAJAMARQUILLA - CHAVARRIA	L-2015	220	454,63	625,22	483,29	489,2	440,52	413,05
51	CONELSUR LT	YANANGO - Pachachaca	L-2256	220	317,01	164,34	208,44	166,85	458,75	220,53
52	CONELSUR LT	CHIMAY - YANANGO	L-2257	220	388,43	390,57	391,95	388,08	386,12	391,22
53	CONELSUR LT	TRUJILLO NORTE - CAJAMARCA NORTE	L-2260	220	360,4	360,19	207,45	178,22	204,97	145,68
54	CONELSUR LT	CARAPONGO - SANTA ROSA	L-2701	220	411,44	395,9	339,13	467,04	299,28	273,05
55	CONELSUR LT	CARAPONGO - SANTA ROSA	L-2702	220	411,37	395,8	338,26	489,76	385,31	296,05
56	CONELSUR LT	CALLAHUANCA - CALLAHUANCA	L-2716	220	788,37	639,21	641,84	760,19	608,19	529,27

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
57	CONELSUR LT	MOYOPAMPA - PORTILLO	L-6011	60	451,85	435,22	357,96	269,05	416,87	408,55
58	CONELSUR LT	MOYOPAMPA - PORTILLO	L-6020	60	201,13	256,37	450,42	424,14	432,2	416,38
59	CONELSUR LT	CALLAHUANCA - HUACHIPA	L-6031	60	387,87	356,06	415,62	391,84	375,33	343,45
60	CONELSUR LT	CALLAHUANCA - HUAMAPANI	L-6040	60	240,75	281,03	285,32	310,9	214,87	180,07
61	CONELSUR LT	MOYOPAMPA - SALAMANCA	L-6055	60	176,42	160,52	133,73	177,16	175,07	175,03
62	CONELSUR LT	MOYOPAMPA - SALAMANCA	L-6060	60	176,45	162,25	133,68	174,54	175,24	163,1
63	CONELSUR LT	SALAMANCA - BALNEARIOS	L-6068	60	226,49	278,77	0	283,68	275,18	213,89
64	CONELSUR LT	CALLAHUANCA - MOYOPAMPA	L-6111	60	346,84	392,05	346,44	366,23	547,25	268,63
65	CONELSUR LT	GLORIA - SANTA ROSA	L-6434	60	161,41	182,27	167,24	165,47	214,16	168,05
66	CONELSUR LT	GLORIA - SANTA ROSA	L-6435	60	143,78	173,94	169,77	216,82	166,01	172,33
67	CONELSUR LT	HUAMAPANI - ÑAÑA	L-6544	60	435,84	439,19	477,3	481,99	507,68	460,88
68	CONELSUR LT	HUANCAVELICA - INGENIO	L-6643	60	174,28	200,83	183,71	187,3	178,9	186,23
69	CONELSUR LT	CAJAMARCA NORTE - LA PAJUELA	L-6648	60	160,81	162,39	173,27	162,4	156,58	170,08
70	CONELSUR LT	CAJAMARCA NORTE - LA PAJUELA	L-6649	60	161,92	163,47	161,15	163,49	157,64	171,22
71	CONELSUR LT	MOYOPAMPA - CHOSICA	L-6731	60	181,71	184,27	186,9	183,96	183,26	173,41
72	TRANSMISORA NORPERUANA	CAJAMARCA NORTE - CERRO CORONA	L-2263	220	78,44	77,83	82,26	85,28	86,19	85,64
73	DEPolti	CHICLAYO OESTE - ILLIMO	L-6032	60	178,62	112,93	145,5	168,01	135,45	99,42
74	DEPolti	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - ILLIMO	L-6033	60	176,96	110,16	143,41	165,58	99,77	98,02
75	DEPolti	ILLIMO - LA VIÑA	L-6034	60	73,43	73,43	78,43	76,53	68,62	58,62
76	DEPolti	LA VIÑA - OCCIDENTE	L-6036	60	53,88	53,88	50,85	48,95	48,01	38,01
77	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - BARSÍ	L-2005	220	567	815	787	780	634	759
78	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - BARSÍ	L-2006	220	575	364	617	510	454	360
79	PLUZ ENERGÍA PERÚ	VENTANILLA - CHILLON	L-2016	220	249	274	263	241	430	436
80	PLUZ ENERGÍA PERÚ	VENTANILLA - CHILLON	L-2017	220	432	463	238	237	413	387
81	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CARABAYLLO - MIRADOR	L-2112	220	361,2	426,03	383,23	697,33	385,53	584,73
82	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CARABAYLLO - MIRADOR	L-2113	220	361,95	426,71	384,8	639,83	386,27	574,76
83	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRADOR - MALVINAS	L-2114	220	248,5	485,7	268,5	237,8	276,8	271,2
84	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRADOR - MALVINAS	L-2115	220	314,2	317,4	268,1	422,7	276,5	521,2

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
85	PLUZ ENERGÍA PERÚ	S. ROSA ANTIGUA - TACNA	L-613	60	316,2	470,88	473,14	262,87	267,21	189,15
86	PLUZ ENERGÍA PERÚ	S. ROSA NUEVA - TACNA	L-614	60	0,87	0	0	0	0	0
87	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI - PERSHING	L-615	60	432	544	488	291	552	288
88	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PANDO - PERSHING	L-6152	60	244,7	286,8	140,3	83,5	246,2	251,9
89	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS - PERSHING	L-6153	60	223,2	453,2	283,9	203,5	396,7	392,5
90	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI - MARANGA	L-616	60	536,1	388,1	463,8	434,7	470,2	517,7
91	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - TOMÁS VALLE	L-617	60	255,7	366	350,3	257,3	217,4	334,8
92	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - OQUENDO	L-618	60	339	347,4	375,1	288,6	300,1	326,7
93	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - MIRONES	L-621	60	159,9	166,8	166	177,4	147,6	145,3
94	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - JOSE GRANDA	L-622	60	56,02	57,4	63,48	56,68	62,84	79,01
95	PLUZ ENERGÍA PERÚ	JOSE GRANDA - MIRONES	L-6756	60	45,96	0	0	0	0	0
96	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI - SANTA MARINA	L-623	60	274	239	421	361	382	351
97	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI - SANTA MARINA	L-624	60	309	273	393	390	384	369
98	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - CAUDIVILLA	L-625	60	289,7	436,9	321,4	221,2	301,7	244,1
99	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - TOMÁS VALLE	L-626	60	492,2	514,8	490,1	429,1	451,8	486,4
100	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUARANGAL - COMAS	L-6349	60	333,2	329,9	370,4	399,2	301,2	371,6
101	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUARANGAL - COMAS	L-6350	60	332,1	327,8	346,3	312,4	299,3	303,7
102	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CAUDIVILLA - COMAS	L-6351	60	476,5	533	506	331,1	456,2	392,6
103	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZAPALLAL - COMAS	L-6352	60	178,1	227	173,7	115,1	172,7	99,7
104	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - FILADELFIA	L-6361	60	483,4	500,4	481,3	404,3	426,3	488,4
105	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PUENTE PIEDRA - FILADELFIA	L-6362	60	261,6	366,7	263,6	140,4	261,7	157,1
106	PLUZ ENERGÍA PERÚ	TOMÁS VALLE - FILADELFIA	L-6363	60	156,1	251,1	233	187,8	110,4	282,8
107	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI - MARANGA	L-6441	60	323,8	342,4	541,8	366,2	413,5	349,2
108	PLUZ ENERGÍA PERÚ	SANTA MARINA - MARANGA	L-645	60	95	52,2	133,1	125,6	154,9	118,3
109	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MARANGA - PERSHING	L-646	60	240,2	357,6	483,4	225,9	432,8	226,5
110	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZAPALLAL - VENTANILLA	L-650	60	190	272,1	240,7	180,2	232,4	236,4
111	PLUZ ENERGÍA PERÚ	VENTANILLA - LA PAMPILLA	L-651	60	424,7	469,5	366,1	398,1	444,4	445,4
112	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON - LA PAMPILLA	L-652	60	501,8	488	379,6	399	458,8	447,6

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
113	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON - OQUENDO	L-653	60	289,1	420,2	283,4	274,4	363,4	331,9
114	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON - LA PAMPILLA 2	L-6548	60	59,1	109,5	59,3	58,1	58,5	101,9
115	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON - LA PAMPILLA 2	L-6549	60	58,6	104,1	58,7	57,3	57,1	55,8
116	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON - ZAPALLAL	L-6554	60	395,7	567,5	431,8	366,9	430,2	347,5
117	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON - INFANTAS	L-6555	60	390,5	374,4	376,2	325,5	319,2	357,9
118	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - UNI	L-6556	60	167,7	173,8	278	303,3	270,9	247,3
119	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - UNI	L-6557	60	164,5	170,3	174,1	164,2	156,4	268,6
120	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON - OQUENDO	L-6558	60	443,4	421,4	282,9	275	362,6	357,3
121	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZAPALLAL - CHANCAY	L-669	60	221,4	228,3	127,1	147,8	151,6	148,6
122	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ANCON - HUARAL	L-670	60	190,4	182,6	123,1	129,9	136,1	118,7
123	PLUZ ENERGÍA PERÚ	S. ROSA ANTIGUA - S. ROSA NUEVA	L-6708	60	588,9	725,6	666,8	489,7	615,9	428,8
124	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHANCAY - HUARAL	L-671	60	248,3	159,1	182,6	204,6	128,2	153,3
125	PLUZ ENERGÍA PERÚ	ZAPALLAL - ANCON	L-672	60	186,5	289,5	118	133	119,6	159,1
126	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MARIATEGUI - ZARATE	L-6739	60	198,2	258,1	103,3	161,8	146,9	126,6
127	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRADOR - MARIATEGUI	L-6740	60	195,6	210,8	180,7	183	194,6	218,5
128	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRADOR - MARIATEGUI	L-6741	60	195,3	213	179,9	195,2	202,1	186,4
129	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRADOR - JICAMARCA	L-6742	60	373,8	358,9	340,4	369,1	347,4	407,8
130	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MIRADOR - CANTO GRANDE	L-6743	60	218,5	228,3	225,3	286,6	197,6	324,7
131	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS - TACNA	L-6745	60	331,6	424,9	402,1	292,9	280	322,2
132	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS - MIRONES	L-6746	60	200,9	219,2	207,9	206,2	177,9	213,6
133	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS - MIRONES	L-6747	60	202,9	219,7	209,3	208	178,8	214,9
134	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS - MIRONES	L-6748	60	202,4	219,5	208,7	206,9	178,8	214,7
135	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS - PANDO	L-6749	60	282,91	330,77	253,73	319,24	294,1	286,84
136	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MALVINAS - PANDO	L-6751	60	282,7	330,33	253,51	208,63	294,12	286,85
137	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - HUANDOY	L-6752	60	459,1	591,4	457,3	383,1	444,2	402
138	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - IZAGUIRRE	L-6753	60	161,4	169	167,7	178	148,3	145
139	PLUZ ENERGÍA PERÚ	IZAGUIRRE - MIRONES	L-6754	60	0	0	0	0	18,3	134
140	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUARAL - LOMERA	L-6755	60	274,2	173,3	180,1	236,4	248,3	228

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
141	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHILLON - NARANJAL	L-684	60	230,8	304,9	311,3	204,5	275,8	261,9
142	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUACHO - HUACHO	L-685	66	267,28	293,04	289,32	296,94	357,12	294,81
143	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PUENTE PIEDRA - ZAPALLAL	L-686	60	273,6	334,1	265,6	162	424	161,3
144	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CANTO GRANDE - JICAMARCA	L-687	60	100	90	59	141	168	230
145	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI - INDUSTRIAL	L-689	60	220	408	225	214	220	367
146	PLUZ ENERGÍA PERÚ	BARSI - INDUSTRIAL	L-690	60	219	225	387	404	219	321
147	PLUZ ENERGÍA PERÚ	NARANJAL - INFANTAS	L-692	60	120,6	268,8	214,4	213,7	208,7	206,1
148	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUACHO - MEDIO MUNDO	L-693	66	274,2	179,7	93,6	110,6	214,4	76,2
149	PLUZ ENERGÍA PERÚ	MEDIO MUNDO - SUPE	L-6932	66	127,1	95,6	138,5	183,5	146,1	129,5
150	PLUZ ENERGÍA PERÚ	PARAMONGA NUEVA - SUPE	L-694	66	183,7	207,2	119,3	191,9	225,1	136,6
151	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUARANGAL - PUENTE PIEDRA	L-6943	60	334,3	313,6	296,2	241,5	323,4	234,8
152	PLUZ ENERGÍA PERÚ	HUARANGAL - PUENTE PIEDRA	L-6944	60	293,7	312,1	342,9	240,2	322,8	235,9
153	PLUZ ENERGÍA PERÚ	LOMERA - CHANCA Y	L-6948	60	245,7	185,6	219,4	179,4	178,3	176,6
154	PLUZ ENERGÍA PERÚ	S. ROSA NUEVA - CANTO GRANDE	L-695	60	472,1	496,65	433,94	406,33	456,58	416,02
155	PLUZ ENERGÍA PERÚ	S. ROSA NUEVA - ZARATE	L-696	60	568,07	616,19	584,88	561,38	531,45	562,94
156	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - INFANTAS	L-697	60	329,2	562,7	507,6	452,2	432,7	409
157	PLUZ ENERGÍA PERÚ	CHAVARRIA - NARANJAL	L-698	60	467,6	529,5	535,5	537,1	492,5	529,1
158	PLUZ ENERGÍA PERÚ	TOMÁS VALLE - OQUENDO	L-699	60	250,6	323,3	261,8	256,6	178,5	284,7
159	PLUZ ENERGÍA PERÚ	S. ROSA ANTIGUA - S. ROSA NUEVA	L-701	60	425	512	651	354	551	275
160	EGESUR	ARICOTA 1 - ARICOTA 2	L-6617	66	76,66	82,66	77,65	74,2	71,44	87,33
161	EGESUR	ARICOTA 1 - SARITA	L-6667	66	7,52	6,93	7,63	8,22	8,21	8,88
162	EGESUR	ARICOTA 2 - TOMASIRI	L-6620	66	65,79	88,59	49,38	76,91	70,26	54,91
163	EGESUR	TOMASIRI - LOS HEROES	L-6637	66	58,82	96,78	52,63	86,1	59,72	49,66
164	EGE SANTA ANA	SANTA ANA - CHANCHAMAYO	L-6085	60	199,67	196,59	199,08	202,71	201,84	0,01
165	EGE SANTA ANA	LA VIRGEN - E43N	L-6089	60	199,71	199,73	211,78	204,88	194,83	153,04
166	ELECTROCENTRO	CONSTITUCION - CHORRILLOS	A4891	33	21,47	21,53	24,46	23,98	25,17	25,32
167	ELECTROCENTRO	CONSTITUCION - PUERTO INCA	A4892	33	20,03	20,1	22,9	22,82	24,28	24,74
168	ELECTROCENTRO	PUERTO BERMUDEZ - PUERTO BERMUDEZ 2	A4895	33	9,12	9,79	10,2	10,29	10,55	11,46

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
169	ELECTROCENTRO	PUERTO BERMUDEZ – CIUDAD CONSTITUCION	A4896	33	61,48	62,84	69,45	67,61	70,56	73,44
170	ELECTROCENTRO	PUERTO BERMUDEZ - HAWAI	A4897	33	1,74	1,67	1,77	1,74	1,79	1,81
171	ELECTROCENTRO	Yaupi - OXAPAMPA	L-1203	138	84,38	105,23	94,36	103,71	105,58	109,43
172	ELECTROCENTRO	Der. SE HUANCAYOCASSA - HUANCAYOCCASA	L-3406	33	6,95	7,05	6,94	7,46	7,72	7,72
173	ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL - CHUPACA	L-3413	33	99,31	123,1	95,42	125,39	112,93	102,2
174	ELECTROCENTRO	CHUPACA - HUARISCA	L-3414	33	44,89	44,88	49,01	48,25	41,11	41
175	ELECTROCENTRO	HUARISCA - CHALA NUEVA	L-3415	33	11,98	12,03	12,32	12,61	12,26	12,71
176	ELECTROCENTRO	INGENIO - COMAS	L-3416	33	12,69	12,52	14,8	14,42	9,85	10,12
177	ELECTROCENTRO	COMAS - MATAPA	L-3417	33	10,12	9,8	12,17	11,53	7,79	8
178	ELECTROCENTRO	CHALA NUEVA - EL MACHU	L-3422	33	11,98	12,11	12,32	11,16	12,26	12,71
179	ELECTROCENTRO	MACHAHUAY - HUANTA	L-6062	69	10,21	9,72	10,78	10,56	11,53	10,99
180	ELECTROCENTRO	HUANTA - MOLLEPATA	L-6063	69	41,11	41,14	43,65	43,93	44,49	44,91
181	ELECTROCENTRO	MOLLEPATA - AYACUCHO	L-6064	69	187,22	192,35	198,72	202	202,21	203,04
182	ELECTROCENTRO	MOLLEPATA - CANGALLO	L-6065	69	23,11	23,22	24,02	26,82	24,47	24,44
183	ELECTROCENTRO	Cobriza I - PAMPAS	L-6066	69	17,57	18	18,93	19,91	19,46	20,81
184	ELECTROCENTRO	SE HUALLANCA NUEVA - HUARICASHASH	L-6067	60	182,81	172,63	171,22	169,76	172,72	175,96
185	ELECTROCENTRO	DER. HUANTA - HUANTA	L-6069	69	33,06	30,88	32,47	32,9	33,05	34,3
186	ELECTROCENTRO	SALESIANOS - PARQUE INDUSTRIAL	L-6070	60	164,12	183,43	170,68	184,72	178,83	177,31
187	ELECTROCENTRO	CONCEPCION - XAUXA	L-6072	60	43,72	43,87	45,22	45,14	43,6	45,03
188	ELECTROCENTRO	CELDA CONDORCOCHA - NINATAMBO	L-6076	44	233,73	231,47	241,39	230,36	231,4	229,31
189	ELECTROCENTRO	NINATAMBO - CHANCHAMAYO	L-6077	44	287,8	304,54	305,98	320,81	318,06	305,45
190	ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL - CONCEPCION	L-6078	62,63	332,38	333,25	331,32	332,27	0	0
191	ELECTROCENTRO	MOLLEPATA - SAN FRANCISCO	L-6079	69	76,31	76,78	80,2	87,12	88,74	86,29
192	ELECTROCENTRO	OXAPAMPA - VILLA RICA	L-6080	60	157,43	208,31	183,16	203,08	209,94	214,67
193	ELECTROCENTRO	VILLA RICA - PUERTO BERMUDEZ	L-6082	60	39,01	40,17	44,17	43,21	45	47,24
194	ELECTROCENTRO	VILLA RICA - PICHANAKI	L-6084	60	104,33	155,81	132,52	142,84	145,05	146,39
195	ELECTROCENTRO	PICHANAKI - SATIPO	L-6086	60	52,74	84,05	80,77	69,98	77,4	62,82
196	ELECTROCENTRO	HUARICASHASH - LA UNION	L-6168	60	33,14	33,94	37,63	37,67	39,77	34,1

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
197	ELECTROCENTRO	Der. Alto Marcavalle - ALTO MARCAVALLE	L-6513C	50	20,11	20,23	21,56	21,02	21,44	21,94
198	ELECTROCENTRO	HUICRA - ANTAGASHA	L-6524C	60	8,55	8,73	9,44	9,45	9,46	9,55
199	ELECTROCENTRO	ANTAGASHA - GOYLLAR	L-6524E	60	8,55	8,73	9,44	9,45	9,46	9,55
200	ELECTROCENTRO	HUAYUCACHI - SALESIANOS	L-6631	60	354,57	374,2	365,93	382,6	378,28	378,9
201	ELECTROCENTRO	HUAYUCACHI - HUANCAYO ESTE	L-6632	60	49,12	47,69	118,11	88,96	113,11	119,47
202	ELECTROCENTRO	CHORRILLOS - PRUSIA	L-1418720	33	21,47	21,53	24,46	23,98	25,17	25,32
203	ELECTRONORTE	SUBESTACION CARHUAQUERO - ESPINA COLORADA	L-1130	138	144,1	155,21	165,72	159,12	167,54	135,74
204	EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	PIZARRAS - ESPINA COLORADA	L-1141	138	80,41	79,43	80	78,41	78,43	76,75
205	ELECTRONORTE	DUNA HUAMBOS - SUBESTACION CUTERVO	L-1135	138	163,35	163,34	178,07	172,25	174,25	174,64
206	ELECTRONORTE	ESPINA COLORADA - DUNA HUAMBOS	L-1334	138	159,55	162,48	169,18	172,37	174,64	177,82
207	ELECTRONORTE	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - SUBESTACION CHICLAYO NORTE	L-6012	60	296,56	284,82	339,82	292,67	358,81	215,59
208	ELECTRONORTE	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - SUBESTACION CHICLAYO NORTE	L-6022	60	296	332,74	301,87	294,11	275,92	192,12
209	ELECTRONORTE	LA VIÑA ENSA - NUEVA MOTUPE	L-6030	60	118,86	98,54	120,09	111,18	0	0
210	ELECTRONORTE	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - SUBESTACION LAMBAYEQUE SUR	L-6037	60	329,2	295,58	318,75	311,05	308,33	308,06
211	ELECTRONORTE	SUBESTACION LAMBAYEQUE SUR - LAMBAYEQUE	L-6038	60	163,94	126,54	165,04	151,33	142,89	116,26
212	ELECTRONORTE	LAMBAYEQUE - ILLIMO	L-6039	60	105,27	88,68	104,66	97,61	92,3	58,38
213	ELECTRONORTE	SUBESTACION CHICLAYO NORTE - SUBESTACION POMALCA	L-6051	60	175,63	190,36	181,19	175,04	163,45	48,89
214	ELECTRONORTE	SUBESTACION POMALCA - SUBESTACION TUMAN	L-6052	60	97,07	118,85	98,93	101,39	96,6	71,05
215	ELECTRONORTE	SUBESTACION TUMAN - SUBESTACION CAYALTI	L-6053	60	101,73	104,3	119,85	106,26	100,79	92,87
216	ELECTRONORTE	NUEVA MOTUPE - PAMPA PAÑALA	L-6054	60	122,15	121,27	116,82	109,06	103,21	102,74
217	ELECTROPERÚ	ZORRITOS - MANCORA	L-6664	60	79,72	81,19	81,79	85,45	68,14	61,78
218	ELECTROPERÚ	C.T. TUMBES - ZORRITOS	L-6666	60	105,1	107,9	104,98	102,48	99,32	94,63
219	ELECTROSUR	SOCABAYA - POLOBAYA	L-3310A	33	23,8	26,59	27,59	27,59	27,06	27,84
220	ELECTROSUR	POLOBAYA - PUQUINA	L-3310B	33	24,33	24,09	25,1	25,1	25,06	25,7
221	ELECTROSUR	PUQUINA - OMATE	L-3313	33	20,39	23,13	24,13	24,13	23,29	23,78
222	ELECTROSUR	OMATE - UBINAS	L-3314	33	12,79	13,71	14,11	14,11	13,67	13,79
223	ELECTROSUR	CASERIO ARICOTA - CHALLAGUAYA	L-3331	33	10,06	8,45	8,81	8,81	10,67	12,17
224	ELECTROSUR	CHALLAGUAYA - TARATA	L-3332	33	8,31	6,7	7,05	7,05	8,91	10,42

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
225	ELECTROSUR	TARATA - ALTO TOQUELA	L-3333	33	3,67	3,28	3,43	3,43	3,92	5,36
226	ELECTROSUR	ALTO TOQUELA - EL AYRO	L-3334	33	1,91	1,53	1,8	1,8	2,17	3,6
227	ELECTROSUR	SARITA - CASERIO ARICOTA	L-3366	33	14,97	13,78	15,16	15,16	16,34	17,53
228	ELECTROSUR	LOS HEROES - PARQUE INDUSTRIAL	L-6636	66	145,49	154,28	146,39	146,39	144,86	145,51
229	ELECTROSUR	LOS HEROES - TACNA	L-6640	66	313,94	329,03	315,19	315,19	285,38	286,1
230	ELECTROSUR	TACNA - VIÑANI	L-6642	66	63,25	65,88	63,51	63,51	62,22	62,37
231	ELECTROSUR	TACNA - YARADA	L-6659	66	128,1	130,07	129,58	129,58	117,76	114,32
232	ELECTROSUR	PARQUE INDUSTRIAL - TACNA	L-6677	66	31,54	37,56	28,4	28,4	20,54	22,08
233	ELECTRONOROESTE	Nodo Charan - ZORRITOS	L128	33	20,21	27,04	21,84	21,84	20,59	17,13
234	ELECTRONOROESTE	Nodo Charan - SE Corrales	L129	33	82,56	81,21	83,23	82,37	78,52	81,89
235	ELECTRONOROESTE	PIURA CENTRO - CASTILLA	L-6552	60	218,14	233,35	233,44	219,78	225,26	219,68
236	ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - CATACAOS	L-6560	60	152,61	214,68	231,13	227,86	229,59	237,58
237	ELECTRONOROESTE	CATACAOS - LA UNIÓN	L-6561	60	144,15	149,73	150,3	149,44	152,04	152,9
238	ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - PIURA CENTRO	L-6650	60	561,09	413,19	409,92	374,89	431,86	370,08
239	ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - PIURA CENTRO	L-6651	60	423,39	438,5	435,9	398,66	369,31	354,01
240	ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - PAITA	L-6654	60	222,47	257,31	340,06	490,75	339,58	325,43
241	ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - LOS EJIDOS	L-6657A	60	398,95	383,84	352,57	324,86	344,1	297,34
242	ELECTRONOROESTE	LOS EJIDOS - CHULUCANAS	L-6657C	60	296,08	288,29	246,53	234,98	236,14	237,58
243	ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS - LOMA LARGA	L-6657D	60	90,45	87,66	90,07	90,07	91,8	91,13
244	ELECTRONOROESTE	Nodo Morropon - MORROPON	L-6657Dr	60	56,77	56	53,12	60,62	54,17	52,64
245	ELECTRONOROESTE	LA UNIÓN - SECHURA	L-6658B	60	83,52	93,24	92,18	93,43	97,19	99,11
246	ELECTRONOROESTE	SECHURA - CONSTANTE	L-6658C	60	38,87	38,39	40,32	45,13	49,75	48,88
247	ELECTRONOROESTE	PAITA - TIERRA COLORADA	L-6659	60	72,55	81,21	102,86	99,11	99,21	110,37
248	ELECTRONOROESTE	PAITA INDUSTRIAL - EL TABLAZO	L-6660	60	213,72	230,17	227,67	264,72	386,54	408,76
249	ELECTRONOROESTE	LA HUACA - VALLE DEL CHIRA	L-6662A	60	191,1	206,4	319,37	322,35	303,88	211,5
250	ELECTRONOROESTE	VALLE DEL CHIRA - SULLANA	L-6662	60	274,24	236,62	232,29	198,03	264,14	393,75
251	ELECTRONOROESTE	LA HUACA - EL ARENAL	L-6662B	60	112,68	106,33	206,88	202,17	199,28	149,44
252	ELECTRONOROESTE	EL TABLAZO - EL ARENAL	L-6663	60	107,1	81,5	171,76	148,67	170,13	195,63

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
253	ELECTRONOROESTE	Nueva Zorritos - TUMBES 1	L-6665A	60	350,74	355,65	361,52	362,96	324,66	313,12
254	ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - SULLANA	L-6698	60	301,47	268,08	233,15	251,63	254,52	262,41
255	ELECTRONOROESTE	PAITA - PAITA INDUSTRIAL	L-6758	60	182,44	192,07	192,93	188,79	306,09	358,82
256	ELECTRONOROESTE	TUMBES 1 - PUERTO PIZARRO	L-6766	60	99,88	99,3	91,41	88,43	99,02	87,56
257	ELECTRONOROESTE	PUERTO PIZARRO - Zarumilla	L-6767	60	53,79	57,06	57,35	62,07	53,89	52,54
258	ELECTRO ORIENTE	C.T. IQUITOS - SANTA ROSA	L-01	60	293,16	274,48	274,71	278,19	318,09	278,93
259	ELECTRO ORIENTE	TOCACHE - JUANJUI	L-1016	138	172,45	182,84	180,38	184,72	182,16	159,67
260	ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO - BELLAVISTA	L-1017	138	124,07	125,74	122,35	134,72	113,53	90,13
261	ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO - BELAUNDE TERRY	L-1018	138	142,56	185,2	195,24	218,83	176,34	166,96
262	ELECTRO ORIENTE	JUANJUI - BELLAVISTA	L-1019	138	161,76	178,61	163,65	173,32	166,57	148,06
263	ELECTRO ORIENTE	BELAUNDE TERRY - MOYOBAMBA	L-1049	138	100,46	104,81	102,02	115,15	114,52	107,07
264	ELECTRO ORIENTE	SUBESTACION CUTERVO - NUEVA JAEN	L-1138	138	128,42	124,68	135,85	140,03	133,31	138,48
265	ELECTRO ORIENTE	PONGO - YURIMAGUAS	L-6099	60	89,41	88,11	91,54	95,85	94,57	92,74
266	ELECTRO ORIENTE	C.H. MUYO - BAGUA CHICA	L60171	60	24,88	25,28	26,88	26,08	28,2	28,08
267	ELECTRO ORIENTE	BAGUA CHICA - NUEVA JAEN	L-60751B	60	90,28	80,45	106,39	99,04	105,77	90,71
268	ELECTRO ORIENTE	NUEVA JAEN - JAEN	L-60751J	60	92,97	94,46	93,94	94,27	93,16	96,14
269	ELECTRO ORIENTE	GERA - MOYOBAMBA	L-6090	60	74,16	75,53	75,89	75,06	75,81	73,26
270	ELECTRO ORIENTE	MOYOBAMBA - RIOJA	L-6091	60	196,19	199,48	205,08	205,94	201,88	204,98
271	ELECTRO ORIENTE	RIOJA - CEMENTO SELVA	L-6092	60	153,2	157,86	164,29	159,43	157,14	160,01
272	ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO - PONGO	L-6093	60	112,23	111,75	115,64	116,62	115,69	117,82
273	ELECTRO ORIENTE	CEMENTO SELVA - NUEVA CAJAMARCA	L-6094	60	98,13	103,07	108,94	104,51	104,5	107,98
274	ELECTRONORTE	ILLIMO - LA VIÑA	L-6035	60	140	105,82	136,53	125,84	72,54	71,82
275	ELECTROPUNO	AZANGARO - SE SAN RAFAEL	L-6021	60	32,29	32,47	33,83	34,31	34,92	35,72
276	ELECTROPUNO	AZANGARO - Deriv Putina	L-6024	60	196,03	198,46	184,26	190,57	180,31	184,62
277	ELECTROPUNO	Deriv Putina - ANANEA	L-6025	60	191,52	191,16	180,95	183,29	178,35	185,29
278	ELECTROPUNO	Deriv Putina - HUANCANE	L-6026	60	19,08	19,88	21,38	21,44	21,88	22,47
279	ELECTROPUNO	PUNO - POMATA	L-6027	60	35,75	24,65	36,43	38,56	39,13	45,81
280	ELECTROPUNO	PUNO - BELLAVISTA	L-6028	60	106,03	118,51	114,61	103,6	106,99	105,76

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
281	ELECTRO SUR ESTE	COMBAPATA - SICUANI	L - 6001	60	40,47	42,08	41,71	41,71	40,21	32,86
282	ELECTRO SUR ESTE	MACHUPICCHU - QUILLABAMBA (UP)	L - 6002	60	89,91	83,81	91,26	87,28	95,51	85,94
283	ELECTRO SUR ESTE	QUILLABAMBA (UP) - CHAHUARES	L - 6004	60	32,13	32,68	32,35	32,63	32,75	32,54
284	ELECTRO SUR ESTE	CACHIMAYO - PISAC	L - 6006	60	43,62	44,78	36,62	36,62	47,81	47,94
285	ELECTRO SUR ESTE	S.E. SAN GABÁN II - Mazuko	L-1014	145	146,95	148,47	151,5	151,5	151,5	150,71
286	ELECTRO SUR ESTE	Mazuko - Puerto Maldonado	L-1015	145	111,07	111,95	112,11	112,11	130,18	122,93
287	ELECTRO SUR ESTE	QUENCORO - OROPEZA	L-3302	33	121,98	121,51	15,55	15,55	121,02	123,49
288	ELECTRO SUR ESTE	Pto Derivacion E120 - HUARO	L-3302 1	33	109,46	109,66	113,41	113,41	112,82	115,6
289	ELECTRO SUR ESTE	TAMBURCO - ANDAHUAYLAS	L-6003	60	176,93	178,91	180,09	180,09	191,46	198,96
290	ELECTRO SUR ESTE	TAMBURCO - Pto Seccionamiento E16	L-6005	60	39,45	39,63	40,11	40,11	40,6	39
291	ELECTRO SUR ESTE	Pto Seccionamiento E16 - CHACAPUENTE	L-6005 2	60	17,05	17,15	18,07	19,01	19,21	19,18
292	ELECTRO SUR ESTE	Pto Seccionamiento E16 - CHUQUIBAMBILLA	L-6005 3	60	16,87	17,21	23,01	19,61	21,39	16,42
293	ELECTRO DUNAS	COELVISA I - HUARANGO	L-6507	60	121,9	140,09	140,09	150	120,03	102,92
294	ELECTRO DUNAS	HUARANGO - TACAMA	L-6508	60	0,05	230,44	230,45	0	124,04	2,03
295	ELECTRO DUNAS	CHINCHA NUEVA - PUEBLO NUEVO	L-6618	60	104,89	112,3	113,56	113,78	111,15	108,55
296	ELECTRO DUNAS	CHINCHA NUEVA - EL CARMEN	L-6619	60	86,97	80,11	78,96	83,52	76,23	71,91
297	ELECTRO DUNAS	CHINCHA NUEVA - PUEBLO NUEVO	L-6603	60	104,89	111,57	112,82	113,78	111,15	108,55
298	ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - EL CARMEN	L-6604	60	75,52	0,01	0,05	4,54	61	4,43
299	ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - PISCO	L-6605	60	266,03	274,76	287,15	261,45	243,41	252,53
300	ELECTRO DUNAS	P156 de L-6605 - ALTO LA LUNA	L-6605- 01	60	223,5	216,92	222,33	218,1	196,5	187,7
301	ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - PARACAS	L-6606	60	280,3	210,07	175,52	232,63	246,01	215,96
302	ELECTRO DUNAS	PEDREGAL - TAMBO DE MORA	L-6613	60	78,43	60,28	58,62	81,4	121,04	75,41
303	ELECTRO DUNAS	Señor de Luren - Ica Norte	L-6615	60	105,03	105,75	93,27	105,77	86,68	73,2
304	ELECTRO DUNAS	ICA - ICA NORTE	L-6616	60	280,17	273,52	197,06	224,68	179,01	121,85
305	ELECTRO DUNAS	T34 de L-6616 - TACAMA	L-6616- 1	60	118,82	237,12	195,07	89	76,91	66,53
306	ELECTRO DUNAS	CHINCHA NUEVA - PEDREGAL	L-6117	60	181,54	173,7	171,75	170,65	178,07	152,54
307	ELECTRO DUNAS	CHINCHA NUEVA - TAMBO DE MORA	L-6116	60	120,45	95,83	94,57	108,16	112,43	98,04

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
308	ELECTRO DUNAS	ICA - ICA NORTE	L-6623	60	185,02	148,58	129,2	144,79	116,58	100,63
309	ELECTRO DUNAS	ICA - SANTA MARGARITA	L-6624	60	230,58	202,54	181,22	171,71	178,58	144,17
310	ELECTRO DUNAS	ICA - SR DE LUREN	L-6625	60	122,72	148,63	124,28	113,8	101,77	99,82
311	ELECTRO DUNAS	CHINCHA NUEVA - INDEPENDENCIA	L-6120	60	0	0,01	0,01	0	0	0
312	ELECTRO DUNAS	MARCONA - NASCA	L-6630	60	254,9	236,32	242,68	230,33	226,63	226,7
313	ELECTRO DUNAS	CAHUACHI - LLIPATA	L-6630-01	60	57,43	53,92	54,16	54,69	53,36	51,92
314	ELECTRO DUNAS	NASCA - PUQUIO	L-6630-02	60	71,5	64,24	72,73	73,83	76	77,8
315	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAES	CALLALLI - Caylloma	L-6015	66	69,04	71,15	73,07	73,62	73,78	71,12
316	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAES	Caylloma - Ares	L-6016	66	10,15	11,32	23,72	23,48	26,23	9,79
317	TRANSMISORA GUADALUPE	PIURA OESTE - CEMENTOS PACASMAYO	L-2160	220	25,3	51,03	52,89	51,72	51,87	50,39
318	TRANSMISORA GUADALUPE	GUADALUPE - CEMENTOS PACASMAYO	L-6652	60	164,14	168,43	131,48	152,35	117,05	169,15
319	TRANSMISORA GUADALUPE	GUADALUPE - CEMENTOS PACASMAYO	L-6669	60	302,02	157,32	114,44	154,48	201,9	158,12
320	ISA PERÚ	HUALLANCA - CHIMBOTE 1	L-1103	138	468,03	359,61	288,48	246,67	270,24	206,5
321	ISA PERÚ	HUALLANCA - CHIMBOTE 1	L-1104	138	310,63	367,15	244,32	303,21	276,76	211,37
322	ISA PERÚ	HUALLANCA - CHIMBOTE 1	L-1105	138	331,49	313,17	290,72	297,48	272,77	208,36
323	ISA PERÚ	CHIMBOTE 1 - S.E. CHIMBOTE 2	L-1106	138	121,01	121,54	209,6	119,43	211,68	232,66
324	ISA PERÚ	CHIMBOTE 1 - S.E. CHIMBOTE 2	L-1107	138	119,83	121,72	234,58	119,6	119,84	123,19
325	ISA PERÚ	C.H. CARHUAQUERO - CHICLAYO OESTE	L-2240	220	462,74	409,38	384,18	412,95	417,99	331,34
326	ELECTRO UCAYALI	ISA-PUCALLPA - EUC-PUCALLPA	L-6475	60	154,54	151,17	190,24	151,66	152,71	143,38
327	ELECTRO UCAYALI	ISA-PUCALLPA - EUC-PUCALLPA	L-6476	60	152,81	149,54	149,73	150,79	151,85	142,61
328	ELECTRO UCAYALI	YARINA - PUCALLPA	L-6673	60	81,22	67,36	99,4	71,5	68,42	60,72
329	ELECTRO UCAYALI	PARQUE INDUSTRIAL - YARINA	L-6674	60	170,03	166,47	187,26	171,19	175,42	169,75
330	EGE JUNÍN	RUNATULLO III - CONCEPCION	L-6073	60	394,95	396,25	395,87	395,19	383,55	338,78
331	EGE JUNÍN	RUNATULLO II - RUNATULLO III	L-6074	60	198,35	199,1	199,06	198,35	188,59	144,34
332	GENRENT DEL PERÚ	CTIN - CTI	L-01	60	720,03	684,16	699,87	649,26	668,71	692,17
333	HIDRANDINA	CHIMBOTE 1 - S.E. CHIMBOTE NORTE	L-1108	138	94,55	99,71	96,59	92,57	91,59	93,27
334	HIDRANDINA	CHIMBOTE 1 - S.E. CHIMBOTE SUR	L-1111	138	313,11	238,59	247,66	318,62	315,7	290,83
335	HIDRANDINA	S.E. CHIMBOTE SUR - S.E. NEPEÑA	L-1112	138	96,83	91,96	91,39	89,63	90,61	85,43

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
336	HIDRANDINA	S.E. NEPEÑA - S.E. CASMA	L-1113	138	50,37	53,81	51,76	51,06	46,16	44,98
337	HIDRANDINA	S.E. NEPEÑA - S.E. SAN JACINTO	L-1114	138	25,44	25,62	23,7	22,68	23,4	21,8
338	HIDRANDINA	TRUJILLO NORTE - S.E. MOTIL	L-1115	138	30,1	31,1	32,58	33,18	33,52	35,85
339	HIDRANDINA	CHIMBOTE 1 - S.E. SANTA	L-1116	138	64,98	68,01	67,7	83,52	84,11	74,3
340	HIDRANDINA	TRUJILLO NORTE - S.E. PORVENIR	L-1117	138	374,8	388,09	379,79	362,47	352,38	344,16
341	HIDRANDINA	TRUJILLO NORTE - S.E. SANTIAGO DE CAO	L-1118	138	176,21	122	129,37	169,4	174,58	148,79
342	HIDRANDINA	S.E. PORVENIR - S.E. TRUJILLO SUR	L-1128	138	124,02	129,24	129,38	122,92	120,27	240,96
343	HIDRANDINA	S.E. CHIMBOTE SUR - S.E. TRAPECIO	L-1129	138	149,51	86,97	88,74	167,72	172,01	144,11
344	HIDRANDINA	HUALLANCA - KIMAN AYLLU	L-1131	138	463,56	402,9	439,79	467,22	478,27	417,44
345	HIDRANDINA	KIMAN AYLLU - S.E. SIHUAS	L-1132	138	176,37	193,39	204,32	198,85	206,88	206,29
346	HIDRANDINA	S.E. SIHUAS - S.E. TAYABAMBA	L-1133	138	159,55	163,58	168,75	172	169,72	168,14
347	HIDRANDINA	TRUJILLO NORTE - TRUJILLO NOROESTE	L-1139	138	387,42	406,28	405,88	379,3	367,7	360,8
348	HIDRANDINA	TRUJILLO NOROESTE - S.E. TRUJILLO SUR	L-1150	138	255,65	265,9	261,08	247,3	237,36	234,27
349	HIDRANDINA	HUACA DEL SOL - SALAVERRY	L-3331	33	83,02	83,52	81,44	71,9	66,47	43,79
350	HIDRANDINA	S.E. SANTIAGO DE CAO - S.E. CASAGRANDE 1	L-3340	34,5	180,63	127,37	176,91	138,26	130,76	134,98
351	HIDRANDINA	S.E. SANTIAGO DE CAO - S.E. CASAGRANDE 1	L-3341	34,5	156,41	154,99	141,87	166,5	172,08	170,47
352	HIDRANDINA	S.E. CASAGRANDE 1 - S.E. PAIJAN	L-3342	34,5	102,08	101,33	97,41	102,5	102,82	99,5
353	HIDRANDINA	S.E. CASAGRANDE 1 - S.E. CASAGRANDE 2	L-3343	34,5	131,83	136,49	131,79	99,84	136,28	134,82
354	HIDRANDINA	S.E. SANTIAGO DE CAO - S.E. MALABRIGO	L-3345	34,5	235,23	31,56	25,75	215,65	249,51	72,74
355	HIDRANDINA	S.E. MOTIL - S.E. LA FLORIDA	L-3360	33	87,25	88,21	93,88	95,27	120,74	101,14
356	HIDRANDINA	S.E. LA FLORIDA - S.E. OTUZCO	L-3361	33	64,2	64,78	70,89	70,57	76,71	77,08
357	HIDRANDINA	S.E. OTUZCO - S.E. CHARAT	L-3362	33	25,98	26,3	29,61	28,92	29,75	29,88
358	HIDRANDINA	MOYOCOCHA - S.E. CAJAMARCA	L-6041	60	222,12	220,95	236,63	260,75	256,66	158,41
359	HIDRANDINA	S.E. GALLITO CIEGO - S.E. TEMBLADERA	L-6042	60	213,29	217,69	222,99	222,84	197,81	195,78
360	HIDRANDINA	S.E. GALLITO CIEGO - S.E. CAJAMARCA	L-6045	60	290,84	175,96	202,73	182,58	157,16	157,45
361	HIDRANDINA	CAJAMARCA NORTE - MOYOCOCHA	L-6046	60	298,14	289,58	278,43	296,54	344,51	262,42
362	HIDRANDINA	S.E. CAJAMARCA - S.E. SAN MARCOS	L-6047	60	200,81	214,16	235,46	196,84	246,23	154,08
363	HIDRANDINA	S.E. SAN MARCOS - AGUAS CALIENTES	L-6048	60	173,05	186,03	203,29	171,05	207,43	128,79

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
364	HIDRANDINA	S.E. CAJAMARCA - S.E. CELENDIN	L-6049	60	32,16	39,53	40,67	32,14	31,86	36,36
365	HIDRANDINA	AGUAS CALIENTES - S.E. CAJABAMBA	L-6634	60	103,85	102,44	108,94	109,61	251,07	253,52
366	HIDRANDINA	GUADALUPE - CHEPEN	L-6645	60	145,64	156	148,92	152,83	138,14	146,86
367	HIDRANDINA	GUADALUPE - S.E. GALLITO CIEGO	L-6646	60	35,19	66,66	54,49	56,29	120,52	159,92
368	HIDRANDINA	GUADALUPE - S.E. PACASMAYO	L-6653	60	103,45	103,63	97,23	94,63	91,43	89,45
369	HIDRANDINA	PARAMONGA NUEVA - 9 DE OCTUBRE	L-6655	66	77,5	73,06	75,05	75,27	72,38	70,68
370	HIDRANDINA	GUADALUPE - S.E. GALLITO CIEGO	L-6656	60	104,95	67,25	54,3	56,45	120,41	159,95
371	HIDRANDINA	9 DE OCTUBRE - S.E. HUARMEY	L-6671	66	55,08	53,96	55,71	55,68	54,8	55,68
372	HIDRANDINA	HUALLANCA - S.E. SANTA CRUZ	L-6678	66	94,09	95,24	114,7	157,18	97,3	101,77
373	HIDRANDINA	S.E. SHINGAL (CARAZ) - S.E. ARHUAYPAMPA (CARHUAZ)	L-6679	66	29,62	30,2	31,36	31,4	33,02	31,43
374	HIDRANDINA	S.E. PICUP (HUARAZ) - S.E. TICAPAMPA	L-6681	66	128,19	127,46	126,36	89,95	117,06	111,64
375	HIDRANDINA	HUALLANCA - S.E. LA PAMPA	L-6682	66	183,6	183,83	181,15	29,72	182,85	176,15
376	HIDRANDINA	S.E. LA PAMPA - S.E. PALLASCA	L-6683	66	19,32	19,1	24,45	24,9	26,58	20,62
377	HIDRANDINA	S.E. SHINGAL (CARAZ) - S.E. PICUP (HUARAZ)	L-6684	66	99,91	108,6	104,21	191,37	96,61	74,86
378	HIDRANDINA	S.E. SIHUAS - S.E. POMABAMBA	L-6689	60	58,56	63,58	96,18	57,9	90,93	86,74
379	HIDRANDINA	S.E. SANTA CRUZ - S.E. SHINGAL (CARAZ)	L-6690	66	171,38	177,2	171,69	237,39	168,4	145,77
380	HIDRANDINA	S.E. POMABAMBA - S.E. HUARI	L-6693	60	50,01	58,74	85,05	52,88	55,94	74,04
381	HIDRANDINA	HUARAZ OESTE - S.E. PICUP (HUARAZ)	L-6694	66	202,8	245,63	258,54	184,09	185,28	216,37
382	HIDRANDINA	S.E. TRUJILLO SUR - HUACA DEL SOL	L-6695	60	496,96	509,38	514,29	493,24	489,19	488,37
383	HIDRANDINA	HUACA DEL SOL - S.E. VIRU	L-6696	60	382,16	396,55	399,18	378,25	371,64	374,25
384	HIDRANDINA	S.E. VIRU - Chao	L-6697	60	156,48	152,71	153,44	144,27	153,62	161,1
385	ISA PERÚ	AGUAYTIA - PUCALLPA	L1125	138	285,09	169,96	148,23	153,32	147,05	167,7
386	ISA PERÚ	PACHACHACA - OROYA NUEVA	L2224	220	581,09	585,27	541,18	521,28	459,81	404,18
387	ISA PERÚ	PARAGSHA - VIZCARRA	L2254	220	603,03	540,56	589,5	556,39	565,03	553,44
388	ISA PERÚ	CARHUAMAYO (ISA) - PARAGSHA	L2258	220	284,07	129,71	179,82	177,45	285,91	257,58
389	ISA PERÚ	OROYA NUEVA - CARHUAMAYO (ISA)	L-2259	220	470,6083441	432,35	386,11	365,74	335,42	341,07
390	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - BALNEARIOS	L-2012	220	616,58	654,95	674,6	634,99	522,78	522,54
391	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - BALNEARIOS	L-2013	220	789,8	478,5	493,05	465,03	383,61	386,45

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
392	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - LOS SAUCES	L-2078	220	34,62	35,61	39,71	39,51	26,8	26,6
393	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - LOS SAUCES	L-2079	220	35,21	36,09	40,06	39,87	27,77	27,48
394	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - SAN LUIS	L-2080	220	246,23	268,58	286,62	247,95	199,44	208,53
395	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - SAN LUIS	L-2081	220	248,45	270,82	288,66	250,26	201,76	210,84
396	LUZ DEL SUR	CHILCA - CHILCA LDS	L-2100	220	208,16	266,88	227,25	205,49	183,88	193,32
397	LUZ DEL SUR	PLANICIE - MANCHAY	L-2123	220	562,59	546,3	281,45	332,8	322,07	312,19
398	LUZ DEL SUR	PLANICIE - MANCHAY	L-2124	220	540,93	540,13	272,23	323,47	304,12	302,39
399	LUZ DEL SUR	CARAPONGO - SAN MIGUEL	L-2127	220	180,73	288,33	157,41	152,82	140,04	129,03
400	LUZ DEL SUR	ÑAÑA - PORTILLO	L-6577	60	240,24	316,5	200,87	264,82	224,81	197,83
401	LUZ DEL SUR	PORTILLO - SANTA CLARA	L-6578	60	452,44	433,99	410,38	423,1	474,17	413,33
402	LUZ DEL SUR	CARAPONGO - SAN MIGUEL	L-2128	220	217,52	296,12	157,99	153,35	135,27	129,49
403	LUZ DEL SUR	MANCHAY - PACHACUTEC	L-2133	220	280,4	281,17	280,8	282,42	278,73	283,73
404	LUZ DEL SUR	MANCHAY - PACHACUTEC	L-2134	220	380,94	383,58	299,07	382,11	363,65	384,13
405	LUZ DEL SUR	PACHACUTEC - PROGRESO	L-2135	220	77,32	77,43	77,61	77,91	77,31	79,14
406	LUZ DEL SUR	PACHACUTEC - PROGRESO	L-2136	220	77,8	85,52	84,09	94,62	83,71	88,11
407	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA - SANTA ANITA	L-609	60	404,37	431,11	432,32	575,11	354,83	378,35
408	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA - INGENIEROS	L-610	60	0	0	0	0	0,47	0,48
409	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - INGENIEROS	L-6106	60	483,16	381,57	364,95	375,11	318,23	322,16
410	LUZ DEL SUR	MONTERRICO - BALNEARIOS	L-611	60	322,81	350,75	357,67	337,27	267,52	256,85
411	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - INGENIEROS	L-6120	60	192,33	204,45	206	200,94	166,55	374,35
412	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - MONTERRICO	L-613	60	633,81	362,39	342,29	662,21	279,05	247,3
413	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - PUENTE	L-615	60	427,1	531,96	456	450,9	389,4	407,12
414	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - PUENTE	L-616	60	474,72	534	500	545,88	424,78	444,1
415	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - VILLA EL SALVADOR	L-619	60	137,08	384,19	116,74	130,38	88,94	318,48
416	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - PACHACAMAC	L-620	60	349,1	489,09	247,11	349,54	185,62	189,92
417	LUZ DEL SUR	PACHACAMAC - LURIN	L-622	60	195,44	317,8	200,91	265,09	181,44	200,29
418	LUZ DEL SUR	SAN BARTOLO - PRADERAS	L-623	60	118,76	136,24	151,7	148,6	115,64	134,23
419	LUZ DEL SUR	PRADERAS - SAN BARTOLO	L-624	60	114,93	131,83	147,25	144,1	111,88	129,92

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
420	LUZ DEL SUR	CENTRAL - NEYRA	L-6243	60	234,49	254,95	255,43	232,68	196,68	201,75
421	LUZ DEL SUR	SAN LUIS - CENTRAL	L-6244	60	359,65	459,05	436,13	387,57	298,88	309,52
422	LUZ DEL SUR	SAN LUIS - CENTRAL	L-6245	60	247,25	240,41	264,64	235,75	181,81	188,24
423	LUZ DEL SUR	SAN LUIS - CENTRAL	L-6246	60	246,52	290,51	263,76	234,87	181,01	187,39
424	LUZ DEL SUR	SAN LUIS - SAN ISIDRO	L-6247	60	387,73	440,16	462,88	468,71	350,57	382,81
425	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - BARRANCO	L-6248	60	273,16	552,78	286,49	530,08	256,72	349,55
426	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - SALAMANCA	L-6249	60	158,82	427,57	180,15	199,78	167,41	146,68
427	LUZ DEL SUR	CHILCA LDS - SAN BARTOLO	L-6250	60	151,6	221,8	187,91	215,62	143,29	243,9
428	LUZ DEL SUR	ALTO PRADERA - PRADERAS	L-6255	60	212,55	240,93	213,42	205,25	213,65	292,69
429	LUZ DEL SUR	ALTO PRADERA - PRADERAS	L-6256	60	199,96	233,15	207,29	198,85	207,35	232,74
430	LUZ DEL SUR	ALTO PRADERA - LURIN	L-6257	60	380,48	403,45	301,07	474,63	260,36	278,97
431	LUZ DEL SUR	ALTO PRADERA - LURIN	L-6258	60	288,22	402,39	300,18	334,25	249,63	278,23
432	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - GALVEZ	L-627	60	302,33	319,71	306,87	297,29	240,46	242,95
433	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - GALVEZ	L-628	60	296,16	313,5	301,29	291,79	235,27	240,12
434	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - LIMATAMBO	L-629	60	253,29	262,61	260,59	251,95	206,04	205,96
435	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - LIMATAMBO	L-630	60	251,57	261,48	259,24	250,43	199,2	204,56
436	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - NEYRA	L-631	60	433,19	375	369,95	434,68	308,45	300,36
437	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - NEYRA	L-632	60	438,42	679,62	375,93	441,38	312,99	304,14
438	LUZ DEL SUR	CENTRAL - SAN ISIDRO	L-635	60	93,24	85,76	87,64	131,56	90,95	78,57
439	LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - BARRANCO	L-637	60	119,75	263,95	117,45	124,25	110,75	152,54
440	LUZ DEL SUR	CHILCA LDS - SAN BARTOLO	L-639	60	149,02	169,96	181,29	221,06	140,51	161,64
441	LUZ DEL SUR	CHILCA LDS - BUJAMA	L-640	60	69,94	62,04	36,69	58,82	41,88	40,29
442	LUZ DEL SUR	HUACHIPA - LA PLANICIE	L-641	60	241,15	221,16	154,95	237,3	133,12	134,41
443	LUZ DEL SUR	MANCHAY - PLANICIE	L-6412	60	333,42	353,24	381,02	375,65	292,11	309,03
444	LUZ DEL SUR	HUACHIPA - LA PLANICIE	L-642	60	244,23	221,57	155,71	238,37	137,84	134,67
445	LUZ DEL SUR	SAN MIGUEL - HUACHIPA	L-6423	60	552,51	522,59	482,58	499,54	425,18	419,23
446	LUZ DEL SUR	SAN MIGUEL - HUACHIPA	L-6424	60	553,99	524,26	483,18	501,47	431,41	421
447	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - VILLA MARIA	L-643	60	262,68	451,07	276,77	264,92	240,62	237,8

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
448	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - VILLA MARIA	L-644	60	261,71	286,93	278,88	263,95	237,35	237,11
449	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - ATOCONGO	L-645	60	322,77	325,15	325,95	345,25	319,87	336,97
450	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - ATOCONGO	L-646	60	326,03	328,08	329,72	348,63	322,74	340,02
451	LUZ DEL SUR	PACHACUTEC - VERTIENTES	L-6463	60	158,63	181,46	156,39	333,51	146,01	151,4
452	LUZ DEL SUR	PACHACUTEC - VERTIENTES	L-6464	60	313,93	196,74	169,68	349,86	155,94	164,23
453	LUZ DEL SUR	SURCO - CHOSICA	L-647	60	50,34	52,11	54,9	55,33	44,06	52,22
454	LUZ DEL SUR	SURCO - SAN MATEO	L-649	60	36,4	58,46	0	34,3	25,19396156	32,6
455	LUZ DEL SUR	SAN LUIS - LIMATAMBO	L-651	60	191,9	213,7	221,63	0	0	0
456	LUZ DEL SUR	SANTA CLARA - HUACHIPA	L-656	60	236,79	233,29	241,97	234,31	240,51	237,78
457	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - HUACHIPA	L-657	60	0	0	0	0	0	0,14
458	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - SANTA ANITA	L-658	60	243,55	321,4	260,14	251,7	214,55	228,59
459	LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - HUACHIPA	L-659	60	410,19	483,94	384	430	349,8	353,42
460	LUZ DEL SUR	CANTERA - SAN VICENTE	L-6599	60	213,18	191,1	186,76	207,87	167,51	166,88
461	LUZ DEL SUR	CANTERA - SAN VICENTE	L-6610	60	165,75	131	128,79	287,91	109,5	116,28
462	LUZ DEL SUR	SAN LUIS - LIMATAMBO	L-663	60	190,49	211,48	309	306,86	229,17	237,23
463	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - CHORRILLOS	L-677	60	266,03	273,82	259,02	481,54	228,03	251,09
464	LUZ DEL SUR	SAN JUAN - CHORRILLOS	L-678	60	624,78	384,21	358,35	566,81	315,28	533,9
465	LUZ DEL SUR	LIMATAMBO - SAN ISIDRO	L-6340	60	171,43	194,57	225,62	101,79	74,74	74,9
466	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - SANTA ROSA	L-702	60	462,99	491,06	477,89	463,3	377,61	393,76
467	LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - SANTA ROSA	L-705	60	369,3	391,89	381,65	370,49	301,09	313,65
468	LUZ DEL SUR	VILLA EL SALVADOR - LURIN	L-621	60	46,32	202	107,07	130,73	88,88418668	161,45
469	LA VIRGEN	LA VIRGEN - CARIPA	L-1710	138	482,77	483,39	488,23	485,38	474,67	374,08
470	REDESUR	Socabaya - Moquegua	L-2025	220	197,0361786	380,81	444,52	381,95	311,05	200,96
471	REDESUR	Socabaya - Moquegua	L-2026	220	197,9169464	389,735321	453,49	384,96	311,03	201,28
472	REDESUR	Moquegua - LOS HEROES	L-2029	220	69,08	211,03	227,36	198,7	95,84	66,63
473	REDESUR	Moquegua - CHILOTA	L-2030	220	218,37	228,12	180,98	196,2	229,8	144,05
474	REDESUR	CHILOTA - Puno	L-2039	220	188,92	197,59	146,48	159,38	247,6	129,58
475	REP	QUENCORO - DOLORESPATA	L-1004	138	152,29	128,38	157,97	171,78	124,18	128,44

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
476	REP	COMBAPATA - TINTAYA	L-1005	138	321,9	283,54	289,38	248,01	248,42	261,94
477	REP	TINTAYA - AYAVIRI	L-1006	138	102,22	149,07	174,43	128,94	315,65	121,25
478	REP	CACHIMAYO - ABANCAY NUEVA	L-1007	138	111,89	87,02	336,38	114,79	101,08	133,19
479	REP	TINTAYA - CALLALLI	L-1008	138	91,02	120,61	161,79	106,64	114,12	70,88
480	REP	AZANGARO - JULIACA	L-1011	138	153,91	138,53	238,9	218,62	131,92	227,37
481	REP	JULIACA - SAN ROMAN	L-1012	138	124,55	150,97	167,19	88,14	166,33	128,14
482	REP	PLANICIE - CARABAYLLO	L-5004	500	423,12	421,52	439,38	408,06	757,08	803,37
483	REP	CALLALLI - SANTUARIO	L-1020	138	180,45	205,96	221,34	189,23	188,88	164,49
484	REP	SANTUARIO - SOCABAYA	L-1021	138	144,54	159,83	211,52	200,92	126,43	158,04
485	REP	SANTUARIO - JESUS	L-1022	138	165,65	179,78	223,44	233,13	150,71	167,11
486	REP	SOCABAYA - CERRO VERDE	L-1023	138	154	166,15	254,26	231,6	154,02	150,2
487	REP	SOCABAYA - CERRO VERDE	L-1024	138	152,38	167,14	259,05	238,07	155,22	151,03
488	REP	MOQUEGUA - TOQUEPALA	L-1025	138	186,64	187,97	246,31	222,12	224,84	235,29
489	REP	Aricota - TOQUEPALA	L-1026	138	39,08	65,14	45,82	66,04	50,24	59,95
490	REP	CERRO VERDE - Oxidos	L-1028	138	110,57	102,95	102,33	100,51	101,18	97,11
491	REP	CERRO VERDE - REPARTICION	L-1029	138	368,77	372,78	349,19	352,32	344,9	328,97
492	REP	REPARTICION - CHAPARRAL	L-1056	138	296,81	288,34	302,04	294,37	293,92	261,02
493	REP	CHAPARRAL - MOLLENDO	L-1030	138	79,19	90,69	86,82	71,98	59,1	55,66
494	REP	PIURA OESTE - VALLE DEL CHIRA	L-2147	220	225,63	199,57	247,43	204,98	192,88	150,17
495	REP	CAHUACHI - MARCONA	L-2315	220	263,81	341,81	277,69	421,81	289,67	415,55
496	REP	CHINCHA NUEVA - DESIERTO	L-2307	220	234,9	268,19	313,61	214,5	250,39	205,83
497	REP	ABANCAY NUEVA - ABANCAY	L-1039	138	130,68	130,31	133,7	133,72	134,65	140,38
498	REP	AYAVIRI - AZANGARO	L-1042	138	104,75	159,96	181,96	139,26	326,55	131,95
499	REP	SAN ROMAN - PUNO	L-1046	138	68,01	54,57	76,82	60,79	67,89	76,5
500	REP	QUENCORO - COMBAPATA	L-1050	138	340,03	294,36	283,67	263,6	288,7	277,58
501	REP	PARAGSHA 2 - AMARILIS	L-1120	138	260,38	270,82	289,09	279,99	283,15	313,7
502	REP	AMARILIS - PIEDRA BLANCA	L-1121	138	167,65	176,09	247,72	189,69	210,72	224,15
503	REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	138	220,3856045	230,7170441	227,0563288	231,3	236,86	214,75

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
504	REP	AUCAYACU - TOCACHE	L-1124	138	211,58	221,57	216,82	226,38	227,87	204,14
505	REP	PIEDRA BLANCA - TINGO MARIA	L-1142	138	175,49	182,78	258,72	197,38	227,87	211,44
506	REP	HUANUCO - AMARILIS	L-1144	138	131,2	129,14	133,2	141,78	139,75	136,47
507	REP	JESUS - SOCABAYA	L-1148	138	181,21	148,24	170,13	152,75	166,36	207,04
508	REP	SANTA ROSA - CHAVARRIA	L-2003	220	447,88	408,46	431,82	383,36	313,66	385,77
509	REP	SANTA ROSA - CHAVARRIA	L-2004	220	447,16	408,11	426,97	380	309,68	385,46
510	REP	SANTA ROSA - INDUSTRIALES	L-2010	220	612,81	566,32	605,79	491,94	541,54	613,92
511	REP	SANTA ROSA - SAN JUAN	L-2011	220	574,79	576,36	618,64	500,6	551,21	624,61
512	REP	SAN JUAN - INDUSTRIALES	L-2018	220	620,23	571,76	608,65	496,11	546,94	619,45
513	REP	CHILCA - ALTO PRADERA	L-2088	220	706,18	884,21	922,06	921,58	831,77	869,09
514	REP	ASIA - CANTERA	L-2089	220	296,13	341,23	381,29	283,88	316,3	282,04
515	REP	CHILCA - ASIA	L-2090	220	364,79	420,02	454,24	335,62	368,11	338,19
516	REP	CHILCA - DESIERTO	L-2091	220	327,46	361,44	400,19	315,32	340,3	310,25
517	REP	ALTO PRADERA - SAN JUAN	L-2092	220	382,98	591,26	607,38	593,31	563,59	523,1
518	REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2093	220	600,24	737,64	784,72	773,81	714,26	699,94
519	REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2094	220	599,77	657,11	758,59	724,07	699,68	700,99
520	REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2095	220	605,81	693,38	762,53	617,74	704,58	707,44
521	REP	HUANZA - CARABAYLLO	L-2110	220	433,29	409,87	423,31	446,95	379,68	364,62
522	REP	ORCOTUNA - HUANZA	L-2116	220	251,56	221,28	269,53	331,47	292,77	241,56
523	REP	ZAPALLAL - LOMERA	L-2117	220	118,65	258,49	289,86	268,28	478,51	253,97
524	REP	PARAMONGA NUEVA - MEDIO MUNDO	L-2125	220	419,39	274,04	441,88	411,78	499,31	234,65
525	REP	PARAMONGA NUEVA - MEDIO MUNDO	L-2126	220	426,32	278,71	448,95	417,39	505,72	235,99
526	REP	HUANCAVELICA - CHIRIBAMBA	L-2130	220	296,32	307,55	241,49	292,92	293,8	265
527	ELECTRO DUNAS	CHIRIBAMBA - CAUDALOSA	L-6146	60	6,91	8,72	7,29	7,2	5,9	6,94
528	REP	CHIRIBAMBA - INDEPENDENCIA	L-2132	220	300,09	316,76	254,59	300,52	294,54	265,14
529	REP	LA NIÑA - MIGUEL GRAU	L-2162	220	351,01	410,51	415,74	418,18	221,07	284,64
530	REP	LA NIÑA - FELAM	L-2164	220	99,48	259,89	153,84	281,8	271,82	132,59
531	REP	Campo Armiño - POMACCOCHA	L-2201	220	330,25	218,29	292,29	391,48	384,84	303,22

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
532	REP	Campo Armiño - POMACOCHA	L-2202	220	330,89	218,69	292,78	392,13	336,83	303,79
533	REP	Campo Armiño - HUANCVELICA	L-2203	220	505,88	342,5	293,01	345	422,26	395,14
534	REP	Campo Armiño - HUANCVELICA	L-2204	220	344,01	392,03	292,99	345,07	328,33	320,19
535	REP	POMACOCHA - SAN JUAN	L-2205	220	375,86	276	256,75	327,73	233,58	269,06
536	REP	POMACOCHA - SAN JUAN	L-2206	220	376,01	276,12	256,88	393,08	233,6	262,95
537	REP	La cantera - INDEPENDENCIA	L-2207	220	250,86	266,56	319,19	232,36	248,42	231,38
538	REP	INDEPENDENCIA - CHINCHA NUEVA	L-2208	220	220,2	187,54	237,54	202,32	184,72	211,91
539	REP	INDEPENDENCIA - ICA	L-2209	220	208,44	190,99	193,65	202,47	222,43	225,1
540	REP	DERIVACION-ENS - CAHUACHI	L-2312	220	314,16	388,94	329,84	382,13	338,13	457,13
541	REP	ICA - DERIVACION-ENS	L-2211	220	503,31	504,88	502,23	494,58	501,95	501,74
542	REP	CHANCA Y HUACHO	L-2212	220	509,78	285,99	255,47	233,22	420,57	183,49
543	REP	MEDIO MUNDO - HUACHO	L-2213	220	453,34	300,53	464,95	435,87	524,98	260,88
544	REP	LOMERA - HUACHO	L-2214	220	172,03	227,16	287,39	259,84	473,09	170,55
545	REP	CHIMBOTE 1 - PARAMONGA NUEVA	L-2215	220	535,7	368,95	452,49	410,83	472,21	240,84
546	REP	CHIMBOTE 1 - PARAMONGA NUEVA	L-2216	220	531,01	365,73	448,36	407,06	467,09	223,32
547	REP	Campo Armiño - PACHACHACA	L-2218	220	15,48	209,39	292,57	394,43	352,81	296,14
548	REP	Campo Armiño - PACHACHACA	L-2219	220	14,17	205,12	285,13	384,64	344,03	288,97
549	REP	Campo Armiño - HUAYUCACHI	L-2220	220	278,08	232,74	270,28	351,44	332,45	308,11
550	REP	HUAYUCACHI - ORCOTUNA	L-2221	220	252,33	223,14	269,62	333,89	293,68	243,97
551	REP	PACHACHACA - CALLAHUANCA	L-2222	220	398,7	320,76	322	381,4	305,02	265,38
552	REP	PACHACHACA - CALLAHUANCA	L-2223	220	397,85	318,18	320,81	380,82	302,31	266,4
553	REP	PACHACHACA - POMACOCHA	L-2226	220	395,1	335,91	381,26	322,29	425,62	320,48
554	REP	HUANCVELICA - INDEPENDENCIA	L-2231	220	296,13	307,39	306,3	292,83	275,27	264,18
555	REP	CHIMBOTE 1 - TRUJILLO NORTE	L-2232	220	406,3	412,73	507,62	0	402,91	318,94
556	REP	CHIMBOTE 1 - TRUJILLO NORTE	L-2233	220	413,3	421,9	506,17	311,54	413,55	325,56
557	REP	TRUJILLO NORTE - GUADALUPE	L-2234	220	155,7	310,97	147,7	241,13	328,05	215,48
558	REP	GUADALUPE - TRUJILLO NORTE	L-2235	220	163,51	315,9	150,1	243,65	325,81	222,15
559	REP	GUADALUPE - REQUE	L-2236	220	131,75	291,48	20,96	297,04	314,95	152,98

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
560	REP	GUADALUPE - REQUE	L-2237	220	133,08	295,63	264,19	300,52	319,07	137,53
561	REP	CHICLAYO OESTE - FELAM	L-2238	220	167,04	339,05	219,04	368,84	375,53	100,05
562	REP	CHICLAYO OESTE - LAGUNA LA NIÑA	L-2239	220	150,92	303,43	198,8	548,72	341,7	112,65
563	REP	LAGUNA LA NIÑA - PIURA OESTE	L-2241	220	354,21	414,28	419,79	422,22	543,49	345,25
564	REP	ZAPALLAL - VENTANILLA	L-2242	220	350,03	400,06	369,77	386,38	430,79	366,62
565	REP	ZAPALLAL - VENTANILLA	L-2243	220	348,19	667,9	368,06	383,97	428,42	364,3
566	REP	VENTANILLA - CHAVARRIA	L-2244	220	260,97	311,59	208,36	258,81	252,93	243,62
567	REP	VENTANILLA - CHAVARRIA	L-2245	220	256,92	307,77	224,16	256,97	250,68	241,1
568	REP	VENTANILLA - CHAVARRIA	L-2246	220	252,15	294,41	212,56	252	241,65	234,7
569	REP	VENTANILLA - CHAVARRIA	L-2247	220	251,77	314,05	210,54	246,27	306,89	236,38
570	REP	VALLE DEL CHIRA - PARIÑAS	L-2248	220	305,81	164,24	167,29	128,2	141,02	136,27
571	REP	TALARA - ZORRITOS	L-2249	220	141,46	152,62	145,96	143,71	138,94	125,05
572	REP	MEDIO MUNDO - HUACHO	L-2279	220	453,69	300,94	465,77	436,65	525,86	261,2
573	REP	ALPIO ROSALES - MACHALA	L-2280	220	0,1	127,97	138,55	125,82	0	0,1
574	REP	PARIÑAS - TALARA	L-2295	220	250,73	190,84	121,13	115,83	186,39	109,95
575	REP	CHICLAYO OESTE - REQUE	L-2296	220	202,25	279,09	252,11	291,56	302,92	110,3
576	REP	CHICLAYO OESTE - REQUE	L-2297	220	203,24	282,29	253,66	292,68	300,99	108,84
577	REP	MARCONA - SAN NICOLAS	L-6627	60	255,9	276,35	401,51	468,02	360,3	75,11
578	REP	MARCONA - SAN NICOLAS	L-6628	60	356,02	273,58	382,58	360,11	385,24	98,31
579	REP	MARCONA - SAN NICOLAS	L-6629	60	152,63	153,05	151,96	155,91	172,61	96,6
580	SEAL	REPARTICION - MAJES	L-1031	138	118,6	120,9	113,8	115,6	113,9	111,4
581	SEAL	MAJES - PEDREGAL	L-1032	138	60,27	61,81	58,61	56,64	56,69	55,03
582	SEAL	PEDREGAL - CAMANA	L-1036	138	57,3	58,5	55,3	51,2	51,2	49,7
583	SEAL	SOCABAYA - PARQUE INDUSTRIAL	L-1043	138	267	271,8	250,2	253,9	271,9	291,4
584	SEAL	CAMANA - LA HUERTA	L-1057	138	28	27,3	27,1	27,5	27,8	27,3
585	SEAL	CHARCANI I - Alto Cayma	L-3005	33	143,6	133,85	144,58	147,61	145,05	147,08
586	SEAL	BASE ISLAY - MOLLENDO	L-3031	33	70,91	79,77	70,11	68,96	65,86	68,15
587	SEAL	BASE ISLAY - MATARANI	L-3035	33	169,25	182,34	194,53	149,31	97,49	101,23

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
588	SEAL	PXZL3035 - AGUA LIMA	L-3035A	33	91,11	95,87	95,37	95,37	9,66	12,25
589	SEAL	BASE ISLAY - MEJIA	L-3038	33	90,6	96,61	81,91	73,99	74,79	73,73
590	SEAL	MEJIA - LA CURVA	L-3038A	33	61,9	67,8	60,4	56,5	60,6	58
591	SEAL	LA CURVA - COCACHACRA	L-3038B	33	35	37	38	37	38	39
592	SEAL	COCACHACRA - CHUCARAPI	L-3038C	33	24,86	25,68	24,66	21,29	24,32	25,27
593	SEAL	CHILINA - SAN LAZARO	L-3050	33	131	129,74	137,22	141,91	144,14	146,4
594	SEAL	CHILINA - SAN LAZARO	L-3051	33	130,8	129,06	137,69	143,51	144,64	145,95
595	SEAL	PARQUE INDUSTRIAL - CHALLAPAMPA	L-3060	33	310,27	260,32	235,97	295,59	237,82	289,6
596	SEAL	PZXL3061 - CL-Cervesur	L-3060B	33	39,3	36,96	38,78	36,52	38,98	37,77
597	SEAL	PARQUE INDUSTRIAL - CHALLAPAMPA	L-3061	33	300,02	232,69	212,27	271,49	214	263,3
598	SEAL	PXZL3061 - CONO NORTE	L-3062	33	314,7	313,5	308,9	304,7	0	0
599	SEAL	CHALLAPAMPA - Real Plaza	L-3063	33	101,9	102,1	107,8	104,4	133,2	108,4
600	SEAL	CHILINA - CHALLAPAMPA	L-3064	33	245,58	240,54	291,7	275,06	262,2	239,94
601	SEAL	CHILINA - CHALLAPAMPA	L-3065	33	246,04	240,61	292,73	275,73	262,7	327,67
602	SEAL	SOCABAYA - PAUCARPATA	L-3070	33	133,27	129,7	139,86	137,73	135,01	136,43
603	SEAL	PARQUE INDUSTRIAL - CL-Aceros	L-3071	33	1,26	5,39	1,32	1,31	5,67	2,2
604	SEAL	SOCABAYA - PARQUE INDUSTRIAL	L-3080	33	312,81	0,01	0,01	189,06	0,01	0,01
605	SEAL	PXWL3071 - CL-Molycop	L-3080B	33	1,26	1,21	1,32	1,31	1,25	1,23
606	SEAL	SOCABAYA - PARQUE INDUSTRIAL	L-3081	33	309,49	0,01	0,01	186,93	0,01	0,01
607	SEAL	SOCABAYA - Tiabaya	L-3082	33	126,13	126,2	127,87	135,23	136,91	125,46
608	SEAL	SOCABAYA - JESUS	L-3090	33	167,55	139,33	125,55	117,21	133,94	130,98
609	SEAL	SOCABAYA - JESUS	L-3091	33	166,17	139,26	125,67	117,34	133,57	129,25
610	SEAL	JESUS - PORONGOICHE	L-3092	33	141,8	141,41	144,37	153,22	150,73	149,15
611	SEAL	PORONGOICHE - LAMBRAMANI	L-3093	33	41,52	42,79	44,79	47,13	49,32	77,42
612	SEAL	JAHUAY - OCOÑA	L-3094	33	99,29	95,31	99	96,6	95,36	96,03
613	SEAL	CHILINA - JESUS	L-3100	33	220,89	0,01	0,01	160,95	0,01	0,01
614	SEAL	CHILINA - SAN LUIS	L-3101	33	201,88	226,77	188,29	154,98	201,65	185,15
615	SEAL	MAJES - CHUQUIBAMBA	L-6550	60	47,39	47,76	51,25	48,97	50,25	49,61

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
616	SEAL	Marcona - BELLA UNION	L-6672	60	197	196	199	197	191	197
617	SEAL	BELLA UNION - CHALA	L-6675	60	122,3	132,7	119,8	112,5	107,8	119,4
618	SAN GABÁN	SE SAN RAFAEL - AZANGARO	L-1009	138	235,59	277,48	254,59	366,83	230,73	165,68
619	SAN GABÁN	S.E. SAN GABÁN II - AZANGARO	L-1010	138	338,66	348,02	513,78	343,88	289,59	235,21
620	SAN GABÁN	S.E. SAN GABÁN II - ANGEL	L-1013	138	211,52	278,22	215,47	286,36	179,68	199,78
621	SAN GABÁN	ANGEL - SE SAN RAFAEL	L-1051	138	366,46	536,94	397,18	254,17	367,12	310,99
622	STATKRAFT PERÚ (PCO)	Yaupi - Yuncán	L-1701	138	434,01	445,38	426,64	427,91	428,77	430,11
623	STATKRAFT PERÚ (PCO)	Junín - CARHUAMAYO (EAN)	L-6501 B	50	9,06	9,58	9,7	10,03	10,07	9,75
624	STATKRAFT PERÚ (PCO)	Malpaso - Oroya	L-6503	50	255,62	257,22	253,35	256,6	256,67	182,4
625	TESUR 3	MONTALVO - LOS HEROES	L-2036	220	87,34	305,89	313,41	309,6	110,72	90,64
626	TESUR 2	AZANGARO - PUMIRI	L-1045	138	304,51	314,61	329,05	283,89	267,24	208,73
627	TESUR 2	SAN ROMAN - Puno	L-2040	220	124,46	122,57	83,96	126,2	236,35	106,44
628	TESUR 2	PUMIRI - SAN ROMAN	L-2041	220	81	137,73	110,9	139,85	261,64	155,65
629	TESUR	TINTAYA NUEVA - TINTAYA	L-1037	138	237,21	252,35	292,26	221,21	329,98	178,58
630	TESUR	TINTAYA NUEVA - SOCABAYA	L-2022	220	231,17	247,01	217,95	209,43	264,63	223,7
631	TESUR	TINTAYA NUEVA - SOCABAYA	L-2023	220	230,9	246,75	265,97	209,18	264,35	223,42
632	TRANSMANTARO	MACHUPICCHU - SURIRAY	L-1038	138	364,53	243,46	247,06	277,91	250,16	287,8
633	TRANSMANTARO	LAGUNA LA NIÑA - BAYOVAR	L-1137	138	60,23	62,41	67,32	64,4	64,45	63,42
634	TRANSMANTARO	SURIRAY - SANTA TERESA	L-2049	220	248,63	241,36	240,02	239,82	243,27	239,29
635	TRANSMANTARO	ABANCAY NUEVA - SURIRAY	L-2050	220	291,66	216,02	216,36	347,84	336,84	224,89
636	TRANSMANTARO	MANTARO - COTARUSE	L-2051	220	720,14	988,92	793,46	695,73	886,33	725,08
637	TRANSMANTARO	MANTARO - COTARUSE	L-2052	220	931,2	831,13	790,75	693,13	746,24	722,65
638	TRANSMANTARO	COTARUSE - SOCABAYA	L-2053	220	536,46	788,94	650,23	580,06	583,13	549,97
639	TRANSMANTARO	COTARUSE - SOCABAYA	L-2054	220	712,96	717,48	624,98	579,47	582,59	549,47
640	TRANSMANTARO	COTARUSE - SURIRAY	L-2059	220	243,13	182,46	182,56	222,02	195,56	194,2
641	TRANSMANTARO	COTARUSE - ABANCAY NUEVA	L-2060	220	225,96	162,78	193,57	287,6	264,04	175,16
642	TRANSMANTARO	SOCABAYA - YARABAMBA	L-2065	220	519,85	783,15	447,94	484,97	511,84	504,62
643	TRANSMANTARO	SOCABAYA - YARABAMBA	L-2066	220	505,16	561,92	445,44	456,8	484,64	679,75

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
644	TRANSMANTARO	Moquegua - PAPUJUNE	L-2067	220	208,3	207,15	208,74	217,45	406,32	395,53
645	TRANSMANTARO	CAMPAS - YANANGO	L-2146	220	736,65	556,49	571,91	624,48	524,45	517,77
646	TRANSMANTARO	Moquegua - PAPUJUNE	L-2068	220	202,6	204,45	206,12	214,59	384,12	200,98
647	TRANSMANTARO	CAMPAS - CARAPONGO	L-5022	500	548,08	441,44	311,94	310,23	279,25	247,32
648	TRANSMANTARO	COLCABAMBA - CAMPAS	L-5021	500	368,23	318,48	496,01	81,11	80,34	82,96
649	TRANSMANTARO	ZAPALLAL - CARABAYLLO	L-2107	220	479,93	454,78	560,25	735,33	627,12	505,83
650	TRANSMANTARO	ZAPALLAL - CARABAYLLO	L-2108	220	476,84	455,76	565,79	776,12	946,04	867,49
651	TRANSMANTARO	CHILCA - PLATANAL	L-2109	220	594,7	582,98	585,53	599,39	583,08	570,55
652	TRANSMANTARO	PLANICIE - INDUSTRIALES	L-2118	220	433,86	467,22	456,09	438,12	395,75	371,31
653	TRANSMANTARO	PLANICIE - INDUSTRIALES	L-2119	220	435,94	469,91	458,23	440,74	398,32	373,66
654	TRANSMANTARO	HUANCAVELICA - MOLLEPATA	L-2145	220	105,42	106,28	109,56	114,75	115,67	116,4
655	TRANSMANTARO	PARIÑAS - LA BREA	L-2168	220	41,11	85,67	88,28	89,44	85,93	41,23
656	TRANSMANTARO	PARIÑAS - LA BREA	L-2169	220	41,03	85,41	88,04	89,2	85,91	41,16
657	TRANSMANTARO	INDEPENDENCIA - ICA	L-2210	220	194,02	285,5	180,96	306,28	209,08	346,05
658	TRANSMANTARO	MANTARO - COLCABAMBA	L-2225	220	818,17	734,73	774,94	801,36	545,59	628,27
659	TRANSMANTARO	TALARA - PIURA OESTE	L-2250	220	178,71	163,36	163,76	215,76	185,63	113,48
660	TRANSMANTARO	TRUJILLO NORTE - Trujillo Nueva	L-2290	220	284,1	365,02	292,87	401,77	511,57	262,86
661	TRANSMANTARO	TRUJILLO NORTE - Trujillo Nueva	L-2291	220	337,48	366,41	291,49	397,6	508,52	460,02
662	TRANSMANTARO	POMACOCHA - CARHUAMAYO (ISA)	L-2294	220	849,5	443,65	416,94	486,28	358,49	353,6
663	TRANSMANTARO	CARAPONGO - CAJAMARQUILLA	L-2708	220	925,65	729,85	1000,39	665,73	704,61	829,35
664	TRANSMANTARO	CARAPONGO - CAJAMARQUILLA	L-2709	220	879,28	729,89	706,73	665,68	885,86	809,4
665	TRANSMANTARO	CHILCA - CARAPONGO	L-5001	500	536,95	636,28	836,44	736,12	683,93	841,43
666	TRANSMANTARO	CHILCA - PLANICIE	L-5002	500	899,16	834,94	944,66	905,16	1204,04	1116,19
667	TRANSMANTARO	CARAPONGO - CARABAYLLO	L-5003	500	651,13	751,78	792	744,59	625,78	711,99
668	TRANSMANTARO	CARABAYLLO - CHIMBOTE NUEVA	L-5006	500	533	655,92	817,87	702,52	660,26	685,63
669	TRANSMANTARO	CHIMBOTE NUEVA - Trujillo Nueva	L-5008	500	480,69	560,68	634,59	637,56	622,12	567,72
670	TRANSMANTARO	TRUJILLO NUEVA - LAGUNA LA NIÑA	L-5010	500	298,92	353,01	375,69	374,25	340,72	340,54
671	TRANSMANTARO	FENIX - CHILCA	L-5011	500	615,38	642,65	639,24	616,4	637,47	624,58

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
672	TRANSMANTARO	CHILCA - OLLEROS	L-5013	500	332,57	337,58	335,14	337,88	7,35	365,41
673	TRANSMANTARO	COLCABAMBA - POROMA	L-5031	500	851,15	833,2	721,61	709,13	810,26	719,34
674	TRANSMANTARO	POROMA - YARABAMBA	L-5033	500	971,95	784,67	725,2	940,95	864,35	714,07
675	TRANSMANTARO	YARABAMBA - MONTALVO	L-5035	500	901,65	494,94	698,7	1014,52	927,22	607,57
676	TRANSMANTARO	LA BREA - REFINERÍA	L-6768	66	128,84	247,59	263,37	259,03	209,69	127,41
677	TRANSMANTARO	LA BREA - REFINERÍA	L-6769	66	129,52	248,85	264,63	260,28	210,95	128,02
678	ISA PERÚ	AGUAYTIA - TINGO MARIA	L-2251	220	198,16	273,47	281,71	204,9	200,95	187,11
679	ISA PERÚ	TINGO MARIA - VIZCARRA	L-2252	220	235,5	218,52	235,16	227,9	241,44	215,78
680	ISA PERÚ	VIZCARRA - CONOCOCHA	L-2253	220	274,67	268,84	250,89	320,91	246,02	200,64
681	ISA PERÚ	CONOCOCHA - PARAMONGA NUEVA	L-2278	220	285,38	281,83	272,21	225,92	162,95	281,88
682	EGEMSA	MACHUPICCHU - CACHIMAYO	L-1001	138	300,55	295,37	304,4	301,69	303,85	304,71
683	EGEMSA	MACHUPICCHU - QUENCORO	L-1002	138	273,33	266,91	319,39	268,28	272,03	274,35
684	EGEMSA	CACHIMAYO - DOLORESPATA	L-1003	138	269,19	267,31	256,11	280,69	272,91	264,12
685	SEAL	CHALLAPAMPA - GOYENECHÉ	L-3068	33	101,15	102,62	105,72	127,98	130,77	123,81
686	ELECTROCENTRO	HUANCAYO ESTE - PARQUE INDUSTRIAL	L-6081	60	0	0	118,11	88,96	113,11	40,69
687	REP S.A	CHILCA - INDEPENDENCIA	L-2305	220	0	0	328,16	290,82	271,71	255,2
688	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAE	COTARUSE - SELENE	L-6014	60	259,29	258,59	276,96	279,37	275,46	281,53
689	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAE	SELENE - QUELLOPATA	L-6095	60	114,67	114,65	153,48	121,84	120,66	122,04
690	EMPRESA DE TRANSMISION AYMARAE	SELENE - QUELLOPATA	L-6096	60	114,35	114,64	131,89	121,84	120,66	122,03
691	COELVISAC	AGROLMOS - PAMPA PAÑALA	L-6155	60	-	-	-	0	98,74	149,8
692	COELVISAC	TIERRAS NUEVAS - AGROLMOS	L-6156	60	-	-	-	0	98,96	183,35
693	ELECTROCENTRO	ORCOTUNA - E-083 (L-6078B)	L-6056	60	-	-	-	0	0	138,12
694	ELECTROCENTRO	ORCOTUNA - E-083 (L-6078A)	L-6057	60	-	-	-	0	0	138,12
695	ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL - E-083 (L-6078A)	L-6078A	60	-	-	-	0	328,26	240,75
696	ELECTROCENTRO	CONCEPCION - E-083 (L-6078B)	L-6078B	60	-	-	-	0	328,26	245,13
697	REP S.A	MIGUEL GRAU - PIURA OESTE	L-2143	220	-	-	-	0	0	340,57
698	REP S.A	MIGUEL GRAU - PIURA OESTE	L-2144	220	-	-	-	0	218,25	690,57
699	REP S.A	LA NIÑA - MIGUEL GRAU	L-2162	220	-	-	-	0	221,07	284,64

ÍTEM	TITULAR	NOMBRE DE LA LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (KV)	202501	202502	202503	202504	202505	202506
					AMP	AMP	AMP	AMP	AMP	AMP
700	REP S.A	ZORRITOS - ALIPIO ROSALES	L-2179	220	-	-	-	0	0	0,1
701	REP S.A	LAGUNA LA NIÑA - MIGUEL GRAU	L-2241	220	-	-	-	422,08	0	345,25
702	REP S.A	ALIPIO ROSALES - Machala	L-2280	220	-	-	-	0	0	0,1
703	SEAL	PXZL3061 - NUEVA CONO NORTE	L-3062	33	-	-	-	304,7	299,7	303,4
704	ELECTROCENTRO	E43N - CHANCHAMAYO	L-6087A	60	-	-	-	101,34	107,04	111,51
705	ELECTROCENTRO	PUNTAYACU - E43N	L-6087B	60	-	-	-	101,34	107,04	111,51
706	ELECTROCENTRO	C.H. Huasahuasi II - PUNTAYACU	L-6087C	60	-	-	-	0	0	0
707	ELECTROCENTRO	CONSTITUCION - CHORRILLOS	A4891	33	-	-	-	23,98	25,17	25,32
708	ELECTROCENTRO	CHORRILLOS - PRUSIA	L-1418720	33	-	-	-	23,98	25,17	25,32