

## תיבה ו-2: ישראל והמאבק הבין-לאומי במשבר האקלים – הערצת מצב

- ב尤ידת האקלים שהתקיימה בדובאי בדצמבר 2023 נבחנה התקדמות המדינות בהפחיתת הפליטות של גזי חממה. מאז הסכם האקלים ב-2015 ועד 2021 ירדו הפליטות של ישראל ב-4.3%, שיעור נמוך מה ממוצע המדינות ה-OECD, העומד על 5.8%. ואולם סך הפליטות הגלובלית עלה ב-3% בגלל מדינות גדולות שאין בקבוצת המדינות המפותחות.
- אם יושרו חוק האקלים ותמהור פליטות גזי החממה (מס פחמן), שקדמו השנה, הם יהיו תרומות חשובות למדינות האקלים של ישראל ולהתקנסות אל יעדים שiamiצה במסגרת הסכמי האקלים. החוק ירתום, לראשונה, מוסדות שלטוניים, מקצועיים ומשפטיים להפחית הפליטות של גזי חממה, לקידום המשק הישראלי לעבר היעדים שלהם ישראל התחייב ולניטור תהליכיים אלה. תמהור הפליטות ישיע בהפנמת השפעות החיצונית של פליטות גזי חממה ויקדם את ישראל לתקנים הבין-לאומיים בהתקומות עם עיה זו.

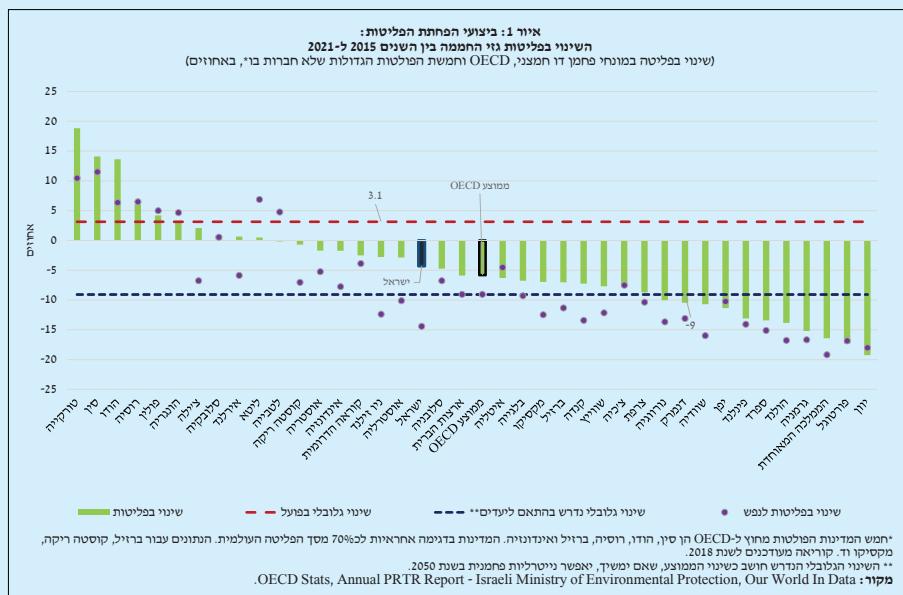
במסכם פריז ב-2015 התחייבו המדינות שחתמו עליו להפחית את פליטות גזי החממה כך שסך הפליטות לא יעלה על הספיקות של גזי חממה באטמוספירה (נטרליות פחמנית). זאת במטרה לעזור את תהליך ההתחממות של כדור הארץ. כדי להגיע לנטרליות פחמנית נדרש הפחתה של כ-53% מפליטות גזי החממה בתקופה של כ-35 שנים.<sup>1</sup> ב尤ידת האקלים בנובמבר 2023 בדובאי נרכשה "הערכת המצב" הראשונה של השינוי בסך הפליטות של כל מדינה מאז הסכם פריז ועד שנת 2021. אירור 1 מציג את השינוי בפליטות גזי החממה במדינות ה-OECD ובמדינות המוחז ל-2021. שפליטות גזי החממה שלן הן הגבותות ביותר. המדינות המוצגות באירור אחריות לכ-70% מהפליטות הגלובלית. הנתונים של ישראל מראים כי עד 2021 פחתו פליטות גזי החממה מהמשק ב-4.3%, מעט פחות מה ממוצע הפסוט של מדינות ה-OECD (5.8%). סך פליטות גזי החממה של המדינות המוצגות עלו מאז הסכם פריז ב-3%, בעיקר בשל גידול בפליטות של המדינות המפותחות הגדולות (הקו האדום באירור).

בספטמבר 2023 אישרה ועדת השרים לענייני חקיקה את חוק האקלים בישראל.<sup>2</sup> אם החוק יושר בכנסת, הוא יעגן לראשונה את התחייבויות הבין-לאומיים שהוגשו לוועידת האקלים בגלזו בשנת 2021 – הפחתת פליטות גזי החממה בשנת 2030 לרמה הנמוכה ב-30% מרמתן ב-2015 ובשנת 2050 לרמה נמוכה ב-85% מרמתן ב-2015.<sup>3</sup> הצעת החוק מאותת למשק הישראלי ולקהילה הבין-לאומית על כוונותיה של ממשלה ישראל לעמוד בתחייבויות הבין-לאומיות. עם זאת, לאחר שהשגת היעדים דורשת שימוש בטכנולוגיות אשר טרם פותחו, וכן און וודאות שיהיו זמינים בזמן הקרוב היעדים, החוק יאפשר לממשלה לשנות את היעדים אשר ייקבעו בו. מחד גיסא, אפשרות זו מספקת גמישות למקורה שהניסיונות החיצוניים לא יאפשרו הגעה לייעדים; מאידך, היא מפחיתה מהמחובות לעמדות ביעדים. עוד נקבעה בהצעת החוק מ豁לים שלטוניים ומקצועיים לתכנון וקידום של ההתקנסות לעידים ומעקב אחר ההתקדמות להשגמות: תוכנית לאומית להפחית פליטות גזי החממה, תוכנית היערכות לשינוי האקלים (أدפטציה), הקמת ועדת שרים לענייני אקלים, הקמת מועצת אקלים, הכוללת נציגים מהמגזר הציבורי, ועודות מומחים אקדמיים. השלמת חיקיקת החוק וקידום צעדים אלו יפחיתו את האיוודאות במשק, ובפרט בשוקים הרלוונטיים, לגבי כיווני הפיתוח, ויאפשרו להם לתכנן את פעולותיהם והשעותיהם.

<sup>1</sup> פירות ראו: "ביחון אנרגטי, תרומות ישראל למאבק בהתחממות הגלובלית ותחזית הפליטה", דוח בנק ישראל לשנת 2021, פרק ז'.

<sup>2</sup> טיפולות חוק האקלים (12.9.2023). אחר המשרד להגנת הסביבה.

<sup>3</sup> ראו: החלטה 171 של הממשלה מיום 25.07.2021. [https://www.gov.il/he/departments/policies/dec171\\_2021](https://www.gov.il/he/departments/policies/dec171_2021)



במסגרת דיווני תקציב המדינה לשנת 2024 קידמה הממשלה מตווה להעלאת שיעורי מס הקנייה והבעל על דלקים, כך שלא יהיה למעשה ת מהור אפקטיבי לפליות גזוי חמה. מיסוי פחמן אפקטיבי, כפי שמודגדר על ידי ארגון ה-OECD, כולל מסים על פליות גזוי חמה, מסים ספציפיים על דלקים מאובנים (פחם, גז טבעי, מזוט, בנזין וכו') ועלויות הנובעות ממנגנוני סחר בפליותו.<sup>4</sup> הארגון מפרסם נתונים על מיסוי הפחמן האפקטיבי, דהיינו המס על תונן פלייטה בפועל, בהשוואה לעלות הנזק המוערכת של תונן פלייטה. (הטוויה של עלות זו נעה בין 32 ל-130 דולרים). חשוב לציין שמסים אלו אמורים לכלול, מלבד מס על פליות גזוי חמה, גם מסים בגין זיהום אויר בגלל חלקיקים ועלויות חיצוניתות כגון גודש בכביישים, תאונות ורעש. משום כך נصفה למסים אפקטיביים שונים על דלקים שונים, שכן ההשפעות החיצוניתות של המפגעים האמורים שונות. בישראל מס הפחמן האפקטיבי כולל את מסי הקנייה והבעל, המוטלים ישירות על דלקים.لوح 1 מציג את גודלם של מסים אלו בישראל ובמדינות נבחרות-ב-OECD לפי מספר תחומי פעילות. על פי מדד-ה-OECD במס האפקטיבי על פליות בישראל בשנת 2021 היה נמוך מהਮוצע בשאר המדינות – 14 דולרים, כ-44% ממספר העלות התחתון של כ-32 דולרים ל톤.<sup>5</sup> שיעור נמוך זה הציב את ישראל במקום ה-28 מתוך 38 מדינות OECD. המיסוי האפקטיבי הנמוך בישראל מבטא בעיקר את המס האפקטיבי הנמוך על הפליות של משק החשמל (כ-7 דולרים בלבד, לעומת זאת מס האפקטיבי בשאר המדינות) ושל התעשייה (כ-3 דולרים בלבד, לעומת זאת מס האפקטיבי בשאר המדינות). לעומת זאת, מס הפחמן האפקטיבי על הדלקים בתחרותה העומדת ממווצע של 15 דולרים בשאר המדינות. לעומת זאת, מס הפחמן האפקטיבי על הדלקים בתחרותה העומדת ממווצע של 15 דולרים בשאר המדינות. בדומה לרמתנו במרבית מדינות ה-OECD.

<sup>4</sup> OECD (2023).

<sup>5</sup> בשנת 2022 הופחוו מסי הבלתי והקנייה על דלקים כדי להתמודד עם עלית מחיריהם בעולם. לפירות ראו דוח בנק ישראל 2023 פרק אי.

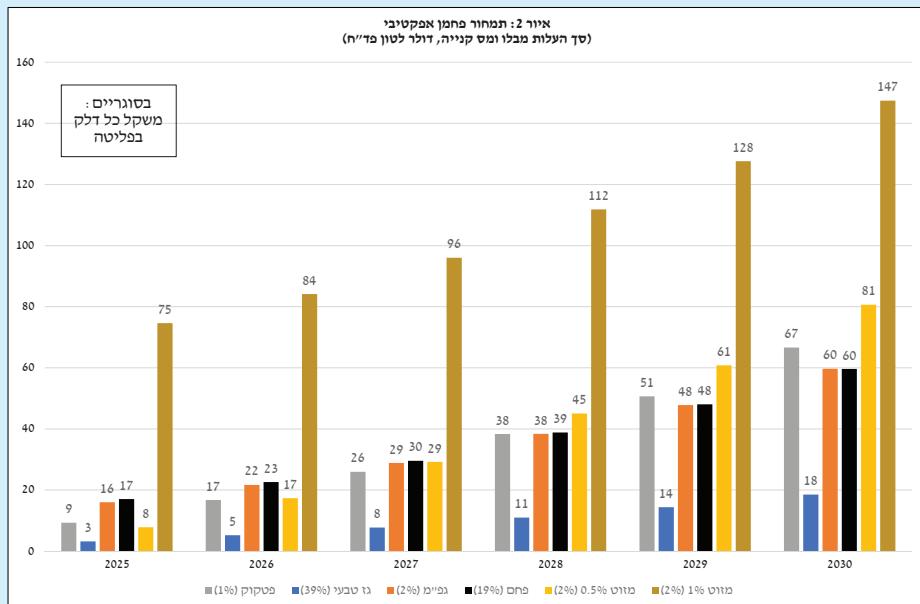
**לוח 1: מס הפחמן האפקטיבי בישראל ובמדינות נבחרות**  
(2021, דולר לטון)

השمال	תעשייה	תחבורה*	██ הכל	██ חשמל	המקום במדד	
					(לפי סה"כ)	(לפי סה"כ)
29	27	29	29	1	איסלנד	
29	23	>30	28	2	אירלנד	
0	0	>30	6	37	אוסטרליה	
4	0	25	6	38	צ'ילה	
7	3	>30	14	28	<b>ישראל</b>	
18	15	>30	19		ממוצע OECD	

.OECD : המktor .

\* מיסוי הדלקים בענף התחבורה במדינות ה-OECD גבוה משמעותית מס' העלות המינימלית לתמזור פחמן, ולכן מסומן בגודל מ-30.

איור 2 מציג את ██ מס הקנייה והבלו שיווטלו, על פי החלטת הממשלה, בגין טו פחמן דו-חמצני הנפלט מכל דלק, אם מס הפחמן על פי המתווה יעבור בכנסת.<sup>6</sup> כפי שקרה האIOR, העלות לטון פחמן דו-חמצני שתוטל על הגז הטבעי נמוכה משמעותית מזו שתוטל על שאר הדלקים המאובנים, ובפרט – רמת המס בשיא תקופה נמוכה אף מהשיעור של ארגון ה-OECD, שהוא, כאמור, כ-32 דולרים.



<sup>6</sup> המתווה הנוכחי אינו משנה את מסי הקנייה והבלו על בנזין וסולר, המשמשים בתחבורה ובתעשייה, ולכן אין לא מציגים אותם כאן. המיס האפקטיבי על בנזין וסולר מגען ביום ליותר מ-200 דולר לטון פחמן, והוא עולה בקנה אחד עם המס המוטל על מוצרי אנרגיה אלו בעולם.

הטעם המרכזי להטלת מס פחמן הוא, כאמור, תមhor ה להשפעות החיצוניתות של הליליות של פליטת גזוי חממה, הכרוכות בעוליות לציבור, שהחברות הפלוטות אינן מפנימיות בתמhor מօצריהן. הטלת המס מיישמת tamhor זה, מעלה את מחירי האנרגיה המזומת, מפחיתה את כדיות השימוש בה, ובכך תומכת בהתיעילות אנרגטית ובהסתת משאבים וצריכה למקורות אנרגיה נטולי פליטה. ממצאים שהתרסמו לאחרונה בספרות הא empirית מצביעים על השפעה לא מבוטלת של מס פחמן בהפחחת הפליטות של גזוי חממה.<sup>7</sup> השפעה זו הנעה גופים בין-לאומיים כגון קרן המטבע הבין-לאומי,<sup>8</sup> סוכנות האנרגיה הבין-לאומי<sup>9</sup> וארגון OECD<sup>10</sup> לראות במס זה כדי מרכז להפחחת הפליטות של גזוי חממה. מעבר לתורמתו לתמhor ההשפעה החיצונית של הלילית, מס הפחמן הוא מקור הכנסה למדינתה, שצפואה להסתכם בכ-2.6 מיליארד ש"ח לשנה בשנת 2030, כשיעוריו המס יגיעו לשיאם. האיחוד האירופי גם אישר מנגנון מכס על מוצרים המגייעים ממדיינות שבhem אין tamhor של פחמן, ושלבים ראשוניים בישומו החלו ב-2023. מנגנון זה צפוי להיכנס לתוקף מלא ב-2026. אם לא יוטל מס פחמן בישראל, הוא ישולם למעשה לאיחוד האירופי במקום לקופת המדינה.

אחר התוצאות נגד הטלת מס הפחמן היא שmarket האנרגיה בישראל מאוסדר באופן מלא, כך שהחברה של ספק אנרגיה מצרך אישור ממשלתי, ומשום כך ניתן לעצב את tamhil מktorות האנרגיה על בסיס מכסות יצור. טענה זו מתעלמת מה נדרש להשתמש במנגנון שוק כדי שהמעבר לאנרגיות נתולות פליטות יתבצע באופןיע. מס פחמן מותמחר את הנזק מפליטות, ובכך מפחית את הערך וכושר התחרות של חברות המשמשות באנרגיות מזומות לעומת אלו שאין משתמשות בהן. הוא מאפשר למנגנון השוק לקבוע את tamhil הטכנולוגיות האופטימלי באמצעות השיטה השקעתית לכיוון החברות שמצוות פחות וلتמך השקעות בפיתוח וIMPLEMENTATION פתרונות להפחחת הפליטות, כגון מסננים וטכנולוגיות לכידת פחמן והטמנתו.

הסתירות מובנת מס פחמן קשורה לאפשרות שהתקיירות המחייבים בגינוי תפגע בשכבות החילשות,อลום בחינה שערכנו מעלה כי פוטנציאלי ההשפעה של המס המוצע על השכבות החילשות הוא מוגבל: משקל ההוצאה של משקי הבית בעשרון התחרתון על אנרגיה עומד במוצע על כ-7% מהכנסותם, ועלית מחיר החשמל על פי מזווה החוק המוצע צפואה להסתכם בכ-6%. מדובר אףoa בפגיעה של פחות מחייב אחד מהכנסת משקי הבית בעשרון התחרתון (כ-200 ש"ח לשנה) ופחות מכך בעשרונים הגבוהים יותר. יתר על כן, ניתן לפצות את השכבות החילשות בגין המס וזאת באופן שאנו קשור לשירות לצרכי האנרגיה שלנו. צוות בין-משרדית בוחן מנגנון פיזי אפשרים והציג שתי חלופות: גיבוש של מענים לkidot החתיעילות והרוווחה בתחום האנרגיה ומענקים שנתיים לאוכלוסייה הפגיעה.

במסגרת התchievothy של מדינת ישראל לוועדת האקלים נקבע שהיקף ייצור החשמל באנרגיות מתחדשות יעמוד בשנת 2030 על 30% מסך צריכה החשמל. לפיתוח האנרגיות המתחדשות נודעת חשיבות רבה, משום שהמשמעות בעשרון הארוך על גז טבעי בטוחה הארוך ימנע עמידה ביידי פליטות גזוי חממה בטוחה הארוך.<sup>11</sup> בשנת 2022 שיעור ייצור החשמל מאנרגיות מתחדשות עמד על 10%, עלייה משיעור של 2% בשנת 2015.<sup>12</sup> להערכת רשות החשמל, ובהתאם למכרזים שכבר אושרו, משקלו של האנרגיות המתחדשות צפוי לעמוד עד 2025 על 17%.

ישנם מספר אתגרים בהגדלת שיעור האנרגיות המתחדשות בייצור החשמל. מקורות האנרגיה המתחדשת בישראל מוגבלים לשימוש, ולכן תלויים במזג האוויר. הסתמכות נרחבת עליהם אפוא לפגוע בביטחון האנרגטי. הגדלת שיעור מקורות האנרגיה המתחדשים מבוססי השימוש בישראל תחייב שינוי נרחב של תשתיות החשמל, הכולל, בין היתר,

<sup>7</sup> D'Arcangelo et al. (2022); Gugler, Haxhimusa & Liebensteiner (2023).

<sup>8</sup> International Monetary Fund (2019).

<sup>9</sup> IEA (2020).

<sup>10</sup> OECD (2023).

<sup>11</sup> אמנם ישנה התקדמות ברמת הפיתוח של הטכנולוגיות המאפשרות לכידת והטמנת פחמן, אך ניכר שהדרך עד ליישום הכלכלי ארוכה. שטכнологיות אלו יפותחו, ורק יאפשרו להשתמש בו טبعי כמווך אנרגיה בעלי פלוט זואי חממה אל הסביבה, מפני שזוי חממה אשר ייפלו יסולקו. מסיבה זו הוסכם באיחוד האירופי להחשיב טכנולוגיות גז טבעי המשולבות עם לכידת פחמן לטכנולוגיות ייוקוט.

<sup>12</sup> המוקור: דוח מכב משק החשמל לשנת 2022, רשות החשמל. <https://www.gov.il/he/departments/general/dochmeshek>.

פיתוח של מערכות הוהלה והחלוקת מהייצור בדרכם אל הצרכנים במרכז, במקביל לטכנולוגיות אగירה. לאחרונה אושרה תוכנית פיתוח כזאת, שהגישה לממשלה חברת ניהול המערכת ("נגה"), תוכנית שעולתה כ-20 מיליארד ש"ח.<sup>13</sup> חשוב לציין שאגירת חשמל כיעום מבוססת על סוללות המתאימות לאגירתו שעות ספורות בלבד. בישראל בחודשי החורף כמוות החשמל שנייתן לייצר באמצעות השמש מוגבלת. על כן הגדרת הספק האנרגיות המתחדשות אינה מייתרת הקמת תחנות כוח המבוססות על דלקים פוטוליטיים, אשר יכולים לתת מענה לצרכים בחודשים אלו.<sup>14</sup> הקמתן ואחזקתו כרוכה בעלוויות, שיש להסביר בחשbon בקביעת תמחור האנרגיות המתחדשות.

## מקורות

- D'Arcangelo, F. et al. (2022). Estimating the CO<sub>2</sub> emission and revenue effects of carbon pricing: New evidence from a large cross-country dataset, OECD Economics Department Working Papers, No. 1732, OECD Publishing, Paris, <https://doi.org/10.1787/39aa16d4-en>
- Gugler, K., A. Haxhimusa & M. Liebensteiner (2023). "Carbon pricing and emissions: Causal effects of Britain's carbon tax", Energy Economics, 121, 106655.
- International Monetary Fund (2019). Fiscal Monitor: How to Mitigate Climate Change. Washington, October.
- IEA (2020). Implementing Effective Emissions Trading Systems, IEA, Paris <https://www.iea.org/reports/implementing-effective-emissions-trading-systems>, Licence: CC BY 4.0.
- OECD (2023), Effective Carbon Rates 2023: Pricing Greenhouse Gas Emissions through Taxes and Emissions Trading, OECD Series on Carbon Pricing and Energy Taxation, OECD Publishing, Paris, <https://doi.org/10.1787/b84d5b36-en>.

<sup>13</sup> ראו : תוכנית פיתוח מערכות הייצור והמסירה 2030, נגה – ניהול מערכת החשמל, 2022.

<https://www.noga-iso.co.il/%D7%AA%D7%9B%D7%A0%D7%99%D7%AA-%D7%A4%D7%99%D7%AA%D7%95%D7%97%D7%9E%D7%A2%D7%A8%D7%9B%D7%95%D7%AA-%D7%94%D7%99%D7%99%D7%A6%D7%95%D7%A8-%D7%95%D7%94%D7%9E%D7%A1%D7%99%D7%A8%D7%94-2030>

<sup>14</sup> ראו : מפת הדרכים למשך אנרגיה עד 2050, משרד האנרגיה, 2021, <https://www.gov.il/he/departments/publications/reports/> .2021, energy\_121021