



Engie-Electrabel betaalt slechts 20,65% nucleaire taks op zijn overwinsten

Studiedienst PVDA, januari 2022

Als we de bestaande wetgeving en lopende contracten toepassen, moeten de exploitanten van de kerncentrales **gemiddeld amper 20,65% van hun overwinsten afdragen via de nucleaire taks**. Het percentage verschilt voor elke kerncentrale: voor Doel 1 en 2 is het belastingpercentage slechts gemiddeld 7,21%, voor Tihange 1 wordt er niets afgedragen (0%) en voor de niet-verlengde kerncentrales (Doel 3 en 4, Tihange 2 en 3) bedraagt het belastingpercentage gemiddeld 30,95%.

De studiedienst van de PVDA berekende dat de exploitanten van de kerncentrales in de periode 2021-2022 dankzij de hoge energieprijzen naar schatting 2,269 miljard euro overwinst boeken. Volgens nieuwe berekeningen moeten ze daar met het huidige systeem van nucleaire taksen slechts 465 miljoen euro van afdragen. Dat betekent ze in deze periode minstens 1,8 miljard netto overwinst opstrijken. De regering beloofde nochtans meermaals dat “niemand zich in deze crisis mag verrijken”. **Het huidige systeem van nucleaire taksen is ontoereikend om de overwinsten af te romen.** Als de regering haar belofte wil nakomen, moet ze ingrijpen. Dat kan door het systeem van de nucleaire taksen te herzien of door een algemene taks in te voeren op de overwinsten die tijdens deze crisis in de energiesector geboekt worden.

Methodologie

In dit dossier maken we een inschatting van het belastingpercentage dat de exploitanten van de Belgische kerncentrales op hun overwinsten verschuldigd zijn. De PVDA-studiedienst bracht eerder aan het licht dat de Belgische kerncentrales momenteel gigantische overwinsten boeken. De productiekost van de kerncentrales is immers niet gestegen, terwijl de elektriciteitsprijs zelf ondertussen wel verviervoudigd is. De overwinsten worden geschat op 2,577 miljard euro voor de periode 2021-2024.

We bepalen de nucleaire taks en het belastingpercentage in verschillende stappen.

(1) Eerst bepalen we de totale winst van elke kerncentrale (de uitbaters betalen de nucleaire taks immers op de volledige winst, niet enkel op de overwinsten).

- Overwinst wordt gedefinieerd als de extra winst die een producent boekt wanneer de elektriciteitsprijzen stijgen, terwijl de productiekosten stabiel blijven. We bepalen de overwinstmarge als het verschil tussen de gemiddelde stroomprijs vandaag (de prijs tegen dewelke een producent momenteel zijn elektriciteit kan verkopen) en de gemiddelde elektriciteitsprijs in de loop van 2019 (pre-corona, en

voorafgaand aan de energiecrisis), die toen op de jaarmarkten 49,27 EUR/MWh bedroeg. Alles boven de 49,27 EUR/MWh beschouwen we met andere woorden als overwinst.

- De “gewone” winst (= winst die de exploitant boekte met de kerncentrales vóór de stijging van energieprijzen) kunnen we berekenen door van de 49,27 EUR/MWh de productiekost van de kerncentrales af te trekken.

- De totale winst is de som van de “gewone” winst en de overwinsten.

(2) Vervolgens berekenen we de nucleaire taks. De nucleaire taks verschilt voor de verlengde kerncentrales Doel 1 en 2, de verlengde kerncentrale Tihange 1 en de niet-verlengde kerncentrales (Doel 3 en 4, Tihange 2 en 3). We doen de berekening dan ook afzonderlijk voor elk van de kerncentrales.

(3) Tot slot bepalen we het belastingpercentage op de totale winst, zodat we kunnen inschatten hoeveel van de overwinsten via het bestaand systeem van de nucleaire taks afgedragen worden. De gedetailleerde berekeningen kunnen hier geraadpleegd worden.

Overwinsten kerncentrales

Onderstaande tabel geeft een inschatting van de overwinsten van de kerncentrales, afzonderlijk voor Doel 1 en 2, voor Tihange 1 en voor de niet-verlengde kerncentrales (Doel 3 en 4, Tihange 2 en 3).

Tabel 1: berekening overwinsten kerncentrales (berekening 27/12/’21)

Overwinsten	Doel 1 en 2	Tihange 1	Niet-verlengde kerncentrales	Alle kerncentrales
Gerealiseerde overwinst 2021	143.582.911,62	147.068.165,22	515.858.018,05	806.509.094,89
Verwachte overwinst 2022	271.177.913,47	290.319.910,51	901.526.306,35	1.463.024.130,34
Nog te realiseren overwinst 2023-2024	66.652.012,62	79.402.616,82	162.271.468,81	308.326.098,25
TOTAAL	481.412.837,71	516.790.692,55	1.579.655.793,21	2.577.859.323,48

Het betreft een conservatieve inschatting van de overwinsten, aangezien we enkel rekening houden met de winstmarges op de jaarmarkten. Op de maand- of

kwartaalmarkten of de korte termijnmarkten (spot market) liggen de verkoopprijzen en de winstmarges momenteel nog hoger. We baseren ons ook op de langetermijn-elektriciteitsprijzen van eind december 2021, die ondertussen ook nog verder gestegen zijn. Zo gaan we uit van een elektriciteitsprijs voor 2023 van 91,77 EUR/MWh, terwijl die vandaag verder gestegen is tot 123,87 EUR/MWh¹. Ook de elektriciteitsprijs voor 2024 is verder gestegen. Als we rekening houden met deze langetermijnstroomprijzen, zou de inschatting van de overwinsten zelfs oplopen tot minstens 3,1 miljard euro.

Berekening voor Doel 1 en 2

Stap 1: inschatting “gewone” winst

Om een inschatting te kunnen maken van de totale winst die geboekt wordt met de kerncentrales Doel 1 en 2, moeten we een inschatting maken van de productiekosten. De productiekosten van Doel 1 en 2 zijn helaas niet exact gekend. De CREG maakte in 2015 een inschatting, waarvan de gedetailleerde resultaten echter jammer genoeg niet publiek gemaakt werden². De CREG raamde de productiekost in 2010 op 17-21 EUR/MWh³, maar dit was voor de bijkomende investeringen voor de levensduurverlenging van Doel 1 en 2, waardoor de productiekosten vermoedelijk iets hoger liggen. In deze berekening gaan wij uit van een zeer hoge productiekost van EUR 40 EUR/MWh. Tabel 2 toont het resultaat.

Tabel 2: inschatting “gewone” winsten Doel 1 en 2

	2021	2022	2023-2024
Nucleaire productie [MWh]	7172688	6760012,8	12871536
Variabele productiekost [EUR/MWh]	40	40	40
Winstmarge [EUR/MWh]	9,27	9,27	9,27
Netto ‘gewone’ winst [EUR]	66.490.817,76	62.665.318,66	119.319.138,72

Opmerking: de inschatting van de productiekosten van Doel 1 en 2 heeft geen invloed op de resultaten van de nucleaire taks zelf, aangezien het in dit geval over een vast bedrag gaat.

1 bron: Endex BE Power, geraadpleegd 26/01/2022

2 In het rapport werden alle cijfers uitgewist, zie: <https://www.creg.be/nl/publicaties/studie-f150312-cdc-1407>

3 <https://www.creg.be/nl/publicaties/persbericht-pr87>

Stap 2: berekening van totale winst en nucleaire taks

De nucleaire taks voor Doel 1 en 2 bedraagt jaarlijks 20 miljoen euro voor de twee kerncentrales⁴. Het gaat om een vast bedrag, onafhankelijk van de geboekte winst. Tabel 2 geeft de totale winst en de nucleaire taks voor Doel 1 en 2 weer.

Tabel 3: totale winst en nucleaire taks voor Doel 1 en 2

Doel 1 en 2	2021	2022	2023-2024
Netto 'gewone' winst [EUR]	71.869.850,21	56.708.265,37	143.739.700,42
Overwinst [EUR]	143.582.911,62	271.177.913,47	66.652.012,62
totale winst [EUR]	210.073.729,38	333.843.232,13	185.971.151,34
Nucleaire taks [EUR]	20.000.000,00	20.000.000,00	40.000.000,00

Uit de resultaten kunnen we afleiden dat de hoge energieprijzen ervoor gezorgd hebben dat de totale winst van Doel 1 en 2 in 2021 meer dan verdubbelde. In 2022 zal de verwachte totale winst zelfs verviervoudigen (totale winst van 333,8 miljoen euro ten opzichte van minimale verwachte winst van 56,7 miljoen euro).

Stap 3: berekening van belastingpercentage en afdracht overwinsten

Eenmaal we de totale winst en de nucleaire taks kennen, kunnen we het belastingpercentage berekenen (= nucleaire taks / totale winst). Met dit belastingpercentage kunnen we tot slot berekenen hoeveel van de overwinsten afgedragen worden via het huidige systeem van nucleaire taksen. Tabel 4 toont de resultaten voor Doel 1 en 2.

Tabel 4: belastingpercentage en inschatting afdracht overwinsten voor Doel 1 en 2

Doel 1 en 2	2021	2022	2023-2024
Belastingpercentage tov totale winst	9,52%	5,99%	21,51%
Afdracht overwinsten [EUR]	13.669.763,66	16.245.823,63	14.335.989,67

⁴ artikel 4/2 van de wet van 31 januari 2003

Berekening voor Tihange 1

Stap 1: inschatting “gewone” winst

Voor Tihange 1 gaan we op dezelfde manier te werk als voor de berekening voor Doel 1 en 2. Ook hier gaan we dus uit van een zeer hoge productiekost van EUR 40 EUR/MWh (wat een conservatieve inschatting geeft van de winsten). Tabel 5 toont de resultaten.

Tabel 5: inschatting “gewone” winsten Tihange 1

Tihange 1	2021	2022	2023-2024
Nucleaire productie [MWh]	7.752.950,4	6.117.396,48	15.505.900,8
Variabele productiekost [EUR/MWh]	40	40	40
Winstmarge [EUR/MWh]	9,27	9,27	9,27
Netto ‘gewone’ winst [EUR]	71.869.850,21	56.708.265,37	143.739.700,42

Opmerking: de inschatting van de productiekosten van Tihange 1 heeft ook hier geen invloed op de resultaten van de nucleaire taks, noch op het belastingpercentage, aangezien die in het geval van Tihange 1 beide gelijk zijn aan nul.

Stap 2: berekening van totale winst en nucleaire taks

De nucleaire taks voor Tihange 1 bedraagt al jaren 0 euro. De nucleaire taks wordt bepaald door 70% van een bepaalde marge⁵, maar deze marge is al jaren negatief, waardoor de exploitant geen bijdrage moet betalen. De berekening van de marge is niet gekend. De regering-Di Rupo sloot immers een geheim contract met Engie-Electrabel over de verlenging van Tihange 1 waarvan de details niet gekend zijn. Zelfs met de huidige extreem hoge elektriciteitsprijzen verwacht de CREG niet dat de exploitant een bijdrage zal moeten betalen voor Tihange 1. De negatieve marges van de voorgaande jaren mogen volgens het geheime contract immers overgedragen worden. Zo schrijft de CREG: “Aangezien de negatieve marge van het jaar 2020 bijzonder hoog was [VERTROUWELIJK], kunnen we zeker verwachten dat de marge (met inbegrip van de overdracht van het voorgaande jaar) in 2021, 2022 en 2023 nog steeds negatief zal zijn ondanks de verhoogde inkomsten door de

5 Artikel 4.1 van de wet van 31 januari 2003

stijging van de elektriciteitsprijzen”⁶. We kunnen er dus vanuit gaan dat de nucleaire taks op Tihange 1 ook de komende jaren nog steeds 0 euro zal bedragen. Tabel 6 geeft de totale winst en de nucleaire taks voor Tihange 1 weer.

Tabel 6: totale winst en nucleaire taks voor Tihange 1

Tihange 1	2021	2022	2023-2024
Netto ‘gewone’ winst [EUR]	71.869.850,21	56.708.265,37	143.739.700,42
Overwinst [EUR]	147.068.165,22	290.319.910,51	79.402.616,82
totale winst [EUR]	218.938.015,43	347.028.175,88	223.142.317,23
Nucleaire taks [EUR]	0,00	0,00	0,00

We zien dat de totale winst van Tihange 1 in 2021 meer dan verdubbelde met de overwinsten op de hoge energieprijzen. In 2022 zal de verwachte totale winst bijna vier keer meer bedragen (totale winst van 347,0 miljoen euro ten opzichte van minimaal verwachte winst van 56,7 miljoen euro)

Stap 3: berekening van belastingpercentage en afdracht overwinsten

In tabel 7 zien we dat het belastingpercentage en de afdracht voor Tihange 1 nul bedragen.

Tabel 7: belastingpercentage en inschatting afdracht overwinsten voor Tihange 1

Tihange 1	2021	2022	2023-2024
Belastingpercentage tov totale winst	0,00%	0,00%	0,00%
Afdracht overwinsten [EUR]	0,00	0,00	0,00

⁶ <https://www.creg.be/nl/publicaties/studie-f2289>

Niet-verlengde kerncentrales (Doel 3 en 4, Tihange 2 en 3)

Stap 1: Inschatting totale winst (“gewone” winst + overwinst)

Voor de niet-verlengde kerncentrales kunnen we de “gewone” winst (= winst die de exploitant boekte met de kerncentrales vóór de stijging van energieprijzen) zeer precies inschatten. De CREG berekent immers elke drie jaar de variabele en vaste productiekosten in kader van de repartitiebijdrage. We kennen dus de exacte productiekosten. Voor de jaren 2020, 2021 en 2022 legde de CREG de vaste kosten voor de vier niet-verlengde kerncentrales vast op jaarlijks 727,835 miljoen euro en de variabele kosten op 10,8856 EUR/MWh⁷. Met deze productiekosten kunnen we eenvoudig de totale winst bepalen. Tabel 8 toont de resultaten voor de niet-verlengde kerncentrales Doel 3 en 4 en Tihange 2 en 3.

Tabel 8: inschatting totale winst voor niet-verlengde kerncentrales
(Doel 3 en 4 en Tihange 2 en 3)

Niet-verlengde kerncentrales	2021	2022
Nucleaire productie [MWh]	31.246.534,08	28.935.597,12
Variabele productiekost [EUR/MWh]	10,8856	10,8856
Opbrengst per MWh [EUR/MWh]	38,3844	38,3844
Opbrengst [EUR]	1.199.379.462,74	1.110.675.534,09
Vaste kosten per jaar [EUR]	727.835.000,00	727.835.000,00
Netto ‘gewone’ winst [EUR]	471.544.462,74	382.840.534,09
Overwinst [EUR]	515.858.018,05	901.526.306,35
Totale winst [EUR]	987.402.480,79	1.284.366.840,44

Stap 2: berekening van nucleaire taks (de repartitiebijdrage)

Voor de niet-verlengde kerncentrales bestaat het mechanisme van de repartitiebijdrage. Deze repartitiebijdrage wordt jaarlijks bepaald aan de hand van een minimumbijdrage en de winstmarge van de kerncentrales. De repartitiebijdrage is gelijk aan 38% van de winstmarge óf aan de minimumbijdrage (het hoogste bedrag van de twee). Er bestaat ook een kredietmechanisme dat om de drie jaar

⁷ CREG beslissing (B) 2078, <https://www.creg.be/nl/publicaties/beslissing-b2078>

wordt toegepast op de repartitiebijdrage (voor de jaren 2019, 2022 en 2025). Dit kredietmechanisme zorgt ervoor dat de exploitant haar winst (beperkt) over meerdere jaren kan uitspreiden. Hier wordt de repartitiebijdrage bepaald als het verschil tussen het maximum van ofwel de som van de minimumbijdragen van de afgelopen 3 jaar, ofwel de som van 38% van de winstmarges van de afgelopen 3 jaar en de som van de repartitiebijdrage van de twee voorgaande jaren⁸. Op de repartitiebijdrage krijgen de exploitanten tot slot nog een degressieve korting.

De repartitiebijdrage van 2020 en 2021 werden reeds per KB vastgelegd⁹. De bruto repartitiebijdrage voor 2022 wordt bepaald via het kredietmechanisme (zie tabel 10). De bruto repartitiebijdrage voor 2023 wordt bepaald als 38% van de winstmarge voor 2023. De degressieve vermindering voor de bepaling van de netto bedragen van de repartitiebijdragen wordt globaal ingeschat op 15,05% (zie tabel 11).

Tabel 9 toont de minimumbijdrage, winstmarges en de bruto repartitiebijdrage en netto repartitiebijdrage voor 2020, 2021, 2022 en 2023.

Tabel 9: repartitiebijdrage (bruto en netto) voor 2020, 2021, 2022 en 2023

Niet-verlengde kerncentrales	Minimum-bijdrage* (bruto)	Winstmarge [EUR]	38% van winstmarge [EUR]	Repartitie-bijdrage (bruto) [EUR]	Repartitie-bijdrage (netto) [EUR]
Repartitiebijdrage 2020 (voor het jaar 2019)	84.787.986,00	111.597.029,37	42.406.871,16	84.787.986,00	72.794.937,34
Repartitiebijdrage 2021 (voor het jaar 2020)	84.787.986,00	258.798.422,95	98.343.400,72	98.343.400,72	83.544.439,93
Repartitiebijdrage 2022 (voor het jaar 2021)	84.787.986,00	987.402.480,79	375.212.942,70	332.831.827,86	282.748.958,56
Repartitiebijdrage 2023 (voor het jaar 2022)	nog te bepalen door CREG	1.284.366.840,44	488.059.399,37	488.059.399,37	414.618.661,25

⁸ zie artikel 14. § 8 van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales

⁹ zie het Koninklijk besluit tot vaststelling voor het jaar 2020 van het bedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in artikel 14, § 8, zestiende lid, van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales en het Koninklijk besluit tot vaststelling voor het jaar 2021 van het bedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in artikel 14, § 8, zestiende lid, van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales

Tabel 10 toont de gedetailleerde berekening van de repartitiebijdrage van 2022 via het kredietmechanisme. Eerst wordt de som van 38% van de winstmarges van 2020, 2021 en 2021 en de som van de minimumbijdragen bepaald. De som van 38% van de winstmarges blijkt groter te zijn dan de som van de minimumbijdrage. Vervolgens wordt de repartitiebijdrage voor 2022 berekend als het verschil tussen de som van 38% van de winstmarges en de repartitiebijdrage van 2020 en 2021. De repartitiebijdrage 2022 wordt dan ingeschat op 332,8 miljoen euro.

Tabel 10: resultaten repartitiebijdrage 2022 via het kredietmechanisme

Kredietmechanisme 2022	[EUR]
- som van 38% van winstmarges > €0	515.963.214,58
- som van minimumbijdragen	254.363.958,00
Maximum van bovenstaande	515.963.214,58
som van repartitiebijdrage vorige twee jaren	183.131.386,72
Bruto repartitiebijdrage 2022 (voor het jaar 2021)	332.831.827,86

Om de nettobedragen van de repartitiebijdrage te bepalen, moet tot slot nog rekening gehouden worden met de degressieve vermindering. Die bedraagt voor de jaren 2017 tot 2026 65% op de schijf tussen 0 en 5% van het aandeel in de nucleaire stroomproductie, 45% op de schijf tussen 5 en 10%, 25% op de schijf tussen 10 en 20% en 15% op de schijf tussen 20 en 30%¹⁰. Voor de niet-verlengde kerncentrales is 89,81% van de nucleaire stroomproductie in handen van Engie-Electrabel en 10,19% in handen van EDF Luminus. Dat leidt bij benadering tot een globale degressieve vermindering van 15,05% (tabel 11).

Tabel 11: degressieve vermindering

	% nucleaire productie	degressieve vermindering
Engie	89,81%	10,58%
Luminus	10,19%	54,44%
Totaal		15,05%

¹⁰ zie artikel 14. § 11 bis van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestaand in deze kerncentrales

Stap 3: berekening van belastingpercentage en afdracht overwinsten

Eenmaal we totale winst en de repartitiebijdrage kennen, kunnen we het belastingpercentage berekenen (= nucleaire taks / totale winst). Met dit belastingpercentage kan tot slot berekend worden hoeveel van de overwinsten afgedragen wordt met het bestaand mechanisme van de repartitiebijdrage.

Tabel 12 toont de resultaten voor de niet-verlengde kerncentrales.

Tabel 12: Resultaten totale winst, repartitiebijdrage, belastingpercentage en inschatting afdracht overwinsten voor niet-verlengde kerncentrales (Doel 2 en 3, Tihange 2 en 3)

Niet-verlengde kerncentrales	2021	2022
Netto 'gewone' winst [EUR]	471.544.462,74	382.840.534,09
Overwinsten [EUR]	515.858.018,05	901.526.306,35
Totale winst [EUR]	987.402.480,79	1.284.366.840,44
Nucleaire taks (repartitiebijdrage) [EUR]	282.748.958,56	414.618.661,25
Belastingpercentage tov totale winst	28,64%	32,28%
Afdracht overwinsten [EUR]	147.719.212,99	291.030.271,45

Uit de resultaten van tabel 12 kan afgeleid worden dat de totale winst van de kerncentrales in 2021 verdubbelt dankzij de overwinsten door de hoge energieprijzen (overwinst van 515 miljoen euro ten opzichte van een "gewone" winst van 471 miljoen euro). Voor 2022 verviervoudigt de totale winst zelfs (totale winst van 1,284 miljard ten opzichte van een verwachte "gewone" winst van 382,8 miljoen euro).

Overzicht resultaten en conclusies

In dit dossier berekenen we het belastingpercentage van de nucleaire opbrengsten voor elke kerncentrale. Aan de hand van dit belastingpercentage berekenen we hoeveel van de nucleaire overwinsten afgeroomd zullen worden met het huidige systeem van nucleaire taksen. Tabellen 13, 14 en 15 geven een overzicht van de resultaten.

Tabel 13: resultaten 2021

Resultaten 2021	Doel 1 en 2	Tihange 1	Niet-verlengde kerncentrales	Totaal
Bruto overwinsten [EUR]	143.582.911,62	147.068.165,22	515.858.018,05	806.509.094,89
Afdracht overwinsten (nucleaire taks) [EUR]	13.669.763,66	0,00	147.719.212,99	161.388.976,66
Netto overwinsten [EUR]	129.913.147,95	147.068.165,22	368.138.805,06	645.120.118,23
Belastingpercentage overwinsten [%]	9,52%	0,00%	28,64%	20,01%

Tabel 14: resultaten 2022

Resultaten 2022	Doel 1 en 2	Tihange 1	Niet-verlengde kerncentrales	Totaal
Bruto overwinsten [EUR]	271.177.913,47	290.319.910,51	901.526.306,35	1.463.024.130,34
Afdracht overwinsten (nucleaire taks) [EUR]	16.245.823,63	0,00	291.030.271,45	307.276.095,08
Netto overwinsten [EUR]	254.932.089,84	290.319.910,51	610.496.034,90	1.155.748.035,25
Belastingpercentage overwinsten [%]	5,99%	0,00%	32,28%	21,00%

Tabel 15: resultaten voor gehele periode 2021-2022

Resultaten periode 2021-2022 (totaal)	Doel 1 en 2	Tihange 1	Niet-verlengde kerncentrales	Totaal
Bruto overwinsten [EUR]	414.760.825,09	437.388.075,74	1.417.384.324,40	2.269.533.225,23
Afdracht overwinsten (nucleaire taks) [EUR]	29.915.587,29	0,00	438.749.484,45	468.665.071,74
Netto overwinsten [EUR]	384.845.237,80	437.388.075,74	978.634.839,96	1.800.868.153,49
Belastingpercentage overwinsten [%]	7,21%	0,00%	30,95%	20,65%

Uit deze resultaten kunnen volgende conclusies getrokken worden:

- Dankzij de overwinsten door de hoge energieprijzen verdubbelde de totale winst van de kerncentrales in 2021 en zal de totale winst van de kerncentrales in 2022 verviervoudigen.
- Zelfs vóór de huidige energiecrisis boekten de exploitanten van de Belgische kerncentrales aanzienlijke winsten
- Het belastingpercentage bedraagt voor Doel 1 en 2 gemiddeld amper 7,21%, voor Tihange 1 is er geen bijdrage (0%) en voor de niet-verlengde kerncentrales ligt het belastingpercentage gemiddeld op 30,95%. Dat is een stuk minder dan de theoretische 38% bijdrage van het mechanisme van de repartitiebijdrage.
- Met het huidige systeem van nucleaire taksen bedraagt het belastingpercentage op de overwinsten slechts gemiddeld 20,65%.
- Het huidige systeem van nucleaire taksen (vast bedrag voor Doel 1 en 2, geen reële bijdrage voor Tihange 1 en een netto-bijdrage van gemiddeld 30,95% voor de niet-verlengde kerncentrales) volstaat niet voor het afkomen van de overwinsten die momenteel geboekt worden met de Belgische kerncentrales.
- Als de regering haar belofte wilt nakomen dat “niemand zich mag verrijken” in deze crisis, dan moet ze ingrijpen en het systeem van nucleaire taksen herzien of een algemene taks op de overwinsten door deze energiecrisis invoeren.

Nood aan transparantie

In dit dossier wordt er een inschatting gemaakt van de nucleaire taks op basis van beschikbare gegevens en conservatieve aannames. De PVDA-studiedienst beschikt immers niet over alle informatie. Zo zijn de exacte productiekosten van Doel 1 en 2 en Tihange 1 niet gekend en moesten er een aannames gemaakt worden over de (negatieve) marge van Tihange 1 en de winstmarge van de niet-verlengde kerncentrales. De PVDA-studiedienst hanteert daarom bewust voorzichtige aannames in haar berekeningen en maakt die telkens zeer expliciet. Zo koos de PVDA-studiedienst er ook bij de berekening van de overwinsten bewust voor om daar een conservatieve inschatting van te maken en ze dus te onderschatten.

Het is aan de exploitanten van de kerncentrales om duidelijkheid te scheppen over hun kosten en opbrengsten. De PVDA eist daarom volledige transparantie van Engie-Electrabel en Luminus over de winsten die ze momenteel boekt met de Belgische kerncentrales.