

הודעה על פטור מאישור הסדר כובל

לפי חוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988

בתוקף סמכותי לפי סעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988¹ (להלן – החוק), ולאחר התייעצות עם הוועדה לפטורים ולמיזוגים, אני מודיע כי ביום י"ח בטבת התשע"ו (30 בדצמבר 2015), החלטתי על מתן פטור מאישור הסדר כובל, כמפורט להלן:

מס'	שמות הצדדים להסדר	מהות הכבילה	הנכס/השירות
10314	כרטיסי אשראי לישראל בע"מ דיינרס קלוב ישראל בע"מ בנק אגוד לישראל בע"מ	תניית בלעדיות	הנפקת כרטיסי אשראי

תוקפו של הפטור מוגבל לשלוש שנים.

החלטתי מתבססת על כך שאין בכבילות שבהסדר כדי לפגוע פגיעה של ממש בתחרות, עיקרו של ההסדר אינו בהפחתת התחרות או במניעתה ואין בו כבילות שאינן נחוצות למימוש עיקרו.

בהתאם לסעיף 15(א) לחוק, נתונה החלטתי זו לערר לפני אב בית הדין להגבלים עסקיים על ידי איגוד עסקי, ארגון צרכנים או כל אדם העלול להיפגע מההסדר הכובל שעליו ניתן הפטור.

החלטת הפטור פתוחה לעיון הציבור בתיק פטור מס' 10314, במשרד רשות ההגבלים העסקיים, רח' עם ועולמו 4, ירושלים, בשעות העבודה הרגילות.

כ"ב בטבת התשע"ו (3 בינואר 2016)

(חמ 41-3-ה1)

אורי שוורץ

הממונה על ההגבלים העסקיים (בפועל)

הודעה על פטור בתנאים מאישור הסדר כובל

לפי חוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988

בתוקף סמכותי לפי סעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988¹ (להלן – החוק), ולאחר התייעצות עם הוועדה לפטורים ולמיזוגים, אני מודיע כי ביום ט"ו בטבת התשע"ו (27 בדצמבר 2015), החלטתי על מתן פטור מאישור הסדר כובל, כמפורט להלן:

מס'	שמות הצדדים להסדר	מהות הכבילה	הנכס/השירות
8856	דלק קידוחים – שותפות מוגבלת אבנר חיפוש נפט – שותפות מוגבלת ישראלמקו נגב 2 – שותפות מוגבלת דור חיפוש גז – שותפות Energy Mediterranean LTD. או.פי.סי בע"מ דוראד אנרגיה בע"מ ג'י. פי גלובל פאוור בע"מ איי.פי.פי רמת גביראל בע"מ איי.פי.פי אלון תבור בע"מ איי.פי.פי דלק שורק בע"מ אלון מרכזי אנרגיה ש.מ פז בתי זיקוק אשדוד בע"מ שניב תעשיות נייר בע"מ	משך ההסכם והיקף ההתקשרות בין הצדדים	אספקה של גז טבעי ממאגר 'תמר'

פטור זה ניתן בתנאים ולפיהם, בין השאר, יוכלו הצרכנים לבחור אם ברצונם להפחית את כמות הגז הטבעי המינימלית שהתחייבו לרכוש במסגרתו וכן, למכור במכירת משנה חלק מהגז. כמו כן, הותנה הפטור בכך שלא תחול על הצרכנים כל מגבלה בנוגע לרכישה של גז טבעי מספק גז טבעי אחר.

החלטתי מתבססת על כך שבכפוף לתנאים לעיל, אין בכבילות שבהסדר כדי לפגוע פגיעה של ממש בתחרות, עיקרו של ההסדר אינו בהפחתת התחרות או במניעתה ואין בו כבילות שאינן נחוצות למימוש עיקרו.

בהתאם לסעיף 15(א) לחוק, נתונה החלטתי זו לערר לפני אב בית הדין להגבלים עסקיים על ידי איגוד עסקי, ארגון צרכנים או כל אדם העלול להיפגע מההסדר הכובל שעליו ניתן הפטור.

החלטת הפטור פתוחה לעיון הציבור בתיק פטור מס' 8856, במשרד רשות ההגבלים העסקיים, רח' עם ועולמו 4, ירושלים, בשעות העבודה הרגילות.

כ"ב בטבת התשע"ו (3 בינואר 2016)

(חמ 41-3-1ה)

אורי שוורץ

הממונה על ההגבלים העסקיים (בפועל)

הודעה על פטור בתנאים מאישור הסדר כובל

לפי חוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988

בתוקף הסמכות המוקנית בסעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988¹ (להלן – החוק), ולאחר שקוימה התייעצות עם הוועדה לפטורים ולמיזוגים, אני מודיע כי ביום כ"ז באב התשע"ה (12 באוגוסט 2015), הוחלט על מתן פטור מאישור הסדר כובל, כמפורט להלן:

מס'	שמות הצדדים להסדר	מהות הכבילה	הנכס/השירות
10086	מלט הר טוב בע"מ הר טוב תעשייה ונכסים בע"מ נשר מפעלי מלט ישראליים בע"מ	הסדרי אספקה	מלט

הפטור ניתן בכפוף לתנאים שונים, וביניהם כי המגעים בין הצדדים ייעשו באופן המצמצם כל חשש לפגיעה בתחרות וכי לא יועבר בין הצדדים מידע שאינו נדרש לצורך מימושו של ההסדר.

החלטת הפטור מתבססת על כך שבכפוף לתנאים לעיל, אין בכבילות שבהסדר כדי לפגוע פגיעה של ממש בתחרות, עיקרו של ההסדר אינו בהפחתת התחרות או במניעתה ואין בו כבילות שאינן נחוצות למימוש עיקרו.

בהתאם לסעיף 15(א) לחוק, נתונה החלטה זו לערר לפני אב בית הדין להגבלים עסקיים על ידי איגוד עסקי, ארגון צרכנים או כל אדם העלול להיפגע מההסדר הכובל שעליו ניתן הפטור.

החלטת הפטור פתוחה לעיון הציבור בתיק פטור מס' 10086, במשרד רשות ההגבלים העסקיים, רח' עם ועולמו 4, ירושלים, בשעות העבודה הרגילות.

ט"ו בטבת התשע"ו (27 בדצמבר 2015)

(חמ 41-3-1ה)

אורי שוורץ

הממונה על ההגבלים העסקיים (בפועל)

¹ ס"ח התשמ"ח, עמ' 128; התש"ס, עמ' 113.



ירושלים, ט"ז טבת, תשע"ו
28 דצמבר, 2015

פטורים: 9224, 9118, 9093
9644, 9643, 9581
10035, 9700, 9646

בפקס: 03-6078666, 02-5618847, 03-7101618
03-6148849, 03-6846001, 03-5667464

לכבוד

עו"ד יהודה רוזנטל
גולדפרב זליגמן
רח' יגאל אלון 98
תל אביב 67891

עו"ד צבי ניקסון
א. לנדוי משרד עורכי דין
קרן היסוד 38
ירושלים 92149

עו"ד אורי פורת
אגמות ושות' רוזנברג הכהן ושות'
יגאל אלון 98 מגדל אלקטרה
תל אביב

עו"ד ג'יק סמית
גורניצקי ושות'
בית ציון, שדרות רוטשילד 45
תל אביב-יפו, 6578403

עו"ד שי בקל
תדמור ושות' פרופ' יובל לוי ושות'
דרך מנחם בגין 132
מרכז עזריאלי 5 המגדל המרובע
תל אביב 67021

גב' ניבה ברג לבנת, עו"ד
מיתר ליקוורניק גבע לשם טל ושות'
רח' אבא הלל 16
רמת גן, 5250608

הנדון: החלטה בעניין פטור מאישור הסדר כובל בין:
השותפות במאגר הגז "תמר" ובין צרכני גז טבעי

הנני מתכבד להעביר אליכם את החלטת הממונה על הגבלים עסקיים, לפי סעיף 14 לחוק
ההגבלים העסקיים התשמ"ח - 1988, בדבר מתן פטור מהחובה לקבל את אישור בית הדין להסדר
כובל שבין הצדדים בנדון.

בכבוד רב,
עו"ד דגור ארם
רשם ההגבלים העסקיים



החלטה בדבר מתן פטור בתנאים להסדרים כובלים בין השותפות במאגר הגז 'תמר' ובין צרכני גז טבעי

פתח דבר

לפניי תשע בקשות למתן פטור לפי סעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988 (להלן: "החוק"), ביחס להסכמים לאספקת גז טבעי ממאגר הגז 'תמר' (להלן: "תמר" ו"ההסכמים" בהתאמה) שנחתמו בין השותפות בחזקת תמר: דלק קידוחים – שותפות מוגבלת ("דלק קידוחים"), אבנר חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (להלן: "אבנר"), ישראלמקו נגב 2 – שותפות מוגבלת (להלן: "ישראלמקו"), דור חיפושי גז – שותפות מוגבלת (להלן: "דור") וחברת Noble Energy Mediterranean LTD. (להלן: "נובל") אשר ייקראו להלן יחד "שותפות תמר", לבין כל אחת מהחברות הבאות: או.פי.סי בע"מ; דוראד אנרגיה בע"מ; ג'י. פי גלובל פאוור בע"מ; איי.פי.פי רמת גביראל בע"מ; איי.פי.פי אלון תבור בע"מ; איי.פי.פי דלק שורק בע"מ; אלון מרכזי אנרגיה ש.מ.; פז בתי זיקוק אשדוד בע"מ ושניב תעשיות נייר בע"מ (להלן יחד: "הצרכנים").

לאחר שבחנתי את ההסדרים ואת הכבילות המצויות בהם, כמו גם את השפעתם האפשרית על התחרות בשווקים הרלוונטיים ולאחר שנועצתי בוועדה לפטורים ולמיזוגים, שוכנעתי כי עיקרם של ההסדרים אינו בהפחתת התחרות או במניעתה, כי אין בהם כבילות שאינן נחוצות למימוש עיקרם וכי אינם פוגעים פגיעה של ממש בתחרות בשוק. מטעמים אלו ראויים ההסדרים לפטור לפי סעיף 14 לחוק, זאת בכפוף לשורה של תנאים ומהנימוקים שיפורטו להלן.

1. רקע

ביום 13 בנובמבר 2012 הכריז הממונה על הגבלים עסקיים על דלק קידוחים, אבנר, נובל, ישראלמקו ודור, ביחד ולחוד, כבעלות מונופולין באספקת גז טבעי שלא עבר תהליך הנזלה בישראל, בתקופה שתחילתה ביולי 2013 או במועד תחילת האספקה המסחרית ממאגר תמר, לפי המוקדם (להלן: "הכרזת המונופולין").¹

בנוסף, המאגר המשמעותי הנוסף שהתגלה במים הכלכליים של ישראל, הוא מאגר לווייתן, נשלט על ידי אותם גורמים השולטים במאגר תמר.² זהו המצב הנוכחי גם ביחס לשני מאגרים קטנים יותר – כריש ותנין.³

מאגר תמר החל לספק גז טבעי בישראל בשנת 2013, אולם כבר במהלך שנת 2012 התקשרו שותפות תמר במערך הסכמים לאספקת גז טבעי (להלן: "הסכמי הגז"). חלק מהסכמים אלה

¹ ראו החלטת הממונה בדבר קיום מונופולין: דלק קידוחים שותפות מוגבלת יחד עם אבנר חיפושי גז ונפט שותפות מוגבלת, Noble Energy Mediterranean, ישראלמקו נגב 2 שותפות מוגבלת ודור חיפושי גז שותפות מוגבלת (13.11.2012) הגבלים עסקיים 500249.

² במאגר תמר מחזיקות נובל (36%), דלק קידוחים ואבנר (31.25%), ישראלמקו (28.75%) ודור (4%) במאגר לווייתן מחזיקות קבוצת דלק (45.34%), נובל (39.66%) וכן רציו חיפושי נפט (1992) – שותפות מוגבלת (15%) (להלן: "רציו").

³ מאגר "כריש" מצוי בשטח רישיון 366/אלון C ומאגר "תנין" מצוי בשטח רישיון 364/אלון A, רישיונות המוחזקים על ידי קבוצת דלק (52.95%) ונובל (47.05%).

הובאו לבחינת רשות ההגבלים העסקיים במסגרת בקשות לפטור בהתאם לסעיף 14 לחוק, ולאחר שנבחנו ניתן להם פטור מאישור בית הדין בכפוף לשורה של תנאים (להלן: **"החלטות הפטור הקודמות"**).⁴ כפי שהובהר בהחלטות הפטור הקודמות, החשש התחרותי העיקרי שהעלו הסכמים הגו נגע לפגיעה בתמריצים של ספקי גז טבעי עתידיים להשקיע בחיפוש ובפיתוח מאגרים נוספים, נוכח התקשרות שותפות תמר בהסכמים ארוכי טווח, שבמסגרתם התחייבו צרכני הגז הטבעי לרכוש כמות מינימאלית של גז, באופן שעלול היה לחסום את מרבית הביקוש לגז טבעי במשק.

התנאים שנקבעו בהחלטות הפטור הקודמות נועדו להפיג את החשש האמור על-ידי שחרור חלק מהיקפי הביקוש לגז טבעי לתחרות בתקופה בה צפויים היו להיכנס המתחרים החדשים לשוק, בין באמצעות קיצור תקופת ההסכמים שמול מאגר תמר ובין באמצעות הפחתת כמות הגז הטבעי הנרכשת במסגרתם. זאת, תוך התחשבות באילוצי המימון של שותפות תמר – באשר לפיתוח מאגר הגז מן הצד האחד, ושל לקוחותיה – באשר להקמת תחנות כוח לייצור חשמל מן הצד השני.

כאמור, מערך השיקולים בקביעת פרקי הזמן לפתיחת הביקוש לגז טבעי לתחרות, התבסס על הערכת כניסתו של ספק גז טבעי נוסף לשוק בשנים 2018-2020, נוכח ההערכות ששררו ערב מתן החלטות הפטור הקודמות באשר למציאת ופיתוח שדות גז נוספים. התנאים בהחלטות הפטור הקודמות עוצבו כך שיענו על הצורך להבטיח ביקוש שיורי מספק לכניסתו לשוק של ספק גז עתידי, בראש ובראשונה ביקוש מצד חברת החשמל לישראל בע"מ (להלן: **"חברת החשמל"**), צרכנית הגז הטבעי הגדולה והמשמעותית בישראל, וכן מצד יצרני חשמל פרטיים ומפעלי תעשייה.

הציפייה למציאתם של מאגרי גז נוספים על ידי גורמים בלתי קשורים ללווייתן ותמר הכזיבה עד כה. חיפושי גז שנערכו בשנים האחרונות על ידי גורמים שאינם קשורים לגורמים הדומיננטיים בתחום הסתיימו בכישלון.⁵

יחד עם זאת, ביום 16 באוגוסט 2015 התקבלה החלטת ממשלה מספר 476 בעניין "מתווה להגדלת כמות הגז הטבעי המופקת משדה הגז הטבעי "תמר" ופיתוח מהיר של שדות הגז הטבעי "לווייתן", "כריש" ו"תנין" שדות גז טבעי נוספים" (להלן: **"החלטת הממשלה"**).⁶ במסגרת החלטת

⁴ ראו החלטות הממונה בדבר מתן פטור מאישור הסדר כובל לפי סעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988 להסדרים שבין שותפות תמר לבין - חברת החשמל לישראל בע"מ (14.6.12) **הגבלים עסקיים** 5001978; חברת דליה אנרגיות כח בע"מ (14.6.12) **הגבלים עסקיים** 5001976; אשדוד אנרגיה בע"מ ורמת נגב בע"מ מקבוצת אדלטק בע"מ (14.6.12) **הגבלים עסקיים** 5001977; חברת נייר חדרה בע"מ (20.8.12) **הגבלים עסקיים** 500216 וחברת משאב ייזום ופיתוח בע"מ (20.8.12) **הגבלים עסקיים** 500125.

⁵ רישיון 347/מירה" נמצא יבש ובהתאם לכך ננטש, ראו דיווח של הכשרת הישוב בישראל – אנרגיה בע"מ, מיום 16.9.2012: <https://www.magna.isa.gov.il/details.aspx?id=012734&reference=2012-01-239346>

דיווח של הכשרת הישוב בישראל – אנרגיה בע"מ, מיום 20.10.2012: <https://www.magna.isa.gov.il/details.aspx?id=012734&reference=2012-01-259734>; רישיון 387/שמון" נמצא יבש ובהתאם לכך ננטש, ראו דיווח של שמן משאבי נפט וגז בע"מ, מיום 16.10.2013: http://maya.tase.co.il/bursa/report.asp?report_cd=849831-00&Type=Pdf; רישיונות 371/עדייתיה",

372/לילה", 373/ייהב" ו-374/יועד", המהווים חלק מרישיונות פלאגייק פקעו ביום 1.9.2013 אולם המחזיקות הגישו בקשה לשנות את גבולות הרישיונות כך שיוחזרו למדינה, למעט רישיון יועד שלגביו הוגשה בקשה להארכת תוקף, ראו דיווח של הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה שותפות מוגבלת, דו"ח תקופתי לשנת 2014: http://maya.tase.co.il/bursa/report.asp?report_cd=955383-00&Type=Pdf

⁶ החלטת ממשלה מספר 476 בעניין "מתווה להגדלת כמות הגז הטבעי המופקת משדה הגז הטבעי "תמר" ופיתוח מהיר של שדות הגז הטבעי "לווייתן", "כריש" ו"תנין" שדות גז טבעי נוספים" בכתובת: <http://www.pmo.gov.il/Secretary/GovDecisions/2015/Pages/dec476.aspx>

הממשלה, הוחלט לפטור את השותפות במאגר לווייתן מחלק מהוראות חוק ההגבלים העסקיים מכח סעיף 52 לחוק, בין היתר בתנאי שדלק ונובל ימכרו לצד שלישי ובלתי קשור את זכויותיהן במאגרי הגז הטבעי "כריש" ו"תנין" תוך זמן קצוב (סעיף ז' וכן נספח א' להחלטת הממשלה). ביום 17 בדצמבר 2015 חתם ראש הממשלה וממלא מקום שר הכלכלה על החלטת פטור לפי סעיף 52 לחוק.

על פי המידע שבפניי, הערכת הגורמים המקצועיים בממשלה היא כי לאחר השלמת העברת זכויותיהן של דלק ונובל במאגרים כריש ותנין, הלה צפויים להתחיל בהפקה מסחרית של גז טבעי בתוך פרק זמן של כארבע שנים. על כן וכפי שיפורט להלן, הגעתי לכלל מסקנה כי בכפוף לעדכון חלון הזמנים בו צפויה כניסתו של ספק גז טבעי נוסף למשק, התנאי אשר נקבע בהחלטות הפטור הקודמות המעניק אופציה לצרכנים להודיע על הפחתת כמות הגז בהסכם (להלן: "**חלופת הפחתת הכמות**"), ואשר נכלל בהסכמים שלפניי, צפוי להותיר ביקוש שיורי מספק לצורך הבטחת כניסתו של ספק חדש לשוק ויכולתו להתחרות על ליבם של צרכני הגז הטבעי מול שותפות תמר ושותפות לווייתן.

כמו כן, קיימים הסכמים נוספים שהובאו לבחינתי, אשר משכם קצר יותר וכמויות הגז הטבעי שיופקו במסגרתם נמוכות יותר והם עתידיים לפוג עוד בטרם כניסתו הצפויה, כאמור, של שחקן נוסף לשוק הגז הטבעי (להלן: "**הסכמים קצרים**"). הסכמים אלה אינם מקימים חששות תחרותיים בהקשר של הותרת ביקוש שיורי מספק לצורך הבטחת כניסתו של ספק גז טבעי חדש לשוק ולכן, בכפוף לעמידתם ביתר התנאים שייקבעו בסיפא להחלטתי זו, הם אינם טעונים בקשת פטור מאישור הסדר כובל.

כפי שיובהר כעת, בחינת ההסכמים שבפניי מלמדת כי מתכונתם שונה במקצת מן ההסכמים מושאי החלטות הפטור הקודמות, וכי חלק מן ההבהרות שניתנו לשותפות תמר ביחס להחלטות הקודמות לא הוטמעו בהסכמים שלפניי כדבעי. להלן אעמוד על הכבילות שנוותרו בהסכמים, ואת החשש שהן מקימות לפגיעה בתחרות.

2. הצדדים

השותפות בחזקת תמר:⁷

א. **דלק קידוחים ואבנר** - שותפויות מוגבלות הפועלות העוסקות בחיפוש, הפקה ומכירה של גז טבעי ונפט ונשלטות על ידי קבוצת דלק בע"מ (להלן: "**קבוצת דלק**"). לשותפויות זכויות בפרויקטים: 'ים תטיס', 'תמר', 'לווייתן', 'תנין' ו'כריש'. כמו כן, לקבוצת דלק זכויות בפרויקט 'בלוק 12' הכולל את מאגר הגז 'אפרודיטה' הממוקם ברובו בשטח המים הכלכליים של קפריסין.

⁷ ראו החלטת הממונה בדבר פטור מאישור הסדר כובל לפי סעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988, להסדר שבין דלק קידוחים (שותפות מוגבלת); אבנר חיפושי נפט וגז (שותפות מוגבלת); ישראלמקו נגב - 2 (שותפות מוגבלת); אס.טי.איקס (2000) (שותפות מוגבלת); דור חיפושי גז (שותפות מוגבלת) ודור כימיקלים בע"מ (22.8.06) **הגבלים עסקיים**, 5000445.

ב. **נובל** - הינה חברה הרשומה באיי קיימן והשייכת לקבוצת Noble Energy Inc. העוסקת בחיפוש, הפקה ומכירת גז טבעי ונפט בישראל וברחבי העולם. החברה היא בעלת זכויות ומשמשת כמפעילה בכל הפרויקטים בהם יש לדלק קידוחים ולאבנר זכויות.

ג. **ישראלמקו** - שותפות מוגבלת העוסקת בחיפוש, הפקה ומכירה של נפט וגז טבעי בישראל, והינה בעלת זכויות בפרויקטים 'תמר', 'דלית', 'שמשון' ו-'דניאל'.

ד. **דור** - שותפות מוגבלת הנשלטת על ידי חברת דור אלון בע"מ. לדור זכויות בפרויקטים 'תמר' ו-'דלית', ופעילותה כוללת בנוסף בעלות בתחנות דלק וכן שיווק ואספקה של מוצרי דלק, הן לתחנות הדלק והן ללקוחות מוסדיים, תעשייתיים ופרטיים.

הצרכנים:

רשימת הצרכנים שלעיל כוללת יצרני חשמל פרטיים, דוגמת חברת דוראד וחברת או.פי.סי, אשר הגז הטבעי משמש עבורם תשומה לייצור חשמל, המסופק דרך רשת החשמל הארצית ללקוחות פרטיים או לחברת החשמל לישראל בע"מ (להלן: "יח"פ"). יתר הצרכנים המופיעים ברשימה שלעיל הם מפעלי תעשייה עתירי אנרגיה, אשר הגז הטבעי משמש עבורם תשומה זולה וחלופית לדלקים כגון מזוט וסולר לצרכי ייצור אנרגיה, ובכלל זה הפקת קיטור, ייצור חום או חשמל, לשימוש הפרטי (להלן: "מפעלי התעשייה").

3. ההסדרים והכבילות בהם

ההסכמים מסדירים את תנאי אספקת הגז הטבעי בין שותפות תמר לבין הצרכנים, למשך תקופות הנעות בין חמש-עשרה לשש-עשרה שנים, כך שאספקת הגז הטבעי לצרכנים מתמר מכוחם צפויה להימשך גם לאחר כניסתו הצפויה של ספק גז טבעי לשוק, שכאמור צפויה להתרחש בתוך ארבע שנים ממועד העברת הזכויות של דלק ונובל במאגרים 'כריש' ו'תנין'.⁸

המכנה המשותף להסכמים שבפניי הוא שלגבי חלק מתקופת ההסכם, כמות הגז המסופקת לצרכנים נעשית במתכונת אספקה בלתי יציבה. נסביר.

כפי שפורט בהחלטות הפטור הקודמות, במסגרת ההסכמים נקבעו שתי מתכונות אספקה: מתכונת אספקה יציבה, לפיה שותפות תמר תספקנה לצרכנים כמות גז טבעי שנתית על בסיס יציב (Firm Basis) בחלוקה לכמות אספקה על בסיס שעות, יומי ושנתי כמפורט בכל אחד מההסכמים (להלן: "אספקה במתכונת יציבה"); ומתכונת אספקה בלתי יציבה (Interruptible), לפיה שותפות תמר תספקנה לצרכנים גז טבעי שלא על בסיס ידוע מראש (להלן: "אספקה במתכונת בלתי יציבה"). בכל אחד מההסכמים הוגדרו פרקי הזמן שבהם אספקת הגז הטבעי תהא על פי כל אחת משתי המתכונות הנ"ל. תקופת האספקה במתכונת בלתי יציבה תחל במועד אספקת הגז הטבעי

⁸ בהתאם לנספח א' להחלטת הממשלה בה"ש 6 לעיל, מועד העברת הזכויות של דלק ונובל במאגרים 'כריש' ו'תנין' צפוי להתקיים בתוך 14 חודשים מהמועד המאוחר מבין שני האירועים הבאים: (1) הפעלת הסמכות לפי סעיף 52 לחוק ההגבלים העסקיים ו-(2) פרסום טיוטת הסדרה חדשה על ידי הממונה על הנפט בנוגע לתנאי הכשירות למפעיל מאגר גז טבעי.

לחברת דליה אנרגיות כח בע"מ (להלן: "דליה"), שכבר החלה,⁹ ותסתיים במועד שבו תורחב יכולת אספקת הגז הטבעי ממאגר תמר, או במועד בו שותפות תמר יודיעו לצרכנים כי ניתן יהיה לספק את כמויות הגז החוזיות על בסיס יציב, לפי המוקדם (להלן: "תקופת האספקה במתכונת בלתי יציבה").

על פי ההסכמים, במהלך תקופת האספקה במתכונת בלתי יציבה אספקת הגז הטבעי לצרכנים אלו היא בעדיפות משנית להתחייבויותיהן של שותפות תמר לאספקת גז טבעי על פי הסכמים קודמים עליהם חתמו, וכן להתחייבות לאספקת גז טבעי למספר צרכני גז טבעי של פרויקט ים תטיס' (להלן יחד: "הסכמי אספקת הגז הקודמים").¹⁰

כל אחד מההסכמים שבפניי כולל התחייבות מצד הצרכנים לשלם עבור כמות גז מינימלית אף בהיעדר צריכה בפועל בדמות תניית Take or Pay, בשיעור שבין 60%-80% מכמות מתואמת שנתית הקבועה בכל אחד מן ההסכמים. על פי ההסכמים, תניית ה-Take or Pay לא תחול במהלך תקופת האספקה במתכונת בלתי יציבה, אולם תמר רשאית, בחלוף פרק זמן מסוים שנקבע בהסכמים, לדרוש יישום תניית Take or Pay למשך שארית תקופת האספקה במתכונת בלתי יציבה, בכפוף להתאמות הנדרשות ביחס לכמות הגז הטבעי אשר טרם סופקה לצרכנים ובכפוף לכמות הגז הטבעי אשר ביכולתן של שותפות תמר לספק על בסיס יציב.

חלק מההסכמים כוללים תניה המגבילה את הצרכנים מלהתקשר עם ספקי גז אחרים במהלך תקופת האספקה במתכונת בלתי יציבה, ביחס לכמויות הגז הטבעי הכלולות בהם. על פי תניה זו, שותפות תמר רשאיות לסיים את ההתקשרות עם הצרכנים, במידה שבמהלך תקופת האספקה במתכונת בלתי יציבה יתקשרו עם ספק גז אחר בהסכם לרכישת גז טבעי במתכונת אספקה יציבה למשך תקופה העולה על שנתיים.

כמו כן, בהסכמים שבפניי, בנוסחם הנוכחי, נכללת הוראה המתירה לצרכנים למכור במכירת משנה לצרכני רשת החלוקה¹¹ כמות גז טבעי לפי הגבוה מבין השניים: היקף של 15% מכמות הגז השנתית בהסכם, או, במצב שבו הצרכן לא ניצל את מלוא הכמות עליה התחייב הצרכן לשלם מתוקף תניית Take or Pay, הוא יוכל למכור גז טבעי במכירה משנית עד לכמות זו, אף אם כמות הגז שתותר לו למכור במכירה משנית תעלה על 15% מהכמות השנתית לאותה שנה.

בנוסף, על פי ההסכמים, האפשרות העומדת בפני הצרכנים למכור גז טבעי במכירת משנה היא לצרכני חלוקה בלבד.

⁹ כמפורט בהחלטות הפטור הקודמות, הפעלתה המסחרית של תחנת הכח של חברת דליה אנרגיות כח בע"מ (להלן: "דליה"), אשר החלה כבר במהלך שנת 2015, צפויה למנוע אספקת גז על ידי שותפות תמר לצרכני גז אחרים נוכח מגבלות הקיבולת של צינור אספקת הגז.

¹⁰ כמויות הגז הטבעי הנקובות בהסכמי אספקת הגז הקודמים הזוכים לעדיפות באספקת גז טבעי על פני ההסכם שבפניי הם הסכמי אספקת הגז בין השותפות ברישיון ים תטיס לבין החברות הבאות: חברת החשמל; חברת בתי זיקוק נפט בע"מ; פז בתי הזיקוק נפט אשדוד בע"מ; חברת נייר חדרה בע"מ; חברת מפעלי ים המלח בע"מ; וחברת אי.פי. פי דלק אשקלון בע"מ (להלן: "הסכמי ים-תטיס"), וכן הסכמי אספקת הגז בין השותפות ברישיון תמר לבין החברות הבאות: חברת החשמל בע"מ; דליה אנרגיות כח בע"מ; רמת נגב ואשדוד אנרגיה מקבוצת אדלסוק בע"מ; משאב ייזום ופיתוח בע"מ; ונייר חדרה בע"מ.

¹¹ רשת החלוקה מוזנת על ידי מערכת ההולכה ומספקת גז טבעי בלחץ נמוך (עד 16 בר), בעיקר לאזורי תעשייה וצרכנים קטנים, והיא מתוכננת, מוקמת ומופעלת על ידי בעל רישיון חלוקה ומצויה בבעלותו ובאחריותו. בישראל קיימים סך הכל שישה אזורי רישיונות חלוקה במסגרתם מסופק גז טבעי למפעלי תעשייה וצרכנים קטנים.

4. השפעת ההסדר על התחרות

החששות התחרותיים שההסכמים מקימים קשורים בעיקרם לשוק הגז הטבעי ואספקתו, וזאת נוכח משכם הארוך של ההסכמים וכמות הגז שהצרכנים מתחייבים לרכוש במסגרתם מתוקף תניות ה-Take or Pay. החשש הוא שההסכמים אלה צפויים לחסום את מרבית הביקוש של הצרכנים לגז טבעי בשנים הקרובות ולהקשות בכך על כניסתו של ספק גז עצמאי נוסף למשק. חששות אלה והתנאים להפגתם, פורטו בהחלטות הפטור הקודמות, ואינני רואה צורך להרחיב על כך במסגרת החלטה זו, בין היתר נוכח הטמעת חלק מן התנאים שנקבעו שם בהסכמים דנן.

אף על פי שבכל אחד מההסכמים שבפניי הוטמע התנאי שנקבע בהחלטות הפטור הקודמות באשר להפחתת כמות הגז הטבעי הנצרכת על ידי הצרכנים (להלן: "**ההודעה בדבר הפחתת הכמות**"), הרי שבהתאם להחלטות הממשלה ולהערכות הגורמים המקצועיים בממשלה ביחס לכניסתו של ספק גז טבעי נוסף לשוק, יש לעדכן את חלון הזמנים ביחס למועד מתן ההודעה בדבר הפחתת הכמות. כך, חלף חלון הזמנים שנקבע בסעיף 1.ב לתנאי החלטות הפטור הקודמות, הצרכנים יוכלו למסור לשותפות תמר הודעה בדבר הפחתת הכמות בכל עת במהלך התקופה שראשיתה בתחילת השנה החמישית ממועד אספקת הגז הטבעי לכל אחד מהצרכנים וסיומה בתום השנה השביעית כאמור או בתקופה שבין ה-1 בינואר 2020 ועד ל-31 בדצמבר 2022, לפי המאוחר. חלון הזמנים המעודכן נסמך על ההערכה לפיה עד למועד זה תחל הפקת גז מסחרית במאגרים 'כריש' ו'תנין'. יחד עם זאת, מטבע הדברים מועד זה עשוי להתעדכן בהתאם להתפתחויות.

נוסף על האמור, בהחלטות הפטור הקודמות הוסברה בהרחבה החשיבות הקיימת בנסיבות הנוכחיות ביצירת שוק משני לגז טבעי, שבמסגרתו יוכלו צרכני הגז המשמעותיים להתחרות בשותפות תמר במכירת גז לצרכני רשת החלוקה, וכן תוארה החשיבות שבהענקת גמישות מסוימת לצרכני גז אלה. דברים אלה יפים לא רק ביחס למכירה משנית של גז טבעי לצרכני רשת החלוקה, אלא גם ביחס למכירה משנית לצרכני ההולכה.¹² על כן, על-פי התנאים שלהלן, לצרכנים יתאפשר למכור גז טבעי הן לצרכני רשת החלוקה והן לצרכני רשת ההולכה של הגז הטבעי, וזאת עד למיצוי כמות הגז הקבועה בתניית ה-Take or Pay, ללא מגבלה ומבלי שינוי בתנאים המסחריים בהסכם.

בנוסף, מקום בו הפער בין כמות הגז הטבעי אותה מתחייב הצרכן לרכוש משותפות תמר מתוקף תניית ה-Take or Pay לבין כמות הגז הטבעי שיצרוך צרכן הגז בפועל קטן מהכמות השווה למכפלת כמות הגז השנתית הקבועה בהסכם ב-15%, לצרכן יתאפשר למכור גז טבעי לצרכני הולכה וחלוקה בהיקף של לפחות 15% מכמות הגז השנתית הקבועה בהסכם, גם אם לצורך כך תחרוג כמות הגז הנצרכת מהכמות שנקבעה בתניית ה-Take or Pay, במטרה לאפשר מכירה של גז בהיקף מינימלי על-ידי הצרכן. הכל, ללא שינוי בתנאים המסחריים שנקבעו בין הצדדים.

כן יובהר, כי כמות הגז הטבעי שתירכש ותימכר על ידי הצרכנים במכירת משנה תיחשב כצריכה עצמית לצורך חישוב הכמות המינימאלית לרכישה בתניית ה-Take or Pay.

¹² רשת ההולכה מובילה את הגז בלחץ גבוה (מעל 16 בר) מנקודת האספקה היישר לאתרי הצרכנים הראשיים כגון תחנות כוח ומפעלי תעשייה גדולים, ואל מוקדי חלוקה שמהם ניתן לשווק את הגז לצרכנים משניים קטנים יותר.

להמחשת הדברים נביא דוגמה מספרית. נניח שכמות הגז השנתית הקבועה בהסכם היא BCM 1; שיעור ה-Take or Pay הוא 80% ולפיכך כמות הגז עליה הצרכן התחייב לשלם אף מבלי שצרך אותה בפועל היא BCM 0.8; כעת נניח מקרה בו כמות הגז שצרך הצרכן בפועל היא BCM 0.5. במקרה זה, הפער בין 0.8 ל-0.5 (BCM 0.3) גדול מ-15% מכמות הצריכה השנתית (0.15 BCM) והצרכן יהיה רשאי למכור במכירת משנה את כל הכמות שבפער (0.3 BCM). כמו כן, אותם 0.3 BCM ימכרו לצרכן באותם תנאים מסחריים שחלים על הרכישה לצריכתו העצמית ויחושבו כצריכה עצמית של אותו צרכן במסגרת ההתחשבות שלו מול שותפות 'תמר' לגבי יישום תניית Take or Pay.

כעת נשנה הנחה אחת ונניח תחתיה שכמות הגז הטבעי שצרך הצרכן בפועל היא BCM 0.75, כך שהפער בין 0.75 ל-0.8 (BCM 0.05) קטן מ-15% מכמות הצריכה השנתית (0.15 BCM). במקרה זה יהיה רשאי הצרכן למכור במכירת משנה 0.15 BCM שהם 15% מכמות הגז השנתית הקבועה בהסכם, וזאת מעבר לאותם 0.75 BCM אותם רכש לשימושו העצמי (ובסך הכל 0.9 BCM). גם במקרה זה אותם 0.15 BCM ימכרו באותם תנאים מסחריים שחלים על הרכישה לצריכתו העצמית ויחושבו כצריכה עצמית של אותו צרכן במסגרת ההתחשבות שלו מול שותפות 'תמר' לגבי יישום תניית Take or Pay.

יצוין גם, כי שותפות תמר הבהירו בפניי כי הצרכנים אינם מחויבים לשלם עבור כמות גז שלא נצרכה על ידם בפועל, כך שאף אם צרכן הזמין כמות מסוימת והתברר כי שותפות תמר אינן יכולות לספק את הכמות הדרושה לו, הוא לא יהיו מחויב לצרוך ולשלם על אותה כמות.

לבסוף, לא שוכנעתי כי קיימת הצדקה להגביל את הצרכנים מלרכוש גז טבעי מספק גז טבעי אחר, בין אם במתכונת יציבה ובין במתכונת בלתי יציבה, במהלך תקופת האספקה במתכונת בלתי יציבה ובכלל. הגבלה זו מהווה פגיעה בתחרות שעשויה לקום בין שותפות תמר לבין שותפויות גז אחרות, ועל כן, מצאתי לנכון לאסור על הגבלה זו בהסכמים.

לאור האמור ולאחר שבחנתי את ההסדרים שלפניי, הגעתי למסקנה כי יש להעניק להם פטור בכפוף לתנאים אשר נועדו להפיג את החששות התחרותיים המתוארים לעיל.

5. סוף דבר

לאחר שנועצתי בוועדה לפטורים ומיזוגים, ראיתי לנכון להשתמש בסמכות הנתונה לי בסעיף 14 לחוק ולהעניק את הפטור המבוקש, בכפוף לתנאים המפורטים להלן:

א. הגדרות:

- "ההסכם" – הסכם לאספקת גז טבעי אשר נחתם עם כל אחד מהצרכנים לבין שותפות תמר, כפי שצורף לבקשת הפטור;
- "הכמות השנתית" – כמות הגז הטבעי השנתית אותה מתחייבות שותפות תמר לספק לצרכן בהתאם לקבוע בהסכם;
- "הממונה" – הממונה על הגבלים עסקיים;

"מאגר תמר" –

מאגר גז טבעי הנמצא בשטח חזקות תמר I/12 ודלית I/13;

"מועד אספקת הגז הטבעי" – מועד תחילת אספקה בפועל של גז טבעי לכל אחד מהצרכנים, לא כולל תקופת הניסיון וההרצה;

"צרכן" –

כל אחד מהבאים: או.פי.סי רותם בע"מ; דוראד אנרגיה בע"מ; גיי. פי גלובל פאוור בע"מ; איי.פי.פי רמת גבראל בע"מ; איי.פי.פי אלון תבור בע"מ; איי.פי.פי דלק שורק בע"מ; אלון מרכזי אנרגיה ש.מ; פז בתי זיקוק אשדוד בע"מ ושניב תעשיות נייר בע"מ;

"שותפות תמר" –

1. "דלק קידוחים" – דלק קידוחים – שותפות מוגבלת;
2. "אבנר" – אבנר חיפושי נפט – שותפות מוגבלת;
3. "ישראמקו" – ישראמקו נגב 2 – שותפות מוגבלת;
4. "דור" – דור חיפושי גז – שותפות מוגבלת;
5. "נובל" – חברת Noble Energy Mediterranean LTD; וכן כל אדם המחזיק בזכויות נפט כמשמעות מונח זה בחוק הנפט, תשי"ב-1952 במאגר 'תמר', בהווה או בעתיד, ביחד ולחוד;

"תניית Take or Pay" – התחייבות צרכן הגז הטבעי לשלם עבור כמות שנתית מינימאלית של גז טבעי, אף בהיעדר צריכה בפועל;

ב. התנאים

1. לצרכן תעמוד האפשרות להודיע לשותפות תמר על בחירתו בדבר הפחתת כמות הגז הטבעי הנקובה בתניית ה-Take or Pay עד לכמות השווה למחצית מכמות הצריכה השנתית הממוצעת שלו בשלוש השנים שקדמו למועד ההודעה (להלן: **"הפחתת כמות הרכישה"**). הודעה על הפחתת כמות הרכישה תתאפשר בכל עת במהלך התקופה שסיומה מאוחר יותר מבין שתי התקופות שלהלן:

א. התקופה שמיום 31.12.2022 ועד ליום 1.1.2020;¹³

או

ב. התקופה שראשיתה בתחילת השנה החמישית ממועד אספקת הגז הטבעי וסיומה בתום השנה השביעית כאמור.

ההודעה על הפחתת כמות הרכישה תיכנס לתוקף לאחר שנה ממועד מתן הודעה כאמור ועד לסוף תקופת ההסכם.

עם קביעת הכמות המינימלית עליה יחוייב הצרכן לשלם בהתאם להפחתת כמות הרכישה, תעודכנה כמות הגז השנתית וכמות הגז הכוללת בהסכם.

¹³ המועד המנוי בס"ק א' יותאם על ידי הממונה ככל שיקבע שהתקיים שינוי נסיבות.

2. מבלי לגרוע ומבלי לשנות מכל הוראה אחרת בהסכם המתירה לצרכן למכור גז טבעי שרכש משותפות תמר, יחולו ההוראות הבאות:

ג. לצרכן יתאפשר למכור גז טבעי שרכש משותפות תמר במכירה משנית בכפוף להוראות הבאות:

(1) אם הפער בין הכמות הקבועה בתניית Take or Pay לכמות שתידרש לצרכן לשימוש העצמי קטן ממכפלת הכמות השנתית ב-15%, יוכל הצרכן לחרוג מהכמות הקבועה בתניית Take or Pay, באופן שיאפשר לו למכור גז טבעי במכירה משנית בהיקף של לפחות 15% מהכמות השנתית לאותה שנה.

(2) לא ניצל הצרכן את מלוא הכמות הקבועה בתניית Take or Pay, יוכל הצרכן למכור גז טבעי במכירה משנית עד לכמות הקבועה בתניית Take or Pay, וזאת אף אם כמות הגז שתותר לו למכור במכירה משנית תעלה על 15% מהכמות השנתית לאותה שנה.

(3) הצדדים לא יחילו כל מגבלה על מחיר המכירה בו ימכור הצרכן את הגז הטבעי במכירה משנית.

ד. כמות גז טבעי שתרכש ותימכר על ידי הצרכן לצדדים שלישיים תיחשב כצריכה עצמית לצורך חישוב הכמות המינימאלית לרכישה על פי תניית Take or Pay.

3. לא תחול על הצרכן כל מגבלה בנוגע לרכישת גז טבעי מכל ספק גז טבעי אחר.

4. תנאי החלטה זו לא יביאו לשינוי שאר תנאי ההסכם בכל דרך שהיא אשר מרעה את מצבו של הצרכן, ובכלל זה לא ישונו לרעתו המחיר ותנאי התשלום, תנאי האספקה ומועדיה, כמויות האספקה, הוספת הגבלות על מכירת גז לצדדים שלישיים וכד'.
5. שותפות תמר לא תתקשרנה, במישרין או בעקיפין, בכל הסכם לאספקת גז ממאגר 'תמר' ללא קבלת היתר ממערך הפיקוח על הגבלים עסקיים.

6. התעורר ספק בדבר פרשנותם או תחולתם של תנאים אלו, יובא הדבר להכרעת הממונה. בהתאם לסעיף 15(א) לחוק נתונה החלטתי זו לערר בפני אב בית הדין להגבלים עסקיים על ידי איגוד עסקי, ארגון צרכנים או כל אדם העלול להיפגע מההסדר הכובל עליו ניתן הפטור.

אורי שוורץ


הממונה על הגבלים עסקיים (בפועל)

ירושלים, ט"ו טבת תשע"ו

27 בדצמבר 2015



הועדה לפטורים ולמיזוגים

המלצות

מועד הדיון: 9 בדצמבר 2015

מקום הדיון: משרד רשות ההגבלים העסקיים, רחוב עם ועולמו 4 ירושלים

בקשות מיזוג במסלול הירוק

בפני חברי הועדה הוצגו בקשות המיזוג וחוות הדעת של המחלקה הכלכלית כדלקמן:

מס' תיק	הצדדים למיזוג
10296	Microsoft Corporation Microsoft Israel Research and development (2002) LTD סקיור איילנדס טכנולוגיות בע"מ
10301	נטלי סקיליף החזקות בע"מ א.ש. סיעוד ורווחה בע"מ

החלטה

חברי הועדה ממליצים לאשר את בקשות המיזוג על סמך חוות הדעת הכלכלית.

בקשות פטור

בפני חברי הועדה הוצגו בקשות פטור וטיוטות פטור של המחלקה המשפטית כדלקמן:

מס' תיק	הצדדים להסדר כובל
8856	השותפות במאגר הגז הטבעי תמר : noble energy mediterranean ltd דלק קידוחים שותפות מוגבלת, אבנר חיפושי נפט שותפות מוגבלת, ישראלמקו נגב 2 שותפות מוגבלת, דור חיפושי גז שותפות מוגבלת שניב תעשיות נייר בע"מ פז בית זיקוק אשדוד בע"מ איי.פי.אלון תבור בע"מ איי.פי.פי. רמת גביראל בע"מ גי.פי.גלובל פאוור דוראד אנרגיה בע"מ או.פי.סי רותם בע"מ
10168	פח תעש אשקלון בע"מ שבח ייצור ושיווק מפוחים 1989 בע"מ מטלפרס ייבוא (1982) בע"מ
10216	שער כימיקלים בע"מ י.ג.ל שירותי מים בע"מ

החלטה

חברי הועדה ממליצים ליתן פטור בתנאים בבקשה 8856 על סמך טיטת הפטור בכפוף להוספה בתנאים כי הממונה יהיה רשאי לעדכן תאריכי חלון הזמנים להפחתת כמות הרכישה. חברי הועדה ממליצים לאשר בתנאים בקשה 10168 בהתאם לטיטת הפטור. חברי הועדה ממליצים לאשר בקשה 10216 על סמך טיטת הפטור.

[illegible][illegible]

8. ሆሊዮስ ሆሊዮስ ሆሊዮስ ሆሊዮስ ሆሊዮስ

7. לשאלת אלוהים אמת

[illegible]

וְנִשְׁמָרְךָ יְיָ אֱלֹהֵינוּ וְנִשְׁמָרְךָ יְיָ אֱלֹהֵינוּ וְנִשְׁמָרְךָ יְיָ אֱלֹהֵינוּ
וְנִשְׁמָרְךָ יְיָ אֱלֹהֵינוּ וְנִשְׁמָרְךָ יְיָ אֱלֹהֵינוּ וְנִשְׁמָרְךָ יְיָ אֱלֹהֵינוּ

[illegible][illegible]

למטה מזה יצאנו לאזור המבוקש. אנו נמצאים כעת באזור המבוקש.

18 ԼԼԼԼ ԵՎ ՄԵԼԵ ՏԼՈՒՄ՝ ԼԵՂԱՎԵԼ ԵՊԻՏՈՑ՝ ԽՈՒՍ ԵՎՈՐ՝ ՃԱՐՄ ԲՈՐ՝ ՀԵԾԵԼ ԼԵՐԱ ԼԵՐԱ

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ԿՈՄՍՅՈՒՆԱՐԻ ԿԵՆՏՐԱԼ ԿՈՄԻՏԵ

6.5.9 WILCOX N.ELI CIGAR FACTORY ELIZABETH ISLAND IN STATE OF ALASKA AND STATE OF IDAHO

מחויבות 15% על עולה היא (א) Take or Pay-ה תלוי, 5% תלוי על

[illegible]

ՄԱՐԿԱՆԱԿԱՆ ԳԵՂՈՒԹՅԱՆ (ՌԵԼԻԶԻՑԻԱՆ) ԷԽԻԴՐԱԿԱՆ ԲԱՆԴԱՆՈՒՄԸ

[illegible]

ՆՈՏՈՐԱԿԱՆ ԼՈՐԵՆ (ՈՒ ԸՈ ՕՇՕՇ'ՇՏ'ԻՔ-ՀԳԸ ԼԵՆԻՆՍԸ)՝

Այս ԼՍԴԿԸ (ՈՒ ՀԸ Ի ԵՐԸՈՒՆ 8102-ԿԸ ԼՍԸՈՒՆ) ԽՈՇՈՒՆԵՐԸ ԸՆՍՆ 2 ԽԵՈ ՎԵՍԸՐԸ

ԵՍԱՆ ՀԿՈՒՄ ԲԵՐՏԻՔԱՆ ՄԵՇԻՎԱՆ ԱՀ Ե ԱՅՈՒՆ (ԽՈՒՄԱՆԻՏԱՐԻԱԿԱՆ Է ԴՈՒՄ ԱՄԵՐԻԿԱՆ ԱՊՏԵՐ

[illegible]

מסמך 2.9 ע"פ המסמך המסווג המצוי במערכת (מסמך 2.9)

2.67 תאריך) הסמך, יסד לטובתו וזו מוסר מא מוסר (מל-מל) (מל-מל) (מל-מל)

אמלל:

5.9 א.ל. מילר-מילר וסוכנויות אחרות (אשר הן מאגיסטרים שטחיים) יצאו להוציא סוכנות מידע וסוכנות אחרות.

ԱՌԱՐԱՆԻ ԲԱՆԱԾԱԾԱՆԻՍՈՒԹՅԱՆ (ԱՌԱՐԱՆԻ ԳՐԱԴԱՐԱՆԻ ԵՐԵՂԵՐԻՆԻ ՊԱՆՈՍՏԱՆԻ ԴՐԱՄԱՆԻ)՝

הגדלה של 60%-68% בשווי של 400 מיליון דולר; Take or Pay תגביר את הרווחים; MMBTU 400 מיליון דולר

הא שטאט איז א געזונטע שטאט, און איר זענט איר שטאט איר שטאט (איר שטאט)

[illegible]

~~LILLY NELLIE ELLER~~



חוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988

בקשת פטור מאישור הסדר כובל

בחתאם לסעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988 ("חוק ההגבלים העסקיים") מוגשת בזה בקשה לפטור מאישור בית הדין, הסדר כובל שפרטיו כלהלן:

1. הצדדים להסדר המבקשים את הפטור:

השותפות במאגר הגז הטבעי תמר (להלן יחד: "השותפות בתמר"):

; Noble Energy Mediterranean Ltd.

דלק קידוחים שותפות מוגבלת;

אבנר חיפושי נפט שותפות מוגבלת;

ישראמקו נגב-2 שותפות מוגבלת;

דור חיפושי גז שותפות מוגבלת.

באמצעות עו"ד מתן מרידור,

משרד אגמון ושות', רוזנברג הכהן ושות'.

מען למסירת מסמכים:

כתובת: יגאל אלון 98 תל אביב;

טל: 03-6078607;

פקס: 03-6078666.

ג"י. פי. גלובל פאוור בע"מ (להלן: "גלובל פאוור" או "החברה").

באמצעות עו"ד יהודה רוזנטל,

גולדפרב זליגמן ושות', עורכי דין ונוטריונים,

רחוב יגאל אלון 98, תל-אביב;

טל': 03-7101635; פקס: 03-7101618.

2. הצדדים האחרים להסדר:

ההסדר הנדון הינו בין גלובל פאוור לשותפות בתמר.

3. צורת ההסדר:

בכתב.

4. המסמכים הקובעים את ההסדר:

הסכם אספקת גז טבעי (Gas Sale and Purchase Agreement) מיום 27 בנובמבר 2013 בין

השותפות בתמר לבין גלובל פאוור (להלן: "הסכם גלובל פאוור").

הסכם גלובל פאוור מצ"ב ומסומן כנספח "א".

5. הנכס או השירות נשוא ההסדר:

הסכם לאספקת גז טבעי ממאגר תמר לגלובל פאוור.

6. מחות הכבילה ופרטים עליה:

השותפות בתמר וגלובל פאוור סבורות כי ההסכם נשוא הבקשה אינו כולל תניה המהווה הסדר כובל. יצוין, כי התניות הנוגעות לתקופת ההסכם ולהגבלות על מכר חוזר נערכו בהתאם למתווה שנקבע על ידי הממונה על הגבלים עסקיים (להלן: "הממונה") בהחלטות פטור שניתנו בעניין הסכמים קודמים בהם התקשרו השותפות בתמר, ככזה אשר יש בו כדי לאיין את החששות התחרותיים.

7. תקופת ההסדר הכובל:

תקופת הסכם גלובל פאוור היא עד המוקדם מבין: (1) 15 שנים ממועד תחילת אספקת הגז הטבעי בתום תקופת ההרצה ("Commencement Date", כהגדרתו בהסכם); (2) המועד בו תסופק הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם ("Total Contract Quantity") אשר עומדת על 29,000,000 MMBTU.

הנימוקים המצדיקים מתן פטור מהצורך באישור בית הדין:

א. רקע – גלובל פאוור ועיקרי ההסכם נושא הבקשה

8. גלובל פאוור היא חברה פרטית בשליטה משותפת של תאגיד בשליטת מר ניסן כספי ותאגיד בשליטת מר אהוד בן-ש"ך. גלובל פאוור עוסקת, בין היתר, בייזום והקמה של תחנות כוח פרטיות לייצור חשמל בהיקף ייצור של עד 110 מגה-וואט כל אחת. בשלב זה מתכננת גלובל פאוור להקים כ-35 תחנות כוח כאמור בהספק מותקן של כ-5 עד 120 מגה וואט לכל תחנת כח. רכישת הגז הטבעי, על פי הסכם הרכישה, נועדה לצורך הפעלת תחנות הכוח כאמור, כאשר יוקמו על ידי גלובל פאוור. חלק מהתחנות יוקמו בסמוך למפעלים ויספקו חשמל לאותם המפעלים, לצרכני חשמל אחרים ולרשת החשמל הארצית בהתאם לרגולציה הרלוונטית; חלק אחר מהתחנות יספקו חשמל לצרכני חשמל בכלל ולרשת החשמל הארצית בהתאם לרגולציה הרלוונטית. כמו כן, התחנות מתוכננות לספק שירותי תהליך (קיטור וקירור) לצרכנים הסמוכים להן.

רשימת תחנות הכוח המתוכננות על ידי גלובל פאוור, מצ"ב ומסומנת כנספח "ב".

9. הסכם גלובל פאוור מסדיר את תנאי אספקת הגז הטבעי מהשותפות בתמר לגלובל פאוור. על פי הסכם גלובל פאוור, השותפות בתמר תספקנה לגלובל פאוור כמות גז טבעי שנתית של עד כ- 2,190,000 MMBTU למשך 15 שנים, או עד למיצוי הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם, לפי המוקדם מביניהם (סעיף 2.1 להסכם). לצדדים קיימת זכות להאריך

תקופת החוזה עד אשר תסופק לגלובל פאוור כמות הגז הטבעי החוזית הכוללת ולכל היותר למשך שנה נוספת.

10. ההסכם כולל מנגנון Take or Pay, שעיקרו קביעת חובת צריכה שנתית מינימאלית שנתית או תשלום בגינה במקרה של העדר צריכה (סעיף 9.1.2 להסכם). חובת ה-Take or Pay עומדת על 80% מהכמות השנתית (ACQ) בכפוף להתאמות שונות (כמויות שהוזמנו אך לא סופקו בשל אי עמידה במפרט הגז הטבעי שנקבע, אירועי כח עליון, תחזוקה שנתית ועוד).

11. ההסכם כולל תניית מכר חוזר. ההסכמות לעניין מכר חוזר הן בהתאם למתווה שנקבע על ידי הממונה ככזה הראוי לפטור, בהחלטות בעניין הסכמי הגז הטבעי הקודמים (סעיף 3.2 להסכם): לכל אורך תקופת ההסכם, תהיה גלובל פאוור רשאית למכור במכר חוזר לצרכני חלוקה גז טבעי בהיקף השווה לגבוה מבין אלה: (1) עד למיצוי הכמות הקבועה בתנית ה-Take or Pay; (2) עד 15% מהכמות השנתית.

12. ההסכם אינו כולל כל מגבלה בנוגע לרכישת גז טבעי מכל ספק אחר.

13. יצוין, כי להערכת גלובל פאוור, במהלך פעילותה תזדקק לכמויות גז טבעי גדולות מאלה אשר תסופקנה בהתאם להסכם דנן.

ב. הסכם גלובל פאוור אינו מעורר חשש תחרותי כלשהו וראוי לפטור

14. כאמור לעיל, ההסכם הוא לאספקת חומר גלם חיוני בהיקף הנדרש לגלובל פאוור, הלכה למעשה, לצורך פעילות מתקני החברה (כהגדרתם בהסכם גלובל פאוור). ההתקשרות בין גלובל פאוור לשותפות בתמר נועדה לספק את הצורך החיוני של גלובל פאוור כמקור לאספקת גז טבעי החל מתחילת שנת 2015 לצורך הפעלת תחנות כוח שהיא פועלת להקמתן, כאמור לעיל.

15. במסגרת החלטות הממונה מיום 14 ביוני 2012, נקבע, כי בהסכמים עם השותפות במאגר תמר יינתנו לצרכן הגז הטבעי שתי חלופות, לבחירתו: חתימה על הסכם לתקופה בת 7

שנים, או הפחתת כמות הגז הטבעי הנקובה בתניית ה-Take or Pay לכמות השווה למחצית מכמות הצריכה השנתית הממוצעת בפועל בשלוש השנים שקדמו למועד ההודעה.

16. מאחר והגז הטבעי אמור לשמש את תחנות הכוח שיוקמו למשך תקופה ארוכה כאמור לעיל, ומאחר שבכוונת גלובל פאוור לממן את הקמת התחנות באמצעות מימון בנקאי, גלובל פאוור בחרה להתקשר בהסכם ל-15 שנים בכפוף לאפשרות הפחתת כמות הגז הטבעי, בהתאם להנחיות הממונה, אפשרות אשר מאיינת את החשש לחסימת ביקושים בפני מתחרים עתידיים בשוק הגז הטבעי אך מאפשרת לחברה להתחרות במשק החשמל תחום שגם בו הממונה פועל לקדם תחרות.

17. כמו כן יצוין, כי היקפי הביקוש של גלובל פאוור לגז טבעי, ובוודאי היקפי הביקוש בהתייחס לתנית ה-Take or Pay, ביחס לצרכניות הגז הטבעי המשמעותיות בשוק או להיקף הביקוש הכללי של גז טבעי בשוק הישראלי, הינם זניחים ביותר (הכמות החוזית הכוללת בהסכם גלובל פאוור עומדת על כ-0.81 BCM בלבד).

18. ההסכם בכללותו, כמו גם ההסכמות הפרטניות לעניין מכר חוזר, חיוניים ונחוצים לביצוע ההסכם, ובוודאי לא נועדו להפחתת התחרות, ומכאן שההסכם עומד בתנאי סעיף 14(א)(2) לחוק ההגבלים העסקיים. תנאי ההסכם האמורים עולים בקנה אחד עם המתווה שנקבע על ידי הממונה בהחלטותיו בעניין הסכמי הגז הטבעי הקודמים כמתווה המפיג את החששות התחרותיים בהסכמים מסוג זה.

19. יצוין, כי, כאמור לעיל, להערכת גלובל פאוור, במהלך פעילותה תזדקק לכמויות גז טבעי גדולות מאלה אשר תסופקנה בהתאם להסכם דנן. בהסכם דנן אין מגבלה על רכישת גז טבעי מכל ספק אחר, כך שגם מבחינה זו אין בו משום פגיעה בתחרות או הגבלתה.

20. מכל אלה עולה, כי מתקיים גם התנאי הקבוע בסעיף 14(א)(1) לחוק ההגבלים העסקיים – המדובר בהסכם שאינו מגביל את התחרות בחלק ניכר ממנו ואין בו כדי לפגוע בתחרות בשוק הגז הטבעי.

21. לאור כל האמור לעיל, אנו סבורים, כי הבקשה ראויה לפטור בהתאם לסעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים.

אנו מצהירים שכל הפרטים האמורים הם מלאים ונכונים, שהמסמכים המצורפים הם נכונים ואין מלבדם כל מסמך אחר הקובע את ההסדר או הנוגע לו.

Noble Energy Mediterranean Ltd.

Corp. No. 560017162

חתימה וחתימה

נציגי השותפות בתמור

שם סייר

06-02-14
תאריך

גיי.פי. גלובל פאוור בע"מ

חתימה וחתימה

נציגי גלובל פאוור

שם י.פ. גלובל

04-02-14
תאריך

בקשת פטור להסכם תמר – רמת גבrial

חוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988

בקשת פטור מאישור הסדר כובל

בהתאם לסעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988 ("חוק ההגבלים העסקיים") מוגשת בזה בקשה לפטור מאישור בית הדין להסדר כובל שפרטיו כלהלן:

1. הצד להסדר המבקש את הפטור:

השותפות במאגר הגז הטבעי תמר (להלן יחד: "השותפות בתמר"):

; Noble Energy Mediterranean Ltd.

דלק קידוחים שותפות מוגבלת;

אבנר חיפושי נפט שותפות מוגבלת;

ישראמקו נגב-2 שותפות מוגבלת;

דור חיפושי גז שותפות מוגבלת.

באמצעות עו"ד מתן מרידור,

משרד אגמון ושות', רוזנברג הכהן ושות'.

מען למסירת מסמכים:

כתובת: יגאל אלון 98 תל אביב;

טל: 03-6078607;

פקס: 03-6078666.

2. הצדדים האחרים להסדר:

איי. פי. רמת גבrial בע"מ (להלן: "רמת גבrial").

3. צורת ההסדר:

בכתב.

4. המסמכים הקובעים את ההסדר:

הסכם אספקת גז טבעי (Gas Sale and Purchase Agreement) מיום 9 במרץ 2014 בין השותפות בתמר לבין רמת גביראל (להלן: "הסכם רמת גביראל").
הסכם רמת גביראל מצ"ב לבקשה זו.

5. הנכס או השירות נשוא ההסדר:

הסכם לאספקת גז טבעי ממאגר תמר לרמת גביראל.

6. מהות הכבילה ופרטים עליה:

השותפות בתמר סבורות כי הסכם רמת גביראל אינו כולל תניה המהווה הסדר כובל. בקשה זו מוגשת בהתאם לעמדת הממונה על הגבלים עסקיים (להלן: "הממונה") לפיה נדרש להגיש בקשת פטור מאישור הסדר כובל להסכמים שאספקת הגז על פיהם צפויה להימשך לאחר שנת 2020. יצוין, כי התניות הנוגעות לתקופת ההסכם ולהגבלות על מכר חוזר בהסכם רמת גביראל נערכו בהתאם למתווה שנקבע על ידי הממונה (להלן: "מתווה הממונה למכר גז טבעי") בהחלטות פטור מאישור הסדר כובל מיום 14 ביוני 2012 בעניין הסכמים קודמים בהם התקשרו השותפות בתמר (ראה החלטה בדבר מתן פטור בתנאים להסדר כובל בין השותפות במאגר הגז 'תמר' ובין אשדוד אנרגיה בע"מ ורמת נגב אנרגיה בע"מ מקבוצת אדלטק בע"מ ואחרות). מתווה אשר ממילא, לגישת הממונה, יש בו כדי לאיין את החששות התחרותיים.

7. תקופת ההסדר הכובל:

תקופת הסכם רמת גביראל היא עד המוקדם מבין: (1) 15 שנים ממועד תחילת אספקת הגז הטבעי בתום תקופת ההרצה ("Commencement Date", כהגדרתו בהסכם); (2) המועד בו

תסופק הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם ("Total Contract Quantity") אשר עומדת על

84,884,000 MMBTU

הנימוקים המצדיקים מתן פטור מהצורך באישור בית הדין:

א. רקע – רמת גביראל ועיקרי ההסכם נשוא הבקשה

8. רמת גביראל הוקמה לצורך תכנון, הקמה, הפעלה ואחזקה של תחנת כוח בקוגנרציה בהספק של כ-73 מגה וואט בחצר חברת נילית בע"מ באזור התעשייה רמת גביראל.

9. רמת גביראל חתמה עם בנק הפועלים על מזכר עקרונות למימון ארוך טווח של התחנה. מימון זה בגובה של כ-80% מעלויות ההקמה עתירות ההון של תחנת כוח הינו תנאי הכרחי להשלמת הקמת תחנת הכוח. כתנאי למתן המימון דרש הבנק כי כל עוד לא נפרע החוב במלואו יהיה הסכם הגז בתוקף. המימון מתבסס על החזר חוב על פני 17 שנה, זאת בשל היקף החוב הגבוה ומכאן הצורך בתקופת ההסכם המפורטת לעיל.

10. הסכם רמת גביראל מסדיר את תנאי אספקת הגז הטבעי מהשותפות בתמר לרמת גביראל. על פי הסכם רמת גביראל, השותפות בתמר תספקנה לרמת גביראל כמות גז טבעי יומית בהיקף של עד כ-15,200 MMBTU למשך 15 שנים, או עד למיצוי הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם, לפי המוקדם מביניהם (סעיף 2.1 להסכם). כמו כן, ככל שלאחר 14 שנים ממועד תחילת האספקה, רמת גביראל לא תצרוך 79,225,000 MMBTU קיימת לצדדים אופציה להאריך את תקופת החוזה, עד אשר תסופק לרמת גביראל כמות הגז הטבעי החוזית הכוללת ולכל היותר למשך שנתיים נוספות.

11. ההסכם כולל מנגנון Take or Pay, שעיקרו קביעת חובת צריכה שנתית מינימאלית שנתית או תשלום בגינה במקרה של היעדר צריכה (סעיף 9 להסכם). חובת ה-Take or Pay עומדת על 80% מהכמות השנתית המותאמת (Adjusted ACQ). בנוסף לרמת גביראל קיימת

בקשת פטור להסכם תמר – רמת גביראל

אופציה להפחית את הכמויות החוזיות, על פי מתווה הממונה למכר גז טבעי (סעיף 2.9 להסכם).

12. ההסכם כולל תניית מכר חוזר. ההסכמות לעניין מכר חוזר נקבעו גם הן בהתאם למתווה הממונה למכר גז טבעי (סעיף 3.3 להסכם). על פי ההסכם רשאית רמת גביראל למכור גז טבעי במכר חוזר בהיקף השווה לגבוה מבין אלה: (1) עד למיצוי הכמות הקבועה בתנית ה-Take or Pay; (2) עד 15% מהכמות השנתית לצרכני רשת החלוקה. כמו כן, תהיה רמת גביראל רשאית למכור במכר חוזר גז טבעי ללא הגבלה לתחנות כוח נוספות הנמצאות בבעלות חברות קשורות לרמת גביראל (תחנות הכוח אלון תבור, צומת אנרגיה ואשכול-גת).

ב. הסכם רמת גביראל הינו חיוני ואינו מעורר חשש לפגיעה בתחרות

13. כאמור לעיל, ההסכם הוא לאספקת חומר גלם חיוני בהיקף הנדרש לרמת גביראל הלכה למעשה, לצורך פעילותה.

14. למול הצורך החיוני של רמת גביראל בגז טבעי לצורך פעילותה, לא מתעורר חשש לפגיעה בתחרות.

15. לצורך הבטחת המימון הנדרש להקמת תחנת הכוח כאמור לעיל, בחרה רמת גביראל להתקשר בהסכם ארוך טווח למשך 15 שנה עם אופציה הדדית של הארכת התקופה בשנתיים נוספות, בכפוף לאופציה של רמת גביראל להפחתת כמות הגז המינימאלית לרכישה במסגרת מנגנון ה-TOP, בהתאם למתווה הממונה למכר גז טבעי. אפשרות הפחתת כמות הגז מאיינת את החשש לחסימת ביקושים בפני מתחרים עתידיים בשוק הגז הטבעי. כל זאת תוך מתן אפשרות לרמת גביראל להתחרות במשק החשמל.

בקשת פטור להסכם תמר – רמת גביראל

16. כמו כן, יתר ההסכמות המפורטות בהסכם תואמות את מתווה הממונה למכר גז טבעי, מתווה אשר מאיין חששות תחרותיים, לרבות תניית המכר החוזר והיעדרה של כל מגבלה בנוגע לרכישת גז טבעי מכל ספק אחר.

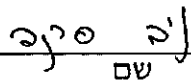
17. מכל אלה עולה כי ההסכם בכללותו לא נועד להפחתת התחרות, ומכאן עומד בתנאי סעיף 14(א)(2) לחוק ההגבלים העסקיים. כמו כן מתקיים גם התנאי הקבוע בסעיף 14(א) לחוק – מדובר בהסכם שאינו מגביל את התחרות בחלק ניכר מהשוק ועיקרו אינו בהפחתת התחרות או מניעתה.

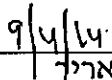
18. לאור כל האמור לעיל, אנו סבורים, כי הבקשה ראויה לפטור בהתאם לסעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים.

אנו מצהירים שכל הפרטים האמורים הם מלאים ונכונים, שהמסמכים המצורפים הם נכונים ואין מלבדם כל מסמך אחר הקובע את ההסדר או הנוגע לו.


חתימה וחזתמת

נציגי השותפות בתמר


שם ס' ש


תאריך 9/4/14

בקשת פטור להסכם תמר – אלון תבור

חוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988

בקשת פטור מאישור הסדר כובל

בהתאם לסעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988 ("חוק ההגבלים העסקיים") מוגשת בזה בקשה לפטור מאישור בית הדין להסדר כובל שפרטיו כלהלן:

1. הצד להסדר המבקש את הפטור:

השותפות במאגר הגז הטבעי תמר (להלן יחד: "השותפות בתמר"):

Noble Energy Mediterranean Ltd.

דלק קידוחים שותפות מוגבלת;

אבנר חיפושי נפט שותפות מוגבלת;

ישראמקו נגב-2 שותפות מוגבלת;

דור חיפושי גז שותפות מוגבלת.

באמצעות עו"ד מתן מרידור,

משרד אגמון ושות', רוזנברג הכהן ושות'.

מען למסירת מסמכים:

כתובת: יגאל אלון 98 תל אביב;

טל: 03-6078607;

פקס: 03-6078666.

2. הצדדים האחרים להסדר:

איי. פי. אלון תבור בע"מ (להלן: "אלון תבור").

3. צורת ההסדר:

בכתב.

4. המסמכים הקובעים את ההסדר:

הסכם אספקת גז טבעי (Gas Sale and Purchase Agreement) מיום 9 במרץ 2014 בין השותפות בתמר לבין אלון תבור (להלן: "הסכם אלון תבור").

הסכם אלון תבור מצ"ב לבקשה זו.

5. הנכס או השירות נשוא ההסדר:

הסכם לאספקת גז טבעי ממאגר תמר לאלון תבור.

6. מהות הכבילה ופרטים עליה:

השותפות בתמר סבורות כי הסכם אלון תבור אינו כולל תניה המהווה הסדר כובל. בקשה זו מוגשת בהתאם לעמדת הממונה על הגבלים עסקיים (להלן: "הממונה") לפיה נדרש להגיש בקשת פטור מאישור הסדר כובל להסכמים שאספקת הגז על פיהם צפויה להימשך לאחר שנת 2020. יצוין, כי התניות הנוגעות לתקופת ההסכם ולהגבלות על מכר חוזר בהסכם אלון תבור נערכו בהתאם למתווה שנקבע על ידי הממונה (להלן: "מתווה הממונה למכר גז טבעי") בהחלטות פטור מאישור הסדר כובל מיום 14 ביוני 2012 בעניין הסכמים קודמים בהם התקשרו השותפות בתמר (ראה החלטה בדבר מתן פטור בתנאים להסדר כובל בין השותפות במאגר הגז 'תמר' ובין אשדוד אנרגיה בע"מ ורמת נגב אנרגיה בע"מ מקבוצת אדלטק בע"מ ואחרות). מתווה אשר ממילא, לגישת הממונה, יש בו כדי לאיין את החששות התחרותיים.

7. תקופת ההסדר הכובל:

תקופת הסכם אלון תבור היא עד המוקדם מבין: (1) 15 שנים ממועד תחילת אספקת הגז הטבעי בתום תקופת ההרצה ("Commencement Date", כהגדרתו בהסכם); (2) המועד בו

תסופק הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם ("Total Contract Quantity") אשר עומדת על

76,500,000 MMBTU.

הנימוקים המצדיקים מתן פטור מהצורך באישור בית הדין:

א. רקע – אלון תבור ועיקרי ההסכם נשוא הבקשה

8. אלון תבור הוקמה לצורך תכנון, הקמה, הפעלה ואחזקה של תחנת כוח בקוגנרציה בהספק של כ-73 מגה וואט בחצר חברת תנובה מרכז שיתופי לשיווק תוצרת חקלאית בישראל בע"מ באזור התעשייה אלון תבור.

9. אלון תבור חתמה על מזכר עקרונות עם בנק הפועלים למימון ארוך טווח של התחנה. מימון זה בגובה של כ-80% מעלויות ההקמה עתירות ההון של תחנת כוח הינו תנאי הכרחי להשלמת הקמת תחנת הכוח. כתנאי למתן המימון דרש הבנק כי כל עוד לא נפרע החוב במלואו יהיה הסכם הגז בתוקף. המימון מתבסס על החזר חוב על פני 17 שנה, זאת בשל היקף החוב הגבוה ומכאן הצורך בתקופת ההסכם המפורטת לעיל.

10. הסכם אלון תבור מסדיר את תנאי אספקת הגז הטבעי מהשותפות בתמר לאלון תבור. על פי הסכם אלון תבור, השותפות בתמר תספקנה לאלון תבור כמות גז טבעי יומית בהיקף של עד כ-13,700 MMBTU למשך 15 שנים, או עד למיצוי הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם, לפי המוקדם מביניהם (סעיף 2.1 להסכם). כמו כן, ככל שלאחר 14 שנים ממועד תחילת האספקה, אלון תבור לא תצרוך 71,400,000 MMBTU קיימת לצדדים אופציה להאריך את תקופת החוזה, עד אשר תסופק לאלון תבור כמות הגז הטבעי החוזית הכוללת ולכל היותר למשך שנתיים נוספת.

11. ההסכם כולל מנגנון Take or Pay, שעיקרו קביעת חובת צריכה שנתית מינימאלית שנתית או תשלום בגינה במקרה של העדר צריכה (סעיף 9 להסכם). חובת ה-Take or Pay עומדת

בקשת פטור להסכם תמר – אלון תבור

על 80% מהכמות השנתית המותאמת (Adjusted ACQ). בנוסף לאלון תבור קיימת אופציה להפחית את הכמויות החוזיות, על פי מתווה הממונה למכר גז טבעי (סעיף 2.9 להסכם).

12. ההסכם כולל תניית מכר חוזר. ההסכמות לעניין מכר חוזר נקבעו גם הן בהתאם למתווה הממונה למכר גז טבעי (סעיף 3.3 להסכם). על פי ההסכם רשאית אלון תבור למכור גז טבעי במכר חוזר בהיקף השווה לגבוה מבין אלה: (1) עד למיצוי הכמות הקבועה בתנית ה-Take or Pay; (2) עד 15% מהכמות השנתית לצרכני רשת החלוקה. כמו כן, תהיה אלון תבור רשאית למכור במכר חוזר גז טבעי ללא הגבלה לתחנות כוח נוספות הנמצאות בבעלות חברות קשורות לאלון תבור (תחנות הכוח רמת גבריאלי, צומת אנרגיה ואשכול-גת).

ב. הסכם אלון תבור הינו חיוני ואינו מעורר חשש לפגיעה בתחרות

13. כאמור לעיל, ההסכם הוא לאספקת חומר גלם חיוני בהיקף הנדרש לאלון תבור הלכה למעשה, לצורך פעילותה.

14. למול הצורך החיוני של אלון תבור בגז טבעי לצורך פעילותה, לא מתעורר חשש לפגיעה בתחרות.

15. לצורך הבטחת המימון הנדרש להקמת תחנת הכוח כאמור לעיל, בחרה אלון תבור להתקשר בהסכם ארוך טווח למשך 15 שנה עם אופציה הדדית של הארכת התקופה בשנתיים נוספות, בכפוף לאופציה של אלון תבור להפחתת כמות הגז המינימאלית לרכישה במסגרת מנגנון ה-TOP, בהתאם למתווה הממונה למכר גז טבעי. אפשרות הפחתת כמות הגז מאיינת את החשש לחסימת ביקושים בפני מתחרים עתידיים בשוק הגז הטבעי. כל זאת תוך מתן אפשרות לאלון תבור להתחרות במשק החשמל.

בקשת פטור לחסכם תמר – אלון תבור

16. כמו כן, יתיר ההסכמות המפורטות בהסכם תואמות את מתווה הממונה למכר גז טבעי, מתווה אשר מאיין חששות תחרותיים, לרבות תניית המכר החוזר והיעדרה של כל מגבלה בנוגע לרכישת גז טבעי מכל ספק אחר.

17. מכל אלה עולה כי ההסכם בכללותו לא נועד להפחתת התחרות, ומכאן עומד בתנאי סעיף 14(א)(2) לחוק ההגבלים העסקיים. כמו כן מתקיים גם התנאי הקבוע בסעיף 14(א) לחוק – מדובר בהסכם שאינו מגביל את התחרות בחלק ניכר מהשוק ועיקרו אינו בהפחתת התחרות או מניעתה.

18. לאור כל האמור לעיל, אנו סבורים, כי הבקשה ראויה לפטור בהתאם לסעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים.

אנו מצהירים שכל הפרטים האמורים הם מלאים ונכונים, שהמסמכים המצורפים הם נכונים ואין מלבדם כל מסמך אחר הקובע את ההסדר או הנוגע לו.


חתימה וחותמת

נציגי השותפות בתמר

נא סיני
שם

9/4/14
תאריך

בקשת פטור מאישור הסדר כובל

בהתאם לסי' 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988, מוגשת בזה בקשה לפטור מאישור בית הדין, הסדר כובל שפרטיו כדלקמן:

1. הצד להסדר המבקש את הפטור

פז בית זיקוק אשדוד בע"מ (להלן: "פז"א").

מען: רח' הנפט, א.ת. צפוני אשדוד

מען למסירת מכתבים:

עו"ד צבי ניקסון ממושרד א' לנדוי משרד עורכי דין.

מען: קרן היסוד 38, ירושלים

טל: 02-561-8845; פקס: 02-561-8847.

2. הצדדים האחרים להסדר

השותפות במאגר הגז הטבעי תמר' (להלן יחד: "השותפות במאגר תמר"):

• Noble Energy Mediterranean Ltd.;

• דלק קידוחים, שותפות מוגבלת;

• אבנר חיפושי נפט, שותפות מוגבלת;

• ישראלמקו נגב – 2, שותפות מוגבלת;

• דור חיפושי גז, שותפות מוגבלת.

3. צורת ההסדר

בכתב.

4. המסמכים הקובעים את ההסדר

4.1 הסכם בין השותפות במאגר תמר לפז"א מיום 2 באפריל 2012 (להלן: "הסכם פז"א") מצורף כחלק בלתי נפרד מבקשה זו ומסומן כנספח א'.

4.2 תיקון להסכם פז"א מיום 18 בפברואר 2013, מצורף כחלק בלתי נפרד מבקשה זו ומסומן כנספח ב' (להלן: "התיקון" וביחד עם הסכם פז"א, "ההסכם המתוקן").

5. הנכס או השירות נשוא ההסדר

אספקת גז טבעי ממאגר תמר לפז"א.

6. מהות הכבילה

6.1 **הסכם פז"א כפי שתוקן ביום 18 בפברואר 2013, אינו כולל כל כבילה ועל פי עמדת פז"א אינו מגבש הסדר כובל.** נימוקיה של פז"א לעמדתה זו, יובאו להלן.

6.2 בקשה זו מוגשת למען הזהירות בהתאם להחלטות הממונה על ההגבלים העסקיים מיום 14 ביוני 2012 בעניין פטור מאישור הסדר כובל להסכמי השותפות במאגר תמר עם חברת חשמל לישראל בע"מ,

חברות מקבוצת אדלטק בע"מ, וחברת דליה אנרגיות כח בע"מ (להלן: "ההחלטות מיום 14 ביוני 2012").

6.3 כך, בהתאם לאמור בהחלטות מיום 14 ביוני 2012, כל תחנת כוח הצורכת גז טבעי מהווה שוק נפרד, והיקף אספקת הגז הטבעי בהתחשב בתקופת ההתקשרות הארוכה בין הצדדים, חובת רכישה של כמות מינימלית (Take or Pay), המגבלות במקורות אספקת גז טבעי ותשתית הולכת הגז הטבעי, מקימים לכאורה חשש לפגיעה בתחרות.

6.4 לאור האמור לעיל, ובהתאם לעקרונות שנקבעו בהחלטות מיום 14 ביוני 2012, נקבע בהסכם המתוקן, כדלקמן:

א. לפז"א זכות (חד-צדדית) להפחית את כמות הגז השנתית המינימלית של גז טבעי אותה התחייבה לרכוש או לשלם בעבורה לפי ההסכם, לכמות שתעמוד על 50% מהכמות השנתית הממוצעת שצרכה ב-3 השנים שקדמו למועד מימוש האופציה (נוסחת החישוב מפורטת בסעיף 1.3 לתיקון להסכם). הזכות להפחתה ניתנת למימוש על ידי פז"א, בהודעה שתיתן לשותפות במאגר תמר, במועד כלשהו במהלך תקופה של 3 שנים (שמתחילה לאחר 4 שנים מתחילת אספקת הגז הטבעי (או יום 1.1.2018-לפי המאוחר) ושמתיימת לאחר 7 שנים מתחילת אספקת הגז הטבעי (או יום 31.12.2020-לפי המאוחר)).

ב. ההסכם אינו כולל מגבלה בנוגע לרכישת גז טבעי מכל ספק אחר.

ג. כל יתר תנאי הסכם פז"א לא שונו.

7. תקופת ההסדר הנובל

תקופת ההסכם נשוא הבקשה הינה, לפי המוקדם מבין: (1) 15 שנים ממועד תחילת אספקת הגז בתום תקופת ההרצה (ה- "Commencement Date", כהגדרתו בהסכם); (2) המועד בו סופקה הכמות החוזית הכוללת של ההסכם ("Total Contract Quantity"). הכמות החוזית הכוללת בהסכם פז"א עומדת על 111,800,000MMBTU.

ככל שבחלוף 14 שנים מיום תחילת האספקה, לא הועבר גז בהיקף שנקבע בהסכם, לכל אחד מהצדדים נתונה אופציה להארכת ההסכם בשנה נוספת מעבר לשנה ה-15 (ובסה"כ 16 שנים מיום תחילת אספקת הגז) או עד להעברת מלוא הכמות החוזית הכוללת, לפי המוקדם.

במסגרת התיקון להסכם פז"א כמפורט בסעיף 4.2 לעיל, ניתנה לפז"א אופציה חד צדדית להפחתת הכמות השנתית המינימלית של גז טבעי אותה התחייבה לרכוש או לשלם בעבורה כמפורט בסעיף 6.4 (א) לעיל.

8. הנימוקים המצדיקים פטור מאישור בית הדין

8.1 רקע – פעילות פז"א

א. פז"א, הינה חברה פרטית בבעלותה המלאה של פז חברת נפט בע"מ (להלן: "פז"), והיא בעלת בית הזיקוק באשדוד, שפעל בעבר כחלק מבתי הזיקוק לנפט בע"מ (להלן: "בז"ן"). במסגרת תוכנית להפרטת בתי הזיקוק, פוצלה פעילות בית הזיקוק באשדוד מפעילות בז"ן ונמכרה בשנת 2006 ליד פז. מיזוגן של פז"א ופז אושר על ידי הממונה על ההגבלים העסקיים ביום 27 בספטמבר 2006. פז"א עוסקת בעיקר בניהול והפעלת בית הזיקוק באשדוד, ביבוא חומרי גלם של נפט ומוצריו, וביצור תזיקי נפט.

מתקני פז"א ממוקמים באשדוד וכוללים: מתקני זיקוק נפט גולמי ופיצות, מתקני אשפרת מוצרי נפט, מיכלי אחסון (לחומרי גלם, מוצרי ביניים ומוצרים סופיים), מערכות הזרמת מוצרים לאתרים שונים מחוץ לשטח בית הזיקוק, מתקני ניפוק למיכליות כביש, מתקנים שונים לשמירה על איכות הסביבה (בעיקר טיפול במי שפכים וגזי פליטה) ומערכת קבלה לגז טבעי ממערכת ההולכה הארצית. בשנת 2005 החלה פז"א בשימוש בגז טבעי לייצור קיטור לשימוש בית הזיקוק בבעלותה, כאשר בשנת 2009 החלה פז"א להפעיל תחנת כוח בשיטת קוגנרציה בחצריה והחלה בייצור חשמל וקיטור (להלן: "תחנת הכוח הראשונה"). תחנת הכוח הראשונה פועלת באמצעות גז טבעי כדלק יחיד. בנוסף ליכולת ייצור הקיטור לשימוש עצמי של פז"א, לתחנת הכוח הראשונה יכולת יצור של חשמל קבועה, בהיקף של כ- 49 מגה וואט שעה לשימוש עצמי של פז"א ולמכירה ללקוחות פרטיים ולחברת החשמל לישראל בע"מ.

בימים אלו משלימה פז"א את הקמתה של תחנת כוח נוספת בשיטת קוגנרציה (להלן: "תחנת הכוח החדשה"). תחנת הכוח החדשה מיועדת לייצר חשמל בהיקף של עד כ- 60 מגה וואט שעה, לצורך מכירתו ללקוחות פרטיים ולחברת החשמל לישראל בע"מ, וכן קיטור נוסף הנחוץ לשימוש עצמי של פז"א. הפעלתה המסחרית של תחנת הכוח החדשה, צפויה להתחיל עם הגעת הגז הטבעי ממאגר תמר.

ב. פז"א רוכשת את הגז הטבעי להפעלת תחנת הכוח הראשונה ולבית הזיקוק שבבעלותה ממאגר ים תטיס. מאגר ים תטיס הינו מאגר הגז הטבעי הפעיל היחיד כיום בישראל, וזאת לאחר שאספקת הגז הטבעי ממצרים פסקה בעקבות האירועים במצרים בשנת 2011-2012. כתוצאה מהפסקת האספקה ממצרים, והירידה בכמויות המסופקות ממאגר ים תטיס, פז"א אינה מקבלת את כל כמות הגז הנדרשת לצורך הפעלת תחנת הכוח הראשונה ובית הזיקוק.

לאור המחסור, עושה פז"א שימוש מוגבר בדלקים חליפיים (בעיקר מזוט) לסיפוק צרכי האנרגיה העצמאיים של בית הזיקוק שלה. בשל המחסור האמור פועלת תחנת הכוח הראשונה בתפוקה מופחתת המובילה באופן ישיר להפחתת מכירות החשמל ללקוחות פז"א. השימוש המוגבר בדלקים חליפיים לצורך הפעלתו של בית הזיקוק מוביל לפגיעה בכלכליות פעילותו של בית הזיקוק – לאור מחירים הגבוה של דלקים אלו בהשוואה למחירו של הגז הטבעי.

לתחנת הכוח החדשה, אשר תפעל באמצעות גז טבעי, בדומה לתחנת הכוח הראשונה, צפויה להיות תרומה מהותית לשיפור הניצולת האנרגטית של בית הזיקוק והפחתת פליטות גזי חממה בתהליך ייצור חשמל במדינת ישראל. תחנת הכוח החדשה יכולה לפעול לגיבוי בלבד באמצעות דס"ל (קרוסין) כמקור אנרגיה חלופי במצבי חוסר של גז טבעי ויש לה יכולת ייצור קיטור עצמאית ללא קשר להפעלת הטורבינה. יצוין כי, הפעלתה של תחנת הכוח החדשה באמצעות דס"ל, כאמור, תפגע באופן מהותי בכדאיותו הכלכלית של הפרוייקט כולו – וזאת לאור מחירו הגבוה של הדס"ל בהשוואה לגז הטבעי ולפיכך זו חלופת גיבוי בלבד.

כדי להפעיל את תחנת הכוח החדשה נדרשה פז"א להתקשר בהסכם לאספקת גז טבעי עם השותפות במאגר תמר(היות והכמות הנדרשת להפעלתה לא נכללה מלכתחילה בהסכם עם שותפות ים תטיס). לפיכך בכדי להבטיח אספקה סדירה של גז טבעי לשתי התחנות שבבעלות פז"א בעתיד, ולאור הירידה באספקת הכמויות ממאגר ים תטיס, ואספקת הגז הטבעי ממאגר תמר שצפויה להתחיל כבר במהלך שנת 2013, התקשרה פז"א בהסכם פז"א באפריל 2012.

עם תחילת אספקת הגז הטבעי בהתאם להסכם פז"א, תוכל פז"א להגדיל את התפוקה הקיימת מתחנת הכוח הראשונה ולהפעיל את תחנת הכוח החדשה בתפוקה מלאה, לצורך ייצור חשמל ללקוחותיה, דבר שיגביר את התחרות בשוק החשמל בישראל. בנוסף, עם הפעלת תחנות הכוח כאמור, תהנה פז"א מן הקיטור המופק בתהליך הקוגנרציה בתחנות הכוח האמורות – דבר שיוביל לשיפור היעילות האנרגטית של בית הזיקוק, הפחתת השימוש בדלקים חלופיים והפחתת פליטות גזי חממה כפועל יוצא מכך.

ג. כאמור לעיל וכפי שפורט בהחלטות מיום 14 ביוני 2012, תמר הינו מאגר הגז הטבעי היחיד בישראל, המסוגל לספק גז טבעי למשק הישראלי בשנים הקרובות. מלבד תמר, קיימים מאגרי גז נוספים שעשויים להתגלות כמאגרים לאספקת גז טבעי, אך למעט שדה הגז לויתן, אלו טרם הוכרזו כמאגרים ברי הפקה ועל כן, הסתברות יכולת ההפקה והשיווק של גז טבעי מאותם מאגרים עדיין מוטלת בספק. לגבי שדה הגז לויתן או מאגרים אחרים שיוכרזו בעתיד כמאגרים ברי הפקה, תהליך פיתוח שדות גז על מתקני התשתיות הנדרשים לשם הזרמתו יכול להמשך לאורך שנים, כך ששיווק גז ממאגר אחר אינו באופק הנראה, ועל פז"א להבטיח מקור גז לתחנות הקוגנרציה ולבית הזיקוק שבבעלותה לטווח הארוך.

ד. הפסקת פעילותה של תחנת הכוח הראשונה ואי הפעלת תחנת הכוח החדשה כמתוכנן (עקב העדרו של גז טבעי הדרוש לשם הפעלת תחנות הכוח) משמעה הקטנת מספר יצרני החשמל הפרטיים במשק, דבר שיהווה פגיעה בתחרות בשוק החשמל בישראל בשנים הקרובות.

8.2 עיקרי ההסכם נשוא הבקשה

א. הסכם פז"א מסדיר את תנאי אספקת הגז הטבעי משותפות תמר לפז"א. על פי הסכם פז"א, שותפות תמר תספק לפז"א כמות גז טבעי שנתית של עד כ-10,366,000 MMBTU למשך 15 שנים, או עד למיצוי הכמות החוזית הכוללת בהסכם, הנאמדת בכ-111,800,000 MMBTU, לפי המוקדם מביניהם. לכמויות הגז שיוספקו לפז"א על פי הסכם פז"א יתווספו כמויות גז המגיעות לפז"א מכוח הסכם אספקת הגז עם שותפות ים תטיס.

במסגרת התיקון להסכם פז"א כאמור בסעיף 4.2 לעיל ובהתאם להחלטות מיום 14 ביוני 2012, ניתנה לפז"א אופציה חד צדדית להפחתת הכמות השנתית המינימלית של גז טבעי אותה התחייבה לרכוש או לשלם בעבורה (Take or Pay), באופן שזו תעמוד על 50% מכמות הצריכה בפועל הממוצעת של פז"א בשלוש השנים שקדמו למועד הודעתה על מימוש האופציה, כמפורט בסעיף 6.4 (א) לעיל. אם פז"א תבחר לממש את האופציה, יש להניח כי היא תידרש לחתום על הסכם נוסף לאספקת גז טבעי לצורך השלמת הכמויות אשר ידרשו לה היות ועובר לשלב מימוש האופציה אספקת הגז ממאגר ים תטיס צפויה להסתיים.

ב. לאחר התיקון כמפורט לעיל יותאמו הכמויות המינימליות אותם תידרש פז"א לרכוש או לשלם בעבורן (נוסחת החישוב מפורטת בסעיף 1.3 לתיקון להסכם).

ג. היקף הכמות השנתית והכמות המינימלית לחיוב תואם את הצריכה הצפויה של פז"א בשתי תחנות הכח שבבעלותה ובבית הזיקוק עצמו.

ד. במסגרת ההחלטות מיום 14 ביוני 2013, נקבע, כי בהסכמים עם השותפות במאגר תמר יינתנו ליצרן החשמל שתי חלופות, לבחירתו: חתימה על הסכם לתקופה בת 7 שנים, או הפחתת כמות הגז הנקובה

בתניית ה-Take or Pay לכמות השווה למחצית מכמות הצריכה השנתית הממוצעת בפועל בשלוש השנים שקדמו למועד ההודעה. כאמור לעיל, פז"א בחרה באופציית הפחתת כמות הגז הנקובה בתניית ה-Take or Pay לכמות השווה למחצית מכמות הצריכה השנתית הממוצעת בפועל בשלוש השנים שקדמו למועד ההודעה, חלף אופציית קיצור תקופת ההסכם, זאת לאור רצונה של פז"א להבטיח את אספקתו של הגז הטבעי לפז"א לתקופה ארוכה ככל הניתן. האופציה להקטנת הכמויות תוכל להישקל במידה ויהיו חלופות אחרות לרכישת גז טבעי ממאגרים חדשים בישראל, כפי שפז"א אכן צופה. הצדדים תיקנו את ההסכם פז"א ביום 18 בפברואר 2013 בהתאם.

ה. ההסכם פז"א כולל הסכמות נוספות המקובלות בהסכמים מסוג זה כגון: מנגנוני פיצוי במקרה של אספקה בחסר, הסדרים למקרה של שינויים ברגולציה ו/או מיסוי נוסף על שותפות מאגר תמר ועוד. ההסכם כולל מספר תנאים מתלים לרבות אישור הרשות להגבלים עסקיים (ככל שיידרש).

8.3 ההסכם פז"א אינו מגבש הסדר כובל

כפי שצוין לעיל, על פי עמדת פז"א ההסכם פז"א המתוקן אינו מגבש הסדר כובל. בחינת ההשפעה התחרותית של ההסכם המתוקן צריכה להיעשות הן ביחס להשפעתו על התחרות בשוק הרלוונטי והן ביחס להשפעה הכוללת של הסכמי הגז על התחרות באספקת גז ובייצור חשמל. בהתאם לקביעת הממונה בהחלטות מיום 14 ביוני 2012, השוק הרלוונטי לבחינת השפעתו של ההסכם המתוקן הוא השוק לאספקת גז טבעי לשתי התחנות שבבעלות פז"א שכן אין תחליפים של ממש לגז טבעי לתחנות הנ"ל.

בעקבות קביעת הממונה בהחלטות מיום 14 ביוני 2012, תוקן ההסכם פז"א ביום 18 בפברואר 2013 תוך בחירת אחת מהחלופות שנקבעו בהחלטות הנ"ל. כך, ניתנה לפז"א אופציה חד צדדית להפחתת הכמות השנתית המינימלית של גז טבעי אותה התחייבה לרכוש או לשלם בעבורה (Take or Pay) באופן שהכמות המינימלית עליה תחוייב לשלם פז"א תעמוד על 50% מכמות הצריכה בפועל הממוצעת של פז"א בשלוש השנים שקדמו למועד ההודעה על מימוש האופציה, כמפורט בסעיף 6.4 (א) לעיל.

בעקבות תיקון ההסכם פז"א כאמור במועד בו צפויה כניסה של ספק גז נוסף תוכל פז"א להתקשר עם אותו ספק לרכישת כמות מהותית וגדולה של גז טבעי.

8.4 ההסכם פז"א אינו מעלה חשש תחרותי כלשהו

א. החששות התחרותיים אשר צוינו על ידי רשות ההגבלים בהחלטות מיום 14 ביוני 2012 נוגעים לשוק הגז הטבעי מחד ולשוק החשמל מאידך.

ב. בשוק הגז הטבעי, החשש שהועלה על ידי הרשות נובע מההיקף המצטבר של הסכמי האספקה ממאגר תמר, וכתוצאה מכך חסימת המתחרים הפוטנציאליים בשוק הגז הטבעי מפני חלק משמעותי של הביקוש בישראל ופגיעה אפשרית בכדאיות הכלכלית שבפיתוח מאגרים פוטנציאליים.

ג. בשוק החשמל, החשש שצוין נובע מהמגבלה הקיימת כיום בקיבולת התשתית המובילה למערכת ההולכה של הגז הטבעי. לאור הקיבולת המוגבלת קיים חשש כי יצרני חשמל יוותרו ללא אספקת גז טבעי, ובכך תפגע התחרות בשוק החשמל.

ד. כאמור לעיל, בעקבות הסכם פז"א המתוקן תוכל פז"א לחזור ולהפעיל בתפוקה מלאה את תחנת הכוח הראשונה ולהפעיל את תחנת הכוח החדשה בתפוקה מלאה, לצורך ייצור חשמל ללקוחותיה, דבר שיגביר את התחרות בשוק החשמל בישראל.

ה. זאת ועוד, בעקבות הסכם פז"א המתוקן, תוכל פז"א, אם תחפוץ בכך, להתקשר בעתיד הקרוב עם ספקי גז פוטנציאליים לרכישת כמות מהותית וגדולה של גז טבעי ובכך תתרום לתחרות במשק הגז הטבעי.

9. סיכום


לאור האמור לעיל, ברי כי לא זו בלבד שהסכם פז"א המתוקן אינו פוגע פגיעה בתחרות בשווקים הרלבנטיים אלא אף תורם לתחרות בשווקים אלו.

כמו כן, נדגיש כי בהסכם פז"א המתוקן יושמו הנחיות הממונה בהחלטות מיום 14 ביוני 2012 (ובהחלטות מקבילות של הממונה בקשר להתקשרויות עם תמר).

מכאן, כי הבקשה ראויה לפטור בהתאם לסעיף 14 לחוק.

העתקי המסמכים המתוארים בסעיף 4 מצורפים בזה.

אנו מצהירים שכל הפרטים האמורים הם מלאים ונכונים, שהמסמכים המצורפים הם נכונים ומלבדם אין כל מסמך אחר הקובע את ההסדר או הנוגע לו.

פז בית זיקוק אשדוד בע"מ

 חתימה וחותמת

10/3/13
 תאריך
 מ/א-1/10
 שם
 100 פרט



חוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988

בקשת פטור מאישור הסדר כובל

בהתאם לסעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988 ("חוק ההגבלים העסקיים") מוגשת בזה בקשה לפטור מאישור בית הדין, הסדר כובל שפרטיו כלהלן:

1. הצד להסדר המבקש את הפטור:

שניב תעשיות נייר בע"מ ("שניב");

באמצעות עו"ד עופר לוי.

מען למסירת מסמכים:

כתובת: נס ציונה 8, תל אביב; טל: 03-5172303; פקס: 03-5164185.

2. הצדדים האחרים להסדר:

השותפות במאגר הגז הטבעי תמר (להלן יחד: "השותפות בתמר");

; Noble Energy Mediterranean Ltd.

דלק קידוחים שותפות מוגבלת;

אבנר חיפושי נפט שותפות מוגבלת;

ישראמקו נגב-2 שותפות מוגבלת;

דור חיפושי גז שותפות מוגבלת.

3. צורת ההסדר:

בכתב.

4. המסמכים הקובעים את ההסדר:

הסכם אספקת גז טבעי (Gas Sale and Purchase Agreement) מיום 9 באפריל 2013 בין השותפות בתמר לבין שניב (להלן: "הסכם שניב").

הסכם שניב מצורף ומסומן כנספח "א".

5. הנכס או השירות נשוא ההסדר:

הסכם לאספקת גז טבעי ממאגר תמר לשניב;

6. מהות הכבילה ופרטים עליה:

שניב סבורה כי ההסכם נשוא הבקשה (למעט ההסדר הספציפי שיפורט להלן לעניין מכר חוזר) אינו כולל תניה המהווה הסדר כובל. יצוין, כי המדובר במקרה זה, בהסכם לתקופה קצרה יחסית (7 שנים או תום תקופת צריכת כמות הגז הכוללת הקבועה בהסכם, לפי המוקדם), התואם את המתווה שנקבע על ידי הממונה על ההגבלים בהחלטות פטור שניתנו בעניין

הסכמים קודמים בהם התקשרו השותפות בתמר, ככזה אשר יש בו כדי לאיין את החששות התחרותיים.

מכר חוזר - ההסכמות לעניין מכר חוזר הם בהתאם למתווה שנקבע על ידי הממונה ככזה הראוי לפטור, בהחלטות בעניין הסכמי הגז הקודמים (סעיף 3.3 להסכם): לכל אורך תקופת ההסכם, תהיה שניב רשאית למכור במכר חוזר לצרכני חלוקה גז טבעי בהיקף השווה לגבוה מבין אלה: (1) עד למיצוי הכמות הקבועה בתנית ה-Take or Pay; (2) עד 15% מהכמות השנתית.

7. תקופת ההסדר הכובל:

כאמור, תקופת ההסכם נשוא הבקשה, היא עד המוקדם מבין: (1) 7 שנים ממועד תחילת אספקת הגז בתום תקופת ההרצה ("Commencement Date", כהגדרתו בהסכם); (2) המועד בו תועבר כמות הגז הכוללת של ההסכם ("Total Contract Quantity"). הכמות החוזית הכוללת בהסכם שניב עומדת על MMBTU 2,170,000.

הנימוקים המצדיקים מתן פטור מהצורך באישור בית הדין:

א. רקע - שניב ועיקרי ההסכם נושא הבקשה

8. שניב, הינה חברה העוסקת בייצור נייר בשני מגזרי פעילות עיקריים: (1) ייצור ושיווק נייר ביתי גולמי בגלילים (2) ייצור ושיווק מוצרים מוגמרים המועבדים מהנייר הגולמי.

מפעל החברה נמצא בפריפריה, באזור התעשייה אופקים, והיא מעסיקה כ- 250 עובדים.

יודגש, כי לחברה הייתה עד כה נחיתות מבנית בהשוואה למתחרים בשוק המקומי (כמו גם יצרנים מחו"ל), נוכח היעדר יכולת ייצור על בסיס גז טבעי.

השימוש בגז טבעי יעניק לשניב חיסכון משמעותי בעלויות האנרגיה שלה, וכן ישפר את הרווחיות הגולמית של החברה.

9. הסכם שניב מסדיר את תנאי אספקת הגז הטבעי מהשותפות בתמר לשניב. על פי הסכם שניב, השותפות בתמר תספקנה לשניב כמות גז טבעי שנתית של עד כ- MMBTU 310,000 למשך 7 שנים, או עד למיצוי הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם, לפי המוקדם מביניהם. ההיקף הכספי המוערך של ההסכם הוא כ- 13-16 מיליוני דולרים (ההיקף עשוי להשתנות בהתאם לצריכת הגז הטבעי בפועל של החברה).

10. ההסכם כולל מנגנון Take or Pay, שעיקרו קביעת חובת צריכה שנתית מינימאלית שנתית או תשלום בגינה במקרה של העדר צריכה. חובת ה-Take or Pay עומדת על 70% מהכמות השנתית (ACQ) בשנה הראשונה (Contract Year) ועל 80% ביתרת תקופת ההסכם בכפוף להתאמות שונות (כמויות שהוזמנו אך לא סופקו בשל אי עמידה במפרט הגז שנקבע, אירועי כח עליון, תחזוקה שנתית וכיו"ב).

11. היקף הכמות השנתית והכמות המינימאלית לחיוב תואם את היקף הצריכה הנדרש של שניב למשך תקופת ההסכם.

ב. הסכם שניב אינו מעורר חשש תחרותי כלשהו וראוי לפטור

12. כאמור לעיל, ההסכם הינו לאספקת חומר גלם חיוני בהיקף הנדרש למפעל שניב, הלכה למעשה, לצורך פעילותו.
 13. ההסכם בכללותו, כמו גם ההסכמות הפרטניות לעניין מכר חוזר תואמות את המתווה שנקבע על ידי הממונה בהחלטות הממונה בעניין הסכמי גז קודמים.
 14. במסגרת ההחלטות הממונה מיום 14 ביוני 2013, נקבע, כי בהסכמים עם השותפות במאגר תמר יינתנו לצרכן הגז שתי חלופות, לבחירתו: חתימה על הסכם לתקופה בת 7 שנים, או הפחתת כמות הגז הנקובה בתניית ה-Take or Pay לכמות השווה למחצית מכמות הצריכה השנתית הממוצעת בפועל בשלוש השנים שקדמו למועד ההודעה. כאמור לעיל, שניב בחרה באופציית קיצור תקופת ההסכם ועל כן ההסכם הינו לתקופת זמן קצרה, 7 שנים בלבד, שאין בה כדי לעורר חשש לחסימת ביקושים בפני מתחרים עתידיים.
 15. כמו כן, היקפי הביקוש של שניב לגז טבעי, ובוודאי היקפי הביקוש בהתייחס לתנית ה-Take or Pay, ביחס לצרכניות הגז המשמעותיות בשוק או להיקף הביקוש הכללי של גז טבעי בשוק הישראלי, הינם זניחים ביותר (הכמות הכוללת של הסכם שניב עומדת על כ- BCM 0.06 בלבד).
 16. תנאי ההסכם האמורים עולים בקנה אחד עם המתווה שנקבע על ידי הממונה על הגבלים בהחלטותיו בעניין הסכמי הגז הקודמים כמתווה המפיג את החששות התחרותיים בהסכמים מסוג זה.
 17. מכל אלה עולה, כי מתקיים גם התנאי הקבוע בסעיף 14(א)(1) לחוק - המדובר בהסכם שאינו מגביל את התחרות בחלק ניכר ממנו ואין בו כדי לפגוע בתחרות בשוק הגז הטבעי.
 18. מכאן, כי הבקשה ראויה לפטור בהתאם לסעיף 14 לחוק.
- אנו מצהירים שכל הפרטים האמורים הם מלאים ונכונים, שהמסמכים המצורפים הם נכונים ואין מלבדם כל מסמך אחר הקובע את ההסדר או הנוגע לו.


חתימה וחתימות
נציגי שניב

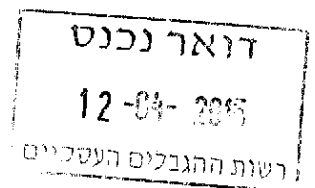
שם
אורי, יו"ר

תאריך
2.6.13

בקשת פטור להסכם תמר – שניב 2014

חוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988

בקשת פטור מאישור הסדר כובל



בהתאם לסעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים, התשמ"ח-1988 ("חוק ההגבלים העסקיים") מוגשת בזה בקשה לפטור מאישור בית הדין להסדר כובל שפרטיו כלהלן:

1. הצד להסדר המבקש את הפטור:

השותפות במאגר הגז הטבעי תמר (להלן יחד: "השותפות בתמר"):

; Noble Energy Mediterranean Ltd.

דלק קידוחים שותפות מוגבלת;

אבנר חיפושי נפט שותפות מוגבלת;

ישראל מקו נגב-2 שותפות מוגבלת;

דור חיפושי גז שותפות מוגבלת.

באמצעות עו"ד אורי פורת,

משרד אגמון ושות', רוזנברג הכהן ושות'.

מען למסירת מסמכים:

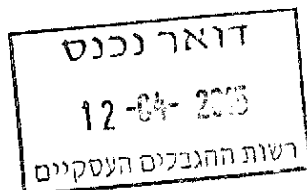
כתובת: יגאל אלון 98 תל אביב;

טל: 03-6078607;

פקס: 03-6078666.

2. הצדדים האחרים להסדר:

שניב תעשיות נייר בע"מ (להלן: "שניב").



2.2

3. צורת ההסדר :

בכתב.

4. המסמכים הקובעים את ההסדר :

הסכם אספקת גז טבעי (Gas Sale and Purchase Agreement) מיום 13 באוגוסט 2014 בין השותפות בתמר לבין שניב (להלן: "הסכם שניב 2014"). מדובר בהסכם שני שנחתם בין הצדדים, בהמשך להסכם אספקת גז טבעי (Gas Sale and Purchase Agreement) מיום 9 באפריל 2013 (להלן: "הסכם שניב 2013").

הסכם שניב 2014 מצ"ב לבקשה זו.

5. הנכס או השירות נשוא ההסדר :

הסכם לאספקת גז טבעי ממאגר תמר לשניב.

6. מהות הכבילה ופרטים עליה :

השותפות בתמר סבורות כי הסכם שניב 2014 אינו כולל תניה המהווה הסדר כובל. בקשה זו מוגשת בהתאם לעמדת הממונה על הגבלים עסקיים (להלן: "הממונה") לפיה נדרש להגיש בקשת פטור מאישור הסדר כובל להסכמים שאספקת הגז על פיהם צפויה להימשך לאחר שנת 2020. יצוין, כי התניות הנוגעות לתקופת ההסכם ולהגבלות על מכר חוזר בהסכם שניב 2014 נערכו בהתאם למתווה שנקבע על ידי הממונה (להלן: "מתווה הממונה למכר גז טבעי") בהחלטות פטור מאישור הסדר כובל מיום 14 ביוני 2012 בעניין הסכמים קודמים בהם התקשרו השותפות בתמר (ראה החלטה בדבר מתן פטור בתנאים להסדר כובל בין השותפות במאגר הגז 'תמר' ובין אשדוד אנרגיה בע"מ ורמת נגב אנרגיה בע"מ מקבוצת אדלטק בע"מ והחלטות נוספות). מתווה אשר ממילא, לגישת הממונה, יש בו כדי לאיין את החששות התחרותיים.

7. תקופת ההסדר הכובל:

תקופת הסכם שניב 2014 היא עד המוקדם מבין: (1) 15 שנים ממועד תחילת אספקת הגז הטבעי בתום תקופת ההרצה ("Commencement Date", כהגדרתו בהסכם); (2) המועד בו תסופק הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם ("Total Contract Quantity") אשר עומדת על 6,912,000 MMBTU.

הנימוקים המצדיקים מתן פטור מהצורך באישור בית הדין:

א. רקע – שניב ועיקרי ההסכם נשוא הבקשה

8. למיטב ידיעתנו, שניב, הינה חברה העוסקת בייצור נייר בשני מגזרי פעילות עיקריים. (1) ייצור ושיווק נייר ביתי גולמי בגלילים (2) ייצור ושיווק מוצרים מוגמרים המועבדים מהנייר הגולמי.

9. הסכם שניב 2014 מסדיר את תנאי אספקת הגז הטבעי מהשותפות בתמר לשניב. כאמור, על פי הסכם שניב 2014, השותפות בתמר תספקנה לשניב גז טבעי למשך 15 שנים מתום תקופת ההרצה, או עד למיצוי הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם, לפי המוקדם מביניהם (סעיף 2.1 להסכם). כמות הגז הטבעי היומית שתסופק תהיה עד כ-1,000 MMBTU עד לתום הסכם שניב 2013, ועד לכ-1,900 MMBTU מרגע סיום הסכם שניב 2013 עד לתום תקופת ההסכם.

10. ההסכם כולל מנגנון Take or Pay, שעיקרו קביעת חובת צריכה שנתית מינימאלית או תשלום בגינה במקרה של היעדר צריכה (סעיף 9 להסכם). חובת ה-Take or Pay עומדת על 80% מהכמות השנתית המותאמת (Adjusted ACQ). בנוסף, לשניב קיימת אופציה להפחית את הכמויות החוזיות, על פי מתווה הממונה למכר גז טבעי (סעיף 2.9 להסכם).

11. ההסכם כולל תניית מכר חוזר. ההסכמות לעניין מכר חוזר נקבעו גם הן בהתאם למתווה הממונה למכר גז טבעי (סעיף 3.3 להסכם). על פי ההסכם רשאית שניב למכור גז טבעי במכר חוזר בהיקף השווה לגבנה מבין אלה: (1) עד 15% מהכמות השנתית לצרכני רשת החלוקה; (2) עד למיצוי הכמות הקבועה בתנית ה-Take or Pay.

ב. הסכם שניב 2014 הינו חיוני ואינו מעורר חשש לפגיעה בתחרות

12. ההסכם הוא לאספקת חומר גלם חיוני בהיקף הנדרש למפעל שניב לצורך פעילותו.
13. למול הצורך החיוני של שניב בגז טבעי לצורך פעילותה, לא מתעורר חשש לפגיעה בתחרות.
14. ההסכם כפוף לאופציה של שניב להפחתת כמות הגז המיינמאלית לרכישה במסגרת מנגנון ה-TOP, בהתאם למתווה הממונה למכר גז טבעי. אפשרות הפחתת כמות הגז מאיינת את החשש לחסימת ביקושים בפני מתחרים עתידיים בשוק הגז הטבעי.
15. במסגרת החלטות הממונה מיום 14 ביוני 2012, נקבע, כי בהסכמים עם השותפות במאגר תמר יינתנו לצרכן הגז שתי חלופות, לבחירתו: חתימה על הסכם לתקופה בת 7 שנים, או האופציה להפחתת כמות הגז הנקובה בתניית ה-Take or Pay לכמות השווה למחצית מכמות הצריכה השנתית הממוצעת בפועל בשלוש השנים שקדמו למועד ההודעה. כאמור לעיל, שניב בחרה באופציית הפחתת כמות הגז ועל כן אין בהסכם כדי לעורר חשש לחסימת ביקושים בפני מתחרים עתידיים.
16. ההסכמות המפורטות בהסכם תואמות את מתווה הממונה למכר גז טבעי, מתווה אשר מאיין חששות תחרותיים, לרבות תניית המכר החוזר והיעדרה של כל מגבלה בנוגע לרכישת גז טבעי מכל ספק אחר.
17. כמו כן, היקפי הביקוש של שניב לגז טבעי, ובוודאי היקפי הביקוש בהתייחס לתניית ה-Take or Pay, ביחס לצרכניות הגז המשמעותיות בשוק, הינם זניחים ביותר (הכמות הכוללת של הסכם שניב 2014 עומדת על כ-BCM 0.19 בלבד).

18. מכל אלה עולה כי ההסכם בכללותו לא נועד להפחתת התחרות, וכן כי מדובר בהסכם שאינו מגביל את התחרות בחלק ניכר מהשוק ועיקרו אינו בהפחתת התחרות או מניעתה. מכאן שההסכם עומד בתנאי סעיף 14(א) לחוק ההגבלים העסקיים.
19. לאור כל האמור לעיל, אנו סבורים, כי ההסכם ראוי לפטור בהתאם לסעיף 14 לחוק ההגבלים העסקיים.
- אנו מצהירים שכל הפרטים האמורים הם מלאים ונכונים, שהמסמכים המצורפים הם נכונים ואין מלבדם כל מסמך אחר הקובע את ההסדר או הנוגע לו.


חתימה וחותמת

נציגי השותפות בתמר

נ"ס
שם

12/4/15
תאריך