



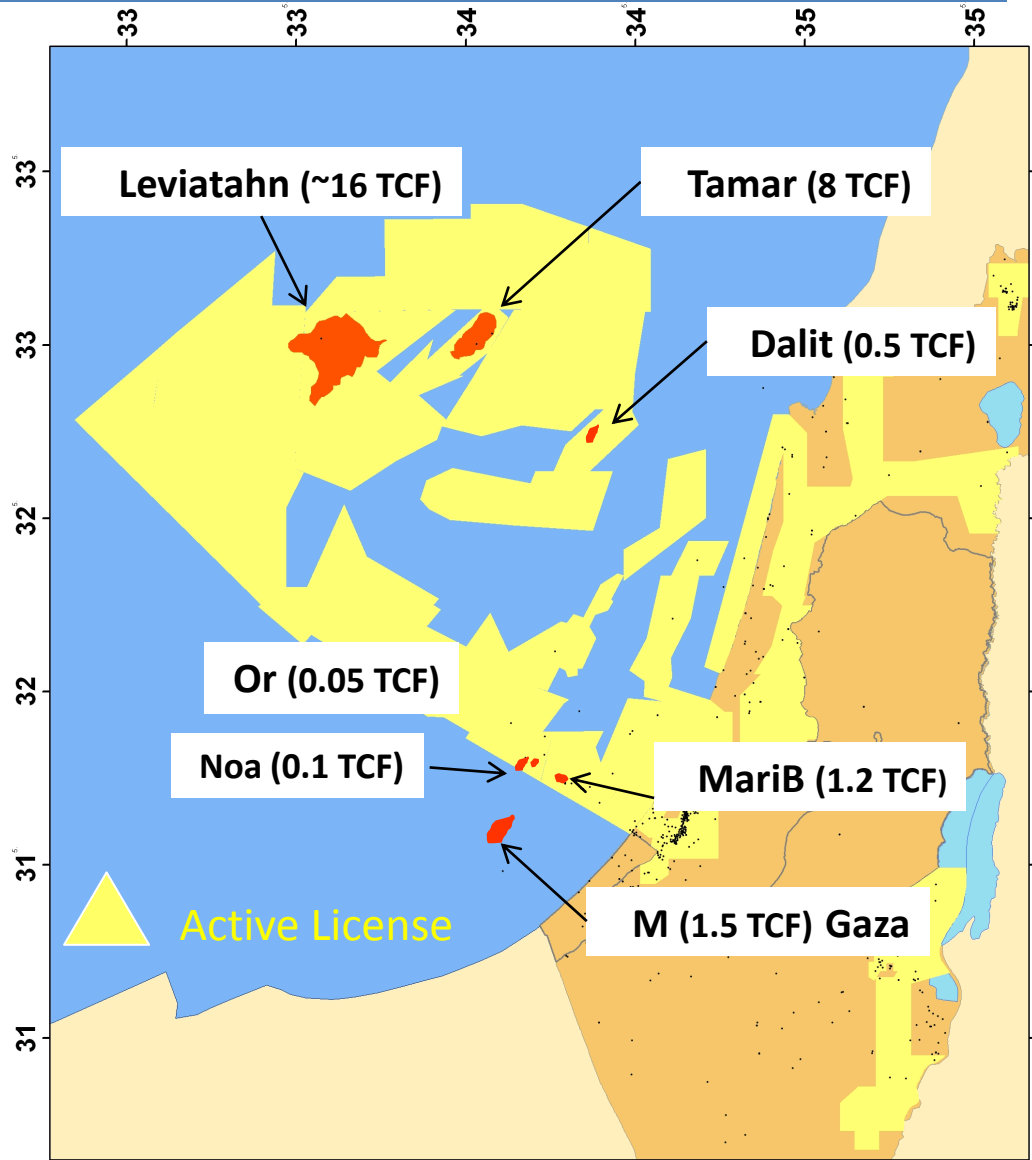
משרד התשתיות הלאומיות רשות הגז הטבעי

ועידת אנרגיה ועסקים 2011

שוקי שטרן – מנהל רשות הגז הטבעי



- Gas was first discovered in several small fields at the southern part of the basin in 1999-2000
- Two giant fields were discovered in 2009-2010 at the northern part of the basin
- Current gas reserves are estimated at 28 TCF of natural gas



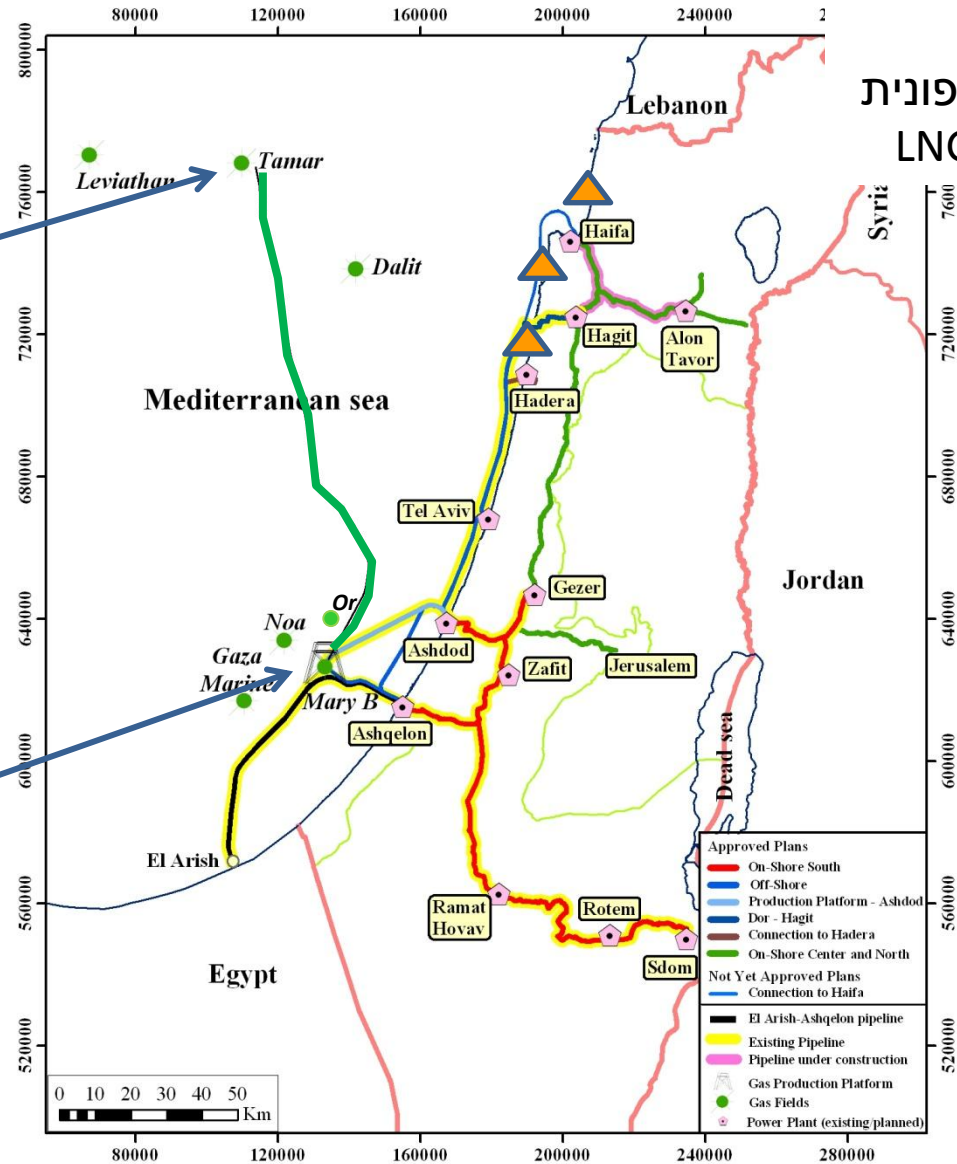
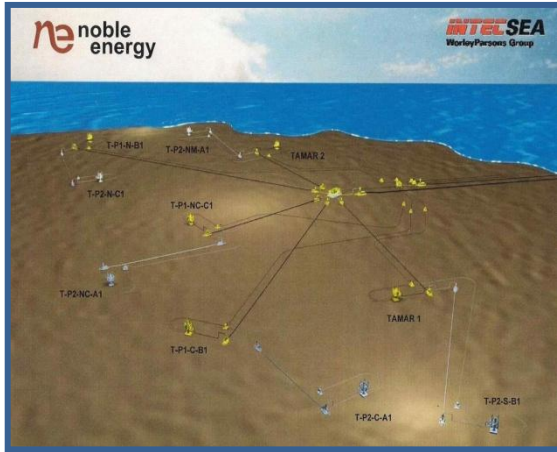


State of Israel

Ministry of National Infrastructures

Natural Gas Transmission System

יעדים:
כניסה צפונית
מקשר LNG





השקעות במשך הגז הטבעי – מליארדי \$

סה"כ	שדות חדשות	תמר	EMG	הפקה	חלוקה	הולכה	
2.0			0.4	0.8		0.8	עד 2011
8.7	4.0	3.5		0.2	0.3	0.7	2012-2015
<u>10.7</u>	4.0	3.5	0.4	1.0	0.3	1.5	<u>סה"כ</u>

חסכון משק האנרגיה משימוש בגז טבעי



מיליארד \$	חסכון לתקופה 2011-2004
6.7	חסכון בעלויות ייצור חשמל
0.8	חסכון בתעשייה
7.5	סה"כ חסכון



- יכולת אספקת הגז נגזרת מהביקוש השעתי של הצרכנים (בהתאם לגמישות החוזים והאספקה)
- מערכות התשתית הנדרשות באספקה משדות גז וממערכות אחסון* דומה וכוללת את המרכיבים הבאים:
 1. מאגר (שדה גז, או מתקן אחסון)
 2. תשתית צנרת אל מתקן הטיפול
 3. מתקן טיפול
 4. מתקן קבלה של מערכת ההולכה וחיבור למערכת

* אחסון LNG – הינו בעל מאפיינים אחרים



- היקף הקיבולת הנדרשת במערך האספקה צריכה להיות בהיקף הביקוש השעתי החזוי + יתירות של ספק נוסף. (מסי הספקים $= N$, היקף הקיבולת הנדרשת הינה לתרחיש של $N-1$)



שנה	ביקוש שנתי	ביקוש שעותי (ממ"ק\שעה)	היצע שעותי מינימאלי נדרש	תמהיל נקודות הכניסה (במיליון מ"ק לשעה)
2015	9-9.5 BCM	כ-2.25	3.2 מיליון מ"ק לשעה	מצרים – 0.8 (או ספק אחר) תמר (אשדוד ואשקלון ב 2016) – 1.4 גט"ן (חדרה) – 0.6 אחסון (אשקלון 2016) – 0.4 - 1.0

תחזית ביקוש שעותי לגז טבעי ונקודות כניסה



שנה	ביקוש שנתי	ביקוש שעותי (ממ"ק\שעה)	היצע שעותי מינימאלי נדרש	תמהיל נקודות הכניסה (במיליון מ"ק לשעה)
2025	13.5- 14.5 BCM	כ-3.5	4.5 מיליון מ"ק לשעה	מצרים – 0.8 (או ספק אחר) תמר (אשדוד ואשקלון) – 1.4 *ספק חדש (צפון) – 1.25 גט"ן (חדרה) – 0.6 אחסון (אשקלון) – 0.4 – 1.0

* תרחיש של מספר ספקים אחרים



שנה	ביקוש שנתי	ביקוש שעותי (ממ"ק\שעה)	היצע שעותי מינימאלי נדרש	תמהיל נקודות הכניסה (במיליון מ"ק לשעה)
2035	18.5-20 BCM	כ-4.5	5.5 מיליון מ"ק לשעה	<p>מצרים – 0.8 (או ספק אחר במקומה)</p> <p>תמר (אשדוד ואשקלון) – 0.5</p> <p>*ספק חדש (צפון) – 1.75</p> <p>גט"ן (חדרה) – 0.6</p> <p>אחסון (אשקלון) – 0.4</p> <p>ספקים חדשים (צפון\דרום - ?) – 1</p>

* תרחיש של מספר ספקים אחרים

מערך אספקה הכולל:

- ארבעה מתקני טיפול וקבלה (אשקלון אשדוד לשנים צפוניים
- מתקן אחסון בים תטיס
- מקשר לייבוא LNG

אמורים לספק יכולת אספקה בטוחה למשק, כולל יתירות נדרשת, לתקופת התכנון.

פיתוח השדות ומתקני הטיפול והקבלה תלוי בשני גורמים עיקריים:

* האחד - השלמת התכנון הסטטוטורי

* השני - כדאיות כלכלית של הקמת המתקנים

תודה רבה



לשות הגז הטבעי