

ג'ורא ארדינסט  
רמי בן נתן (קליינברגר)  
אורי נוי  
ניר אמודאי  
יאב דנקר\*  
רועי קנר\*  
רן שפרינצק  
מרים קליינברגר-אתר  
יהודית ליבין הירש  
הדס בקל  
ויוה גייר  
מיכל רוטשילד\*  
דפנה פוקס  
נועה גבע  
נעמה לוי  
תומר ויסמן\*  
ערן וינר  
נדב אולגן  
חי ברוך  
שרון אליסטר  
אביבית סויסה  
שגיב רון  
נטע ברומברג  
אפרת רפאלי  
גלעד זבידה  
יעל לבין  
אבי סתיו  
טל מזוריק  
רותם ידידיה  
נעמה ארליך  
ירון כהן\*  
אריק ברנאיזן  
אלעד ארליך  
נתנאל דויטש  
עמיחי פרי  
מודי שרפסקי  
גיל לבקוביץ'  
יונתן בר אוריין  
אלישבע חסון הרשקוביץ'  
חן נאמן  
אפרת רוזנר  
טלי מרז  
הגר קמחי  
מיכל שווד אליאב  
אברהם ברנזון  
שלומית לוי  
גל רוב  
ענת שקד  
אפרת ציבולסקי  
הילה גפני  
נועה בר  
דניאל הניס נוימן  
אורן בלומנפלד  
גיא ארד  
ניר מולכו  
ערן שחורי  
הדס ארנברג  
אילן לישנר  
יעל גרשון גוברניק  
ליאור שוט  
חי יפרח  
יהודית מעין פינטוב  
אור אלקון

4 בינואר, 2015

**הנדון: סקירת החלטות שפורסמו לשימוע בעניין עדכון תעריף שנתי**

ביום 30.12.14 פרסמה הרשות לשירותים ציבוריים – חשמל ("הרשות"), לשימוע הציבור, שתי החלטות של מליאתה משיבה מס' 448 מיום 22.12.14, האחת שעניינה "עדכון תעריף שנתי 2014 לצרכני חברת חשמל", והשנייה שעניינה "עדכון שנתי 2014 – החלטה מסכמת לתעריף החשמל לצרכני חברת החשמל בשנת 2015" (בהתאמה - "החלטה בעניין העדכון", "ההחלטה המסכמת", וביחד – "ההחלטות").

בהחלטה המסכמת מפורטות מספר הנחות באשר לאופן חישוב התעריף בשנת 2015, וכן לוחות התעריפים שיחולו החל מיום 1.2.15 בשנה זו, ואילו ההחלטה בעניין העדכון כוללת ברובה פירוט של עלויות שיוכרו לחברת החשמל לישראל בע"מ ("חח"י") בקביעת התעריפים אותם היא רשאית לגבות מצרכניה, וכן עדכון שיעורי תשואה, תמהיל הדלקים ועלותם והעלות המוכרת של נכסי חח"י.

בסקירה זו להלן, נפרט תחילה את עיקרי השינויים בלוחות התעריפים כאמור בהחלטה המסכמת, ומשמעותם ביחס לעסקה פרטית לרכישת חשמל של צרכן פרטי מיצרן חשמל פרטי ("יח"פ"), ולאחר מכן, נפרט בקצרה את העלויות המוכרות והעדכונים כאמור בהחלטה בעניין העדכון.

קישור להחלטה בעניין העדכון –

<http://pua.gov.il/hearings/documents/%D7%94%D7%97%D7%9C%D7%98%D7%94%20%D7%9E%D7%A1%201.pdf>

קישור להחלטה המסכמת –

[http://pua.gov.il/decisions/documents/idkun2015\\_annual\\_dec2\\_new.pdf](http://pua.gov.il/decisions/documents/idkun2015_annual_dec2_new.pdf)

**יצוין כי תגובות להחלטות שפורסמו לשימוע ניתן להגיש עד ליום 15.1.15.**

אנו עומדים לרשותכם לכל שאלה או הבהרה ביחס לאמור להלן או במסמכי השימוע.

**שינוי לוחות התעריפים**

I.

**שינוי לוח תעריפים 1-5.2: תעו"ז לפי רמות מתח**

A.

1. התעריפים בלוח תעריפים 1-5.2: תעו"ז לפי רמות מתח הופחתו כמתואר בטבלה שלהלן. ניתן להבחין שההפחתה הינה רבה יותר ככל שרמת המתח עולה.

לוח תעריף 1-5.2 - תעו"ז לפי רמות מתח						
מצב קיים (לוח תעריפים מחודש אפריל 2014)						
מתח אספקה					מש"ב	עונה
מתח עליון	מתח גבוה		מתח נמוך			
	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י		
31.45	32.97	34.07	36.98	40.94	שפל	חורף
58.55	60.4	61.82	65.66	70.1	גבע	
101.28	104.48	106.76	113.39	118.78	פסגה	
27.08	28.46	29.49	32.12	35.96	שפל	מעבר
34.38	36.11	37.31	40.57	44.62	גבע	
43.59	45.04	46.88	50.58	54.8	פסגה	
27.53	29.2	30.34	33.4	37.34	שפל	קיץ
43.62	46.04	47.58	51.97	56.29	גבע	
108.92	113.28	116.16	124.46	130.08	פסגה	
מצב מוצע בשימוע						
מתח אספקה					מש"ב	עונה
מתח עליון	מתח גבוה		מתח נמוך			
	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י		
27.5	29.21	30.44	33.62	38.3	שפל	חורף
48.27	50.3	51.8	55.78	60.84	גבע	
82.6	86.08	88.4	95.1	100.95	פסגה	
23.4	24.96	26.12	29.01	33.58	שפל	מעבר
29.72	31.66	33	36.53	41.29	גבע	
37.93	40.09	41.57	45.54	50.44	פסגה	
23.79	25.66	26.94	30.3	34.96	שפל	קיץ
36.32	39.02	40.68	45.38	50.35	גבע	
91.85	96.63	99.6	108.19	114.29	פסגה	
הפרש						
מתח אספקה					מש"ב	עונה
מתח עליון	מתח גבוה		מתח נמוך			
	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י		
-12.56%	-11.40%	-10.65%	-9.09%	-6.45%	שפל	חורף
-17.56%	-16.72%	-16.21%	-15.05%	-13.21%	גבע	
-18.44%	-17.61%	-17.20%	-16.13%	-15.01%	פסגה	
-13.59%	-12.30%	-11.43%	-9.68%	-6.62%	שפל	מעבר
-13.55%	-12.32%	-11.55%	-9.96%	-7.46%	גבע	
-12.98%	-10.99%	-11.33%	-9.96%	-7.96%	פסגה	
-13.59%	-12.12%	-11.21%	-9.28%	-6.37%	שפל	קיץ
-16.74%	-15.25%	-14.50%	-12.68%	-10.55%	גבע	
-15.67%	-14.70%	-14.26%	-13.07%	-12.14%	פסגה	

2. כידוע, התעו"ז מורכב בעיקר משני רכיבים: תעריף הייצור ותעריף התשתית (הולכה וחלוקה). להלן יוצג השינוי בשני סוגי הרכיבים כפי שמוצע בהחלטה המסכמת.

**שינוי לוח תעריפים 6.3: רכיב הייצור**

3. בהחלטת הרשות מס' 9 מיישיבה 410 מיום 22.7.13 פוצל לוח תעריפים 1-6.3: רכיב ייצור, לשני לוחות: לוח 1-6.3.1: עלות הייצור המוכרת המשוקללת לקוט"ש ולוח 1-6.3.2: תעריף הייצור המשוקלל לצרכן. כל אחד מן הלוחות כאמור כלל שתי רמות תעריף, ובסה"כ פוצל לוח תעריפים 6.3 לארבעה סוגי תעריפים.
4. בהחלטה בעניין העדכון מוצע למחוק שניים מסוגי התעריפים כאמור, ולהותיר שני סוגי תעריף בלבד: לוח 1-6.3.1: עלות הייצור המוכרת לחח"י ("עלות הייצור") ולוח 1-6.3.2: תעריף הייצור המשוקלל ("תעריף הייצור"); בהחלטה המסכמת מוצע להפחית את התעריפים בשני הלוחות כמתואר בטבלה שלהלן.

לוח תעריף 6.3 עלות ורכיב ייצור			
מצב קיים (לוח תעריפים מאפריל 2014)			
עונה	מש"ב	תעריף הייצור המשוקלל	עלות הייצור המוכרת לחח"י
חורף	שפל	28.14	24.39
	גבע	54.64	47.32
	פסגה	95.17	82.61
מעבר	שפל	23.93	20.84
	גבע	30.57	26.63
	פסגה	39.25	34.31
קיץ	שפל	23.77	20.59
	גבע	38.5	33.4
	פסגה	99.54	86.64
מצב מוצע בשימוע			
עונה	מש"ב	תעריף הייצור המשוקלל	עלות הייצור המוכרת לחח"י
חורף	שפל	22.48	22.21
	גבע	42.76	43.09
	פסגה	74.87	75.23
מעבר	שפל	18.53	18.97
	גבע	24.18	24.25
	פסגה	31.83	31.24
קיץ	שפל	18.25	18.74
	גבע	29.38	30.42
	פסגה	80.5	78.89
הפרש			
עונה	מש"ב	תעריף הייצור המשוקלל	עלות הייצור המוכרת לחח"י
חורף	שפל	-20.11%	-8.94%
	גבע	-21.74%	-8.94%
	פסגה	-21.33%	-8.93%
מעבר	שפל	-22.57%	-8.97%
	גבע	-20.90%	-8.94%
	פסגה	-18.90%	-8.95%
קיץ	שפל	-23.22%	-8.98%
	גבע	-23.69%	-8.92%
	פסגה	-19.13%	-8.95%

5. מעיון בטבלה שלעיל ניתן לראות כי שיעור הירידה בתעריף הייצור הינו יותר מכפול משיעור הירידה ברכיב הייצור.

6. כן ניתן לראות שלאחר השינוי, במרבית המש"בים גבוהה עלות הייצור מתעריף הייצור, וזאת למרות שעל פי ההחלטה המסכמת, עלות הייצור כוללת שני סוגי עלויות בלבד (סל דלקים חח"י ועלויות ההון של חח"י בייצור) ואילו תעריף הייצור כולל את אותם סוגי עלויות בדיוק וכן סוגי עלויות רבים נוספים (רכישות חשמל מיח"פ, מרכיב האנרגיה של PV, הסדרי ניהול מחסור (גנראטורים ופסגה ניידת), חוב צרכנים בייצור, פריסת חוב דלקים, פיצוי בגין פיגור בעידכון). משיחות שקיימנו עם גורמי הרשות עולה כי תוצאה זו נובעת מכך שחלק מהעלויות הנוספות שכולל תעריף הייצור הינן שליליות.

ג. **לוח תעריפים 7.1: שימוש בתשתית הרשת**

7. בניגוד לשינוי המוצע בלוחות התעו"ז ורכיב הייצור, המייצג הפחתת תעריפים, בהחלטה המסכמת מוצע להגדיל את תעריפי השימוש בתשתית באופן חד, בשיעורים הנעים בין 30% ל- 50%, כמתואר להלן.

מס' לוח תעריף		1-7.2		1-7.4		2-7.4		3-7.4		4-7.4	
מתח יצרן מוכר		מ"ע		מ"ע/מ"ג		מ"ע/מ"ג		מ"ע/מ"ג/מ"י		מ"ע/מ"ג/מ"י	
מתח צרכן קונה		מ"ע		מ"ג		מ"ג מרוכזת		מ"י		מ"י מרוכזת	
<b>מצב קיים (לוח תעריפים מחודש אפריל 2014)</b>											
עונה	מש"ב	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים
חורף	שפל	2.93	101.11%	5.08	102.25%	4.2	101.51%	11.08	105.16%	7.45	104.06%
	גבע	3.1	101.33%	5.44	102.72%	4.52	101.82%	11.66	106.37%	8.01	104.98%
	פסגה	4.46	101.49%	8.15	103.07%	6.86	102.05%	15.87	107.49%	12.13	105.78%
מעבר	שפל	2.86	101.00%	4.89	101.99%	4.02	101.35%	10.74	104.37%	7.13	103.48%
	גבע	3.3	101.28%	5.66	102.59%	4.73	101.74%	11.9	105.92%	8.25	104.66%
	פסגה	3.65	101.38%	6.19	102.81%	5.21	101.88%	12.63	106.42%	8.97	105.05%
קיץ	שפל	3.35	101.24%	5.69	102.50%	4.75	101.69%	11.89	105.60%	8.25	104.43%
	גבע	4.3	101.53%	7.41	103.12%	6.28	102.09%	14.48	107.18%	10.78	105.64%
	פסגה	7.12	101.73%	12.12	103.56%	10.45	102.37%	21.31	108.20%	17.47	106.44%
<b>מצב מוצע בשימוע</b>											
עונה	מש"ב	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים
חורף	שפל	4.52	101.11%	7.21	102.25%	6.14	101.51%	14.41	105.16%	9.99	104.06%
	גבע	4.73	101.33%	7.67	102.72%	6.55	101.82%	15.14	106.37%	10.98	104.98%
	פסגה	6.45	101.49%	11.08	103.07%	9.52	102.05%	20.33	107.49%	15.75	105.78%
מעבר	שפל	4.43	101.00%	6.97	101.99%	5.92	101.35%	13.99	104.37%	9.59	103.48%
	גבע	4.99	101.28%	7.95	102.59%	6.82	101.74%	15.44	105.92%	10.98	104.66%
	פסגה	5.43	101.38%	8.61	102.81%	7.43	101.88%	16.34	106.42%	11.87	105.05%
קיץ	שפל	5.05	101.24%	7.98	102.50%	6.85	101.69%	15.43	105.60%	10.98	104.43%
	גבע	6.25	101.53%	10.15	103.12%	8.79	102.09%	18.63	107.18%	14.11	105.64%
	פסגה	9.81	101.73%	16.09	103.56%	14.07	102.37%	27.05	108.20%	22.36	106.44%
<b>הפרש</b>											
עונה	מש"ב	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים
חורף	שפל	0.00%	0.00%	41.93%	0.00%	46.19%	0.00%	30.05%	0.00%	34.09%	0.00%
	גבע	0.00%	0.00%	40.99%	0.00%	44.91%	0.00%	29.85%	0.00%	37.08%	0.00%
	פסגה	0.00%	0.00%	35.95%	0.00%	38.78%	0.00%	28.10%	0.00%	29.84%	0.00%
מעבר	שפל	0.00%	0.00%	42.54%	0.00%	47.26%	0.00%	30.26%	0.00%	34.50%	0.00%
	גבע	0.00%	0.00%	40.46%	0.00%	44.19%	0.00%	29.75%	0.00%	33.09%	0.00%
	פסגה	0.00%	0.00%	39.10%	0.00%	42.61%	0.00%	29.37%	0.00%	32.33%	0.00%
קיץ	שפל	0.00%	0.00%	40.25%	0.00%	44.21%	0.00%	29.77%	0.00%	33.09%	0.00%
	גבע	0.00%	0.00%	36.98%	0.00%	39.97%	0.00%	28.66%	0.00%	30.89%	0.00%
	פסגה	0.00%	0.00%	32.76%	0.00%	34.64%	0.00%	26.94%	0.00%	27.99%	0.00%

8. מעיון בטבלה שלעיל ניתן לראות ששיעור העלייה בתעריפי השימוש בתשתית, הינם גדולים יותר ככל שמתח החיבור של הצרכן גדול יותר (דהיינו תווך התשתית הנורמטיבי קטן יותר). העלייה האמורה קיזזה את ההשפעה של הירידה החדה בתעריף הייצור, כך ששיעור הירידה בתעו"ז הינו כמחצית משיעור הירידה של תעריף הייצור.

4. ירידה בפועל של תעריף ניהול המערכת

9. בטבלה שלהלן מוצג ההפרש שבין התעו"ז ברמת המתח הרלוונטית לבין הסכום של תעריף הייצור כפול האיבודים ועוד תעריף התשתית הרלוונטי לאותה רמת תעו"ז. ההפרש האמור הינו תעריף ניהול המערכת בפועל מתוך התעו"ז.

$$\text{תעריף ניהול מערכת} = (\text{תעריף תשתית} + \text{איבודים} * \text{תעריף הייצור}) - \text{תעו"ז}$$

רכיבי תעו"ז מתח נמוך							
עונה	מש"ב	הפרש/ ניהול מערכת	תעו"ז מתח נמוך	תוצאת חישוב	תעריף הייצור	3-7.4	
						איבודים	תעריף
חורף	שפל	0.25	38.3	38.05	22.48	105.16%	14.41
	גבע	0.22	60.84	60.62	42.76	106.37%	15.14
	פסגה	0.14	100.95	100.81	74.87	107.49%	20.33
מעבר	שפל	0.25	33.58	33.33	18.53	104.37%	13.99
	גבע	0.24	41.29	41.05	24.18	105.92%	15.44
	פסגה	0.23	50.44	50.21	31.83	106.42%	16.34
קיץ	שפל	0.26	34.96	34.70	18.25	105.60%	15.43
	גבע	0.23	50.35	50.12	29.38	107.18%	18.63
	פסגה	0.14	114.29	114.15	80.5	108.20%	27.05
רכיבי תעו"ז מתח גבוה							
עונה	מש"ב	הפרש/ ניהול מערכת	תעו"ז מתח גבוה	תוצאת חישוב	תעריף הייצור	1-7.4	
						איבודים	תעריף
חורף	שפל	0.24	30.44	30.20	22.48	102.25%	7.21
	גבע	0.21	51.8	51.59	42.76	102.72%	7.67
	פסגה	0.15	88.4	88.25	74.87	103.07%	11.08
מעבר	שפל	0.25	26.12	25.87	18.53	101.99%	6.97
	גבע	0.24	33	32.76	24.18	102.59%	7.95
	פסגה	0.24	41.57	41.33	31.83	102.81%	8.61
קיץ	שפל	0.25	26.94	26.69	18.25	102.50%	7.98
	גבע	0.23	40.68	40.45	29.38	103.12%	10.15
	פסגה	0.14	99.6	99.46	80.5	103.56%	16.09
רכיבי תעו"ז מתח עליון							
עונה	מש"ב	הפרש/ ניהול מערכת	תעו"ז מתח גבוה	תוצאת חישוב	תעריף הייצור	1-7.2	
						איבודים	תעריף
חורף	שפל	0.25	27.5	27.25	22.48	101.11%	4.52
	גבע	0.21	48.27	48.06	42.76	101.33%	4.73
	פסגה	0.16	82.6	82.44	74.87	101.49%	6.45
מעבר	שפל	0.25	23.4	23.15	18.53	101.00%	4.43
	גבע	0.24	29.72	29.48	24.18	101.28%	4.99
	פסגה	0.23	37.93	37.70	31.83	101.38%	5.43
קיץ	שפל	0.26	23.79	23.53	18.25	101.24%	5.05
	גבע	0.24	36.32	36.08	29.38	101.53%	6.25
	פסגה	0.15	91.85	91.70	80.5	101.73%	9.81

10. מעיון בטבלה שלעיל ניתן לראות כי בעוד שלוח תעריף 1-8.1 קובע שתעריף ניהול המערכת עומד על 0.41 אג' והוא אינו מושפע מהמש"ב, הרי שמבלי שלוח התעריפים האמור שונה, בפועל כוללים לוחות התעריפים המוצעים בשימוע, תעריף ניהול מערכת נמוך יותר, אשר מותנה במש"ב.

**ה. השפעת השינוי על עסקאות פרטיות**

11. בטבלה שלהלן מוצגת השפעת השינויים המוצעים בלוחות התעריפים, כאמור לעיל, על אופן ההתחשבות בעסקה פרטית לרכישת חשמל מיח"פ – בהנחה שהתמורה בעסקה הפרטית נקבעה כתעו"ז פחות הנחה של 7% על עלות הייצור.

רכיבי עסקה פרטית - צרכן מתח גבוה											
מצב קיים				מצב מוצע				הפרש ממצב קיים			
עלות הייצור	תעו"ז	גובה הנחה	סה"כ לתשלום	עלות הייצור	תעו"ז	גובה הנחה	סה"כ לתשלום	הנחה		סה"כ לתשלום	
								גובה	שיעור	גובה	שיעור
24.39	34.07	1.71	32.36	22.21	30.44	1.55	28.89	-0.15	-8.94%	-3.48	-10.75%
47.32	61.82	3.31	58.51	43.09	51.80	3.02	48.78	-0.30	-8.94%	-9.72	-16.62%
82.61	106.76	5.78	100.98	75.23	88.40	5.27	83.13	-0.52	-8.93%	-17.84	-17.67%
20.84	29.49	1.46	28.03	18.97	26.12	1.33	24.79	-0.13	-8.97%	-3.24	-11.56%
26.63	37.31	1.86	35.45	24.25	33.00	1.70	31.30	-0.17	-8.94%	-4.14	-11.69%
34.31	46.88	2.40	44.48	31.24	41.57	2.19	39.38	-0.21	-8.95%	-5.10	-11.46%
20.59	30.34	1.44	28.90	18.74	26.94	1.31	25.63	-0.13	-8.98%	-3.27	-11.32%
33.40	47.58	2.34	45.24	30.42	40.68	2.13	38.55	-0.21	-8.92%	-6.69	-14.79%
86.64	116.16	6.06	110.10	78.89	99.60	5.52	94.08	-0.54	-8.95%	-16.02	-14.55%
רכיבי עסקה פרטית - צרכן מתח עליון											
מצב קיים				מצב מוצע				הפרש ממצב קיים			
עלות הייצור	תעו"ז	גובה הנחה	סה"כ לתשלום	עלות הייצור	תעו"ז	גובה הנחה	סה"כ לתשלום	הנחה		סה"כ לתשלום	
								גובה	שיעור	גובה	שיעור
24.39	31.45	1.71	29.74	22.21	27.5	1.55	25.95	-0.15	-8.94%	-3.80	-12.77%
47.32	58.55	3.31	55.24	43.09	48.27	3.02	45.25	-0.30	-8.94%	-9.98	-18.07%
82.61	101.28	5.78	95.50	75.23	82.6	5.27	77.33	-0.52	-8.93%	-18.16	-19.02%
20.84	27.08	1.46	25.62	18.97	23.4	1.33	22.07	-0.13	-8.97%	-3.55	-13.85%
26.63	34.38	1.86	32.52	24.25	29.72	1.70	28.02	-0.17	-8.94%	-4.49	-13.82%
34.31	43.59	2.40	41.19	31.24	37.93	2.19	35.74	-0.21	-8.95%	-5.45	-13.22%
20.59	27.53	1.44	26.09	18.74	23.79	1.31	22.48	-0.13	-8.98%	-3.61	-13.84%
33.40	43.62	2.34	41.28	30.42	36.32	2.13	34.19	-0.21	-8.92%	-7.09	-17.18%
86.64	108.92	6.06	102.86	78.89	91.85	5.52	86.33	-0.54	-8.95%	-16.53	-16.07%

12. מעיון בטבלה לעיל, עולות בין היתר המסקנות הבאות (ככל ויתקבלו השינויים המוצעים בהחלטות, וביחס לעסקאות פרטיות בהן מבוססת התמורה על תשלום תעו"ז פחות הנחה על עלות הייצור):

12.1 גובה הירידה הנומינאלי של ההנחה ושיעור השינוי של ההנחה בעסקאות פרטיות יהיו זהים בכל העסקאות הפרטיות, ללא תלות במתח החיבור של הצרכן.

12.2 שיעור השינוי של ההנחה אינו משתנה כמעט כתלות בעונה או במש"ב (וכאמור אף במתח החיבור) והוא עומד על ירידה של כ- 9%.

12.3. גובה הירידה הנומינאלי של סך התמורה דומה מאוד בעסקאות פרטיות במתחים גבוה ועליון, אולם שיעור הירידה גבוה יותר בעסקאות בהן הצרכן מחובר לרשת המתח העליון.

## II. שינוי לוחות התעריפים

13. כאמור לעיל, ההחלטה בעניין העדכון כוללת ברובה פירוט של עלויות שיוכרו לחח"י בקביעת התעריפים. אותם היא רשאית לגבות מצרכניה, כמפורט בטבלה שלהלן (מלבד העלויות המפורטות בטבלה, כוללת ההחלטה גם עדכון של שיעורי תשואה, תמהיל הדלקים ועלותם והעלות המוכרת של נכסי חח"י).

הערות	העלות (במיליוני ש"ח; במחירי דצמבר 2013)	סיווג העלות
1. מתוכם סך של 18.4 מיליוני ש"ח בגין הפעלת ההסדר, והיתר בגין השלמת 43.5 שעות בהן לא הופעל ההסדר. 2. נכון ליום 31.12.13 השתתפו בהסדר 286 גנראטורים בהספק כולל של 284 מגוואט שיצרו כ- 5.2 מיליון קוט"ש.	31.7	השלה יזומה באמצעות הפעלת גנראטורים עצמאיים
ביום 23.1.14 פרסמה הרשות החלטה המבטלת את הסדר פסגה ניידת החל מיום 1.6.14 והעברת הצרכנים המנויים בו להסדר השלה מרצון.	51.2	השלה יזומה באמצעות הסדר פסגה ניידת
1. נכון ליום 31.12.13 ישנם 36 מתקנים הרשומים בהסדר והעומס הכולל הזמין להשלה הנו 400 מגוואט. 2. בעתיד ישתקפו העלויות בגין הסכמי השלת תדר בעלויות הכלל מערכתיות וזאת משום שהסכמים אלו מספקים אמינות גבוהה למערכת החשמל.	39.2	הסכמי השלת תדר
לצורך חישוב התעריף לשנת 2014, הרשות תכלול בעלות המוכרת תחזית רכישות זמינות ואנרגיה מיצרנים פרטיים בסך של 696 מיליוני ש"ח, ותיערך בסופה התחשבות ביחס לעלות בפועל.	173.58	רכישת זמינות ואנרגיה מיצרנים פרטיים
לצורך חישוב התעריף לשנת 2014, תונח תחזית לעלות רכישת חשמל מאנרגיות מתחדשות בסך של 1,394 מיליוני ש"ח.	780.3	רכישות חשמל מאנרגיות מתחדשות
בעתיד ישתקפו עלויות אלו בעלויות הכלל מערכתיות.	2.61	פרמיה בגין חסכון בפליטות
1. עלות זו מהווה כ- 1.1% מהכנסות חח"י ממכירות חשמל. 2. בעתיד ישתקפו עלויות אלו בעלויות הכלל מערכתיות.	242.467	תעריף חברתי
בעתיד ישתקפו עלויות אלו בעלויות הכלל מערכתיות.	5.73	הסדר השלה מרצון
בעתיד ישתקפו עלויות אלו בעלויות הכלל מערכתיות.	2.3	הסדר 20/20

סקירה זו ניתנת כשירות ללקוחותינו, האמור בה אינו מהווה משום חוות דעת, ייעוץ משפטי, המלצה או הצעה לפעול בדרך כלשהי. ארדינסט, בן נתן ושות', עורכי דין אינם נושאים באחריות כלשהי לנכונותם ודיוקם של הסקירה ופרטיה, ולא יישאו בשום מקרה באחריות לנזק מכל סוג ומין, שייגרם בגין השימוש במידע הכלול בסקירה זו.

בברכה,

נדב אולגן, עו"ד

ארדינסט, בן נתן ושות', עורכי דין