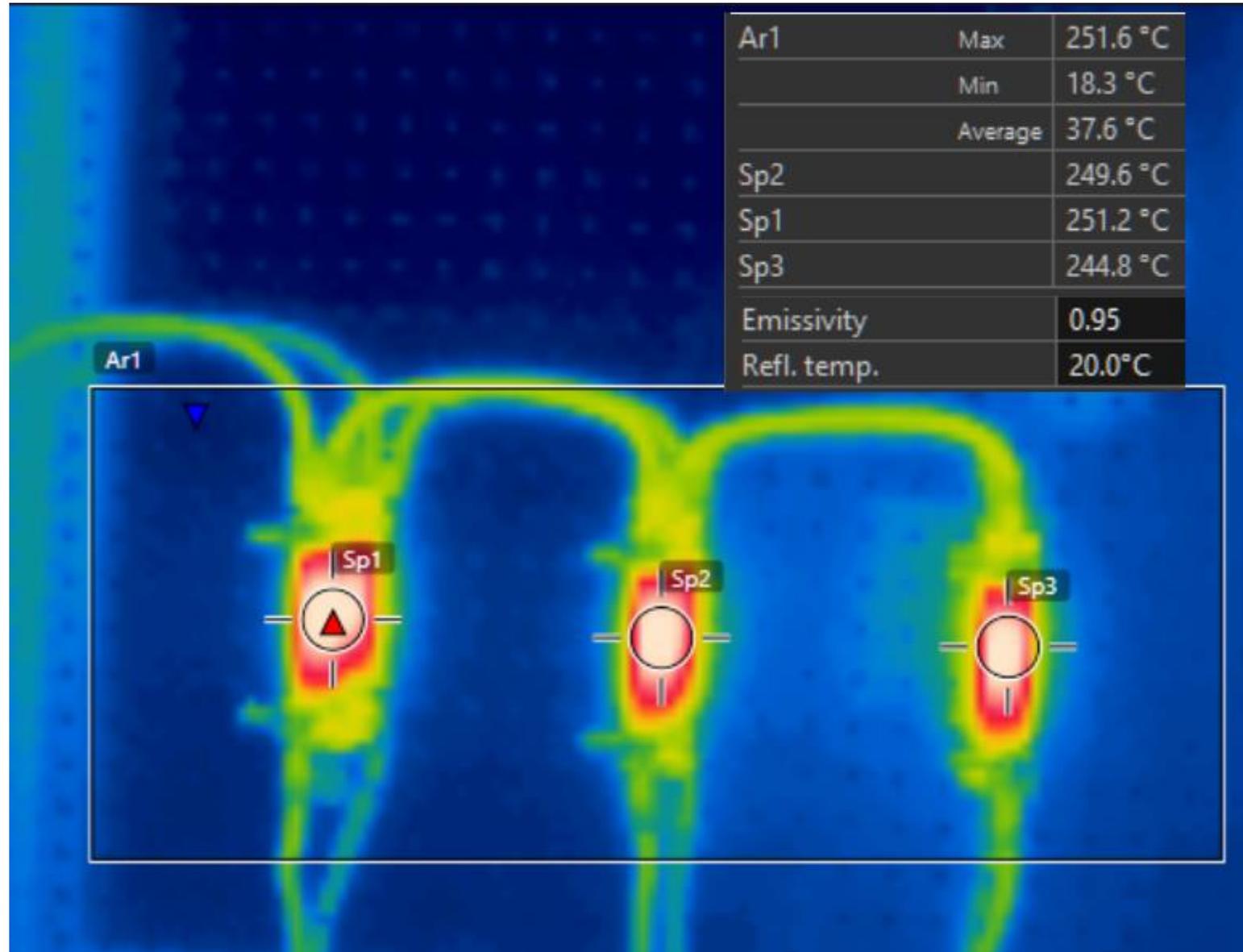


Ejemplo 1

Resistencias de carga – secundario TTx3 (POS):

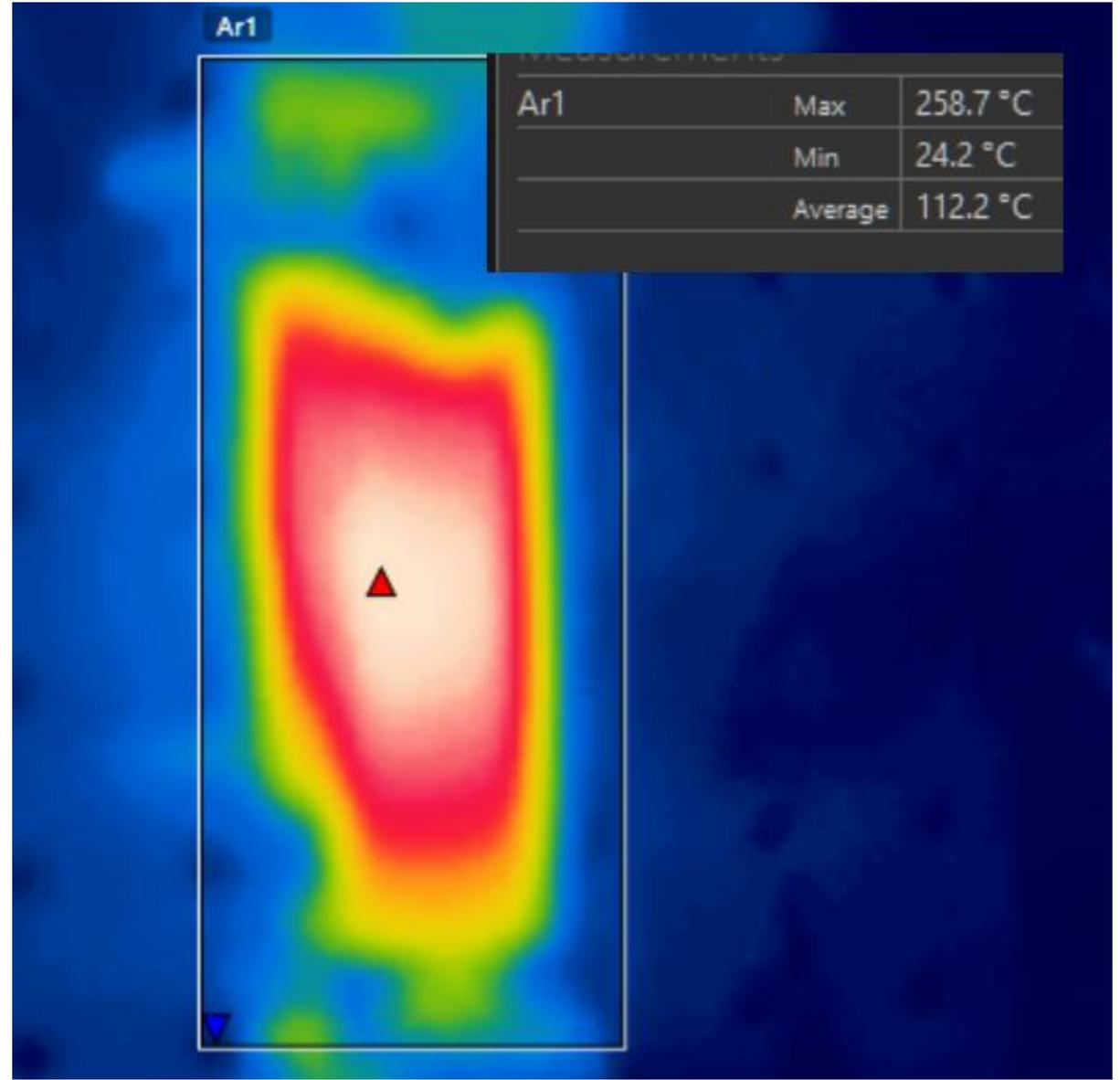
- $150/\sqrt{3}:100/\sqrt{3} / 20\text{VA cl}0.2 / 20\text{VA cl}0.2 / 20\text{VA cl}0.5/3\text{P}$
- $R=220\text{ohm} / 15\text{W}$
- 14.4VA requeridos para asegurar 25% del burden
- Nota: Temperatura de operación relativamente elevadas. Fue necesario sustituir por unidades de mayor potencia.
- Nota: 70°C Máx. Temp. PVC



Ejemplo 1

Resistencias de carga – secundario TTx3 (POS):

- $150/\sqrt{3}:100/\sqrt{3} / 20\text{VA cl}0.2 / 20\text{VA cl}0.2 / 20\text{VA cl}0.5/3\text{P}$
- $R=220\text{ohm} / 15\text{W}$
- 14.4VA requeridos para asegurar 25% del burden
- Nota: Temperatura de operación relativamente elevadas. Fue necesario sustituir por unidades de mayor potencia.



Ejemplo 2

Resistencias de carga – secundario TTx3 (POS):

- $150/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$



Ejemplo 2

Resistencias de carga – secundario TTx3 (POS):

- $150/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$

Measurements

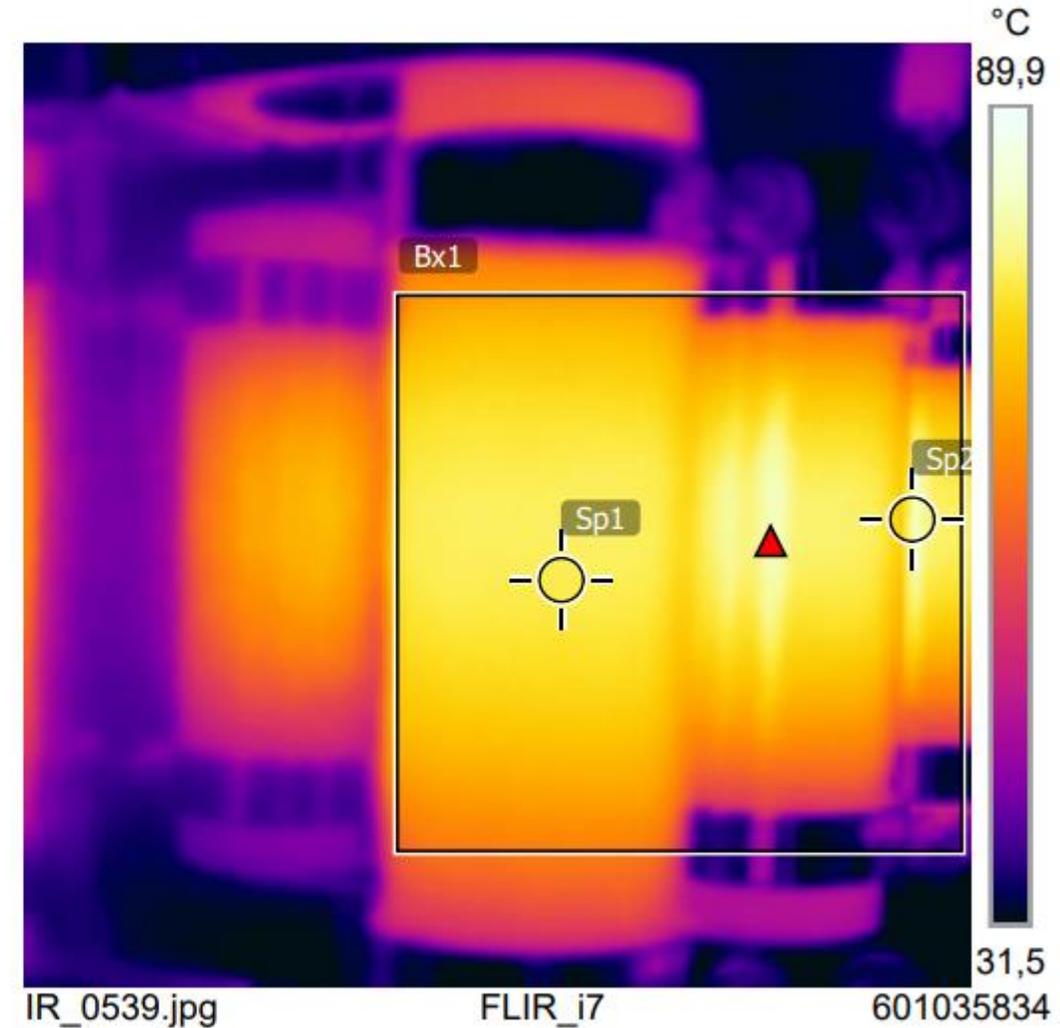
Bx1	Max	84,4 °C
	Average	72,1 °C
Sp1		79,4 °C
Sp2		83,8 °C

Parameters

Emissivity	0.9
Refl. temp.	25 °C

Note

Tablero Resistencias / Interior - lateral / Situación Normal.



Ejemplo 3 – impacto de errores en medida de transacciones de energía Parque Eólico Virtual – UY (100MW instalados):

Potencia Instalada	MW	100
Factor de Planta	-	0.45
Producción - Mes	GWh	32.85
Costo	USD/GWh	110,000
Producción - Mes	USD	3,613,500
1% Error	USD +/-	36,135
0.5% Error	USD +/-	18,068
0.2 Error	USD +/-	7,227

$$\text{Factor de Planta} = \frac{\text{Energía Generada (MWh)}}{\text{Potencia Máxima (MW)} \times T(h)}$$