

Anexa 7. Metodologia de determinarea a redevenței datorate pentru exploatarea bunurilor

Bunurile din Anexa 3.2 și Anexa 3.4					
		Valoare Totala Proiect cogenerare	Etapă I Anexa 3.2	Etapă II Anexa 3.4	
Valoare ne-eligibilă, finanțată de UAT Arad	lei	244.022.337,98	74.152.345,69	169.869.992,29	Sursa: Art. 3 din Contractul de finanțare
Alocare: 50% pentru energie electrică și 50% pentru energie termică	lei	122.011.168,99	37.076.172,85	84.934.996,15	
Perioada de referință	ani	22	22	22	Sursa: Cap. 1.5 din ACB „Perioada de referință” (pagina 504 din PDF): 25 de ani, dintre care 3 ani de construcție și 22 de ani de operare (2026–2047)
Amortizarea anuală pe perioada de referință din ACB	lei	5.545.962,23	1.685.280,58	3.860.681,64	Legea nr. 51/2006: „la stabilirea nivelului redevenței, autoritatea publică locală va lua în considerare valoarea calculată similar amortizării pentru mijloacele fixe aflate în proprietate publică și puse la dispoziție operatorului odată cu încredințarea serviciului/activității de utilități publice și gradul de suportabilitate al populației. ”
Cantitate de energie termică livrată din CET	MWh	281.130,00	281.130,00	281.130,00	Sursa: Capitolul 2.4.3. Prognoza pe termen scurt din SF, pag.42 (64 din pdf), Tabelul 10
Redevența la nivelul amortizării	lei/MWh	19,72	5,99	13,73	
	Euro/MWh	3,62	1,10	2,52	
	lei/Gcal	22,94	6,97	15,97	include bunurile din Anexele 3.2 și 3.4

1.5 Perioada de referință

Perioada de referință stabilită este de 25 ani, formată din maxim 3 ani de construcție și **minim 22 ani** de operare, începând cu anul 2023 și terminând cu anul 2047.
Perioada de referință este stabilită ținând cont de faptul că proiectul de investiție reprezintă construirea unei surse noi de energie în cogenerare de înaltă eficiență în conformitate cu condițiile GS PNRR C6 I3 HE CHP.

1.6 Descrierea succintă a configurației noii surse

Ținând cont de prevederile HG nr. 907/2016 și de cerințele programului de finanțare PNRR C6 I3 C4D, se va în vedea necesitatea acoperirii costurilor în direcția de dezvoltare

504

505

Tabel 10. Prognoza evoluției consumului de energie termică 2023-2047

An	Necesar ET livrat la gard	ET pierdută în rețele termice	ET vândută la consumatori	Cota ET vândută
	MWh	MWh	MWh	%
2020	317.340	123.696	193.644	61,0%
2023	323.961	139.049	184.912	57,1%
2024	330.914	146.002	184.912	55,9%
2025	316.799	122.642	194.158	61,3%
2026	281.130	77.264	203.865	72,5%
2027	262.735	48.676	214.059	81,5%
2028	255.428	30.666	224.762	88,0%
2029 – 2047	255.428	30.666	224.762	88,0%

64

503