

Caracteristicile elementelor de rețea amplasate între punctul de măsurare și punctul de delimitare patrimonială a instalației de racordare

ATR \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /POD \_\_\_\_\_

Acest formular este piesa componenta a documentației de recepție a instalației de racordare, realizată în baza contractului de execuție nr. \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ încheiat între Distribuție Energie Electrică România SA prin SDEE \_\_\_\_\_ și S.C. \_\_\_\_\_, numit în continuare constructor.

Caracteristicile tehnice se completează de către constructor, în baza documentelor primare însoțitoare ale echipamentelor montate. Documentele primare (buletine de încercări, etc.) vor fi anexate prezentei. Se va completa câte un formular pentru fiecare instalație de racordare.

Tabel 1 „TRAFO”

Parametrii / operatori	Tip pierderi	UM / simbol	Identificat or conform schemei electrice anexate		Numar / data document primar
			T <sub>1</sub>	T <sub>2</sub>	
1	Semn pierdere “+”punct de măsurare amplasat în aval față de punctul de delimitare patrimonială “-” punct de măsurare amplasat în amonte față de punctul de delimitare patrimonială	+/-			Conform ATR
2	Regim de funcționare conform schemei normale sub tensiune și în sarcină (B)/ sub tensiune în gol (RC) / în rezervă (RR)	B/RC/RR			Conform convenție exploatare
3	Compensarea pierderilor de energie reactiva inductiva (conform Ordin ANRE 75/2015, art. 28)	Const.	$\Delta E_{rc}$	Da/Nu	Conform declarație consumator
4	Procent repartizare pierderi, doar in cazul b) Cap 2.	Const.	$\Delta E_{ac}, \Delta E_{rc}$	%	Conform declarație consumator (nota 1)
5	Puterea nominala, $S_n$	Const. Var.	$\Delta E_{rc}$ $\Delta E_{av}, \Delta E_{rv}, \Delta P_v$	kVA	(nota 5)
6	Pierderile de mers în gol, $P_0$	Const.	$\Delta E_{ac}, \Delta P_c$	kW	(nota 5)
7	Pierderile în scurtcircuit, $P_{sc}$	Var.	$\Delta E_{av}$	kW	(nota 5)
8	Curentul de mers în gol, $I_0$	Const.	$\Delta E_{rc}$	%	(nota 5)
9	Tensiunea de scurtcircuit, $U_{sc}$	Var.	$\Delta E_{rv}$	%	(nota 5)

**Nota:**

1. Pentru cazul b) Cap 2, se recomanda repartizarea pierderilor constante in transformator proportional cu puterea aprobata in ATR.
2. Pierderile variabile se impart intre mai multi utilizatori in functie de consumul fiecarui utilizator in parte.

Tabel 2 “LEA” trifazată

Parametrii / operatori	Tip pierderi	UM / simbol	Identificator conform schemei electrice anexate		Numar / data document primar
			L individuala	L comuna pentru cazul b)	
1	Semn pierdere “+”punct de măsurare amplasat în aval față de punctul de delimitare patrimonială “-” punct de măsurare amplasat în amonte față de punctul de delimitare patrimonială	+/-			Conform ATR
2	Regim de funcționare conform schemei normale sub tensiune și în sarcină (B)/ sub tensiune în gol (RC) / în rezervă (RR)	B/RC/RR			Conform convenție exploatare
3	Tensiunea nominală a instalației de utilizare	Var.	$\Delta E_{av}, \Delta E_{rv}, \Delta P$	kV	Conform ATR
4	Secțiunea			mm <sup>2</sup>	(nota 6)
5	Material (OL-AL, Al, izolat / neizolat)			-	(nota 6)
6	Lungimea liniei în porțiunea considerată, l	Var.	$\Delta E_{av}, \Delta E_{rv}$	Km	(nota 5)
7	Rezistența ohmică specifică a cond., $r_0$	Var.	$\Delta E_{av}$	$\Omega/km$	(nota 5)
8	Reactanța specifică a liniei, $x_0$	Var.	$\Delta E_{rv}$	$\Omega/km$	(nota 5)