



Osinergmin

TRABAJANDO POR UNA ENERGÍA Y MINERÍA SEGURA Y SOSTENIBLE

División de Supervisión de Electricidad

SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES EN TRANSMISIÓN DE LOS SST Y SCT

SET ALTO PRADERA – LUZ DEL SUR
Celdas de Alimentador 23 kV



SET CATACAOS I – ENOSA
Transformador 60/23/10kV – 15/15/15 MVA
28/05/2025 - 11:35 - RM



SET OROYA NUEVA – STATKRAFT
Transformador de tensión TT-03 CL-6525

Agosto 2025

INFORME TÉCNICO N° DSE-SIE-348-2025

RESUMEN EJECUTIVO

1. OBJETIVO

Informar los resultados de la supervisión del cumplimiento del Plan de Inversiones en Transmisión (en adelante, PIT) del periodo mayo 2025 – abril 2029, por parte de las dieciocho (18) empresas Concesionarias durante el periodo comprendido del 01.08.2025 hasta el 31.08.2025.

2. ALCANCES

- Los reportes de avance mensual remitidos por las empresas Concesionarias a cargo de los seiscientos setenta y siete (677) Elementos aprobados en el PIT, periodo mayo 2025 – abril 2029.
- Las supervisiones de campo programadas por la Unidad de Supervisión de Inversión en Electricidad y solicitadas por las empresas Concesionarias en atención a las suscripciones de actas.

3. PROCESO DE FISCALIZACIÓN

Las empresas Concesionarias responsables de los proyectos incluidos en el PIT, de conformidad con la Resolución N° 091-2021 OS/CD (en adelante, Procedimiento N° 091-2021) y sus modificatorias correspondientes, tienen la obligación de remitir mensualmente a Osinergmin, reportes sobre el estado de avance en la ejecución de todos los Proyectos o Elementos asignados en el PIT. Para cumplir con este requisito, se les solicita enviar un resumen del estado de cada Elemento en formato Ms Excel (según el Anexo I.A del Procedimiento N° 091-2021), así como los principales hitos y tareas de la ruta crítica del Proyecto en formato Ms Project (según el Anexo I.B del Procedimiento N° 091-2021).

Con base en estos reportes y la información recopilada durante las supervisiones de campo programadas por solicitudes de suscripciones de actas (por parte de las empresas Concesionarias) o de verificación de avance de obra (por parte de la Unidad de Supervisión de Inversión en Electricidad), se realiza la actualización mensual del estado de avance del PIT 2025-2029. Del mismo modo, en caso de solicitudes de suscripción de actas del PIT 2013-2017, PIT 2017-2021, PIT 2025-2029 o requerimientos de inspección de Elementos de dichos Planes, se actualizan también los estados de avance de sus Elementos.

4. CUMPLIMIENTO GLOBAL DEL PIT 2025-2029

En el PIT 2025-2029, se tiene aprobado seiscientos setenta y siete (677) Elementos; los cuales, presentan los siguientes avances:

PIT 2025-2029	ELEMENTOS							
	Concluido (*)	%	En Servicio	%	Ejecución Obra Física	%	Sin Avance	%
	38	5.61	0	0.00	11	1.62	628	92.76

(*) Elementos cuya ejecución de obra física ha concluido, pero que aún no cuentan con el Acta de Verificación de Alta (AVA) aprobada por Osinergmin.

El siguiente gráfico muestra el resumen del estado de los elementos previamente descritos:



Asimismo, en la siguiente tabla se observa un resumen del porcentaje de cumplimiento de los Elementos aprobados en el PIT 2025-2029 por cada empresa Concesionaria a cargo de los proyectos:

CONCESIONARIAS	TOTAL PIT 2025-2029			
	N° Elementos	En servicio	Concluido (sin AVA)	% de Cumplimiento (*)
ADINELSA	6	0	0	0.00%
CVC ENERGÍA	39	0	0	0.00%
EGEMSA	16	0	0	0.00%
ELECTRO DUNAS	27	0	0	0.00%
ELECTRO ORIENTE	63	0	7	0.00%
ELECTRO PUNO	16	0	0	0.00%
ELECTRO UCAYALI	4	0	0	0.00%
ELECTROCENTRO	8	0	0	0.00%
ELECTRONORTE	12	0	0	0.00%
ELECTROSUR	5	0	0	0.00%
ELSE	22	0	0	0.00%
ENOSA	16	0	8	0.00%
HIDRANDINA	20	0	0	0.00%
LUZ DEL SUR	139	0	3	0.00%
PEOT	18	0	0	0.00%
PLUZ EP	222	0	19	0.00%
SEAL	42	0	0	0.00%
STATKRAFT	2	0	1	0.00%
TOTAL	677	0	38	0.00%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos que no cuentan con Acta de verificación de Alta (AVA).

5. CUMPLIMIENTO DEL PIT 2021-2025

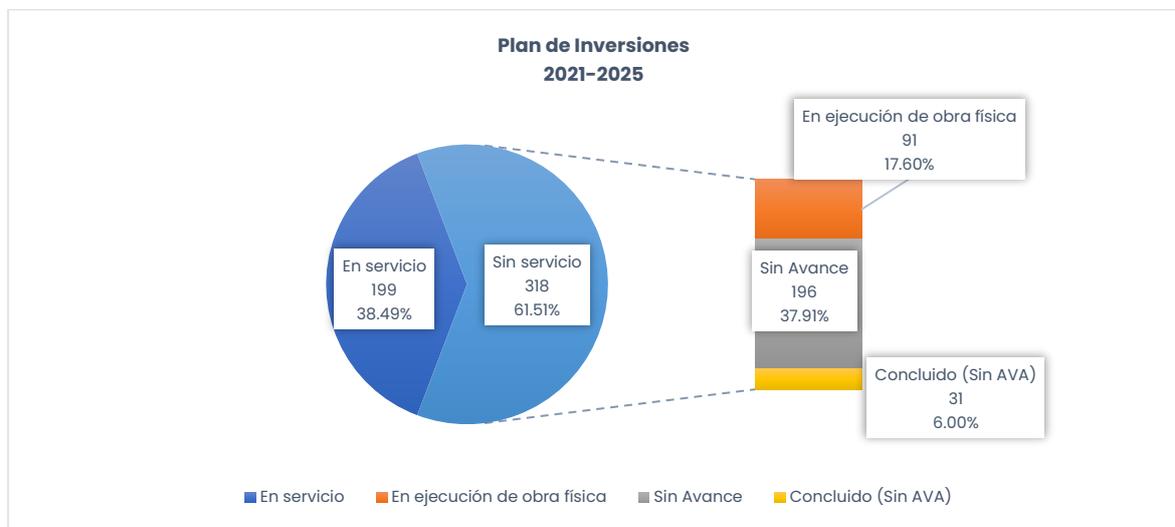
Osinerghmin continúa con la supervisión del PIT 2021-2025, en el marco del “Procedimiento para la Fiscalización del Cumplimiento del Plan de Inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión”, aprobado con Resolución N° 091-2021-OS/CD, puesto que existen elementos del referido plan que aún no se encuentran en servicio.

En el PIT 2021-2025, se tiene aprobado quinientos diecisiete (517) Elementos; los cuales, presentan los siguientes avances:

PIT 2021-2025	ELEMENTOS							
	Concluido (*)	%	En Servicio	%	Ejecución Obra Física	%	Sin Avance	%
	31	6.00	199	38.49	91	17.60	196	37.91

(*) Elementos cuya ejecución de obra física ha concluido, pero que aún no cuentan con el Acta de Verificación de Alta (AVA) aprobada por Osinerghmin

El siguiente gráfico muestra el resumen del estado de los elementos previamente descritos:



Asimismo, en la siguiente tabla se observa un resumen del porcentaje de cumplimiento de los Elementos aprobados en el PIT 2021-2025 por cada empresa Concesionaria a cargo de los proyectos:

CONCESIONARIAS	TOTAL PIT 2021-2025			
	Nº Elementos	En servicio	Concluido (sin AVA)	% de Cumplimiento (*)
ADINELSA	6	0	6	0.00%
ALUPAR PERÚ	3	0	0	0.00%
COELVISAC	24	5	0	20.83%
CONELSUR	17	17	0	100.00%
EGESUR	3	0	0	0.00%
ELECTRO SUR ESTE	10	0	0	0.00%
ELECTRO UCAYALI	10	0	0	0.00%
ELECTROCENTRO	36	2	0	5.56%
ELECTRODUNAS	61	16	0	26.23%

CONCESIONARIAS	TOTAL PIT 2021-2025			
	Nº Elementos	En servicio	Concluido (sin AVA)	% de Cumplimiento (*)
ELECTROPUNO	7	0	0	0.00%
ELECTROSUR	10	1	0	10.00%
ELOR	2	0	0	0.00%
ENEL	122	68	15	55.74%
ENOSA	44	14	6	31.82%
ENSA	18	4	0	22.22%
HIDRANDINA	56	3	0	5.36%
LUZ DEL SUR	63	61	2	96.83%
SEAL	20	4	1	20.00%
STATKRAFT	5	4	1	80.00%
Total	517	199	31	38.49%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos que no cuentan con AVA.

6. AVANCE DEL PIT 2013-2017 Y DEL PIT 2017-2021

De acuerdo con la Resolución N° 091-2021-OS/CD, posteriormente modificada por la Resolución N° 247-2021-OS/CD, en su Disposición Complementaria Transitoria, se menciona que el "Procedimiento" que supervisa el PIT 2013-2017 y PIT 2017-2021 se mantiene vigente hasta culminar la fiscalización del cumplimiento de dichos Planes de Inversión.

Es decir, Osinerghmin continua con la supervisión del PIT 2013-2017 y PIT 2017-2021 mediante el "Procedimiento para la Supervisión del Cumplimiento del Plan de Inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión", aprobado con Resolución N° 198-2013-OS/CD, hasta la vigencia del PIT 2021-2025.

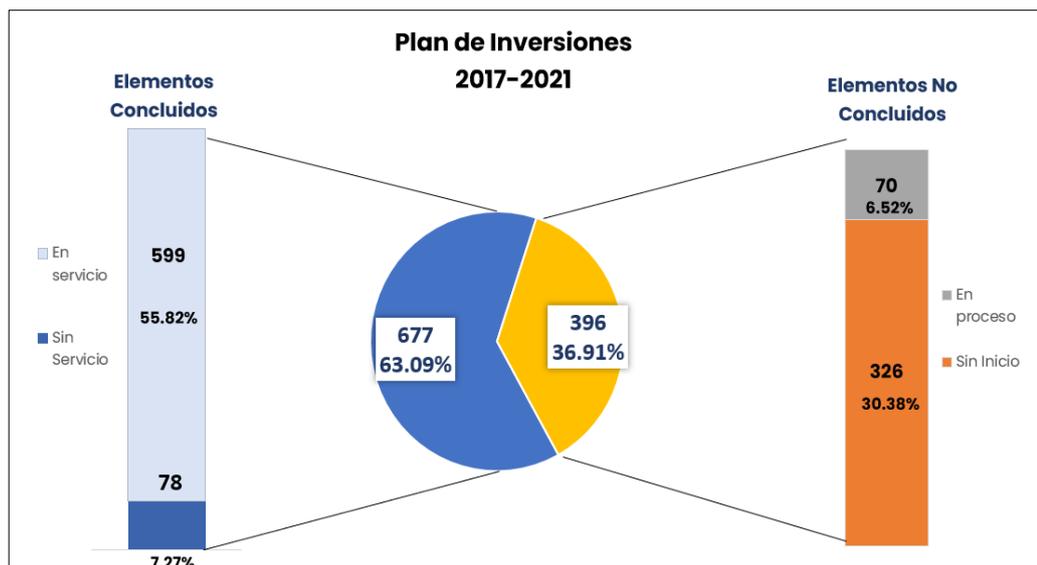
A continuación, se presenta, de manera general, los estados de los Elementos del PIT 2013-2017 y PIT 2017-2021 por empresa Concesionaria.

6.1 CUMPLIMIENTO DEL PIT 2017-2021

Para el PIT 2017-2021, se tiene aprobado la implementación de mil setenta y tres (1073); los cuales, presentan los siguientes avances:

PIT 2017-2021	Elementos							
	Concluidos en Servicio	%	Concluidos Sin servicio	%	Ejecución Obra Física	%	Sin Avance	%
	599	55.82	78	7.27	70	6.52	326	30.38

El siguiente gráfico muestra el resumen del estado de los elementos previamente descrito:



Asimismo, en la siguiente tabla, se observa un resumen del porcentaje de cumplimiento del PIT 2017-2021 por cada Titular:

TITULAR	PIT 2017-2021			% de cumplimiento (*)
	Nº Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
ALUPAR PERÚ	32	0	0	0.00%
COELVISAC	25	25	0	100.00%
EGASA	1	0	0	0.00%
ELECTRO ORIENTE	30	2	1	6.67%
ELECTRO UCAYALI	24	1	0	4.17%
ELECTROCENTRO	60	9	6	15.00%
ELECTRODUNAS	35	35	0	100.00%
ELECTROPUNO	12	2	4	16.67%
ELECTROSUR	38	6	0	15.79%
ELSE	54	26	2	48.15%
ENEL	195	177	18	90.77%
ENOSA	85	36	14	42.35%
ENSA	57	30	4	52.63%
HIDRANDINA	83	8	6	9.64%
LUZ DEL SUR	223	211	12	94.62%
MINEM	16	0	0	0.00%
REP (**)	19	0	0	0.00%
SEAL	80	29	9	36.25%
STATKRAFT	4	2	2	50.00%
Total	1073	599	78	55.82%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos sin servicio.

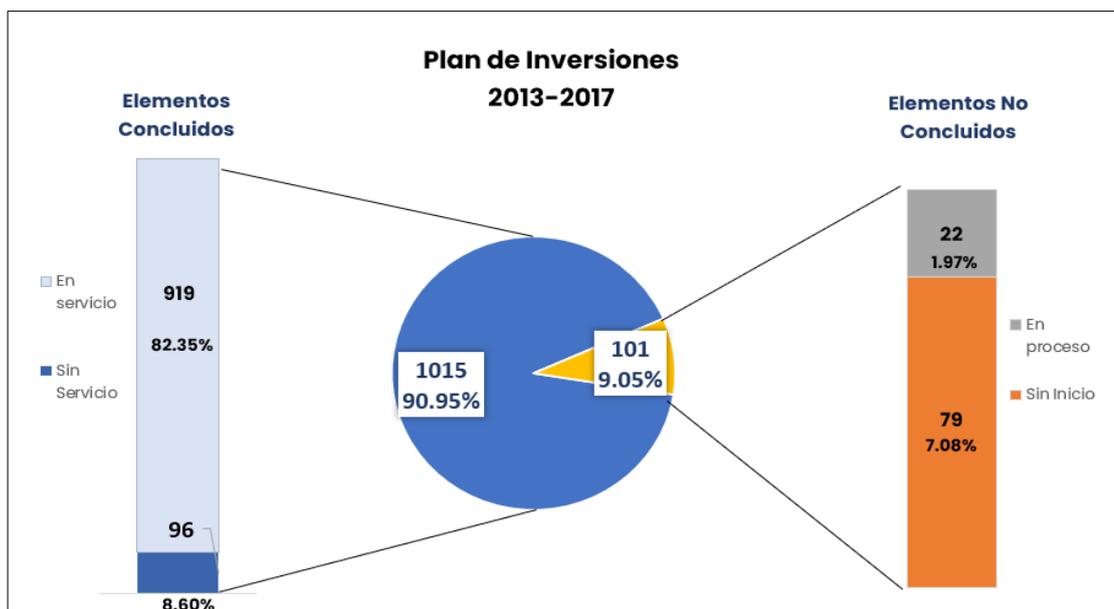
(**) La empresa REP no fue considerada como Titular de algún proyecto del PIT 2017-2021; sin embargo, determinados proyectos inicialmente asignados a otros titulares pasaron a su cargo, en mérito de ampliaciones a su contrato de Concesión aprobadas por el Ministerio de Energía y Minas

6.2 CUMPLIMIENTO DEL PIT 2013-2017

Para el PIT 2013-2017, se tiene aprobado la implementación de mil ciento dieciséis (1116) Elementos; los cuales, presentan los siguientes avances:

PIT 2013-2017	Elementos							
	Concluidos en Servicio	%	Concluidos Sin servicio	%	Ejecución Obra Física	%	Sin Avance	%
	919	82.35	96	8.60	22	1.97	79	7.08

El siguiente gráfico muestra el resumen del estado de los elementos previamente descrito:



Asimismo, en la siguiente tabla, se observa un resumen del porcentaje de cumplimiento del PIT 2013-2017 por cada Titular:

TITULAR	PIT 2013-2017			% de cumplimiento (*)
	N° Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
ADINELSA	2	2	0	100.00%
COELVISAC	1	1	0	100.00%
CONENHUA	15	14	0	93.33%
EDECAÑETE	19	19	0	100.00%
EDELNOR	274	260	14	94.89%
EGEMSA	4	4	0	100.00%
ELECTRO ORIENTE	43	34	6	79.07%
ELECTROCENTRO	49	37	9	75.51%
ELECTRODUNAS	32	28	2	87.50%
ELECTROPUNO	2	1	0	50.00%
ELECTROSUR	37	32	1	86.49%
ELECTROSURESTE	36	34	1	94.44%
ELECTROUCAYALI	15	9	5	60.00%

TITULAR	PIT 2013-2017			% de cumplimiento (*)
	N° Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
ENOSA	42	33	5	78.57%
ENSA	25	25	0	100.00%
HIDRANDINA	93	78	7	83.87%
LUZ DEL SUR	193	166	27	86.01%
MINEM	86	9	8	10.47%
SEAL	148	133	11	89.86%
Total	1116	919	96	82.35%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos sin servicio.

7. CONCLUSIÓN

El Estado de avance de ejecución de los Planes de Inversión en Transmisión se detallan a continuación:

PIT	Elementos									
	Total	Concluidos %	Concluidos en Servicio	%	Concluidos Sin servicio	%	Ejecución Obra Física	%	Sin Avance	%
2025-2029	677	0.00	0	0.00	38	5.61	11	1.62	628	92.76
2021-2025	517	38.49	199	38.49	31	6.00	91	17.60	196	37.91
2017-2021	1073	55.82	599	55.82	78	7.27	70	6.52	326	30.38
2013-2017	1116	82.35	919	82.35	96	8.60	22	1.97	79	7.08

CONTENIDO

1.	OBJETIVO	11
2.	ALCANCE	11
3.	NORMATIVA	11
4.	PROCESO DE FISCALIZACIÓN	11
5.	EJECUCIÓN DEL PIT 2025-2029	12
5.1.	PLAN DE INVERSIONES DE EMPRESA DE ADMINISTRACIÓN DE INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA S.A. (ADINELSA)	14
5.2.	PLAN DE INVERSIONES DE CONSORCIO ELÉCTRICO DE VILLACURI S.A.C. (CVC ENERGÍA)	14
5.3.	PLAN DE INVERSIONES DE EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA MACHUPICCHU S.A. (EGEMSA)	15
5.4.	PLAN DE INVERSIONES DE ELECTRO DUNAS S.A.A.	15
5.5.	PLAN DE INVERSIONES DE EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL ORIENTE S.A. – ELECTRO ORIENTE (ELOR)	16
5.6.	PLAN DE INVERSIONES DE EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DE PUNO S.A.A. – ELECTRO PUNO	16
5.7.	PLAN DE INVERSIONES DE EMPRESA CONCESIONARIA DE ELECTRICIDAD DE UCAYALI S.A. – ELECTRO UCAYALI 17	
5.8.	PLAN DE INVERSIONES DE EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL CENTRO S.A. – ELECTROCENTRO	17
5.9.	PLAN DE INVERSIONES DE EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL NORTE S.A. – ELECTRONORTE (ENSA)	18
5.10.	PLAN DE INVERSIONES DE EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD ELECTROSUR S.A. – ELECTROSUR	18
5.11.	PLAN DE INVERSIONES DE EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL SUR ESTE S.A.A. – ELECTRO SUR ESTE (ELSE)	19
5.12.	PLAN DE INVERSIONES DE ELECTRONOROESTE S.A. (ENOSA)	19
5.13.	PLAN DE INVERSIONES DE EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD ELECTRO NORTE MEDIO S.A. – HIDRANDINA	20
5.14.	PLAN DE INVERSIONES DE LUZ DEL SUR S.A.A.	20
5.15.	PLAN DE INVERSIONES DE PROYECTO ESPECIAL OLMOS TINAJONES (PEOT)	21
5.16.	PLAN DE INVERSIONES DE PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.	21
5.17.	PLAN DE INVERSIONES DE SOCIEDAD ELÉCTRICA DEL SUR OESTE S.A. (SEAL)	22
5.18.	PLAN DE INVERSIONES DE STATKRAFT PERU S.A.	22
6.	ALTAS Y BAJAS DEL PLAN DE INVERSIONES EN TRANSMISIÓN 2025-2029	23
6.1.	ALTAS	23
6.2.	BAJAS	23

7.	ANÁLISIS DEL AVANCE DEL PLAN DE INVERSIONES EN TRANSMISIÓN 2025–2029	24
7.1.	ANÁLISIS DEL AVANCE DEL PIT 2025–2029 DE LAS EMPRESAS DEL FONAFE	25
7.2.	ANÁLISIS DEL AVANCE DEL PIT 2025–2029 DE LAS EMPRESAS PRIVADAS	26
7.3.	ANÁLISIS DEL AVANCE DEL PIT 2025–2029 DE LAS ENTIDADES ADSCRITAS A GOBIERNOS REGIONALES 26	
8.	AVANCE DEL PIT 2021–2025	27
9.	AVANCE DE LOS PIT 2013–2017 Y 2017–2021	29
9.1.	CUMPLIMIENTO DEL PIT 2017–2021	30
9.2.	CUMPLIMIENTO DEL PIT 2013–2017	33
10.	CONCLUSIONES.....	35
10.1.	REPORTES MENSUALES CORRESPONDIENTES AL MES DE AGOSTO DE 2025:	35
10.2.	SUPERVISIONES DE CAMPO EFECTUADAS EN EL MES DE AGOSTO 2025 REFERENTE AL PIT 2025–2029: 35	
10.3.	ALTAS Y BAJAS DEL PLAN DE INVERSIÓN EN TRANSMISIÓN 2025–2029:	35
10.4.	ESTADO DEL AVANCE DEL CUMPLIMIENTO DE LOS PLANES DE INVERSIÓN EN TRANSMISIÓN:.....	36
10.5.	ESTADO DEL AVANCE DE LOS PLANES DE INVERSIÓN EN TRANSMISIÓN:.....	36
11.	ANEXOS.....	36

INFORME TÉCNICO N° DSE-SIE-348-2025

RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES EN TRANSMISIÓN DE LOS SST Y SCT DEL PERIODO MAYO 2025 – ABRIL 2029

CORRESPONDIENTE AL MES DE AGOSTO 2025

1. OBJETIVO

Presentar la supervisión del cumplimiento del Plan de Inversiones en Transmisión (en adelante, PIT), período mayo 2025 – abril 2029, por parte de las dieciocho (18) empresas concesionarias a través de la recepción de la información de parte de estas últimas y las supervisiones de campo programadas por la Unidad de Supervisión de Inversión en Electricidad desde el 01.08.2025 hasta el 31.08.2025.

2. ALCANCE

- Los reportes de avance mensual remitidos por las empresas concesionarias a cargo de los seiscientos setenta y siete (677) Elementos aprobados para el PIT mayo 2025 – abril 2029.
- Las supervisiones de campo programadas y solicitadas por las empresas Concesionarias en atención a las suscripciones de actas.

3. NORMATIVA

- Resolución N° 091-2021-OS/CD que aprueba el “Procedimiento para la Fiscalización del Cumplimiento del Plan de Inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión” (en adelante, Procedimiento) y sus modificatorias.
- Resolución N° 112-2024-OS/CD, que aprueba el Plan de Inversiones en Transmisión del período comprendido entre el 01 de mayo de 2025 al 30 de abril de 2029, contenido en los cuadros consignados en los Anexos E o F, según corresponda, de los Informes Técnicos del N° 431-2024-GRT al N° 444- 2024-GRT. En los referidos Anexos, se consigna por proyectos, el Plan de Inversiones de cada Área de Demanda, el Titular responsable de su implementación, la fecha de puesta en servicio, así como las condiciones de obligatorio cumplimiento. Asimismo, se consignan los Elementos que se retiran del Plan de Inversiones en Transmisión mayo 2021 – abril 2025.
- Resolución N° 149-2024-OS/CD, que resuelve remplazar el Plan de Inversiones para el periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2025 y el 30 de abril de 2029, por Área de Demanda y por cada titular que la conforma, aprobado mediante Resolución N° 112-2024-OS/CD, así como, los proyectos y/o Elementos que se retiran del Plan de Inversiones 2021 – 2025, según los cuadros consignados en el Anexo A y en el Anexo B del Informe Técnico N° 565-2024-GRT.

4. PROCESO DE FISCALIZACIÓN

Las empresas Concesionarias responsables de los proyectos incluidos en el PIT, de conformidad del Procedimiento N° 091-2021, tienen la obligación de remitir mensualmente a Osinegmin reportes sobre el estado de avance en la ejecución de todos los Proyectos o Elementos asignados en el PIT. Para cumplir con este requisito, se les solicita enviar un resumen del estado de cada Elemento en

formato Ms Excel (según el Anexo I.A del Procedimiento), así como los principales hitos y tareas de la ruta crítica del Proyecto en formato Ms Project (según el Anexo I.B del Procedimiento).

Con base en estos reportes y la información recopilada durante las supervisiones de campo programadas por solicitudes de suscripciones de actas (por parte de las empresas Concesionarias) o de verificación de avance de obra, se realiza la actualización mensual del estado de avance del PIT 2025-2029. Del mismo modo, en caso de solicitudes de suscripción de actas del PIT 2013-2017, del PIT 2017-2021, del PIT 2021-2025, o requerimientos de inspección de Elementos de dichos Planes de Inversión, también se actualizan sus estados de avance de sus Elementos.

5. EJECUCIÓN DEL PIT 2025-2029

De acuerdo a lo recibido por Osinergmin correspondiente a los reportes mensuales del mes de agosto de 2025, han remitido quince (15) de las dieciocho (18) empresas Titulares del PIT 2025-2029. Acorde a la normativa del procedimiento, las empresas Titulares tienen hasta el quinto día hábil de cada mes para presentar sus reportes mensuales, en este sentido, para el presente periodo, el plazo máximo para remitir el reporte mensual fue el viernes 5 de setiembre de 2025.

Tabla 1. Detalle de Reportes mensuales correspondientes del mes de agosto de 2025

Ítem	Nombre de empresa	Fecha de Entrega	Plazo de entrega según Normativa	Entrega del PIT 2025-2029 (Sí/No)	Comentario
1	ADINELSA	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-
2	CVC ENERGÍA	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-
3	EGEMSA	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-
4	ELECTRO DUNAS	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-
5	ELECTRO ORIENTE	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-
6	ELECTRO UCAYALI	03.09.2025	05.09.2025	Sí	-
7	ELECTROCENTRO	06.09.2025	05.09.2025	Sí	Presentó su reporte fuera de plazo
8	ENSA	04.09.2025	05.09.2025	Sí	-
9	ELECTRO PUNO	-	05.09.2025	No	Presentó su reporte de los elementos del PIT 2017-2021 y PIT 2021-2025.
10	ELECTROSUR	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-
11	ELECTRO SUR ESTE	04.09.2025	05.09.2025	Sí	-
12	PLUZ EP	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-
13	ENOSA	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-
14	HIDRANDINA	-	05.09.2025	No	Presentó su reporte de los elementos del PIT 2017-2021 y PIT 2021-2025.
15	LUZ DEL SUR	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-
16	PEOT	-	05.09.2025	No	No presentó
17	SEAL	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-
18	STATKRAFT	05.09.2025	05.09.2025	Sí	-

En el presente informe, para las empresas que no reportaron sus avances del mes y dado que el PIT 2025-2029 inició su vigencia desde el mes de mayo de 2025; se está considerando la misma información del último reporte mensual enviado o que sus Elementos están sin avance en caso no hayan enviado reporte alguno.

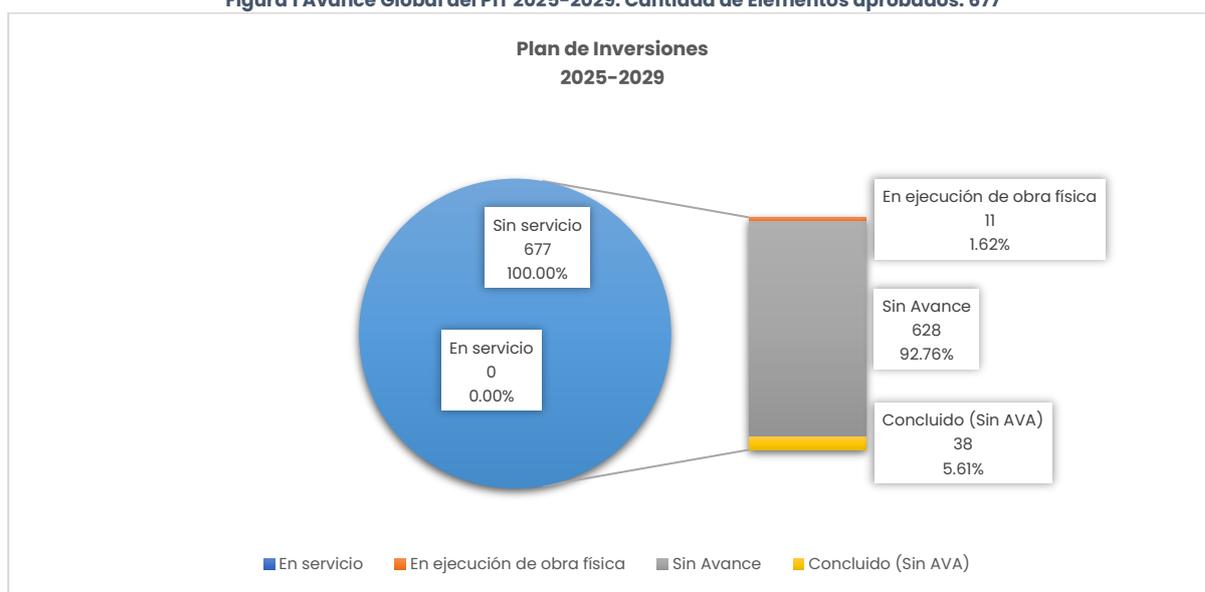
Por consiguiente, luego de consolidar los reportes mensuales de las empresas Concesionarias y la información recopilada en las supervisiones de campo, los seiscientos setenta y siete (677) Elementos aprobados en el PIT 2025-2029 se encuentran en el siguiente estado:

PIT 2025-2029	ELEMENTOS							
	Concluido (*)	%	En Servicio	%	Ejecución Obra Física	%	Sin Avance	%
	38	5.61	0	0.00	11	1.62	628	92.76

(*) Elementos cuya ejecución de obra física ha concluido, pero que aún no cuentan con el Acta de Verificación de Alta (AVA) aprobada por Osinerghmin.

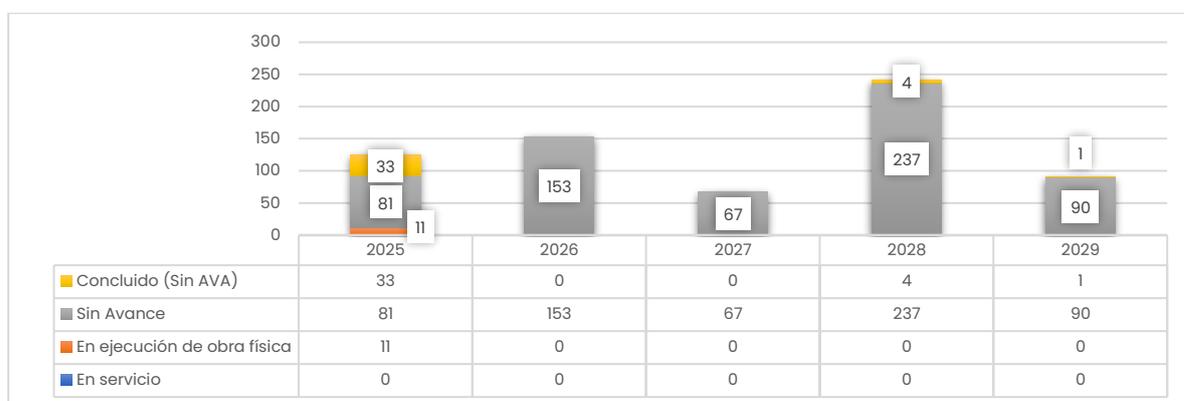
A continuación, se presenta un gráfico con el avance global del PIT 2025-2029, acorde a lo indicado en el párrafo anterior.

Figura 1 Avance Global del PIT 2025-2029. Cantidad de Elementos aprobados: 677



Asimismo, se presenta el cumplimiento del PIT por año previsto de puesta en servicio:

Figura 2 Avance Global del PIT 2025-2029 por año



A continuación, se presentará el detalle de la ejecución del PIT 2025-2029 por empresa Concesionaria, mostrando el estado de avance de sus Elementos y los factores de frenaje o demora reportados por ellos para este mes.

5.1. Plan de Inversiones de Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A. (Adinelsa)

En el PIT 2025-2029, Adinelsa tiene aprobado seis (06) elementos. Para el presente mes, envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados:

Figura 3: Elementos proyectados PIT 2025-2029



Tabla 2 Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2029	0	0	6	0
Total	0	0	6	0

Tabla 3 Factores de frenaje reportados por Adinelsa

ADINELSA

- Sin factor de demora.

5.1. Plan de Inversiones de Consorcio Eléctrico de Villacuri S.A.C. (CVC Energía)

En el PIT 2025-2029, CVE Energía tiene aprobado treinta y nueve (39) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados:

Figura 4: Elementos proyectados PIT 2025-2029



Tabla 4 Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	0	20	0
2028	0	0	3	0
2029	0	0	16	0
Total	0	0	39	0

Tabla 5 Factores de frenaje reportados por CVC Energía

CVC ENERGÍA

- El proyecto original, con una longitud de 24.4 km, no fue admitido como DIA, por lo cual se cambió el proyecto a una línea de 18.4 km. reubicando el lote de la Nueva SE SUREÑOS.
- Se viene teniendo retrasos en la fabricación de los equipos de patio por parte de HITACHI. Siendo su fábrica de INDIA la que presenta mayor retrasos en la atención

5.1. Plan de Inversiones de Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. (EGEMSA)

En el PIT 2025-2029, EGEMSA tiene aprobado dieciséis (16) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados:

Figura 5: Elementos proyectados PIT 2025-2029



Tabla 6: Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2028	0	0	16	0
Total	0	0	16	0

Tabla 7: Factores de frenaje reportados por EGEMSA

EGEMSA

- El titular no reportó factores de frenaje.

5.1. Plan de Inversiones de Electro Dunas S.A.A.

En el PIT 2025-2029, Electro Dunas tiene aprobado veintisiete (27) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 6: Elementos proyectados PIT 2025-2029

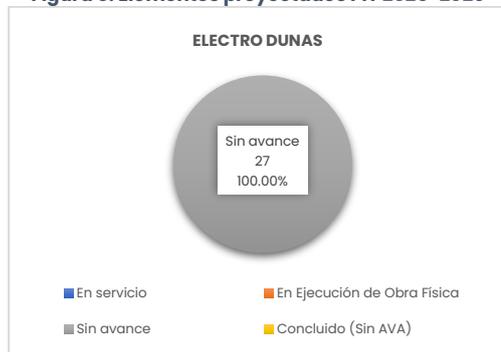


Tabla 8 Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	0	15	0
2026	0	0	3	0
2027	0	0	3	0
2028	0	0	6	0
Total	0	0	27	0

Tabla 9 Factores de frenaje reportados por Electro Dunas

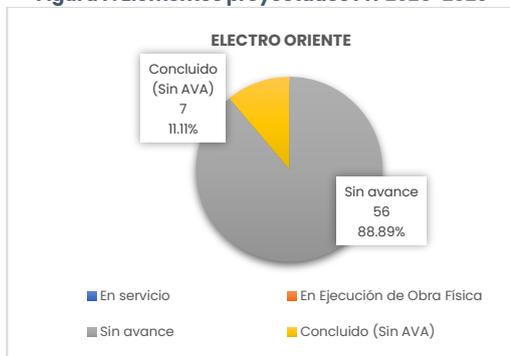
ELECTRO DUNAS

- El titular no reportó factores de frenaje.

5.1. Plan de Inversiones de Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Oriente S.A. – Electro Oriente (ELOR)

En el PIT 2025–2029, Electro Oriente tiene aprobado sesenta y tres (63) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 7: Elementos proyectados PIT 2025–2029



Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	0	16	7
2026	0	0	25	0
2027	0	0	2	0
2029	0	0	13	0
Total	0	0	56	7

Tabla 10: Estado de Elementos por año previsto

Tabla 11 Factores de frenaje reportados por Electro Oriente

ELECTRO ORIENTE

- El Proyecto se encuentran en el proceso de evaluación de ofertas, orientado a la selección de Supervisión de Obra.

5.1. Plan de Inversiones de Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad de Puno S.A.A. – Electro Puno

En el PIT 2025–2029, Electro Puno tiene aprobado dieciséis (16) elementos. Para el presente mes no envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de su último reporte para el estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 8: Elementos proyectados PIT 2025–2029



Tabla 12: Estado de Elementos por año

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2026	0	0	5	0
2029	0	0	11	0
Total	0	0	16	0

Tabla 13 Factores de frenaje reportados por Electro Puno

ELECTRO PUNO

- El titular no reportó factores de frenaje.

5.1. Plan de Inversiones de Empresa Concesionaria de Electricidad de Ucayali S.A. – Electro Ucayali

En el PIT 2025–2029, Electro Ucayali tiene aprobado cuatro (4) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 9: Elementos proyectados PIT 2025–2029

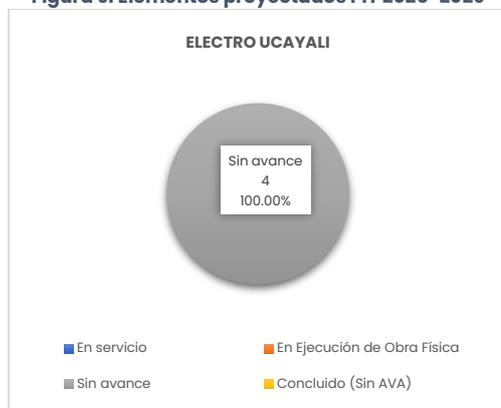


Tabla 14 Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2028	0	0	4	0
Total	0	0	4	0

Tabla 15 Factores de frenaje reportados por Electro Ucayali

ELECTRO UCAYALI

- El titular no reportó factores de frenaje.

5.1. Plan de Inversiones de Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Centro S.A. – Electrocentro

En el PIT 2025–2029, Electrocentro tiene aprobado ocho (8) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 10: Elementos proyectados PIT 2025–2029



Tabla 16 Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	0	3	0
2026	0	0	3	0
2028	0	0	2	0
Total	0	0	8	0

Tabla 17 Factores de frenaje reportados por Electrocentro

ELECTROCENTRO

- Cambio en la normativa de contrataciones.
- Demoras propias para realizar contrataciones.

5.1. Plan de Inversiones de Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A – Electronorte (ENSA)

En el PIT 2025–2029, Electronorte tiene aprobado doce (12) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 11: Elementos proyectados PIT 2025–2029

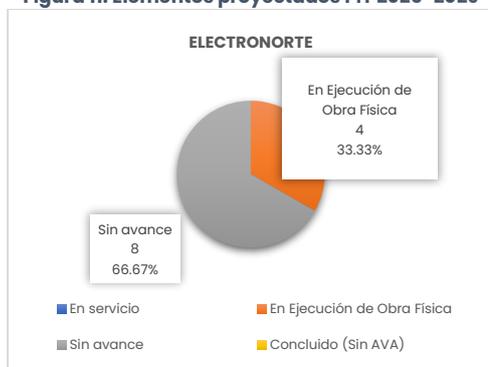


Tabla 18: Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	4	0	0
2026	0	0	1	0
2027	0	0	5	0
2029	0	0	2	0
Total	0	4	8	0

Tabla 19 Factores de frenaje reportados por Electronorte

ELECTRONORTE

- Cumplimiento Ley de Contrataciones del Estado.
- Nulidad de contrato por presentación información falsa al 1er proceso contratado.
- Formulación estudio Pre-Inversión.

5.1. Plan de Inversiones de Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad ElectroSur S.A. – ElectroSur

En el PIT 2025–2029, ElectroSur tiene aprobado cinco (5) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 12: Elementos proyectados PIT 2025–2029



Tabla 20 Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2026	0	0	4	0
2029	0	0	1	0
Total	0	0	5	0

Tabla 21 Factores de frenaje reportados por ElectroSur

ELECTROSUR

- El titular no reportó factores de frenaje.

5.1. Plan de Inversiones de Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Sur Este S.A.A. – Electro Sur Este (ELSE)

En el PIT 2025–2029, Electro Sur Este tiene aprobado veintidós (22) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 13: Elementos proyectados PIT 2025–2029



Tabla 22 Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	0	2	0
2026	0	0	6	0
2028	0	0	1	0
2029	0	0	13	0
Total	0	0	22	0

Tabla 23 Factores de frenaje reportados por Electro Sur Este

ELECTRO SUR ESTE

- El titular no reportó factores de frenaje.

5.1. Plan de Inversiones de Electronoroeste S.A. (ENOSA)

En el PIT 2025–2029, ENOSA tiene aprobado dieciséis (16) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 14: Elementos proyectados PIT 2025–2029

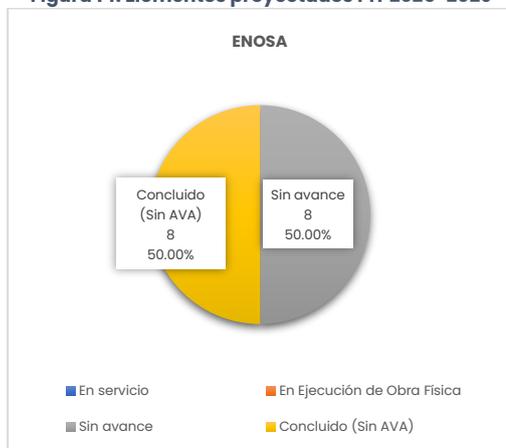


Tabla 24 Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	0	2	7
2026	0	0	6	1
Total	0	0	8	8

Tabla 25 Factores de frenaje reportados por ENOSA

ENOSA

- El titular no reportó factores de frenaje.

5.1. Plan de Inversiones de Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electro Norte Medio S.A. – Hidrandina

En el PIT 2025–2029, Hidrandina tiene aprobado veinte (20) elementos. Para el presente mes no envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de su último reporte para el estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 15: Elementos proyectados PIT 2025–2029

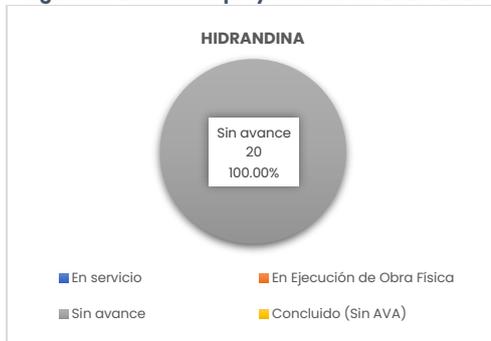


Tabla 26: Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2026	0	0	2	0
2027	0	0	6	0
2028	0	0	2	0
2029	0	0	10	0
Total	0	0	20	0

Tabla 27 Factores de frenaje reportados por Hidrandina

HIDRANDINA

- El titular no reportó factores de frenaje.

5.1. Plan de Inversiones de Luz del Sur S.A.A.

En el PIT 2025–2029, Luz del Sur tiene aprobado ciento treinta y nueve (139) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 16: Elementos proyectados PIT 2025–2029



Tabla 28: Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	7	3	0
2026	0	0	73	0
2028	0	0	53	3
Total	0	7	129	3

Tabla 29 Factores de frenaje reportados por Luz del Sur

LUZ DEL SUR

- **Celda de Línea 60kV, SET AT/MT PORTILLO:** Existe un error material en el "AÑO PES" de este Elemento: se debe cambiar 2025 por 2026.

5.1. Plan de Inversiones de Proyecto Especial Olmos Tinajones (PEOT)

En el PIT 2025-2029, PEOT tiene aprobado dieciocho (18) elementos. Para el presente mes no envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de su último reporte para el estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 17: Elementos proyectados PIT 2025-2029



Tabla 30: Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2027	0	0	10	0
2028	0	0	8	0
Total	0	0	18	0

Tabla 31 Factores de frenaje reportados por PEOT

PEOT

- El titular no reportó factores de frenaje.

5.1. Plan de Inversiones de Pluz Energía Perú S.A.A.

En el PIT 2025-2029, Pluz EP tiene aprobado doscientos veintidós (222) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 18: Elementos proyectados PIT 2025-2029



Tabla 32: Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	0	12	18
2026	0	0	28	0
2027	0	0	41	0
2028	0	0	122	1
Total	0	0	203	19

Tabla 33 Factores de frenaje reportados por Pluz EP

PLUZ EP

- PS Sin retraso.

5.1. Plan de Inversiones de Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A. (SEAL)

En el PIT 2025-2029, SEAL tiene aprobado cuarenta y dos (42) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 19: Elementos proyectados PIT 2025-2029



Tabla 34: Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	0	7	0
2026	0	0	3	0
2028	0	0	20	0
2029	0	0	12	0
Total	0	0	42	0

Tabla 35: Factores de frenaje reportados por SEAL

SEAL

- El titular no reportó factores de frenaje.

5.1. Plan de Inversiones de STATKRAFT PERU S.A.

En el PIT 2025-2029, STATKRAFT tiene aprobado dos (2) elementos. Para el presente mes envió su reporte de avance mensual, por lo cual se considerará los datos de este para la actualización del estado de sus Elementos. Asimismo, se presenta sus factores de demora o frenaje reportados.

Figura 20: Elementos proyectados PIT 2025-2029

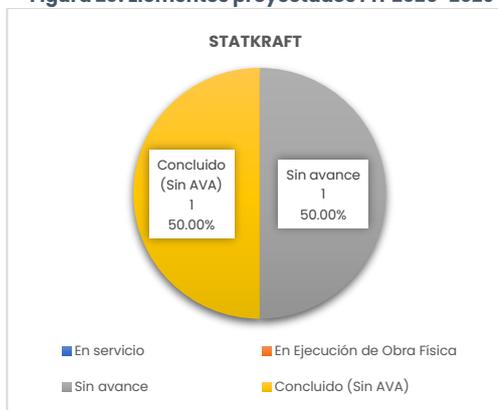


Tabla 36: Estado de Elementos por año previsto

Año	Estado			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	Concluido (sin AVA)
2025	0	0	1	1
Total	0	0	1	1

Tabla 37: Factores de frenaje reportados por STATKRAFT

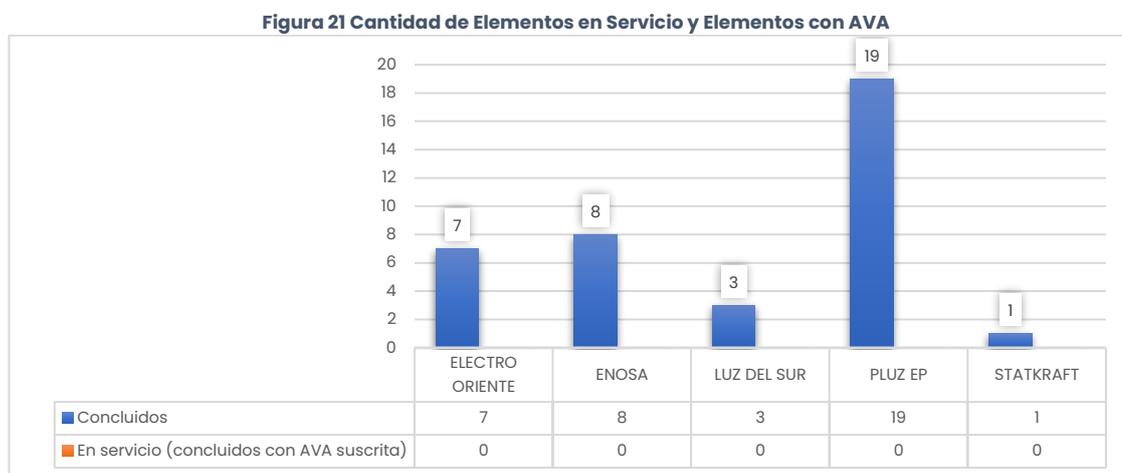
STATKRAFT

- *Tiempos mayores de entrega de equipamiento de patio a lo definido en el POC, se viene evaluando opciones con otros postores para minimizar el tiempo de suministro.*
- *Tiempos mayores de entrega de los tableros de protección a lo definido en el TDR, se evaluó opciones con los postores y se optimizó los tiempos de entrega de los fabricantes.*

1. ALTAS Y BAJAS DEL PLAN DE INVERSIONES EN TRANSMISIÓN 2025-2029

1.1. Altas

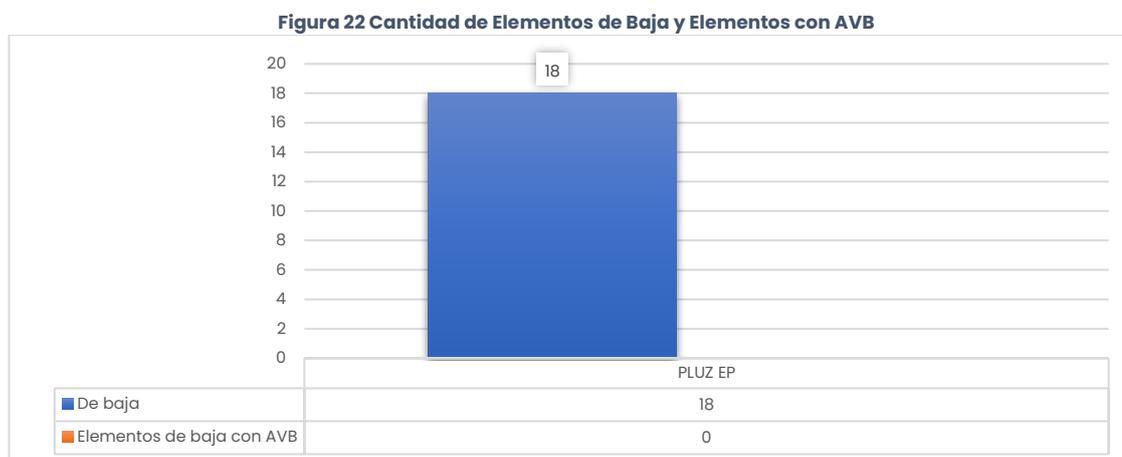
Desde el inicio del presente PIT hasta el 31 de agosto de 2025, se ha identificado un total de treinta y ocho (38) elementos cuya ejecución de obra física ha concluido. Sin embargo, ninguno de ellos cuenta con el Acta de Verificación de Alta (AVA) aprobada o han sido dados de "Alta", por lo que no pueden ser considerados como "En servicio". A continuación, se presenta la relación correspondiente según la información remitida por la empresa concesionaria.



Los Elementos que no cuentan con Acta de Verificación de Alta, todavía se encuentran en el proceso de suscripción. La lista de los Elementos pendientes de suscripción de AVA se encuentran en el Anexo 7.

1.2. Bajas

Con respecto a las "Bajas", en el presente periodo del PIT, las empresas Concesionarias han dado de baja dieciocho (18) Elementos, de los cuales, ninguno de ellos cuenta con Acta de Verificación de Baja (AVB). A continuación, se presenta la relación correspondiente por empresa concesionaria.



La relación de los Elementos dados de Baja de encuentran en el Anexo 8.

1. ANÁLISIS DEL AVANCE DEL PLAN DE INVERSIONES EN TRANSMISIÓN 2025-2029

En la siguiente tabla se presenta la cantidad de Elementos “Previstos (P)” a ejecutarse en el periodo mayo 2025 – abril 2029 y en “Servicio (S)”; asimismo, se muestra las concesionarias responsables de dicha ejecución.

Tabla 38 Avance del PIT 2025-2029 por Concesionaria y por año

CONCESIONARIAS	2025			2026			2027			2028			2029			TOTAL PIT 2025-2029		
	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%
ADINELSA	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	6	0	0.00%	6	0	0.00%
CVC ENERGÍA	20	0	0.00%	0	0	-	0	0	-	3	0	0.00%	16	0	0.00%	39	0	0.00%
EGEMSA	0	0	-	0	0	-	0	0	-	16	0	0.00%	0	0	-	16	0	0.00%
ELECTRO DUNAS	15	0	0.00%	3	0	0.00%	3	0	0.00%	6	0	0.00%	0	0	-	27	0	0.00%
ELECTRO ORIENTE	23	0	0.00%	25	0	0.00%	2	0	0.00%	0	0	-	13	0	0.00%	63	0	0.00%
ELECTRO PUNO	0	0	-	5	0	0.00%	0	0	-	0	0	-	11	0	0.00%	16	0	0.00%
ELECTRO UCAYALI	0	0	-	0	0	-	0	0	-	4	0	0.00%	0	0	-	4	0	0.00%
ELECTROCENTRO	3	0	0.00%	3	0	0.00%	0	0	-	2	0	0.00%	0	0	-	8	0	0.00%
ELECTRONORTE	4	0	0.00%	1	0	0.00%	5	0	0.00%	0	0	-	2	0	0.00%	12	0	0.00%
ELECTROSUR	0	0	-	4	0	0.00%	0	0	-	0	0	-	1	0	0.00%	5	0	0.00%
ELSE	2	0	0.00%	6	0	0.00%	0	0	-	1	0	0.00%	13	0	0.00%	22	0	0.00%
ENOSA	9	0	0.00%	0	0	-	0	0	-	0	0	-	7	0	0.00%	16	0	0.00%
HIDRANDINA	0	0	-	2	0	0.00%	6	0	0.00%	2	0	0.00%	10	0	0.00%	20	0	0.00%
LUZ DEL SUR	10	0	0.00%	73	0	0.00%	0	0	-	56	0	0.00%	0	0	-	139	0	0.00%
PEOT	0	0	-	0	0	-	10	0	0.00%	8	0	0.00%	0	0	-	18	0	0.00%
PLUZ EP	30	0	0.00%	28	0	0.00%	41	0	0.00%	123	0	0.00%	0	0	-	222	0	0.00%
SEAL	7	0	0.00%	3	0	0.00%	0	0	-	20	0	0.00%	12	0	0.00%	42	0	0.00%
STATKRAFT	2	0	0.00%	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	2	0	0.00%
TOTAL	125	0	0.00%	153	0	0.00%	67	0	0.00%	241	0	0.00%	91	0	0.00%	677	0	0.00%

En este sentido, se observa que el avance por año del PIT 2025-2029 es el siguiente:

PIT 2025-2029	2025	2026	2027	2028	2029	TOTAL PIT 2025-2029
	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%

1.1. Análisis del avance del PIT 2025-2029 de las empresas del FONAFE

En el PIT 2025-2029, las empresas del FONAFE tienen aprobado doscientos treinta (230) Elementos, sin embargo, ninguno de ellos cuenta con el Acta de Verificación de Alta (AVA) aprobada o han sido dados de "Alta", por lo que no pueden ser considerados como "En servicio". A continuación, se muestra el detalle:

Tabla 39 Avance del PIT 2025-2029 de las empresas del FONAFE

FONAFE	2025			2026			2027			2028			2029			TOTAL PIT 2025-2029		
	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%
ADINELSA	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	6	0	0.00%	6	0	0.00%
EGEMSA	0	0	-	0	0	-	0	0	-	16	0	0.00%	0	0	-	16	0	0.00%
ELECTRO ORIENTE	23	0	0.00%	25	0	0.00%	2	0	0.00%	0	0	-	13	0	0.00%	63	0	0.00%
ELECTRO PUNO	0	0	-	5	0	0.00%	0	0	-	0	0	-	11	0	0.00%	16	0	0.00%
ELECTRO UCAYALI	0	0	-	0	0	-	0	0	-	4	0	0.00%	0	0	-	4	0	0.00%
ELECTROCENTRO	3	0	0.00%	3	0	0.00%	0	0	-	2	0	0.00%	0	0	-	8	0	0.00%
ELECTRONORTE	4	0	0.00%	1	0	0.00%	5	0	0.00%	0	0	-	2	0	0.00%	12	0	0.00%
ELECTROSUR	0	0	-	4	0	0.00%	0	0	-	0	0	-	1	0	0.00%	5	0	0.00%
ELSE	2	0	0.00%	6	0	0.00%	0	0	-	1	0	0.00%	13	0	0.00%	22	0	0.00%
ENOSA	9	0	0.00%	0	0	-	0	0	-	0	0	-	7	0	0.00%	16	0	0.00%
HIDRANDINA	0	0	-	2	0	0.00%	6	0	0.00%	2	0	0.00%	10	0	0.00%	20	0	0.00%
SEAL	7	0	0.00%	3	0	0.00%	0	0	-	20	0	0.00%	12	0	0.00%	42	0	0.00%
TOTAL	48	0	0.00%	49	0	0.00%	13	0	0.00%	45	0	0.00%	75	0	0.00%	230	0	0.00%

1.2. Análisis del avance del PIT 2025–2029 de las empresas privadas

En el PIT 2025–2029, las empresas privadas tienen aprobado cuatrocientos veintinueve (429) Elementos, sin embargo, ninguno de ellos cuenta con el Acta de Verificación de Alta (AVA) aprobada o han sido dados de “Alta”, por lo que no pueden ser considerados como “En servicio”. A continuación, se muestra el detalle:

Tabla 40 Avance del PIT 2025–2029 de las empresas privadas

PRIVADAS	2025			2026			2027			2028			2029			TOTAL PIT 2025–2029		
	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%
CVC ENERGÍA	20	0	0.00%	0	0	-	0	0	-	3	0	0.00%	16	0	0.00%	39	0	0.00%
ELECTRO DUNAS	15	0	0.00%	3	0	0.00%	3	0	0.00%	6	0	0.00%	0	0	-	27	0	0.00%
LUZ DEL SUR	10	0	0.00%	73	0	0.00%	0	0	-	56	0	0.00%	0	0	-	139	0	0.00%
PLUZ EP	30	0	0.00%	28	0	0.00%	41	0	0.00%	123	0	0.00%	0	0	-	222	0	0.00%
STATKRAFT	2	0	0.00%	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	2	0	0.00%
TOTAL	77	0	0.00%	104	0	0.00%	44	0	0.00%	188	0	0.00%	16	0	0.00%	429	0	0.00%

1.3. Análisis del avance del PIT 2025–2029 de las entidades adscritas a Gobiernos Regionales

En el PIT 2025–2029, el Proyecto Especial Olmos Tinajones (PEOT) tiene aprobados dieciocho (18) elementos, sin embargo, a junio de 2025, todos ellos se encuentran sin avance, y en consecuencia, ninguno ha sido puesto “En servicio”. A continuación, se presenta el detalle correspondiente:

Tabla 41 Avance del PIT 2025–2029 de las entidades adscritas a Gobiernos Regionales

GOBIERNO	2025			2026			2027			2028			2029			TOTAL PIT 2025–2029		
	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%
PEOT	0	0	-	0	0	-	10	0	0.00%	8	0	0.00%	0	0	-	18	0	0.00%
TOTAL	0	0	-	0	0	-	10	0	0.00%	8	0	0.00%	0	0	-	18	0	0.00%

8. AVANCE DEL PIT 2021-2025

Osinergmin continúa con la supervisión del PIT 2021-2025, en el marco del “Procedimiento para la Fiscalización del Cumplimiento del Plan de Inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión”, aprobado con Resolución N° 091-2021-OS/CD, siendo que existen elementos del referido plan que aún no se encuentran en servicio.

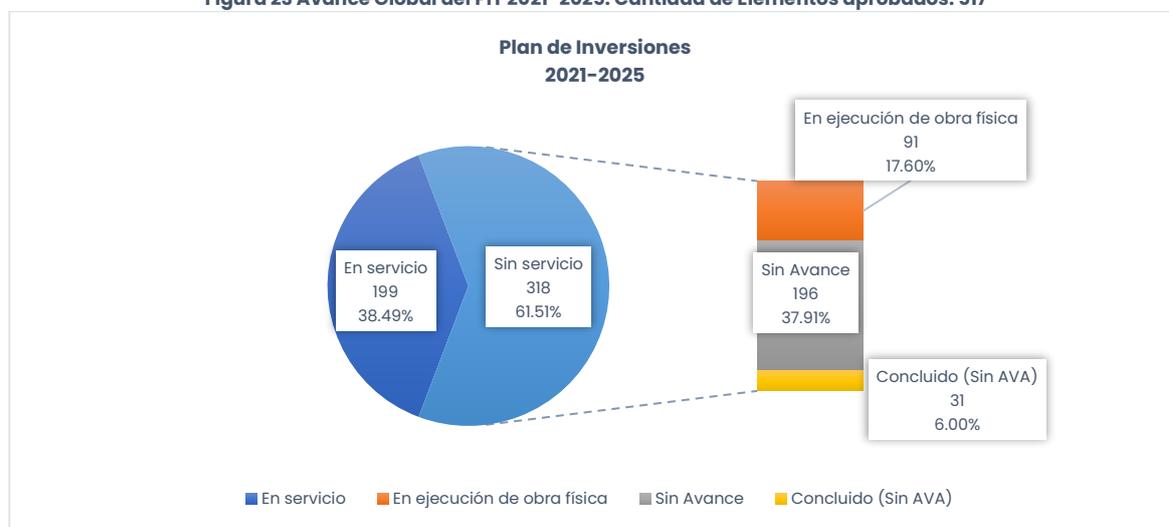
Para el PIT 2021-2025, se tiene aprobado la implementación de quinientos diecisiete (517) Elementos; los cuales, presentan los siguientes avances:

PIT 2021-2025	ELEMENTOS							
	Concluido (*)	%	En Servicio	%	Ejecución Obra Física	%	Sin Avance	%
	31	6.00	199	38.49	91	17.60	196	37.91

(*) Elementos cuya ejecución de obra física ha concluido, pero que aún no cuentan con el Acta de Verificación de Alta (AVA) aprobada por Osinergmin.

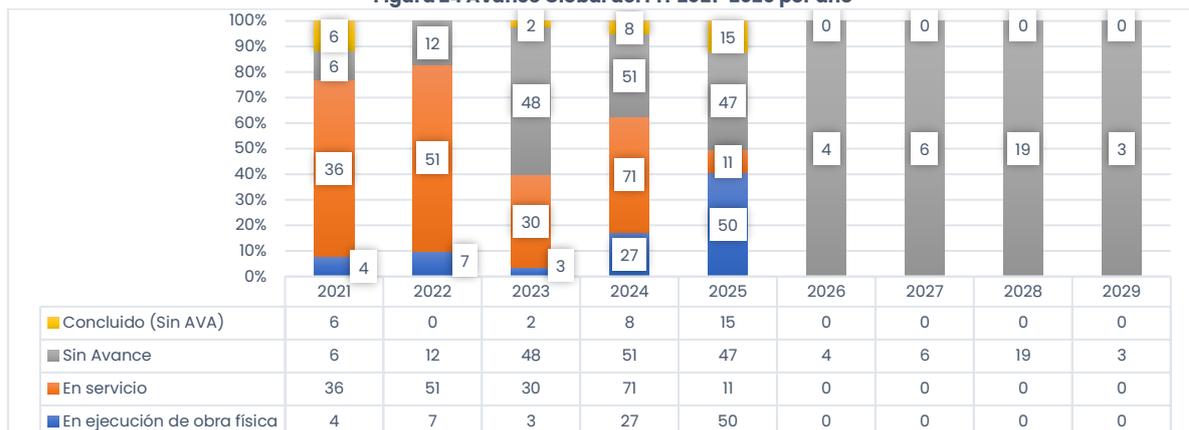
A continuación, se presenta un gráfico con el avance global del PIT 2021-2025 con lo indicado en el párrafo anterior.

Figura 23 Avance Global del PIT 2021-2025. Cantidad de Elementos aprobados: 517



Asimismo, se presenta el cumplimiento del PIT 2021-2025 por año previsto de puesta en servicio:

Figura 24 Avance Global del PIT 2021-2025 por año



Asimismo, en la siguiente tabla se observa un resumen del porcentaje de cumplimiento de los Elementos aprobados en el PIT 2021-2025 por cada empresa Concesionaria a cargo de los proyectos:

Tabla 42 Cumplimiento del PIT 2021-2025 por empresa concesionaria

CONCESIONARIAS	TOTAL PIT 2021-2025			
	Nº Elementos	En servicio	Concluido (sin AVA)	% de Cumplimiento (*)
ADINELSA	6	0	6	0.00%
ALUPAR PERÚ	3	0	0	0.00%
COELVISAC	24	5	0	20.83%
CONELSUR	17	17	0	100.00%
EGESUR	3	0	0	0.00%
ELECTRO SUR ESTE	10	0	0	0.00%
ELECTRO UCAYALI	10	0	0	0.00%
ELECTROCENTRO	36	2	0	5.56%
ELECTRODUNAS	61	16	0	26.23%
ELECTROPUNO	7	0	0	0.00%
ELECTROSUR	10	1	0	10.00%
ELOR	2	0	0	0.00%
ENEL	122	68	15	55.74%
ENOSA	44	14	6	31.82%
ENSA	18	4	0	22.22%
HIDRANDINA	56	3	0	5.36%
LUZ DEL SUR	63	61	2	96.83%
SEAL	20	4	1	20.00%
STATKRAFT	5	4	1	80.00%
Total	517	199	31	38.49%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos que no cuentan con AVA.

Del mismo modo, si realizamos la evaluación del cumplimiento del PIT 2021-2025 separando las empresas privadas con las del FONAFE, obtenemos el siguiente resultado.

Tabla 43 Cumplimiento del PIT 2021-2025 por empresa del FONAFE

FONAFE	TOTAL PIT 2021-2025			
	Nº Elementos	En servicio	Concluido (sin AVA)	% de Cumplimiento (*)
ADINELSA	6	0	6	0.00%
EGESUR	3	0	0	0.00%
ELECTRO SUR ESTE	10	0	0	0.00%
ELECTRO UCAYALI	10	0	0	0.00%
ELECTROCENTRO	36	2	0	5.56%
ELECTROPUNO	7	0	0	0.00%
ELECTROSUR	10	1	0	10.00%
ELOR	2	0	0	0.00%
ENOSA	44	14	6	31.82%
ENSA	18	4	0	22.22%

FONAFE	TOTAL PIT 2021-2025			
	N° Elementos	En servicio	Concluido (sin AVA)	% de Cumplimiento (*)
HIDRANDINA	56	3	0	5.36%
SEAL	20	4	1	20.00%
Total	222	28	13	12.61%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos que no cuentan con AVA.

Tabla 44 Cumplimiento del PIT 2021-2025 por empresa privada

PRIVADAS	TOTAL PIT 2021-2025			
	N° Elementos	En servicio	Concluido (sin AVA)	% de Cumplimiento (*)
ALUPAR PERÚ	3	0	0	0.00%
COELVISAC	24	5	0	20.83%
CONELSUR	17	17	0	100.00%
ELECTRODUNAS	61	16	0	26.23%
ENEL	122	68	15	55.74%
LUZ DEL SUR	63	61	2	96.83%
STATKRAFT	5	4	1	80.00%
Total	295	171	18	57.97%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos que no cuentan con AVA.

Como se observa en las dos tablas anteriores, las empresas privadas tienen un nivel de cumplimiento del 57.97%, mientras que las empresas del FONAFE tienen un nivel de cumplimiento del 12.61%. Más detalle sobre el estado de los Elementos por concesionaria del PIT 2021-2025 en el Anexo 2 del presente documento.

Cabe resaltar que, para el PIT 2021-2025, así como el PIT 2013-2017 y 2017-2021, algunos proyectos pasaron por el "Proceso de reasignación mediante el mecanismo de manifestación de interés", aprobado por el Decreto Supremo N° 018-2021-EM. La lista de Elementos o proyectos que lo componen se encuentra en los Anexos 1 de la Resolución Directoral N° 0040-2022-MINEM-DGE (ver más detalle de estos Elementos en el Anexo 5 del presente documento). En la primera convocatoria del proceso, ninguno de los proyectos fue reasignado; por lo tanto, las empresas concesionarias iniciales están a cargo de la ejecución de dichos proyectos. Asimismo, con respecto a la segunda convocatoria, el Ministerio de Energía y Minas se encuentra evaluando las propuestas de dichos proyectos.

9. AVANCE DE LOS PIT 2013-2017 Y 2017-2021

De acuerdo con la Resolución N° 091-2021-OS/CD, posteriormente modificada por la Resolución N° 247-2021-OS/CD, en su Disposición Complementaria Transitoria se menciona que el procedimiento que supervisa el PI 2013-2017 y 2017-2021 se mantiene vigente hasta culminar la fiscalización del cumplimiento de dichos Planes de Inversión.

DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA TRANSITORIA

ÚNICA. – Vigencia de la Resolución N° 198-2013-OS/CD

El "Procedimiento para la Supervisión del Cumplimiento del Plan de Inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión", aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 198-2013-OS/CD, mantiene su vigencia hasta culminar la fiscalización del cumplimiento del Plan de Inversiones para los periodos 2013-2017 y 2017-2021.

Es decir, Osineergmin continúa con la supervisión de los PIT 2013-2017 y 2017-2021 mediante el procedimiento "Procedimiento para la Supervisión del Cumplimiento del Plan de Inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión", aprobado con Resolución N° 198-2013-OS/CD. La supervisión de estos Planes de Inversión involucra:

- El proceso de suscripciones de acta.
- La actualización de los Elementos que se encuentren como "Obra en Curso", indicando el estado de los mismos y su calendario de ejecución de obras actualizado en los meses de marzo, junio, agosto, septiembre y diciembre hasta su puesta en servicio, de acuerdo con la primera Disposición Complementaria Final del Procedimiento.
- Requerimientos de información por parte de Osineergmin sobre los Elementos o proyectos del PIT 2013-2017 o 2017-2021 a las empresas titulares.

Los estados de los Elementos que clasifica Osineergmin para la supervisión de dichos Planes de Inversión son cuatro (4):

1. Concluido y en servicio.
2. Concluido y sin servicio (sin Acta de Puesta en Servicio).
3. No concluido, pero en proceso.
4. No concluido sin inicio.

El primer estado, "concluido y en servicio", son para aquellos Elementos que se encuentran finalizados y cuentan con suscripción de Acta de Puesta en Servicio. El segundo estado, "Concluido y sin servicio", corresponde a aquellos elementos que, si bien se encuentran finalizados, no cuentan con carga asignada; o, en caso de tenerla, no disponen del acta de puesta en servicio suscrita, ya sea por no haberla solicitado o por mantener observaciones pendientes de absolver a la fecha. El tercero "no concluido, pero en proceso" son para aquellos elementos que están como "Obra en Curso" (ver la definición de obra en curso en el Procedimiento). Finalmente, el cuarto "no concluido y sin inicio" se refiere a los Elementos que no se encuentran como "Obra en Curso". A continuación, se presentará, de manera general, los estados de los Elementos del PIT 2013-2017 y 2017-2021 por empresa concesionaria.

Cabe resaltar que algunos proyectos del PIT 2013-2017 y 2017-2021 forman parte del Decreto de Urgencia N° 048-2021, que tiene por objeto "viabilizar los proyectos del Programa PIT, correspondientes a las Empresas de Distribución Eléctrica que se encuentran bajo el ámbito del Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado – FONAFE, que se consignan en el Anexo 1 del presente Decreto de Urgencia" (ver más detalle de los Elementos incluidos en este decreto en el Anexo 6 del presente informe).

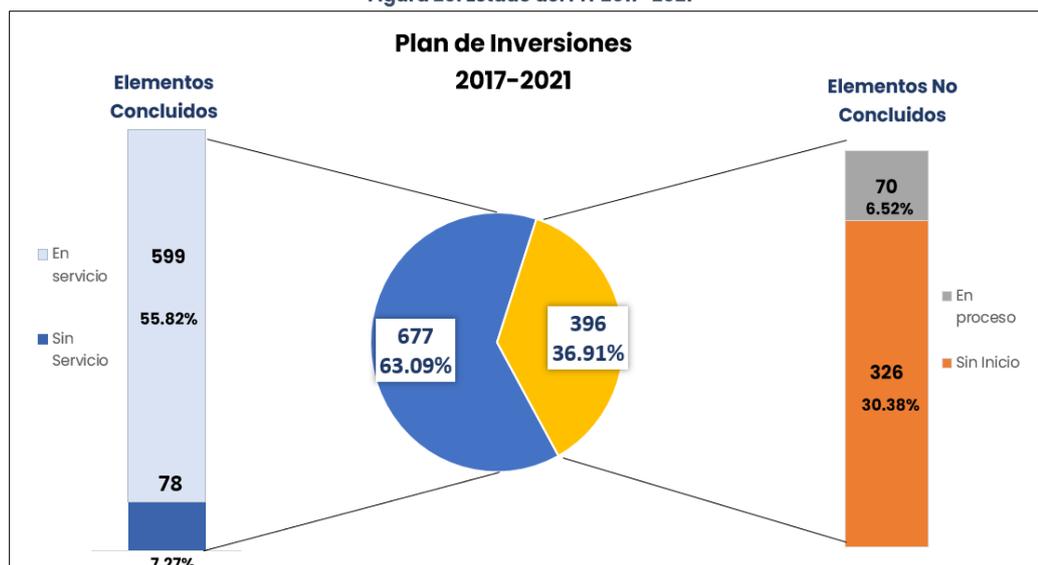
9.1. Cumplimiento del PIT 2017-2021

Para el PIT 2017-2021, se tiene aprobado la implementación de mil setenta y tres (1073) Elementos; los cuales, presentan los siguientes avances:

PIT 2017-2021	Elementos							
	Concluidos en Servicio	%	Concluidos Sin servicio	%	Ejecución Obra Física	%	Sin Avance	%
	599	55.82	78	7.27	70	6.52	326	30.38

El siguiente gráfico muestra el resumen del estado de los elementos previamente descrito:

Figura 25. Estado del PIT 2017-2021



Asimismo, en la siguiente tabla, se observa un resumen del porcentaje de cumplimiento del PIT 2017-2021 por cada Titular.

Tabla 45 Cumplimiento del PIT 2017-2021 por empresa Titular

TITULAR	PIT 2017-2021			% de cumplimiento (*)
	N° Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
ALUPAR PERÚ	32	0	0	0.00%
COELVISAC	25	25	0	100.00%
EGASA	1	0	0	0.00%
ELECTRO ORIENTE	30	2	1	6.67%
ELECTRO UCAYALI	24	1	0	4.17%
ELECTROCENTRO	60	9	6	15.00%
ELECTRODUNAS	35	35	0	100.00%
ELECTROPUNO	12	2	4	16.67%
ELECTROSUR	38	6	0	15.79%
ELSE	54	26	2	48.15%
ENEL	195	177	18	90.77%
ENOSA	85	36	14	42.35%
ENSA	57	30	4	52.63%
HIDRANDINA	83	8	6	9.64%
LUZ DEL SUR	223	211	12	94.62%
MINEM	16	0	0	0.00%
REP (**)	19	0	0	0.00%
SEAL	80	29	9	36.25%
STATKRAFT	4	2	2	50.00%
Total	1073	599	78	55.82%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos sin servicio.

(**) La empresa REP no fue considerada como Titular de algún proyecto del PIT 2017-2021; sin embargo, determinados proyectos inicialmente asignados a otros titulares pasaron a su cargo, en mérito de ampliaciones a su contrato de Concesión aprobadas por el Ministerio de Energía y Minas.

Del mismo modo, si realizamos la evaluación del cumplimiento del PIT 2017-2021 separando las empresas privadas con las del FONAFE, obtenemos el siguiente resultado.

Tabla 46 Cumplimiento del PIT 2017-2021 por empresa del FONAFE

FONAFE	PIT 2017-2021			% de cumplimiento (*)
	Nº Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
EGASA	1	0	0	0.00%
ELECTRO ORIENTE	30	2	1	6.67%
ELECTRO UCAYALI	24	1	0	4.17%
ELECTROCENTRO	60	9	6	15.00%
ELECTROPUNO	12	2	4	16.67%
ELECTROSUR	38	6	0	15.79%
ELSE	54	26	2	48.15%
ENOSA	85	36	14	42.35%
ENSA	57	30	4	52.63%
HIDRANDINA	83	8	6	9.64%
SEAL	80	29	9	36.25%
Total	524	149	46	28.44%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos sin servicio.

Tabla 47 Cumplimiento del PIT 2017-2021 por empresa privada

PRIVADAS	PIT 2017-2021			% de cumplimiento (*)
	Nº Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
ALUPAR PERÚ	32	0	0	0.00%
COELVISAC	25	25	0	100.00%
ELECTRODUNAS	35	35	0	100.00%
ENEL	195	177	18	90.77%
LUZ DEL SUR	223	211	12	94.62%
REP	19	0	0	0.00%
STATKRAFT	4	2	2	50.00%
Total	533	450	32	84.43%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos sin servicio.

Tabla 48 Cumplimiento del PIT 2017-2021 de responsabilidad del MINEM

GOBIERNO	PIT 2017-2021			% Elementos Concluidos en Servicio
	Nº Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
MINEM	16	0	0	0.00%
Total	16	0	0	0.00%

Como se observa en las dos tablas anteriores, las empresas privadas tienen un nivel de cumplimiento del 84.43%, mientras que las empresas del FONAFE tienen un nivel de cumplimiento del 28.44%. Más detalle sobre el estado de los Elementos por concesionaria del PIT 2017-2021 en el Anexo 3 del presente documento.

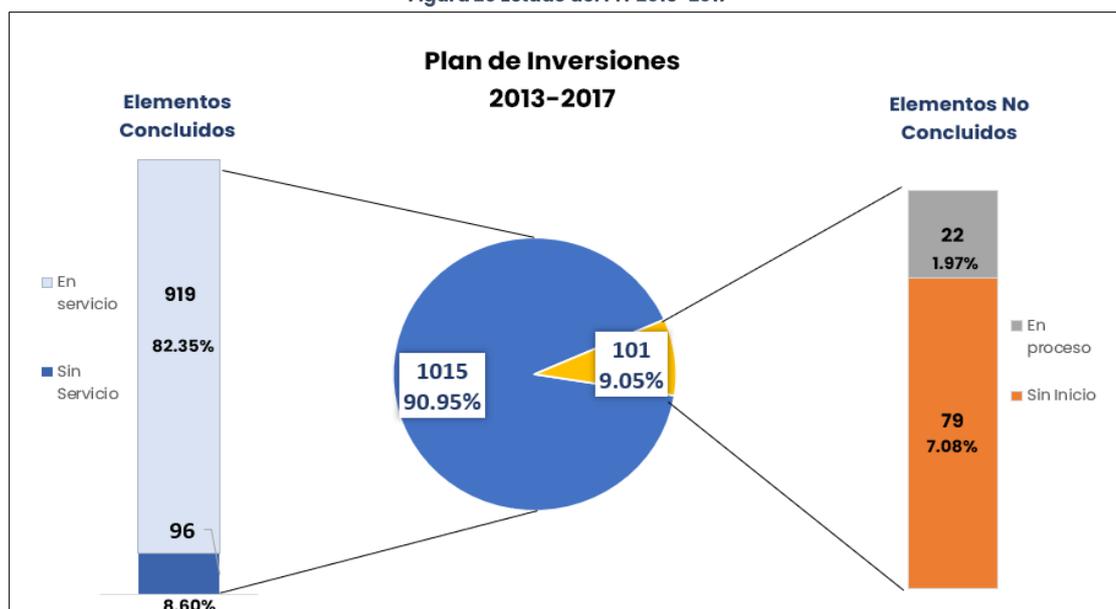
9.2. Cumplimiento del PIT 2013-2017

Para el PIT 2013-2017, se tiene aprobado la implementación de mil ciento dieciséis (1116) Elementos; los cuales, presentan los siguientes avances:

PIT 2013-2017	Elementos							
	Concluidos en Servicio	%	Concluidos Sin servicio	%	Ejecución Obra Física	%	Sin Avance	%
	919	82.35	96	8.60	22	1.97	79	7.08

El siguiente gráfico muestra el resumen del estado de los elementos previamente descrito:

Figura 26 Estado del PIT 2013-2017



Asimismo, en la siguiente tabla, se observa un resumen del porcentaje de cumplimiento del PIT 2013-2017 por cada Titular.

Tabla 49 Cumplimiento del PIT 2013-2017 por empresa Titular

TITULAR	PIT 2013-2017			% de cumplimiento (*)
	N° Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
ADINELSA	2	2	0	100.00%
COELVISAC	1	1	0	100.00%
CONENHUA	15	14	0	93.33%
EDECAÑETE	19	19	0	100.00%
EDELNOR	274	260	14	94.89%
EGEMSA	4	4	0	100.00%
ELECTRO ORIENTE	43	34	6	79.07%
ELECTROCENTRO	49	37	9	75.51%
ELECTRODUNAS	32	28	2	87.50%
ELECTROPUNO	2	1	0	50.00%
ELECTROSUR	37	32	1	86.49%
ELECTROSURESTE	36	34	1	94.44%

TITULAR	PIT 2013-2017			% de cumplimiento (*)
	N° Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
ELECTROUCAYALI	15	9	5	60.00%
ENOSA	42	33	5	78.57%
ENSA	25	25	0	100.00%
HIDRANDINA	93	78	7	83.87%
LUZ DEL SUR	193	166	27	86.01%
MINEM	86	9	8	10.47%
SEAL	148	133	11	89.86%
Total	1116	919	96	82.35%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos sin servicio.

Del mismo modo, si realizamos la evaluación del cumplimiento del PIT 2013-2017 separando las empresas privadas, las del FONAFE y las del Ministerio de Energía y Minas, obtenemos el siguiente resultado.

Tabla 50 Cumplimiento del PIT 2013-2017 por empresa del FONAFE

FONAFE	PIT 2013-2017			% de cumplimiento (*)
	N° Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
ADINELSA	2	2	0	100.00%
CONENHUA	15	14	0	93.33%
EGEMSA	4	4	0	100.00%
ELECTRO ORIENTE	43	34	6	79.07%
ELECTROCENTRO	49	37	9	75.51%
ELECTROPUNO	2	1	0	50.00%
ELECTROSUR	37	32	1	86.49%
ELECTROSURESTE	36	34	1	94.44%
ELECTROUCAYALI	15	9	5	60.00%
ENOSA	42	33	5	78.57%
ENSA	25	25	0	100.00%
HIDRANDINA	93	78	7	83.87%
SEAL	148	133	11	89.86%
Total	511	436	45	85.32%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos sin servicio.

Tabla 51 Cumplimiento del PIT 2013-2017 por empresa privada

PRIVADAS	PIT 2013-2017			% de cumplimiento (*)
	N° Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
COELVISAC	1	1	0	100.00%
EDELNOR	274	260	14	94.89%
ELECTRODUNAS	32	28	2	87.50%
EDECAÑETE	19	19	0	100.00%

PRIVADAS	PIT 2013-2017			% de cumplimiento (*)
	N° Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
LUZ DEL SUR	193	166	27	86.01%
Total	519	474	43	91.33%

(*) El cumplimiento no considera a los elementos concluidos sin servicio.

Tabla 52 Cumplimiento del PIT 2013-2017 de responsabilidad del MINEM

GOBIERNO	PIT 2013-2017			% Elementos Concluidos en Servicio
	N° Elementos	Elementos Concluidos en Servicio	Elementos Concluidos sin servicio	
MINEM	86	9	8	10.47%
Total	86	9	8	10.47%

Como se observa en las dos tablas anteriores, las empresas privadas tienen un nivel de cumplimiento del 91.33%, mientras que las empresas del FONAFE tienen un nivel de cumplimiento del 85.32%. Más detalle sobre el estado de los Elementos por concesionaria del PIT 2013-2017 en el Anexo 4.

10. CONCLUSIONES

10.1. Reportes mensuales correspondientes al mes de agosto de 2025:

Quince (15) de las dieciocho (18) empresas concesionarias del PIT 2025-2029 presentaron su reporte de avance mensual correspondiente al mes de agosto de 2025.

10.2. Supervisiones de campo efectuadas en el mes de agosto 2025 referente al PIT 2025-2029:

El 7 de agosto de 2025 se realizó una inspección de campo conjunta con Statkraft Perú S.A., verificándose que el elemento detallado en el cuadro siguiente se encontraba concluido. No obstante, se identificaron observaciones que el Titular deberá subsanar antes de la suscripción del Acta de Verificación de Alta correspondiente.

Ítem	Proy.	Año	Nombre del Elemento	Instalación	Módulo estándar
1	2	2025	Celda de Línea 50 kV	SET AT/MT OROYA NUEVA	CE-060SICIESBLI

10.3. Altas y Bajas del Plan de Inversión en Transmisión 2025-2029:

- Se han identificado treinta y ocho (38) elementos cuya ejecución de obra física ha concluido; sin embargo, ninguno de ellos cuenta con el Acta de Verificación de Alta (AVA), conforme se muestra en la Figura 21 del presente informe.
- Se ha identificado dieciocho (18) elementos de los cuales, ninguno de ellos cuenta con Acta de Verificación de Baja (AVB), de acuerdo con la Figura 22 del presente informe.

10.4. Estado del Avance del Cumplimiento de los Planes de Inversión en Transmisión:

PIT	Elementos									
	Total	Concluidos %	Concluidos en Servicio	%	Concluidos Sin servicio	%	Ejecución Obra Física	%	Sin Avance	%
2025-2029	677	0.00	0	0.00	38	5.61	11	1.62	628	92.76
2021-2025	517	38.49	199	38.49	31	6.00	91	17.60	196	37.91
2017-2021	1073	55.82	599	55.82	78	7.27	70	6.52	326	30.38
2013-2017	1116	82.35	919	82.35	96	8.60	22	1.97	79	7.08

10.5. Estado del Avance de los Planes de Inversión en Transmisión:

AVANCE	PIT			
	2025-2029	2021-2025	2017-2021	2013-2017
FONAFE	0.00%	12.61%	28.44%	85.32%
PRIVADAS	0.00%	57.97%	84.43%	91.33%
GOBIERNO	0.00%	-	0.00%	10.47%

11. ANEXOS

- **Anexo 1.** Estado de los Elementos del PIT 2025-2029.
- **Anexo 2.** Estado de los Elementos del PIT 2021-2025.
- **Anexo 3.** Estado de los Elementos del PIT 2017-2021.
- **Anexo 4.** Estado de los Elementos del PIT 2013-2017.
- **Anexo 5.** Lista de Elementos de Anexo 1 de la R.D. N° 0040-2022-MINEM-DGE.
- **Anexo 6.** Elementos incluidos en el Decreto de Urgencia N° 048-2021.
- **Anexo 7.** Actas pendientes de suscribir – en curso.
- **Anexo 8.** Elementos dados de Baja del PIT 2025-2029.

Los indicados anexos se encuentran en el siguiente link de descarga:

[Anexos_Informe PIT_Agosto 2025.xlsx](#)