



|    |                                   |    |
|----|-----------------------------------|----|
| ۱۴ | اشیاء گمشده                       | ۱  |
| ۱۴ | اطلاعات نمایشگاه بین المللی تهران | ۲  |
| ۱۴ | اینترنت و ایمیل                   | ۳  |
| ۱۴ | بانک                              | ۴  |
| ۱۵ | پارکینگ                           | ۵  |
| ۱۵ | پلیس                              | ۶  |
| ۱۵ | تاکسی                             | ۷  |
| ۱۵ | ترمینال های مسافربری اتوبوس       | ۸  |
| ۱۶ | تلفن های اضطراری                  | ۹  |
| ۱۶ | حمل و نقل                         | ۱۰ |
| ۱۶ | خبرنگاران                         | ۱۱ |
| ۱۷ | خدمات بازدید کنندگان              | ۱۲ |
| ۱۷ | خرید بلیط / رزرو هتل              | ۱۳ |
| ۱۷ | خرید کتاب نمایشگاه                | ۱۴ |
| ۱۸ | خطوط هواپیمایی                    | ۱۵ |
| ۱۸ | خود پرداز                         | ۱۶ |
| ۱۹ | دسترسی به نمایشگاه                | ۱۷ |
| ۲۰ | رستوران                           | ۱۸ |
| ۲۰ | ساعات کار نمایشگاه                | ۱۹ |

|    |                                     |    |
|----|-------------------------------------|----|
| ۲۱ | سالن های همایش                      | ۲۰ |
| ۲۱ | شغل یابی                            | ۲۱ |
| ۲۲ | فرودگاه                             | ۲۲ |
| ۲۳ | قطب نما                             | ۲۳ |
| ۲۳ | قیمت بلیط ورودی برای بازدید کنندگان | ۲۴ |
| ۲۳ | کمک های اولیه                       | ۲۵ |
| ۲۳ | کیوسک های اطلاع رسانی               | ۲۶ |
| ۲۴ | گل                                  | ۲۷ |
| ۲۴ | مترجمان رسمی                        | ۲۸ |
| ۲۴ | مسجد                                | ۲۹ |

## اشیاء گمشده

- طبق قوانین نمایشگاه محافظت از اموال و دارایی های غرفه داران به عهده خودشان می باشد و نمایشگاه در این زمینه مسئولیتی ندارد.
- طبق قوانین نمایشگاه محافظت از اموال شخصی بازدید کنندگان به عهده خودشان می باشد و نمایشگاه در این زمینه مسئولیتی ندارد.
- برای دریافت کمک همواره می توانید به نیروهای پلیس مستقر در سالن ها مراجعه کنید و یا با شماره ۱۱۰ تماس بگیرید.

## اطلاعات نمایشگاه بین المللی تهران

- تلفن گویا ۶۲-۲۱۹۱۲۹۶۰ (۰۲۱)
- مرکز مخابرات ۲۱۹۱۸ (۰۲۱)
- نمابر ۲۲۶۶۲۶۷۲ - ۲۲۶۶۲۶۷۲ (۰۲۱)
- وبسایت www.iranfair.com
- ایمیل office@iramfair.com
- ایمیل رسیدگی به شکایات shekayat@iranfair.com
- تهران ، بزرگراه چمران ، خیابان سنوال ، محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران ، صندوق پستی ۱۴۹۱-۱۹۳۹۵

## اینترنت و ایمیل

- برای دریافت خدمات اینترنت و ایمیل درنمایشگاه می توانید حداقل دو روز قبل از بازگشایی نمایشگاه از طریق شرکت ایرانیان نت اقدام کنید . برای دریافت سرویس خود با شماره های ۰۹۳۰۶۵۸۸۵۴۹ و یا ۲۱۹۱۴۱۲۱ (۰۲۱) تماس حاصل کنید.
- در صورت درخواست اینترنت بر روی تلفن های هوشمند ، تبلت و یا کامپیوتر دستی با اپراتورهای تلفن همراه تماس حاصل کنید و سرویس مورد نظر را خریداری نمایید.

## بانک

- بانک مستقر در نمایشگاه بانک ملی ایران شعبه نمایشگاه واقع در میدان اصلی نمایشگاه جنب ساختمان اداری شماره ۲ می باشد.
- برای استفاده از خدمات سایر بانک ها از شعبات خارج از نمایشگاه بایستی استفاده نمایید.
- در صورت دسترسی به اینترنت می توانید از بخش بانکداری اینترنتی بانک خود استفاده کنید.

## پارکینگ

- در نمایشگاه بین المللی تهران از سه پارکینگ بزرگ می توانید استفاده کنید:
- پارکینگ شمالی (طبقاتی) ورودی از خیابان ولنجک
- پارکینگ جنوبی - ورودی از خیابان سنول - خیابان نمایشگاه - روبروی مجموعه ورزشی انقلاب
- پارکینگ جنوب غربی - ورودی از خیابان سنول - ابتدای خیابان نمایشگاه
- هزینه پارکینگ - ورودی برای یک روز برای هر خودرو ۳۰,۰۰۰ ریال

## پلیس

- مرکز استقرار پلیس در نمایشگاه بین المللی تهران - درب جنوبی در جوار ساختمان گمرک
- پلیس ترافیک - با شماره ۱۲۰ تماس بگیرید
- برای دریافت هر گونه خدمات از پلیس با شماره ۱۱۰ تماس بگیرید.

## تاکسی

- در درب های شمالی، جنوبی، و جنوب غربی در محل های پارکینگ از تاکسی های مجاز که با رنگ های زرد و یا سبز مشخص شده اند می توانید استفاده کنید.
- برای رزرو تاکسی و سایر خدمات می توانید با شماره های ۱۸۳۳ - ۱۸۲۸ - ۱۸۰۴ - (۰۲۱) تماس حاصل نمایید.
- از استفاده از خودروهای مسافربر شخصی خودداری کنید.

## ترمینال های مسافربری اتوبوس

- از طریق مترو و خطوط اتوبوس های تندرو BRT می توانید خود را به ترمینال های چهارگانه مسافربری اتوبوس تهران برسانید:
- ترمینال بیهقی - میدان آرژانتین
- با این شماره ها تماس بگیرید: ۸۸۵۴۳۸۵۹ - ۸۸۵۴۳۶۹۰ - ۸۸۵۳۴۲۸۵ - ۸۸۵۴۳۶۸۳ - ۸۸۵۴۵۴۱۳
- ترمینال جنوب - شمال بزرگراه بعثت
- با این شماره ها تماس بگیرید: ۵۵۱۸۵۵۰۱۹ (۰۲۱)
- ترمینال شرق - انتهای خیابان دماوند - سه راه تهرانپارس
- با این شماره ها تماس بگیرید: ۷۷۷۱۷۰۰۵ - ۷۷۸۸۷۸۳۸ - ۷۷۸۶۴۳۵۵ (۰۲۱)
- ترمینال غرب - ضلع شمال غربی میدان آزادی
- با این شماره ها تماس بگیرید: ۴۴۶۶۵۳۵۵ - ۴۴۶۵۹۶۷۶ (۰۲۱)
- برای خرید آنلاین بلیط اتوبوس می توانید وبسایت های زیر را بازدید کنید:

www.payaneh.ir  
www.safar724.com  
www.vistavel.com

## تلفن های اضطراری

- آمبولانس ۲۱۹۱۲۵۵۵ - ۲۱۹۱۲۵۵۵ (۰۲۱)
- آتش نشانی ۲۱۹۱۲۴۴۴ - ۲۱۴۱۲۴۴۵ (۰۲۱)
- پلیس ۱۱۰

## حمل و نقل

- برای استفاده از خدمات لیفتراک و چراتقیل، تخلیه و بارگیری در روز قبل و در روز بعد از تمایشگاه با شماره های زیر تماس بگیرید:

- ۲۱۹۱۳۰۵۰ - ۲۱۹۱۳۰۵۱ - ۲۱۹۱۳۰۴۸ - ۲۱۹۱۳۰۴۹ - ۲۱۹۱۳۰۴۹ (۰۲۱)
- خدمات حمل و نقل سریع بین المللی
- شرکت دی اچ ال (DHL) - ۸۸۹۸۶۴۹۲ - ۸۸۹۶۲۰۰۵ - ۸۸۹۸۶۴۹۲ + (۰۲۱) www.dhl.co.ir
- شرکت آرامکس (aramex) ۸۹۷۲۰ - (۰۲۱) + www.aramex.com
- شرکت تی پی جی (TPG) ۴۱۹۱۷ - (۰۲۱) + www.tpg.ir

## خبرنگاران

- دفتر مرکزی خبرنگاران مستقر در نمایشگاه در بخش اداری سالن ۳۵ مستقر می باشد

## خدمات بازدید کنندگان

- اطلاعات گردشگری

• نگاه کنید به [www.ichto.ir](http://www.ichto.ir)

• با آژانس گردشگری خود تماس بگیرید

- سرویس بلیط و اقامت

• برای خرید آنلاین بلیط نگاه کنید به:

[www.eligasht.com](http://www.eligasht.com) + ۸۵۴۰ (۰۲۱)

[www.sepchr360.com](http://www.sepchr360.com) + ۴۴۲۳۱۴۰۴ (۰۲۱)

[www.tcharter.ir](http://www.tcharter.ir) + ۹۵۱۱۹۵۲۲ (۰۲۱)

[www.alibaba.ir](http://www.alibaba.ir) + ۲۴۵۸۰۰۰۰ (۰۲۱)

• برای رزرو آنلاین هتل نگاه کنید به:

[www.eligasht.com](http://www.eligasht.com) + ۸۵۴۰ (۰۲۱)

[www.hotelyar.com](http://www.hotelyar.com) + ۴۴۶۹۸۶۲۰ (۰۲۱)

[www.jabama.ir](http://www.jabama.ir) + ۲۴۵۸۰۵۸۰ (۰۲۱)

• ساعات کار نمایشگاه:

۱۶ اردیبهشت ۱۰ صبح - ۱۸ عصر

۱۷ اردیبهشت ۱۰ صبح - ۱۸ عصر

۱۸ اردیبهشت ۱۰ صبح - ۱۸ عصر

۱۹ اردیبهشت ۱۰ صبح - ۱۸ عصر

## خرید بلیط / رزرو هتل

سرویس بلیط و اقامت

• برای خرید آنلاین بلیط نگاه کنید به:

[www.eligasht.com](http://www.eligasht.com) + ۸۵۴۰ (۰۲۱)

[www.sepchr360.com](http://www.sepchr360.com) + ۴۴۲۳۱۴۰۴ (۰۲۱)

[www.tcharter.ir](http://www.tcharter.ir) + ۹۵۱۱۹۵۲۲ (۰۲۱)

[www.alibaba.ir](http://www.alibaba.ir) + ۲۴۵۸۰۰۰۰ (۰۲۱)

• برای رزرو آنلاین هتل نگاه کنید به:

[www.eligasht.com](http://www.eligasht.com) + ۸۵۴۰ (۰۲۱)

[www.hotelyar.com](http://www.hotelyar.com) + ۴۴۶۹۸۶۲۰ (۰۲۱)

[www.jabama.ir](http://www.jabama.ir) + ۲۴۵۸۰۵۸۰ (۰۲۱)

## خرید کتاب نمایشگاه

- کتاب نمایشگاه را می توانید به صورت آنلاین از وبسایت [www.oilshowbook.com](http://www.oilshowbook.com) خریداری کنید.

- در کنار باجه های بلیط فروشی می توانید کتاب نمایشگاه را خریداری نمایید.

- در ورودی همه سالن های فعال در نمایشگاه نیز می توانید کتاب نمایشگاه را خریداری نمایید.

## خطوط هواپیمایی

- دفاتر خطوط هواپیمایی داخلی - بین المللی

|                |                                    |              |
|----------------|------------------------------------|--------------|
| (۰۲۱) ۴۸۵۵     | www.ebooking.ataair.ir             | آتا          |
| (۰۲۱) ۴۷۲۰۱۱۱۱ | www.booking.atrakair.com           | اترک         |
| (۰۲۱) ۶۶۰۷۶۵۰  | www.iaa.ir                         | آسمان        |
| (۰۲۱) ۴۶۶۲۵۹۴۹ | www.ebooking.iranair.com / Booking | ایران ایر    |
| (۰۲۱) ۸۹۳۱۷۷۰۹ | www.iranairtours.com               | ایران ایرتور |
| (۰۲۱) ۴۴۶۹۶۹۰۵ | www.ebooking.taban.aero            | تابان        |
| (۰۲۱) ۴۴۰۸۱۲۶۸ | www.zagrosairlines.com             | زاگرس        |
| (۰۲۱) ۴۴۵۱۴۷۰۱ | www.ebooking.caspian.aero          | کاسپین       |
| (۰۲۱) ۴۴۶۶۵۶۴۴ | www.kishairlines.ir                | کیش          |
| (۰۲۱) ۴۷۶۴     | www.4764.ir                        | قشم          |
| (۰۲۱) ۴۸۳۸۴۸۴۸ | www.mahan.aero                     | ماهان        |
| (۰۲۱) ۶۲۲۶۶    | www.merajairlines.ir               | معراج        |

- دفاتر خطوط هواپیمایی بین المللی

|                           |               |
|---------------------------|---------------|
| (۰۲۱) ۸۱۳۴۵               | امارات        |
| (۰۲۱) ۲۲۰۴۰۲۷۸ - ۲۲۰۴۴۵۵۲ | بریتیش ایرویز |
| (۰۲۱) ۲۳۵۴۶               | ترکیش ایرلاین |
| (۰۲۱) ۲۲۰۱۵۱۰۷ - ۲۲۰۱۹۹۰۶ | قطر ایرویز    |
| (۰۲۱) ۸۳۳۸۸               | لوفت هانزا    |

## خود پرداز

- در محوطه باز بین سالن ۳۸ و ۳۱ - میدان تهران - می توانید از خودپردازهای بانک های متفاوت استفاده کنید  
 - از خود پرداز بانک ملی ایران شعبه نمایشگاه در میدان اصلی نمایشگاه (استخر) جنب ساختمان اداری شماره ۲ می توانید استفاده کنید.



## دسترسی به نمایشگاه

### - فرودگاه

- از تاکسی های مجاز که با رنگ زرد و یا سبز مشخص شده اند استفاده کنید تا به نمایشگاه برسید.
- فاصله زمانی از فرودگاه بین المللی امام خمینی (ره) تا نمایشگاه حداقل ۱٫۵ ساعت می باشد.
- فاصله زمانی از فرودگاه بین المللی مهرآباد تا نمایشگاه حداقل ۴۵ دقیقه می باشد.
- هزینه سفر از فرودگاه ها براساس تعرفه های شرکت های تاکسیرانی مجاز می باشد. لطفا قبلا سوال نمایید.

### - مترو

- از خط یک مترو تهران می توانید استفاده کنید و در ایستگاه های حقانی و یا تجریش از قطاریاده شوید و ادامه مسیر را با تاکسی طی نمایید.
- هزینه بلیط یک سفر مترو در تهران ۷۰۰۰ ریال می باشد. برای هزینه تاکسی تا نمایشگاه قبلا سوال نمایید.

### - اتوبوس (BRT)

- خط ۴ اتوبوس تندرو را سوار شوید و در ایستگاه نمایشگاه از اتوبوس پیاده شوید. هزینه سفر ۴۵۰۰ ریال می باشد.
- خط ۱ اتوبوس تندرو را سوار شوید در پایانه شهید افشار از اتوبوس پیاده شوید و دوباره سوار خط ۴ شده در ایستگاه نمایشگاه از اتوبوس پیاده شوید. هزینه سفر ۱۱۲۵۰ ریال می باشد.

### - محل پارکینگ

- در نمایشگاه بین المللی تهران از سه پارکینگ بزرگ می توانید استفاده کنید:
- پارکینگ شمالی (طبقاتی) ورودی از خیابان ولنجک
- پارکینگ جنوبی - ورودی از خیابان سنول - خیابان نمایشگاه - روبروی مجموعه ورزشی انقلاب
- پارکینگ جنوب غربی - ورودی از خیابان سنول - ابتدای خیابان نمایشگاه
- هزینه پارکینگ - ورودی برای یک روز برای هر خودرو ۳۰۰۰۰ ریال

### - اتومبیل شخصی

- حتی الامکان از اتومبیل شخص خود برای آمدن به نمایشگاه استفاده نکنید.
- در صورت استفاده از اتومبیل شخصی از پارکینگ های نمایشگاه استفاده کنید و از پارک در معابر عمومی جدا خودداری کنید

### - تاکسی

- از هر نقطه شهر به مقصد نمایشگاه می توانید از تاکسی های مجاز که به رنگ زرد و یا سبز مشخص شده اند استفاده کنید.
- قبلا هزینه سفر را سوال کنید.

## رستوران

- رستوران های داخل نمایشگاه

|                |                          |                                   |                       |
|----------------|--------------------------|-----------------------------------|-----------------------|
| ۲۱۹۱۲۳۳۵ (۰۲۱) | واقع در شمال سالن<br>۴۰۸ | سرویس ناهار و شام                 | رستوران بزرگ نمایشگاه |
| ۲۲۶۶۲۷۵۳ (۰۲۱) | روبروی سالن ۳۱           | فقط سرویس ناهار                   | رستوران تپه سبز       |
| ۲۲۶۶۲۷۹۸ (۰۲۱) |                          | فقط سرویس ناهار<br>غذای سرد و گرم | فست فود بزرگ نمایشگاه |
| ۲۲۶۶۲۶۷۵ (۰۲۱) | جنب سالن ۱۰ و ۱۱         | فقط سرویس ناهار                   | رستوران شماره ۱۰ و ۱۱ |

- از بوفه های مجاز در فضای باز نیز می توانید استفاده کنید.  
- لطفاً از خرید هرگونه غذا و آشامیدنی از فروشندگان غیر مجاز و دستفروش جدا خودداری کنید.

## ساعات کار نمایشگاه

۱۶ اردیبهشت - ۱۰ صبح - ۱۸ عصر  
 ۱۷ اردیبهشت - ۱۰ صبح - ۱۸ عصر  
 ۱۸ اردیبهشت - ۱۰ صبح - ۱۸ عصر  
 ۱۹ اردیبهشت - ۱۰ صبح - ۱۸ عصر

## سالن های همایش

|   |   |                                     |
|---|---|-------------------------------------|
| <p>برای هرگونه اطلاعات می توانید با شماره<br/>۲۱۹۱۲۷۵۴ (۰۲۱) تماس بگیرید.</p> | <p>به تابلوهای راهنمای نصب شده در<br/>محوطه توجه نمایید</p> | سالن آمفی تئاتر ۳۵                  |
|   |   | سالن کنفرانس شماره یک               |
|   |   | VIP سالن کنفرانس                    |
|   |   | سالن کنفرانس شماره دو               |
|   |   | جایگاه اختصاصی بزرگ<br>شماره یک     |
|   |   | جایگاه اختصاصی بزرگ<br>شماره دو     |
|   |   | سالن اصفهان                         |
|   |   | سالن کیش                            |
|   |   | VIP سالن خلیج فارس                  |
|   |   | سالن خلیج فارس - سالن<br>ایران      |
|   |   | سالن خلیج فارس - سالن<br>مروارید    |
|   |   | سالن خلیج فارس - سالن<br>صدف        |
|   |   | سالن خلیج فارس - اتاق<br>اداری کوچک |
|   |   | سالن خلیج فارس - اتاق<br>اداری بزرگ |

## شغل یابی

- به وبسایت [www.IranTalent.com](http://www.IranTalent.com) + ۲۲۷۷۷۷۰۴ (۰۲۱)

## فرودگاه

### - پروازهای بین المللی - فرودگاه بین المللی امام خمینی (ره)

#### • برنامه پروازها

نگاه کنید به: <http://ikia.airport.ir/schedule>

با شماره ۹۶۳۳ (۰۲۱) تماس بگیرید

#### • دسترسی به فرودگاه

#### • اشیاء گمشده

با شماره های ۵۱۰۰۷۳۲۸ - ۵۱۰۰۷۰۱۴ - ۵۱۰۰۷۸۹۷ - ۵۱۰۰۷۸۹۷ (۰۲۱) تماس بگیرید.

مدارک شناسایی مانند پاسپورت، شناسنامه و کارت ملی را همراه داشته باشید.

با امور جامه دان مستقر در سالن ورودی مراجعه کنید

#### • حمل و نقل به شهر تهران بزرگ

از تاکسی استفاده کنید - تاکسی های مجاز فرودگاه

هزینه سفر بر اساس نوع وسیله بین ۷۰۰,۰۰۰ تا ۸۰۰,۰۰۰ ریال متغیر است

برای رزرو تاکسی قبلا با شماره های ۱۸۳۳ - ۱۸۲۸ - ۱۸۰۴ (۰۲۱) تماس بگیرید.

#### • بانک - صرافی

در سالن ورودی - طبقه همکف از این خدمات می توانید استفاده کنید

#### • سیم کارت

در سالن ورودی - غرفه شماره ۱۴ می توانید سیم کارت تهیه کنید

#### • پلیس

با شماره های ۵۱۰۰۷۳۲۸ - ۵۱۰۰۷۰۱۴ - ۵۱۰۰۷۸۹۷ - ۵۱۰۰۷۸۹۷ (۰۲۱) تماس بگیرید.

#### • وبسایت و ایمیل

[www.ikia.airport.ir](http://www.ikia.airport.ir)

[ikia@airport.ir](mailto:ikia@airport.ir)

### - پروازهای داخلی - فرودگاه بین المللی مهرآباد

#### • برنامه پروازها

نگاه کنید به <http://mehrabad.airport.ir/flight-info>

با شماره ۱۹۹ تماس بگیرید

#### • دسترسی به فرودگاه

#### • اشیاء گمشده

با شماره ۶۱۰۲۱ (۰۲۱) تماس بگیرید

مدارک شناسایی معتبر خود را همراه داشته باشید

به امور جامه دان ایرلاین ها مراجعه کنید

#### • حمل و نقل عمومی به داخل شهر

به کیوسک های تاکسیرانی های معتبر که با رنگ زرد یا سبز مشخص شده اند مراجعه کنید.

از مترو استفاده کنید.

#### • پلیس

با شماره ۱۱۰ تماس بگیرید

#### • وبسایت

[www.mehrabad.airport.ir](http://www.mehrabad.airport.ir)

## قطب نما

- نقشه راهنمای چاپ شده نمایشگاه را از کیوسک های اطلاع رسانی دریافت کنید و به علائم راهنما توجه کنید.
- به تابلوهای راهنمای نصب شده در محوطه باز توجه کنید
- در هنگام ورود به نمایشگاه کتاب نمایشگاه را از درب ورودی خریداری کنید و از راهنمایی های کتاب استفاده کنید

## قیمت بلیط ورودی برای بازدید کنندگان

- قیمت بلیط روزانه برای بازدید کنندگان ۲۰,۰۰۰ ریال می باشد
- ورود برای غرفه داران که دارای کارت ویژه می باشند رایگان می باشد

## کمک های اولیه

- کمک های اولیه را به طور رایگان و ۲۴ ساعته در محل نمایشگاه می توانید از هلال احمر جمهوری اسلامی ایران دریافت نمایید.
- برای دریافت هرگونه کمک های اولیه با شماره های ۲۱۹۱۲۵۵۰ - ۲۱۹۱۲۵۵۵ - (۰۲۱) تماس بگیرید.

## کیوسک های اطلاع رسانی

- **باجه های اطلاع رسانی**
  - شمال
  - درب شمالی - ابتدای خیابان اکسپو- جنب هلال احمر
  - غرب
  - انتهای پارکینگ غربی - روبروی سالن ۳۷
  - جنوب غربی سالن ۴۱
  - روبروی سال ۳۸
  - ضلع شمالی سالن ۳۱۸
  - شرق
  - جنوب غربی سالن شماره ۵ روبروی ساختمان اداری شماره ۲
  - جنوب
  - جنب سالن شماره ۷
- **کیوسک های اطلاع رسانی**
  - درب ورودی همه سالن های فعال نمایشگاه

## گل

- می‌توانید از همه فروشگاه‌های معتبر گل فروشی داخل شهر تهران گل مورد نظر خود را تهیه کنید
- در صورت تمایل خرید گل به صورت آنلاین نگاه کنید به :  
[www.golbishe.com](http://www.golbishe.com)  
[www.rosagol.com](http://www.rosagol.com)

## مترجمان رسمی

- جهت استفاده از خدمات مترجمان رسمی به همه زبان‌ها نگاه کنید به [WWW.IACTL.IR](http://WWW.IACTL.IR)

## مسجد

- مسجد حضرت ابراهیم در ضلع جنوب غربی میدان اصلی (استخر) نمایشگاه جنب سالن‌های ۶ و ۲۷ آماده ارائه به بازدیدکنندگان و مشارکت کنندگان می‌باشد.
- نماز ظهر هر روز در وقت شرعی به جماعت اقامه می‌گردد











## "شرکت ملی نفت ایران؛ شاه بیت توسعه ملی"

از بدو اکتشاف نفت در خاك های زرخیز دشت خوزستان، معادلات اقتصادی و سیاسی ایران تغییرات شگرفی را تجربه کرد که این مهم به نوبه خود تحولات چشمگیری را در ابعاد اقتصادی و سیاسی جهان رقم زده است.

نقش بی بدیل شرکت ملی نفت ایران به عنوان دومین شرکت بزرگ نفتی جهان و تاثیر آن بر روند تامین انرژی جهان در کسوت یکی از مهمترین اعضای اوپک، جایگاه ویژه ای را برای این مولد بزرگ اقتصاد کشور فراهم کرده و از همین روی بار سنگینی را بر دوش راهبران اصلی صنعت نفت قرار داده است.

این شرکت با در اختیار داشتن ۱۱۴۰ میلیارد و ۲۰۰ میلیون بشکه ذخایر درجای هیدروکربوری، رتبه نخست ذخایر هیدروکربوری در جهان را از آن خود کرده است. شرکت ملی نفت ایران برای پیشبرد اهداف خود در گستره فرامری، تمرکز بر میدان های مشترک نفت و گاز (به ویژه میدان های غرب کارون و میدان مشترک پارس جنوبی)، افزایش ضریب برداشت، تزریق گاز به میدان های نفتی و افزایش برداشت از میدان هایی که در نیمه دوم عمر خود قرار دارند را در دستور کار قرار داده است. بر همین منوال های تولید نفت و گاز در شرکت ملی نفت ایران، دستیابی به سطح ظرفیت تولید ۵,۷ میلیون بشکه در روز نفت خام و مایعات گازی، همراه با ظرفیت تولید بیش از ۱۳۰۰ میلیون مترمکعب در روز گاز طبیعی در پایان برنامه ششم را هدف قرار داده است.

در این میان توجه به مدیریت راهبردی، جهت گیری اداره شرکت براساس بنگاه داری اقتصادی و ارتقاء سطح چابکی شرکت با اصلاح و بهبود سیستم ها و فرایندها از جمله برنامه های شرکت ملی نفت ایران در مسیر تحقق اهداف توسعه ای به شمار می رود. دومین شرکت بزرگ نفتی جهان می کوشد با بهره گیری از تجارب ۶۶ سال حضور فعال و مستقل در عرصه جهانی، راهبرد توسعه و تولید نفت و گاز را با در نظر گرفتن حداکثر ضریب برداشت و اتخاذ سیاست های صحیح و راهگشا به منصف ظهور برساند.

### • شرکت ملی نفت ایران در یک نگاه

شرکت ملی نفت ایران از سال ۱۳۳۰ تاکنون عهده دار سامان بخشیدن و سیاستگذاری فعالیت های صنعت نفت اعم از اکتشاف، حفاری، تولید، پژوهش و توسعه، پالایش و توزیع نفت، گاز و فرآورده های نفتی و صادرات آن بوده است.

شرکت ملی نفت ایران بر اساس اصل ۴۴ قانون اساسی با تفویض اختیار به بخش های گوناگون، ضمن نظارت عالی بر فعالیت صنعت نفت، اقداماتی موثر در زمینه تاسیس بنگاه های اقتصادی به انجام رسانده است. همچنین با تامین منابع مالی و اقلام مورد نیاز توسعه و رشد در راستای به روز رسانی دانش و فناوری در زمینه اکتشاف، حفاری و بهره برداری با اعتماد به متخصصان و کارکنان ایرانی، گام های بلندی در این راه برداشته است.

شرکت ملی نفت ایران مجموعه ای سازمان یافته متشکل از واحدهای مدیریتی، ستادی، سازمانی و شرکت های تولیدی و خدمات فنی است:

- **واحدهای مدیریتی:** مدیریت امور بین الملل، مدیریت پژوهش و فناوری، مدیریت برنامه ریزی تلفیقی، مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید نفت و گاز، مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات، مدیریت توسعه منابع انسانی، مدیریت امور مالی، مدیریت امور حقوقی، مدیریت اکتشاف، مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست، مدیریت صادرات گاز ایران، طرح کمک به عمران مناطق نفت خیز

- **واحدهای ستادی:** روابط عمومی، هسته گزینش، حراست، امور بازرسی و پاسخگویی به شکایات، حسابرسی داخلی  
- **واحدهای سازمانی:** پژوهشگاه صنعت نفت، سازمان بهداشت و درمان، سازمان بهینه سازی مصرف سوخت کشور، صندوق های بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان

- **شرکت های تولیدی:** شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب (شامل شرکت های بهره برداری نفت و گاز کارون، نفت و گاز مارون، نفت و گاز مسجد سلیمان، نفت و گاز گچساران، آغاچاری و شرکت های پیرا حفاری، خدمات رفاهی نفت، خدمات ترابری و پشتیبانی نفت و همچنین شرکت خدمات مهندسی و تجهیزات صنعتی توربین جنوب)، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران (شامل شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب، شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق و شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی)، شرکت نفت و گاز پارس، شرکت نفت فلات قاره ایران، شرکت نفت و گاز اروندگان، شرکت نفت خزر

- **شرکت های خدمات فنی:** شرکت ملی حفاری ایران، شرکت مهندسی و توسعه نفت، شرکت پشتیبانی ساخت و تهیه کالای نفت تهران، شرکت پایانه های نفتی ایران، سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس



#### • چشم انداز صنعت نفت و گاز ایران در افریق ۱۴۰۴

با توجه به جایگاه صنعت نفت ایران در اقتصاد و سیاست، چشم انداز این صنعت از اهمیت بسیاری برخوردار است؛ در همین راستا اهدافی برای آن در افریق چشم انداز توسعه ۲۰ ساله کشور در نظر گرفته شده است که کاهش شدت انرژی کشور به کمتر از ۰.۳ (معادل تن نفت خام به ازای هزار دلار تولید ناخالص داخلی به قیمت ثابت سال ۲۰۰۰)، حفظ جایگاه ظرفیت دومین تولید کننده نفت خام در افریق که مستلزم حفظ فاصله مناسب از نظر ایجاد ظرفیت تولید با سایر رقبای این جایگاه است و دستیابی به جایگاه دوم جهانی در ظرفیت تولید گاز طبیعی (با توجه به ضرورت استفاده از مخازن مشترک) را شامل می شود.

سایر موارد شامل دستیابی به جایگاه اول منطقه به لحاظ ظرفیت پالایشی به منظور ایجاد بالاترین ارزش افزوده از منابع هیدروکربوری کشور، دستیابی به جایگاه اول منطقه از لحاظ ارزش تولید مواد و کالاهای پتروشیمیایی به منظور ایجاد بالاترین ارزش افزوده از منابع هیدروکربوری کشور و نیل به جایگاه اول فناوری نفت و گاز در منطقه است.

#### • صنعت نفت؛ رکن دوم برنامه ششم توسعه

صنعت نفت از دیرباز به عنوان موتور محرکه اقتصاد کشور مطرح بوده است؛ اگرچه در برنامه ششم توسعه سعی شده است که از بار مسئولیت نفت کاسته شود، اما همچنان صنایع نفت و گاز بعد از مالیات به عنوان رکن دوم در شکوفایی اقتصاد کشورمان به شمار می آید.

هدف برنامه ششم توسعه رسیدن به نرخ رشد اقتصادی متوسط سالانه ۸ درصد است و در این راه درآمدهای نفتی و درآمدهای مالیاتی سهمی اساسی خواهند داشت.

پیش بینی شده در کل برنامه ششم از سال ۱۳۹۶ تا ۱۴۰۰ در مجموع ۵۴۰ هزار میلیارد تومان درآمد از محل فروش نفت عاید کشور شود؛ از سوی دیگر، درصد اختصاص درآمدهای نفتی به توسعه ملی در لایحه برنامه ششم توسعه افزایش یافته و اتکای بودجه عمومی کشور به درآمدهای نفتی کاهش می یابد. در برنامه ششم، سهم صندوق توسعه ملی از فروش نفت و میعانات گازی ۳۰ درصد تعیین شده و مقرر شده که سالانه ۲ درصد به آن اضافه شود.

همچنین سهم شرکت ملی نفت ایران از فروش نفت و میعانات گازی ۱۴.۵ درصد تعیین شده است. سهم مناطق نفت خیز، گازخیز و مناطق کمتر توسعه یافته نیز ۳ درصد تعیین شده که این رقم نسبت به قبل یک درصد افزایش داشته است.

وزیر نفت و مدیران عالی رتبه صنعت نفت معتقدند که در برنامه ششم توسعه، صنعت نفت به ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز دارد که از این میان سهم بخش پالایشی ۱۳۰ میلیارد دلار است.

قرار است تا پایان برنامه ششم توسعه، تولید نفت و میعانات گازی به ۵ میلیون و ۲۸۰ هزار بشکه و تولید گاز به بیش از ۱.۲ میلیارد متر مکعب برسد. در عین حال وزارت نفت قصد دارد در دوره زمانی برنامه ششم توسعه به برخی از کشورهای همسایه نظیر عراق، پاکستان، عمان و شاید امارات متحده عربی گاز صادر کند.

همچنین جذب سرمایه در صنعت پالایش و صنعت پتروشیمی نیز در طول برنامه ششم توسعه حدود ۷۰ میلیارد دلار اعلام شده



است.

#### • گذر از برنامه پنجم و افق های درخشان پیش روی صنعت نفت

برنامه پنج ساله توسعه کشور که با تاخیر یک سال انجام شد (۱۳۹۴-۱۳۹۰) از جمله برنامه هایی است که به دلیل برخی عوامل از جمله شرایط دشوار بین الملل و اعمال تحریم ها و همچنین شرایط نامطلوب اقتصادی کشور (به ویژه در بخش نفت و گاز) در زمان قبل از برجام، نتوانسته است به تمامی اهداف تعریف شده در سند چشم انداز نائل شود. اگرچه دولت یازدهم در ۲ سال اول آغاز به کار خود - که مطابق با ۲ سال پایانی برنامه پنجم توسعه بود- (۱۳۹۴-۱۳۹۲) تلاش کرد تا با اتخاذ سیاست های تعامل گرایانه به بخشی از اهداف تعریف شده در این سند جامه عمل بپوشاند، اما واقعیت این است که توسعه صنعت نفت به معنای واقعی در ۲ سال پایانی این دولت و در دوران پساربرجام اتفاق افتاده است. با این وجود، وزارت نفت برای برنامه ششم توسعه کشور چهار هدف کلان را مدنظر قرار داده که افزایش تولید منابع هیدروکربوری همسو با ایجاد ثروت های مولد و پایدار در کنار ملاحظه های آمایش سرزمینی از جمله مهم ترین آنهاست. در عین حال، تامین امنیت عرضه داخلی گاز و محصولات پتروشیمی با ملاحظه های اقتصادی و زیست محیطی، بهره گیری بهینه از ظرفیت های منابع هیدروکربوری همسو با کسب رتبه های نخست در بازار آل ان جی و در نهایت ارتقای صنعت نفت به صنعتی روزآمد و سرآمد با تکیه بر توانمندی داخلی و تعامل های بین المللی از دیگر اهداف پیش بینی شده برای صنعت نفت در برنامه ششم توسعه خواهد بود. در همین راستا مجموعه صنعت نفت تلاش کرد تا در گام اول با تغییر ساختار قراردادهای نفتی، زمینه لازم برای ورود سرمایه های خارجی را فراهم سازد.

#### • اصلاح قراردادهای و باز شدن درهای صنعت نفت به روی سرمایه گذاران خارجی

با آغاز به کار دولت یازدهم و همزمان با دستاوردهای این دولت در مسیر دستیابی به برنامه جامع مشترک که به عنوان نقطه عطف توسعه سیاسی ایران مطرح است، سازوکارهای صنعت نفت ایران نیز دستخوش تغییرات زیادی شد و با باز شدن درهای این صنعت معظم به روی سرمایه گذاران خارجی، روند تولید و توسعه شتاب بیشتری پیدا کرد. سیاست وزارت نفت در اصلاح قراردادهای و تعریف مدل جدیدی از قراردادهای باعث شد تا روند جذب مشارکت خارجی سرعت بیشتری یابد و از این رهگذر ضمن انتقال فناوری و تجربه روز شرکت های برتر صنعت نفت جهان، با فراهم شدن سرمایه لازم، زمینه برای پیشبرد اهداف توسعه ای صنعت نفت و به ویژه افزایش تولید از میادین مشترک فراهم شود. از این رهگذر شرکت ملی نفت ایران طی یک سال گذشته، موافقتنامه ها و تفاهات توسعه ای متعددی با شرکت های طراز اول صنعت نفت در جهان منعقد ساخت و توانست پس از عبور از دوران نفسگیر تحریم ها، صنعت نفت کشورمان را به مسیر اصلی خود وارد سازد. اهمیت عقد این تفاهات و موافقات به حدی است که به گفته بیژن زنگنه؛ وزیر نفت دولت یازدهم، می تواند تا یکصد هزار شغل مولد در کشور ایجاد کند و از این منظر بخش عمده ای از بار اشتغالزایی در کشور را صنعت نفت به دوش خواهد کشید. - تفاهات سه جانبه شرکت ملی نفت ایران، زیمنس و توبو کمپرسور نفت (OTC)؛ اردیبهشت ۹۵؛ بر مبنای این تفاهات مشترک، نوسازی ماشین آلات دوار موجود در مناطق عملیاتی، پالایشگاهها و مراکز و ساخت توربینهای با ظرفیت جدید به این شرکت فعال در صنعت نفت رسید. - تفاهات سه جانبه شرکت ملی نفت ایران و شرکت زاویرتفت روسیه؛ تیر ۹۵؛ بر پایه این یادداشت تفاهات مقرر شد این شرکت

روسی با مطالعه ۲ میدان پایدار غرب و آبان، پیشنهادهای خود را در خصوص افزایش ضریب بازیافت نفت در این میدان ها ارائه کند.

- تفاهنامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی نفت اندونزی (پرتامینا)؛ مرداد ۹۵: براساس این تفاهنامه مقرر شد میدان های آیتیمور و منصوری ایران از سوی شرکت اندونزیایی مورد مطالعه قرار گیرد.

-توافقنامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا؛ مهر ۹۵: این توافقنامه، نخستین توافق بر مبنای مدل جدید قراردادهای نفتی ایران است که با هدف توسعه میدان های ایران، مارون بنگستان، کوبال آسماری و کوبال بنگستان امضا شد.

- تفاهنامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت تات نفت روسیه؛ مهر ۹۵: این تفاهنامه با موضوع مطالعه میدان نفتی دهلران با شرکت تات نفت روسیه امضا شده است.

- تفاهنامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت لوک اوپل روسیه؛ مهر ۹۵: در این یادداشت تفاهم، مطالعه ۲ میدان نفتی منصور و آب تیمور لحاظ شده است.

- توافقنامه شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی متشکل از شرکت های توتال (راهبر کنسرسیوم)، CNPC چین و پتروپارس؛ آبان ۹۵: این توافقنامه در راستای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی امضا شده و طی آن مقرر شد تولید روزانه ۱٫۸ میلیارد فوت مکعب گاز از این میدان از سال ۲۰۲۰ میلادی مطابق با ۱۳۹۹ خورشیدی عملیاتی شود.

- تفاهنامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت دولتی نفت و گاز لهستان (PGNiG)؛ آبان ۹۵: با امضای این یادداشت تفاهم مطالعه میدان نفتی سومار به یک شرکت لهستانی سپرده شد.

- تفاهنامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت نروژی دی ان او (DNO)؛ آبان ۹۵: مطالعه میدان نفتی چنگوله موضوع این تفاهنامه است.

- تفاهنامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت گازپروم نفت روسیه؛ آذر ۹۵: بر مبنای این تفاهنامه مطالعه ۲ میدان نفتی چشمه خوش و چنگوله به این شرکت روسی سپرده شد.

- تفاهنامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی نفت تایلند (PTTEP)؛ آذر ۹۵: با امضای این تفاهنامه، مطالعه سه میدان چنگوله، دالبری و بلال در دستور کار این شرکت تایلندی قرار گرفت.

- تفاهنامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت انگلیسی هلندی شل؛ آذر ۹۵: بر این مبنای مطالعه ۲ میدان نفتی آزادگان و یادآوران و میدان گازی کیش در دستور کار این شرکت اروپایی قرار گرفت.

- تفاهنامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت گسترش انرژی پاسارگاد؛ بهمن ماه ۹۵: امضای این تفاهم با هدف مطالعه میدان های جفیر، سوسنگرد و سپهر صورت گرفته است.

- تفاهنامه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و کنسرسیوم پرگس متشکل از ۱۱ شرکت اروپایی، کانادایی، آسیایی و دانشگاه صنعتی شریف؛ آذر ۹۵: نخستین تفاهنامه و قرارداد محرمانگی براساس مدل جدید قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب که مطالعه ۲ میدان کرج (مخازن آسماری، یابده و خامی) و شادگان (مخازن آسماری و بنگستان) را هدف قرار داده است.

- تفاهنامه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت شلمبرژه؛ آذر ۹۵: این تفاهنامه و قرارداد محرمانگی با هدف مطالعه سه مخزن آسماری، بنگستان و خامی میدان رگ سفید، مخزن آسماری میدان پارس و ۲ مخزن آسماری و بنگستان میدان شادگان امضا شد.

- تفاهنامه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت تات نفت روسیه؛ بر مبنای انجام مطالعات توسعه مخازن آسماری و بنگستان میدان شادگان برنامه ریزی شده است.

#### پارس جنوبی، برگ برنده دولت یازدهم

میدان مشترک پارس جنوبی، تبلور عزم و اراده در صنعت نفت ایران و برگ برنده دولت یازدهم در شکوفایی صنعت نفت است.

اهمیت این میدان مشترک که به عنوان بزرگترین مخزن گازی کشور -که به تنهایی نیمی از ذخائر گازی طبیعی ایران را در خود جای داده است- و جهان مطرح است به حدی است که بخش مهمی از برنامه های توسعه ای شرکت ملی نفت ایران به آن اختصاص یافته است. براساس آخرین برآوردهای انجام شده، حجم ذخیره درجای گاز این بخش حدود ۱۴٫۲ تریلیون مترمکعب تخمین زده می شود و همچنین دارای ذخیره ای بالغ بر ۱۹ میلیارد بشکه میعانات گازی است.

پیش بینی می شود با توسعه کامل فازهای تعریف شده در پارس جنوبی، ظرفیت تولید گاز از این میدان مشترک به بیش از ۸۰۰ میلیون مترمکعب در روز و میعانات گازی افزون بر یک میلیون بشکه در روز برسد که این موضوع در راستای تکلیف افزایش تولید نفت و گاز (به عنوان یکی از محورهای تخصصی اقتصاد مقاومتی در حوزه نفت و گاز) خواهد بود.

اگرچه روند توسعه این میدان عظیم گازی در دوران تحریم ها با اما و اگرهای زیادی مواجه شده بود، اما با شروع به کار دولت تدبیر و امید، دستیابی به بخش عمده ای از اهداف تولیدی از این میدان مهم گازی محقق شد.

بهره برداری از ۸ فاز اسمی ۱۵، ۱۶ و ۱۷، ۱۹، ۲۰ و ۲۱ (معادل ۱۱ فاز استاندارد) طی ۳ سال گذشته که جهشی ۲٫۵ برابری در تولید گاز پارس جنوبی را به همراه داشت، بخش مهمی از کارنامه موفق دولت یازدهم در صنعت نفت را به خود اختصاص داده است؛ چرا که علاوه بر ایجاد اشتغال، رفع مشکل کمبود گاز در فصل زمستان و امکان صادرات گاز، میعانات گازی و LNG به کشورهای دیگر را نیز فراهم می سازد؛ این در حالی است که افتتاح طرح توسعه فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی به تنهایی درآمدزایی ۲۰ میلیون دلاری برای کشورمان به ارمغان خواهد آورد.

### • گام بلند شرکت ملی نفت در اکتشاف و تولید هیدروکربورها

کشف ۶۶ تریلیون فوت مکعب گاز و ۱۵ میلیارد بشکه نفت درجا تا پایان دی ماه سال ۹۵ مبین کارنامه درخشان اکتشاف در شرکت ملی نفت ایران است.

شرکت ملی نفت ایران همچنین توانسته است طی چند سال گذشته به بخش عمده ای از اهداف تولیدی خود جامه عمل بپوشاند؛ به طوری که میزان تولید روزانه نفت خام از ۲,۶۵ میلیون بشکه در سال ۹۲ به حدود ۴ میلیون بشکه در اواخر سال ۹۵ افزایش یافته است.

میزان تولید روزانه گاز از میدانیان کشورمان نیز از ۴۹۰ میلیون مترمکعب در سال ۹۲ به ۸۴۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته است که از این رهگذر تولید از میدان مشترک پارس جنوبی با چپشی نزدیک به ۲,۵ برابر از رقم ۲۴۰ میلیون مترمکعب در روز به ۵۷۰ میلیون مترمکعب رسیده است؛ شرکت ملی نفت ایران در عین حال توانسته است طی همین مدت رقم تولید روزانه میعانات گازی پارس جنوبی را از ۳۲۵ هزار بشکه در سال ۹۲ به ۶۸۰ هزار بشکه ارتقا دهد.

افزایش تولید نفت خام میدان های مشترک نیز از ۱۸۴ هزار بشکه در روز در سال ۹۲ به رقم ۳۸۰ هزار بشکه در سال ۹۵، برگ برنده دیگری برای دولت حسن روحانی است.

### صادرات ۲ برابری نفت خام در پسابرجام

شرکت ملی نفت ایران در ادامه سیاست های خود توانست در پسابرجام به رقم صادرات روزانه ۲ میلیون و ۹۸۵ هزار بشکه نفت و میعانات گازی دست یابد که ۲ برابر بیشتر از زمان قبل از برجام است.

اگرچه عمده خریداران نفت ایران مشتریان آسیایی هستند، اما روزانه چیزی در حدود ۷۰۰ هزار بشکه نفت نیز به مشتریان اروپایی فروخته می شود؛ این در حالی است که مشتریان آسیایی به عنوان عمده خریداران نفت کشورمان، روزانه نزدیک به یک میلیون و ۷۴۰ هزار بشکه نفت از ایران دریافت می کنند و با توجه به اینکه آسیا بزرگترین مصرف کننده انرژی جهان است، اولویت شرکت ملی نفت ایران بر مبنای صادرات ۶۳ درصدی نفت تولیدی به این منطقه قرار گرفته است.

در عین حال رکورد صادرات روزانه ۸ میلیون بشکه نفت از طریق ۸ نفتکش در سال گذشته در شرکت پایانه های نفتی ایران به ثبت رسید که سند افتخار دیگری برای دولت تدبیر و امید است.

### • افزایش ۳ برابری تولید از میدان های نفتی مشترک غرب کارون

توسعه میدان های مشترک غرب کارون به دلیل همپوشانی منابع هیدروکربوری آن با کشور عراق، یکی دیگر از اهداف مهم توسعه ای در شرکت ملی نفت ایران است که ظرفیت تولید نفت خام کشور را به طور چشمگیری افزایش داده و موجب تقویت جایگاه کشور در بازارهای بین المللی انرژی خواهد شد.

بر اساس هدف گذاری انجام شده، تا سال ۱۳۹۷ تولید نفت خام از میدان های مشترک غرب کارون شامل پنج میدان آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی، یاران جنوبی و یادآوران با ظرفیت نفت در جای ۶۴ میلیارد بشکه، به ۷۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می یابد؛ با این وجود نقطه اوج طرح های توسعه ای میدان های نفتی غرب کارون را می توان در افتتاح فاز نخست سه میدان نفتی یادآوران، آزادگان شمالی و یاران شمالی جستجو کرد.

رئیس جمهوری روز یکشنبه (۲۳ آبان ماه ۱۳۹۵) به صورت همزمان فازهای نخست میدان های نفتی یادآوران و آزادگان شمالی و طرح توسعه یاران شمالی را افتتاح کرد و طی آن برداشت روزانه از میدان های غرب کارون به بیش از ۲۶۰ هزار بشکه در روز رسید.

توسعه هر سه میدان یادآوران، آزادگان شمالی و یاران شمالی، در قالب قراردادهای بیع متقابل صورت گرفته است که در این میان، توسعه فاز نخست طرح توسعه یادآوران با سه میلیارد دلار سرمایه گذاری در دستور کار شرکت ساینوپک چین قرار داشته و توسعه فاز نخست طرح توسعه آزادگان شمالی با ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار با راهبری شرکت ملی نفت چین (CNPC) به سرانجام رسیده است. میدان یاران شمالی هم با رقمی کمتر از ۶۰۰ میلیون دلار و از سوی شرکت نفت و گاز پرشیا توسعه داده شده است.

توسعه میدان های غرب کارون به عنوان یکی از رتوس توسعه ای شرکت ملی نفت ایران با قدرت پیگیری می شود و دستاوردهای قابل توجهی را نیز به همراه داشته است؛ دستیابی به رکورد ۳۰۰ هزار بشکه ای ظرفیت برداشت روزانه از میدان های مشترک غرب کارون در حالی صورت می گیرد که میزان تولید از این میدان ها در تیرماه ۹۲ و در بدو آغاز به کار دولت تدبیر و امید حدود ۷۰ هزار بشکه در روز بوده است.

### • هوای پاک، هدیه دولت تدبیر و امید به مردم خوزستان

اجرای فاز دوم طرح جمع آوری گازهای همراه نفت در خوزستان، یکی از بزرگترین دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران در دوران پسابرجام است که گام بزرگی در راستای پاکسازی هوای اهواز و خوزستان به شمار می رود.

اگرچه معرفی طرح آماک به عنوان یکی از شاخص ترین اقدامات زیست محیطی شرکت ملی نفت ایران از قدمتی بیش از یک دهه برخوردار است، اما به دلیل تحریم ها با موانع زیادی روبه رو شده بود که خوشبختانه در دوران پسابرجام با رفع موانع حضور شرکت های صاحب نام در این حوزه، این مشکل رفع شد و از این رهگذر در دولت تدبیر و امید، هوای پاک سهم مردم خوزستان شد.

### • افزایش ظرفیت ذخیره سازی نفت خام در پایانه های نفتی ایران

با افزایش تولید نفت در دوران پسابرجام، ذخیره سازی نفت خام به عنوان یکی از راهبردهای شرکت ملی نفت ایران

اهمیت بیشتری یافت. از همین روی ساخت مخازن ذخیره سازی ۱۰ میلیون بشکه ای نفت خام در گناوه با راهبری شرکت پایانه‌های نفتی ایران کلید خورد و با سرعت نیز در حال انجام است. اجرای این طرح که در راستای پشتیبانی صادرات نفت خام از جزیره خارگ صورت می‌گیرد، اقدامی استراتژیک در جهت استمرار و تداوم تولید پایدار نفت خام و تکمیل و ارتقاء زنجیره ارزشی صنعت نفت کشورمان به شمار می‌رود. همچنین قرار است این مخازن بخشی از نفت تولیدی میادین غرب کارون را نیز در خود ذخیره کند؛ به این معنی که علاوه بر ذخیره سازی نفت خام تولیدی مناطق نفت خیز، نفت تولیدی میادین غرب کارون نیز که در برنامه افزایشی قرار دارد، ذخیره خواهد شد.

#### • تمرکز بر توسعه لایه نفتی پارس جنوبی

توسعه لایه نفتی میدان پارس جنوبی که به عنوان یکی از مهم ترین برنامه های شرکت ملی نفت ایران مطرح است دستاورد بزرگ دیگری است که افتتاح بهره برداری از آن به دولت یازدهم می‌رسد. در فاز اول این طرح که همزمان با افتتاح پنج فاز پارس جنوبی در فروردین ماه ۹۶ و با حضور رییس جمهوری انجام شد؛ تولید روزانه ۳۵ هزار بشکه نفت محقق می‌شود؛ در عین حال برآوردهای اولیه حاکی از آن است که افزایش تولید از این میدان به میزان ۷۰ هزار بشکه در فاز دوم امکانپذیر است. در ادامه سیاست های صنعت نفت دولت یازدهم، تولید اولیه از لایه نفتی پارس جنوبی از اسفندماه ۹۵ آغاز شد و طی یک ماه فعالیت آزمایشی تا فروردین ۹۶، امکان صدور ۵۵۰ هزار بشکه نفت خام را فراهم ساخت؛ ضمن اینکه با بهره برداری از این طرح استراتژیک، امکان ذخیره سازی ۷۰۰ هزار بشکه نفت نیز فراهم شده است.

#### • از سرگیری دوباره سوآپ نفت خام

شرکت پایانه های نفتی ایران در چند سالی که بنا به دلایلی عملیات سوآپ نفت خام متوقف شده بود، از صفر تا ۱۰۰ تجهیزات کامل سکوهای تخلیه موجود را بازسازی کرده است و هم اکنون هیچ گونه مشکلی برای پهلوگیری کشتی های نفتکش وجود ندارد. در صورت از سرگیری عملیات سوآپ، پایانه نفتی شمال تا توان حداکثری که از قبل موجود بوده (۱۲۰ هزار بشکه در روز) می‌تواند این عملیات را انجام دهد. هم اکنون به منظور بهبود زیرساخت های توسعه سوآپ پروژه احداث حوضچه فراگیر در دست اجراست که با اجرایی شدن این پروژه در فازهای مختلف می‌توان به ترتیب ظرفیت تخلیه نفت خام را از روزانه ۱۲۰ هزار بشکه به ۵۰۰ هزار بشکه، یک میلیون و ۱٫۵ میلیون بشکه در روز افزایش داد.

#### • تقویت ساخت داخل، رویکرد رقابت پذیری صنعت نفت

در دومین سال از روی کار آمدن دولت تدبیر و امید، دستور صریح وزیر نفت مبنی بر واگذاری کامل ساخت ۱۰ گروه کالاهای در مصرف صنعت نفت به سازندگان و صنعتگران داخلی ابلاغ شد که این امر گام ارزشمندی در راستای عملیاتی کردن سیاست های ابلاغی اقتصاد مقاومتی، خروج غیرتورمی از رکود و حمایت از ساخت داخل بود. تعداد ۱۰ قلم کالای اولویت دار مورد نیاز صنعت نفت به منظور حمایت از ساخت داخل، ساخت تجهیزات سرچاهی و تجهیزات رشته تکمیلی درون چاهی، پمپ های درون و سرچاهی، انواع مته های حفاری، انواع شیرهای کنترلی، ایمنی و تجهیزات جانبی، انواع لوله ها، الکتروموتورها ضد انفجار و دور متغیر، ماشینهای دوار، فولادهای آلیاژی Cryogenic، ابزارهای اندازه گیری حفاری و بیگ های هوشمند، را شامل می‌شود.

#### • بهره‌برداری از ۴۰۱ پروژه مسئولیت اجتماعی صنعت نفت در دولت یازدهم

افتخارات شرکت ملی نفت ایران تنها محدود به فعالیت های توسعه ای صنایع نفت و گاز نیست؛ این شرکت بار تاملین اعتبار و اجرای بخش عمده ای از مسئولیت های اجتماعی را به ویژه در استان های جنوبی کشور بردوش می‌کشد. مدیریت نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفتخیز شرکت ملی نفت ایران از ابتدای شروع به کار دولت یازدهم تا پایان سال گذشته، تکمیل و بهره‌برداری از ۴۰۱ پروژه را در بخش های مختلف حیطه مسئولیت های اجتماعی صنعت نفت در کارنامه خود ثبت کرده است. برای اجرای این تعداد پروژه عام-المنفعه بیش از ۳۸۵ میلیارد تومان اعتبار اختصاص یافته و در حوزه های مختلف آموزشی، ورزشی، بهداشتی، راه و خدماتی تعریف و اجرا شده است. از مجموع این ۴۰۱ پروژه، ۱۴۴ پروژه در بخش آموزشی، ۱۱۵ پروژه در بخش ورزشی، ۹۰ پروژه در بخش بهداشتی، ۴۴ پروژه در بخش خدماتی و ۹ پروژه در بخش راه به بهره‌برداری رسیده است. در ادامه، با توجه به اهمیت یافتن حوزه مسئولیت های اجتماعی در صنعت نفت طی چهار سال گذشته، بسته های کاری مجزایی برای فعالیت های CSR در پارس جنوبی و غرب کارون تعریف شده و به تصویب شورای اقتصاد رسیده است؛ در صورت تصویب نهایی این بسته ها و اجرایی شدن آن، ۳ درصد از اعتبارات مصوب طرح های توسعه ای هریک از این مناطق به حوزه مسئولیت اجتماعی اختصاص می‌یابد. بی تردید شرکت ملی نفت ایران در مسیر دستیابی به اهداف تعریف شده در اقتصاد مقاومتی، با بهره‌گیری از ظرفیت قابل توجه خود و سیاست های تعاملی دولت تدبیر و امید، گام های بلندی در تسخیر دوباره بازارهای جهانی برداشته است؛ گام هایی که با توجه به کارنامه پربار دومین شرکت بزرگ نفتی جهان در دولت یازدهم قطار صنعت نفت را زودتر از آنچه به نظر می‌رسد به مقصد خواهد رساند.



کاربرد گاز طبیعی به عنوان سوخت حرارتی تنها قسمتی از موارد متنوع کارآیی این ماده گرانبه به شمار می رود. اهمیت اصلی و واقعی گاز طبیعی با توجه به ارزش افزوده فراوان و قابلیت تبدیل به هزاران نوع کالای با ارزش اقتصادی در بخش صنعت بعنوان ماده اولیه و یا منبع انرژی ظاهری می شود.

نیاز روزافزون به گاز برای تأمین انرژی و سوخت و همینطور ارزش حاصل از فروش و صادرات برای سرمایه گذاری و راه اندازی صنایع مادر و زیربنایی در کشور، اندیشه تمرکز بخشیدن فعالیت های مرتبط با صنعت گاز را تقویت کرد و در این رابطه طبق اساسنامه قانونی، شرکت ملی گاز ایران به عنوان یکی از چهار شرکت اصلی وابسته به وزارت نفت جمهوری اسلامی ایران با سرمایه اولیه ۲۵ میلیارد ریال در سال ۱۳۴۴ هجری شمسی مطابق با ۱۹۶۵ میلادی تأسیس گردید.

این شرکت از بدو تشکیل تا کنون متناسب با روند توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور و بهره گیری از گاز به عنوان یکی از منابع مهم در تأمین سوخت و تولید انرژی و تحصیل بخشی از ارزش مورد نیاز، تدریجاً با قابلیتها و توانمندی ها و منابع و امکانات مختلفی از جمله نیروی انسانی متخصص و کارآمد با دانش و بینش علمی و نظری و نیز ابزارآلات، تجهیزات و ماشین آلات و کارگاه های متعدد و متنوع پیشرفته و مدرن برای اجرای عملیات شرکت دست یافته، به طوری که امروز قادر است کلیه امور مربوطه را مطابق با استانداردهای معتبر بین المللی قابل قبول راساً انجام دهد.

اکنون شرکت ملی گاز ایران یکی از ده شرکت بزرگ فعال در عرصه گاز در خاورمیانه و یکی از چهار شرکت اصلی وزارت نفت با سابقه بیش از ۵۰ سال می باشد که وظیفه تأمین بیش از ۷۰ درصد از سوخت مورد نیاز کشور را بر عهده دارد. از این نظر شرکت ملی گاز ایران جایگاه مهمی در داخل و خارج کشور برخوردار است که به تناسب نیازها و گسترش فعالیت های خود در داخل و خارج از کشور، نسبت به تغییر ساختار خود اقدام نموده است. این شرکت ضمن حفظ و تقویت توان خود در ابعاد سخت افزاری و نرم افزاری، نسبت به جذب نیروهای متخصص یا با آموزش و به روزرسانی توان نیروهای مجرب اقدام نموده است.

### نگاه اجمالی به گستره اداری و سازمانی شرکت ملی گاز ایران

شرکت ملی گاز ایران مرکب از ۸ مدیریت می باشد که عبارتند از:

۱. مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید
۲. مدیریت امور مالی
۳. مدیریت برنامه ریزی
۴. مدیریت پژوهش و فن آوری
۵. مدیریت توسعه منابع انسانی
۶. مدیریت گازرسانی
۷. مدیریت هماهنگی و نظارت بر توزیع گاز طبیعی (دیسپچینگ)



#### ۸. مدیریت امور بین الملل

علاوه بر مدیریت‌های یاد شده ۱۳ امور وجود دارند که مستقیماً زیر نظر مدیر عامل مشغول فعالیت هستند. این امور عبارتند از: روابط عمومی، امور حقوقی، امور بازرسی و پاسخگویی به شکایات، حسابرسی داخلی، حراست، امور مجامع، امور اجرایی هیئت بدوی رسیدگی به تخلفات اداری، بازرسی فنی، امور ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE)، فن آوری اطلاعات و ارتباطات، امور تخصصی بازرگانی، گزینش و مهندسی ساختار.

#### شرکت‌های تابعه شرکت ملی گاز ایران

همچنین شرکت ملی گاز ایران مرکز از ۵۳ شرکت فرعی است که هر یک در حوزه‌های مختلف صنعت گاز طبیعی با مدیریت‌هایی مستقل مشغول فعالیت هستند. این شرکت‌ها عبارتند از:

#### الف: شرکت‌های گاز استانی

در حال حاضر ۳ شرکت گاز استانی در گستره جغرافیایی ایران به فعالیت‌هایی چون گازسانی به شهرها و روستاها، گازسانی به نیروگاه‌ها و صنایع کشور و گازسانی به مراکز تجاری مشغول هستند.

#### ب: شرکت‌های پالایش گاز

شرکت‌های پالایش گاز زیر نظر معاونت عملیات فعالیت می‌نمایند. این معاونت در حال حاضر نظارت و بهره‌برداری از ۱۳ پالایشگاه را بر عهده دارد. پیش‌بینی می‌شود که با اجرا طرح‌های توسعه‌ای تا سال ۱۴۰۴ تعداد آنها افزایش یافته و بنا به همین پیش‌بینی، در صورت تحقق تمامی طرح‌های توسعه‌ای پالایشی در پایان سال ۱۴۰۴ مجموع ظرفیت پالایش شرکت ملی گاز ایران به بیش از ۱۲۰۰ میلیون متر مکعب در روز بالغ گردد. شرکت‌های پالایشی که در حال حاضر تحت مدیریت این شرکت فعالیت دارند عبارتند از:

پالایشگاه گاز بید بلند و مسجد سلیمان / پالایشگاه شهید هاشمی نژاد / شرکت پالایش گاز سرخون و قشم / شرکت پالایش گاز پارسیان / پالایشگاه ایلام / پالایشگاه گاز فجر جم / شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی

#### ج: شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران

یکی از شرکت‌های تابعه شرکت ملی گاز ایران است. شرکت مهندسی و توسعه گاز بر اساس نظام اجرایی طرح‌های صنعت نفت مسئول اجرای طرح‌های کلان شرکت ملی گاز ایران می‌باشد که از لحاظ حجم پروژه‌های در دست اقدام، بزرگترین شرکت در مجموعه شرکت ملی گاز بوده و بیشتر اعتبارات توسط این شرکت سرمایه‌گذاری می‌گردد. این شرکت متولی طراحی و ساخت خطوط انتقال گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار گاز، توسعه پالایشگاه‌ها و تأسیسات زیربنایی می‌باشد.

#### د: شرکت انتقال گاز ایران

شرکت انتقال گاز نیز یکی از شرکت‌های فرعی شرکت ملی گاز ایران است که از ابتدای تأسیس شرکت ملی گاز ایران در سال ۱۳۴۴ تحت مدیریت شرکت پالایش و انتقال گاز فعالیت داشت. در سال ۸۴ مدیریت انتقال از نظر ساختاری از بخش پالایش تفکیک و در پایان سال ۸۵ نیز به شرکت انتقال گاز تبدیل گردید. مهمترین وظیفه این شرکت دریافت گاز طبیعی، اتان، گاز مایع و مایعات گازی از منابع تولیدی داخلی و خارجی و انتقال به مبادی مصرف داخلی و پایانه‌های صادراتی است. شرکت انتقال گاز ایران از ۷ حوزه مدیریتی و ۱۰ منطقه عملیاتی تشکیل شده است که در مجموع مدیریت عملیات بالغ بر ۳۷ هزار کیلومتر از خطوط گاز کشور را بر عهده دارد. توضیح اینکه، این حجم از خطوط احداث شده گاز از منابع استحصال تا پالایش و انتقال به منابع مصرف، به منزله شریان‌های اصلی انتقال گاز در سراسر کشور محسوب می‌شوند. بدیهی است که پیچیدگی و بزرگی کار تنها با ذکر ارقام و آمار دریافت نمی‌شود، اما تا همین اندازه اشاره شود که اطمینان از انتقال بیش از ۶۰۰ میلیون متر مکعب گاز از منابع استحصال تا منابع مصرف و پایانه‌های صادراتی، جز در پرتو مسئولیت پذیری حدود ۴۰۰۰ نیروی تلاشگر و مدیریت ۷۸ ایستگاه تقویت فشار گاز، وجود حدود ۲۶۸ دستگاه کمپرسور و اداره یک شبکه مدرن مخابراتی و تله متری امکان پذیر نبود.

#### ه: شرکت ذخیره‌سازی گاز طبیعی

شرکت ذخیره‌سازی گاز طبیعی یکی دیگر از شرکت‌های مهم و تابعه شرکت ملی گاز ایران است که در سال ۱۳۸۶ با هدف برقراری و حفظ موازنه لازم میان تولید و مصرف گاز طبیعی در شرایط خاص (افت شدید دما) و همچنین ساماندهی، گسترش و تسریع فعالیت‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی در کشور تأسیس گردید و ادامه پروژه‌ها و همچنین تعریف اجرای پروژه‌های جدید را عهده دار شد و حرکت شتابنده‌ای را برای بررسی و مطالعه در نقاط مختلف کشور به منظور مشخص کردن پتانسیل‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی آغاز و ۲۱۷ مخزن را طی یکسال مورد بررسی و مطالعه قرارداد. هم‌اکنون مخازن ذخیره‌سازی گاز طبیعی سورجچه و سراج با مجموع ظرفیت حدود ۴ میلیارد متر مکعب در سال به بهره‌برداری رسیده و پروژه‌های تأقدیس یورتشاه، مخزن نصرآباد و ساختارکوه احمدی در مراحل مختلف مطالعاتی و اجرایی قرار دارند.

### و: شرکت بازرگانی گاز ایران

یکی دیگر از شرکت‌های فرعی شرکت ملی گاز ایران است که در سال ۸۶ و در راستای اهداف و سیاست‌های کلان شرکت ملی گاز ایران جهت انجام فعالیت‌های مشروحه ذیل تشکیل گردیده است.

- فعالیت‌های بازرگانی شامل بازاریابی، خرید، فروش، واردات، صادرات، حق‌العمل کاری کالا و تجهیزات و همچنین مشتقات هیدروکربوری اعم از گاز طبیعی (Natural Gas)، گاز مایع (Liquid Petroleum Gas)، گاز طبیعی مایع (Liquefied Natural Gas)، مایعات و میعانات گازی (Condensate)، گوگرد و سایر محصولات پالایشگاهی.
- انجام فعالیت‌های خدمات کالائی شامل انبارداری، تشریفات گمرکی و سایر فعالیت‌های مرتبط.
- ارائه خدمات فنی، تخصصی، بازرسی فنی کالا، به روزرسانی و طبقه‌بندی کالا، تهیه بانک منابع تأمین کالا و سایر خدمات مرتبط.

### اهداف استراتژیک شرکت ملی گاز ایران

اهداف مهم شرکت ملی گاز ایران در دو بخش ملی و بین‌المللی قابل بررسی می‌باشد که در هر دو سطح، اصل رضایت مشتری و رسیدن به حداکثر بهره‌وری سرلوحه فعالیت‌ها می‌باشد. در همین راستا و بر اساس سند چشم‌انداز (افق ۱۴۰۴)، دو هدف

عمده شرکت ملی گاز ایران قرار گرفتن در رتبه سوم تولید کنندگان جهانی گاز طبیعی با سهمی معادل ۱۰-۸ درصد از تجارت جهانی و کسب رتبه اول در فناوری گاز در منطقه تعریف شده است. برنامه‌ها و سیاست‌های شرکت ملی گاز ایران در سطح بین‌المللی و قرار گرفتن در رتبه سوم جهانی و در اختیار گرفتن ۱۰ درصد از تجارت جهانی گاز طبیعی به شرح ذیل می‌باشد:

- ۱- فراورش روزانه حدود ۱۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی
- ۲- افزایش سهم گاز طبیعی در سبد انرژی مصرفی کشور (تا ۷ درصد) از طریق جایگزینی مصرف فراورده‌های نفتی مایع با گاز طبیعی
- ۳- افزایش صادرات گاز طبیعی به بازارهای منطقه‌ای و بین‌المللی با استفاده از خطوط لوله و سایر روش‌ها
- ۴- جذب سرمایه‌های خارجی از طریق بازارهای سرمایه و با پروژه‌های مشترک
- ۵- نگرش بنگاه‌داری اقتصادی و اصلاح ساختار به منظور حداکثر سازی سود دهی و رقابت در بازار بین‌المللی
- ۶- حداکثر سازی ارزش افزوده حاصل از گاز طبیعی از طریق متنوع سازی محصولات و تبدیلات گازی، شامل: LNG، GTL و CNG
- ۷- تقویت بخش خصوصی در صنایع پایین دستی و توزیع گاز
- ۸- همکاری با کشورهای منطقه در تمامی اجزای زنجیره تأمین گاز طبیعی و تجارت و ترانزیت گاز
- ۹- تأثیر گذاری بر وضعیت مدیریت گاز در منطقه
- ۱۰- اصلاح نظام قیمت گذاری گاز طبیعی

### • پنج کشور اول دارنده ذخایر گازی جهان تا پایان سال ۲۰۱۴

| ردیف | نام کشور  | میزان ذخایر (تریلیون متر مکعب) |
|------|-----------|--------------------------------|
| ۱    | ایران     | ۳۴                             |
| ۲    | روسیه     | ۳۲/۶                           |
| ۳    | قطر       | ۲۴/۵                           |
| ۴    | ترکمنستان | ۱۷/۵                           |
| ۵    | آمریکا    | ۹/۸                            |

### • امتیازات و مزایای صنعت گاز ایران جهت حضور در بازارهای جهانی

۱. کوتاه‌ترین مسیر به بازارهای جهانی
۲. دارا بودن زیرساخت‌های عظیم انتقال گاز به خارج از کشور
۳. حداقل سرمایه‌گذاری مورد نیاز
۴. امکان ترانزیت به ترکیه و کشورهای اروپایی و کشورهای حوزه خلیج فارس
۵. امکان سوپا گاز به کشورهای مجاور



۶. وجود مصرف کنندگان عمده بالقوه
۷. داشتن بالغ بر ۲۴ تریلیون مترمکعب ذخایر تثبیت شده و قرار داشتن در رتبه نخست جهان از نظر ذخایر اثبات شده
۸. داشتن رتبه چهارم در میان تولید کنندگان عمده گاز جهان
۹. داشتن زیرساختهای لازم برای صادرات و سوپاگاز و ترانزیت به اروپا، آسیای شرقی و کشورهای حاشیه خلیج فارس
۱۰. برخورداری از ویژگیهای جغرافیایی لازم به منظور حضور فعال در بازار جهانی تجارت LNG

### عملکرد صنعت گاز کشور در دولت یازدهم

انرژی بعنوان یکی از مهم ترین ارکان هرفعالیت اقتصادی، از جایگاهی راهبردی در نظام های اقتصادی رو به توسعه برخوردار بوده و از اساسی ترین عوامل توسعه پایدار محسوب می گردد. به عبارت دیگر، انرژی نیز همانند سایر عوامل تولید از جمله سرمایه و نیروی کار از عناصر بنیادین رشد اقتصادی به شمار می رود که برنامه ریزی و اقدام برای دسترسی به منابع قابل اطمینانی از آن جهت تامین امنیت عرضه انرژی را اجتناب ناپذیر می سازد.

نفت و گاز مهم ترین حامل های انرژی موجود در سبد جهانی انرژی است که بر اساس گزارشات رسمی منتشره، همچنان اهمیت خود را طی دهه های آتی حفظ خواهد کرد. در این میان از آنجائیکه در فرآیند تبدیل گاز طبیعی به انرژی حرارتی، آلودگی زیست محیطی کمتری نسبت به سایر حامل های انرژی فسیلی تولید می شود، به منظور تداوم روند توسعه صنعتی و اقتصادی کشورهای جهان و در عین حال حفاظت و صیانت از محیط زیست، توسعه و گسترش استفاده از گاز طبیعی بعنوان انرژی پاک و سازگار با ملاحظات زیست محیطی که الزامی گریزناپذیر و از پیش نیازهای توسعه پایدار می باشد، در کنار مزیت های زیست محیطی بکارگیری گاز طبیعی، عواملی همچون پراکندگی جغرافیایی مناسب تر و قیمت قابل رقابت با سایر حامل های انرژی، موجب اقبال و تخصیص سهم فزاینده به گاز طبیعی در سبد انرژی جهانی شده است.

بر اساس آخرین آمارهای رسمی منتشر شده، ایران با دارا بودن ۳۴ تریلیون مترمکعب گاز طبیعی که بیش از ۱۸ درصد از کل ذخایر دنیا را تشکیل می دهد، به عنوان بزرگترین دارنده ذخایر گاز جهان شناخته می شود. وجود چنین ذخایر عظیمی در ایران، سیاستگذاران بخش انرژی را به سمت برنامه ریزی در جهت توسعه ظرفیت تولید، انتقال، ذخیره سازی و توزیع گاز طبیعی در اقصی نقاط کشور بهمنابر ایران و جایگزینی آن با سایر فرآورده های نفتی به منظور افزایش سهم گاز طبیعی در سبد انرژی کشور سوق داده است تا علاوه بر بهره مندی از این سوخت پاک، از افزایش بی رویه مصرف فرآورده های نفتی که صادرات با کاهش واردات آنها می تواند موجب درآمدزایی و رونق اقتصادی کشور شود، جلوگیری بعمل آید.

شرکت ملی گاز ایران با گذشت بیش از نیم قرن از فعالیت های خود، امروز با تامین بیش از ۷۰ درصد از کل انرژی مصرفی در جایگاه بزرگترین عرضه کننده انرژی در سبد انرژی مصرفی کشور در سطح ملی ایستاده است. جایگاهی که در زمان تاسیس شرکت در پنجاه سال پیش برای آن به سختی قابل تصور بود. نگاه راهبردی و برنامه ریزی کلان وزارت نفت در دولت یازدهم، امکان رشد جهشی عرضه و تولید گاز طبیعی در کشور را از سال ۹۲ فراهم ساخته است. شرکت ملی گاز ایران امروز به عنوان سومین تولید کننده بزرگ گاز در جهان بعد از ایالات متحده آمریکا و روسیه، نقشی استراتژیک در حوزه انرژی داخلی و خارجی کشور بر عهده دارد.

علاوه بر بهره گیری از مزیت گاز طبیعی به منظور تامین انرژی داخلی، گسترش برنامه های مبادلات بین المللی گاز طبیعی در راستای ارتقای جایگاه ایران در بازارهای جهانی و منطقه ای از اهداف مهم و استراتژیک شرکت ملی گاز ایران بشمار می رود. در راستای تحقق این اهداف، موفقیت های چشمگیری در توسعه و افزایش ظرفیت زنجیره عرضه گاز طبیعی در بخش های پالایش، انتقال، توزیع و ذخیره سازی گاز طبیعی بدست آمده است که در قالب شاخص های عملکردی به شرح ذیل ارائه می گردد.

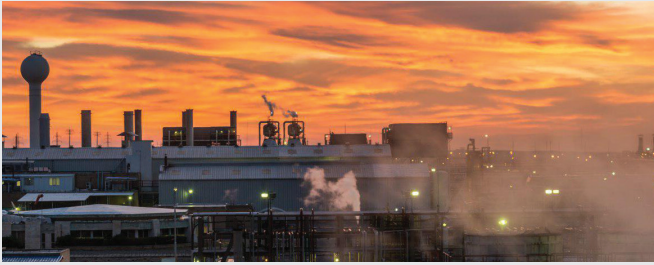
### ب: اهم اقدامات شرکت ملی گاز ایران در طول دولت یازدهم

کاهش تخصیص فرآورده نفتی به نیروگاهها؛ با افزایش تخصیص گاز به نیروگاهها، متوسط مصرف روزانه سوخت مایع در سال ۱۳۹۳ به میزان ۲۳ / ۸ میلیون لیتر در روز (۸/۷ میلیارد لیتر در سال) نسبت به سال ۹۲ و در سال ۱۳۹۴ به میزان ۱ / ۱۶ میلیون لیتر در روز (۹ / ۹ میلیارد لیتر در سال) نسبت به سال ۹۳ کاهش داشته است. در واقع رشد کاهشی تخصیص فرآورده های نفتی حدود ۳۲ درصد در هر سال می باشد. علاوه بر اثرات مقدار گاز جایگزین شده در کاهش انتشار گازهای گلخانه ای، افزایش روزهای پاک و حفظ محیط زیست که از جمله اولویتهای دولت یازدهم بوده است، صرفه جویی مالی حاصل شده در بخش نیروگاهی در سال ۹۳ به میزان ۱/۸۵ میلیارد دلار و در سال ۹۴ به میزان ۱ میلیارد دلار بوده است که این روند در سال ۹۵ نیز ادامه داشت.

**ایجاد امنیت انرژی و رفاه عمومی؛** شرکت ملی گاز ایران در دولت یازدهم و در راستای اجرای سیاست های اقتصاد مقاومتی، محرومیت زدایی و گسترش عدالت اجتماعی، تمام زیرساخت های لازم برای توسعه گازرسانی در داخل کشور بالاخص گازرسانی به روستاها را فراهم نموده است. این امر علاوه بر افزایش رفاه در این مناطق منجر به ایجاد امید به زندگی، اشتغال زایی و نشاط شده است.

**افزایش سرمایه گذاری؛** افزایش سرمایه گذاری و تخصیص اعتبار برای پروژه های شرکت گاز در زمینه خطوط انتقال و شبکه شهری و روستایی؛ به طوریکه اجرای این تعداد پروژه ظرف سالهای ۹۳ و ۹۴ در طول ۵۰ سال فعالیت شرکت ملی گاز ایران بی سابقه بوده است.

**توسعه گازرسانی؛** تا قبل از دولت یازدهم ۹۷۵ شهر و ۱۴۴۱۹ روستا از نعمت گاز طبیعی برخوردار بودند. اما در دوره ۴ ساله دولت یازدهم، این تعداد شهر و روستا به ترتیب به ارقامی نظیر ۱۰۸۳ و ۲۳۰۰۰ رسیده اند، به نحوی که در حال حاضر



۹۷ درصد واحد مسکونی در مناطق شهری و ۷۰٪ از واحدهای مسکونی در روستاهای قابل گازرسانی سطح کشور تحت پوشش گاز طبیعی قرار گرفته اند.

در دولت یازدهم گازرسانی به شهرها و روستاها با هدف بهره مندی حداکثری جامعه از این سوخت پاک و ارزان در دستور کار قرار گرفت. در همین راستا حدود ۶۳۶۰۰۰ کیلومتر شبکه گاز شهری و روستایی جدید احداث گردید، بیش از ۱/۳۲۰/۰۰/۰۰۰ مشترک جدید نصب گردید تا امکان بهره مندی حدود ۴/۰۰۰/۰۰۰ مشترک شهری و روستایی جدید را از نعمت گاز طبیعی فراهم نماید. آمار و ارقام در این بخش نیز رشد ۱۹ درصدی را نشان می‌دهد.

گازرسانی به روش CNG به مناطق دوردست و صعب العبور؛ با تصویب شورای اقتصاد و در قالب سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، با هدف حفظ محیط زیست و افزایش رفاه عمومی، گازرسانی به نقاط دوردست، سخت گذر و جنگلی به روش CNG در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار دارد و در آینده ای نزدیک شهرها و روستاهایی که امکان گازرسانی به آنها از طریق خط لوله فراهم نباشد با این روش (سی ان جی) از مزایای گاز طبیعی بهره مند خواهند شد. در این زمینه هم اکنون پروژه گازرسانی به چهار منطقه کشور در دستور کار است و اولین پروژه گازرسانی به روش سی ان جی به شهرداری روزه از توابع شهرستان اندیشک استان خوزستان در ۲۱ مردادماه امسال آغاز شد.

همچنین گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان که یکی از مهم‌ترین سازوکارهای تحقق عدالت اجتماعی - که از اهداف عالی نظام جمهوری اسلامی است - به عنوان یکی دیگر از طرح‌های اولویت‌دار شرکت ملی گاز ایران در دست اجرا است و به زودی و تا قبل از پایان فعالیت‌های دولت یازدهم، هموطنان مان در زاهدان و سایر شهرهای استان، گاز طبیعی را در شهرها و خانه‌های خود مورد استفاده قرار خواهند داد. دولت یازدهم امیدوار است از این طریق زیرساخت‌های لازم برای توسعه همه جانبه در جنوب شرق کشور فراهم ساخته و تصویری در خور نظام اسلامی از پیشرفت و توسعه در این خطه از کشور نیز ارائه نماید. جلوگیری از مهاجرت به شهرها، صیانت از محیط زیست و جلوگیری از تخریب جنگلها و مراتع، استفاده از سوخت پاک و ارزان و کمک به اقتصاد خانواده، صرفه جویی در استفاده از فرآورده های میان تقطیر و سوخت مایع و دستیابی به توسعه پایدار از دیگر دست آوردهای دولت یازدهم در این بخش بوده است.

درخصوص گازرسانی به نیروگاه‌ها نیز شاهد رشد ۱۳٪ درصدی می باشیم. در حال حاضر تعداد نیروگاه‌های بهره مند از گاز طبیعی از ۶۸ مورد به ۷۹ مورد تا پایان خرداد ماه سالجاری رسیده است. براساس آمارهای موجود، در سال ۱۳۹۲ سهم گاز طبیعی از سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها ۵۴٪ بوده که این مقدار در سال ۹۳ به ۷۰٪ و در سال ۹۴ به ۸۰٪ افزایش پیدا کرده و در شش ماهه اول سال جاری نیز بیشتر از ۹۶٪ از سوخت مورد نیاز نیروگاهی از گاز طبیعی تأمین گردیده است، این در حالی است که در طی این سالها با افزایش ۱۱ واحد نیروگاهی تعداد نیروگاههای مصرف کننده گاز طبیعی به عدد ۷۹ رسیده است.

● عملکرد دولت محترم یازدهم در حوزه گازرسانی به روستاها

| عملکرد                         | تعداد روستا | خانوار روستایی | درصد بهره مندی | متوسط تعداد روستاهای گازرسانی شده در هر روز | مبالغ اختصاص یافته (میلیون ریال) |
|--------------------------------|-------------|----------------|----------------|---|----------------------------------|
| تا ابتدای دولت یازدهم (سال ۹۲) | ۱۴,۱۸۳      | ۲,۹۶۵,۴۳۸      | ۵۵             | —   | —                                |
| در سال ۱۳۹۲                    | ۱,۷۲۳       | ۲۱۱,۵۳۷        | ۴              | ۵   | ۵,۶۳۴,۸۲۶                        |
| در سال ۱۳۹۳                    | ۱,۷۱۰       | ۲۰۳,۷۰۶        | ۴              | ۵   | ۷,۴۹۸,۳۶۰                        |
| در سال ۱۳۹۴                    | ۲,۴۵۰       | ۲۷۲,۵۸۵        | ۵              | ۷   | ۷۷۹,۹۷۶,۱۶                       |
| پیش بینی کل عملکرد در سال ۹۵   | ۳,۰۷۵       | ۲۷۳,۸۵۳        | ۵              | ۹   | ۳,۸۱۴/۶۱۱                        |

|            |   |    |           |        |   |
|------------|---|----|-----------|--------|---|
| ۵۷۶,۰۲۴,۶۹ | ۷ | ۱۸ | ۹۶۱,۶۸۱   | ۸,۹۶۸  | پیش بینی کل عملکرد در دولت یازدهم             |
| —          | — | ۷۳ | ۳,۹۲۷,۱۱۹ | ۲۳,۱۵۱ | پیش بینی وضعیت در انتهای دولت (یازدهم سال ۹۵) |

پیش بینی می گردد در چهار ماه باقیمانده سال ۱۳۹۵ بطور متوسط روزانه ۱۵ روستا گازرسانی می شود.

**افزایش ظرفیت بالایش گاز:** در طول تصدی دولت یازدهم بیش از ۷۰۰ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی تولید و پالایش شده است که این مقدار در مقایسه با عملکرد دولت گذشته، رشد ۳۱ درصدی را نشان می دهد. در همین راستا و به منظور انتقال این مقدار گاز برداشت شده از منابع و همچنین پایداری در عرضه گاز، با رشد بالای ۵٪ حدود ۲۰۰۰ کیلومتر خط انتقال گاز جدید احداث گردید و ۵ ایستگاه تقویت فشار با ۱۵ توربوکمپرسور نیز مورد بهره برداری قرار گرفت. در حال حاضر مجموع خطوط انتقال گاز احداث شده بالغ بر ۳۷۰۰ کیلومتر و تعداد ایستگاههای تقویت فشار و توربوکمپرسورها به ترتیب ۷۶ و ۲۵۷ عدد افزایش پیدا کرده است.

**افزایش گاز تزریق شده به مخازن ذخیره سازی:** یکی دیگر از اقدامات مهم و تأثیرگذار این شرکت در دولت یازدهم افزایش گاز تزریق شده به مخازن ذخیره سازی گاز بوده است. این در حالی است که تا قبل از این دولت تنها ۱۰۳۴ میلیون مترمکعب گاز به منظور مصارف مورد نیاز ذخیره شد اما به تنهایی در دولت یازدهم بیش از ۵۸۱۳ میلیون مترمکعب گاز در مخازن تزریق گردید. **توسعه مناسبات بین المللی:** رویکرد عمده دیگر شرکت ملی گاز ایران در سایه دستاوردهای برجام، توسعه مناسبات اقتصادی با کشورهای همسایه بر محور تجارت گاز طبیعی است. ایران هم اکنون با ۴ کشور ترکیه، آذربایجان، ارمنستان و ترکمنستان در تجارت گاز مشارکت دارد و شهروندان عراقی نیز بزودی برق تولیدی با گاز عرضه شده ایران را مصرف خواهند کرد. - همزمان، مذاکرات با ۴ طرف تجاری جدید در جریان است و طی آینده نزدیک، گاز تولیدی از بزرگترین ذخیره گازی جهان، به چندین بازار منطقه ای دیگر عرضه خواهد شد. راهبرد میان مدت و بلندمدت صنعت گاز ایران نفوذ به بازار گاز اروپا و ایجاد محوری فعال بر اساس تجارت گاز طبیعی با قاره سبز به منظور کسب سهمی شایسته اولین دارنده ذخایر گازی جهان و کاهش آسیب پذیری اقتصاد ملی در جریان نوسانات سیاسی و افزایش تاب آوری اقتصاد ملی بر مبنای روابط مستحکم چندجانبه با اقتصاد جهانی است.

#### ج: عملکرد مقایسه ای دولت یازدهم در یک نگاه

| ردیف | نوع فعالیت                             | واحد            | عملکرد از ابتدا تا پایان تیرماه ۹۲ | عملکرد از ابتدا تا پایان آبان ۹۵ | عملکرد دولت یازدهم از تیرماه ۹۲ تا پایان خرداد (ماه ۹۵) |
|------|--|-----------------|------------------------------------|----------------------------------|---|
| ۱    | برداشت گاز از منابع                    | میلیارد مترمکعب | ۲۱۸۵,۴۴                            | ۲۸۷۶,۸۶                          | ۶۹۱/۴۲  |
| ۲    | خطوط انتقال گاز احداث شده              | کیلومتر         | ۳۴۹۹۶                              | ۳۷۱۵۱                            | ۲۱۵۵  |
| ۳    | خطوط انتقال گاز بهره برداری شده        | کیلومتر         | ۳۲۴۳۸,۲                            | ۳۴۱۹۲                            | ۱۷۵۳/۸  |
| ۴    | ایستگاه های تقویت فشار بهره برداری شده | عدد             | ۷۱                                 | ۷۶                               | ۵   |
| ۵    | توربوکمپرسورهای نصب شده                | واحد            | ۲۴۴                                | ۲۵۹                              | ۱۵  |
| ۶    | تحويل گاز به مخازن ذخیره سازی          | میلیون مترمکعب  | ۱۰۳۴,۱۵                            | ۶۸۴۷,۶۴                          | ۵۸۱۳/۴۹   |
| ۷    | نیروگاههای گازرسانی شده                | واحد            | ۶۸                                 | ۷۹                               | ۱۱  |
| ۸    | شبکه گاز شهری و روستایی اجرا شده       | کیلومتر         | ۲۴۱۳۳۳                             | ۳۰۴۹۹۱                           | ۶۳۶۵۸   |
| ۹    | انشعاب گاز شهری و روستایی نصب شده      | عدد             | ۹۲۴۱۸۲۰                            | ۱۰۵۶۸۵۸۳                         | ۱۳۲۶۷۶۳   |
| ۱۰   | تعداد مشترکین گاز شهری و روستایی       | عدد             | ۱۶۷۶۴۲۹۵                           | ۲۰۷۳۱۵۳۸                         | ۳۹۶۷۲۴۳   |
| ۱۱   | واحد تحت پوشش شهری و روستایی           | عدد             | ۲۰۵۱۹۰۰۹                           | ۲۴۴۴۲۸۵۷                         | ۳۸۲۳۸۴۸   |

## شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران



### مقدمه

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در اسفندماه ۱۳۷۰ براساس اصل تفکیک فعالیت‌های بالادستی (اکتشاف و تولید نفت خام و گاز) از پایین دستی (انتقال نفت خام و فرآورده، پالایش، صادرات، واردات و توزیع فرآورده‌های نفتی) در وزارت نفت تاسیس و فعالیت‌های رسمی آن از سال ۱۳۷۱ آغاز شد. شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان یکی از چهار شرکت اصلی وزارت نفت، راهبری و نظارت بر فعالیت‌های ۳ شرکت فرعی و ۹ شرکت پالایشی را برعهده دارد.

این شرکت مأموریت‌های خود را با بهره‌گیری از خدمات ۲۰ هزار نفر نیروی مجرب به انجام می‌رساند. در حال حاضر، با توجه به نیاز روز افزون کشور به فرآورده‌های نفتی، این شرکت برنامه مشترک توسعه، روزآمد کردن و بهبود بخشیدن به پالایشگاه‌ها را به انجام رسانده و برنامه عظیم ساخت پالایشگاه‌های جدید را در دست اجرا دارد. فعالیت‌های شرکت ملی پالایش و پخش، همچنین در سه بخش عمده دیگر شامل شرکت‌های مهندسی و ساختمان نفت ایران، پخش فرآورده‌های نفتی و خطوط لوله و مخابرات نیز متمرکز است.

### شرکت پالایش نفت آبادان

تاریخ تاسیس: ۱۳۸۸

تاریخ بهره برداری: ۱۳۹۱

ظرفیت: ۴۰۰۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام اهواز- آسماری- دارخوین، ترش امیدیه و میعانات گازی

واحدهای تولیدی:

تقطیردراتمسفر/ تقطیر در خلاء / کاهش گرانی / تهیه گاز مایع / کت کراکر / آلکلاسیون / تبدیل کاتالیستی (بستر ثابت) / ایزومریزاسیون / تهیه پروپیلن / تصفیه بنزین / تصفیه هیدروژنی نفتا / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

گواهینامه‌ها:

ISO 9001

ISO/TS29001

ISO14001

OHSAS18001

ISO 50001

HSE/MS

مالکیت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران

| میانگین تولید فرآورده های اصلی (سال ۱۳۹۴) |                              |
|---|------------------------------|
| فرآورده                                   | میزان تولید (مترمکعب در روز) |
| گاز مایع                                  | 2100                         |
| بنزین پایه                                | 9350                         |
| نفت سفید                                  | 2300                         |
| نفت گاز                                   | 17500                        |
| نفت کوره                                  | 19400                        |
| نفتا                                      | ۵۲۰۰                         |
| سوخت جت                                   | ۵۰                           |

اطلاعات ارتباطی:

آبادان - حاشیه اروند - صندوق پستی ۵۵۵

کدپستی: ۶۳۱۶۵۷۸۹۵۴

تلفن: ۵۳۲۲۸۰۵۰-۰۶۱

فاکس: ۵۳۲۲۸۰۸۰-۰۶۱ [www.abadan-ref.ir](http://www.abadan-ref.ir)

**شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند**

تاریخ تاسیس: ۱۳۶۸

تاریخ بهره برداری: ۱۳۷۲

ظرفیت: ۲۵۰،۰۰۰ بشکه در روز

خوراك: نفت خام اهواز- آسماری - دزفول شمالی

واحدهای تولیدی:

تقطیردر آتمسفر، تقطیر درخلاء / کاهش گرانیروی / تهیه گاز مایع / تصفیه های هیدروژنی نفتا، بنزین، نفت سفید و نفت گاز/ تبدیل کاتالیستی احیاء مداوم / آیزوماکس / تولید گوگرد / تولید هیدروژن / تولید هیدروژنی ایزومریزاسیون / تبدیل کاتالیستی ته مانده نفت خام (RFCC)، گوگردزایی از ته مانده نفت خام (RCD)، تهیه پروپیلن / واحدهای جانبی

گواهینامه ها:

9001-ISO

14001-ISO

50001-ISO

27001-ISO

18001-OHSAS

مالکیت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

| میانگین تولید فرآورده های اصلی (سال ۱۳۹۴) |                              |
|---|------------------------------|
| فرآورده                                   | میزان تولید (مترمکعب در روز) |
| گاز مایع                                  | ۲۶۵۰                         |
| بنزین پایه                                | ۱۴۰۰۰                        |
| نفت سفید                                  | ۱۱۰۰                         |
| نفت گاز                                   | ۹۵۰۰                         |
| نفت کوره                                  | ۷۷۰۰                         |
| سوخت جت                                   | ۹۵۰                          |

اطلاعات ارتباطی:  
 اراك- كيلومتر ۲۰ جاده بروجرد - سه راهی  
 شازند  
 صندوق پستی ۴۱۱۱۱-۳۸۶۷۱  
 تلفن: ۴-۳۶۷۴۵۴۱-۰۸۶  
 فاكس: ۰۸۶-۳۳۹۴۰۱۱  
[www.ikorc.ir](http://www.ikorc.ir)

**شرکت پالایش نفت اصفهان**

تاریخ تاسیس: ۱۳۵۵  
 تاریخ بهره برداری: ۱۳۵۸  
 ظرفیت: ۳۷۵،۰۰۰ بشکه در روز  
 خوراك: نفت خام مارون / شاذگان  
 واحدهای تولیدی:  
 تقطیر در اتمسفر، تقطیر در خلاء / کاهش  
 گرانیروی / تصفیه و تبدیل کاتالیستی نفتا/  
 تصفیه های هیدروژنی نفتا/ تهیه گاز مایع /  
 تبدیل کاتالیستی / بستر ثابت و احیاء مداوم /  
 آیزوماکس / تهیه هیدروژن / ایزومریزاسیون /  
 تولید گوگرد/ واحدهای جانبی  
 گواهینامه ها:  
 9001:2008-ISO  
 29001:2010-TS/ISO  
 14001:2004 ISO  
 18001:2007-OHSAS



مالکیت: بخش خصوصی (تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)

| میانگین تولید فرآورده های اصلی (سال ۱۳۹۴) |                              |
|---|------------------------------|
| فرآورده                                   | میزان تولید (مترمکعب در روز) |
| گاز مایع                                  | ۲۲۰۰                         |
| بنزین پایه                                | ۱۲۱۰۰                        |
| نفت سفید                                  | ۲۷۰۰                         |
| نفت گاز                                   | ۲۰۹۰۰                        |
| نفت کوره                                  | ۱۰۹۰۰                        |
| سوخت جت                                   | ۱۲۰۰                         |
| نفتا                                      | ۱۰۰۰                         |

اطلاعات ارتباطی:  
 اصفهان- كيلومتر ۵ جاده تهران  
 صندوق پستی ۴۱۵-۸۱۴۶۵  
 كدپستی: ۸۳۳۵۱۱۳۱۵  
 تلفن: ۳۰-۲۳۸۰۲۷۱۵-۳۱  
 فاكس: ۳۱-۳۶۶۸۶۹۶۲  
[www.eorc.ir](http://www.eorc.ir)



**شرکت پالایش نفت بندرعباس**

تاریخ تاسیس: ۱۳۷۱

تاریخ بهره برداری: ۱۳۷۶

ظرفیت: ۳۲۰،۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام سنگین / میعانات گازی

واحدهای تولیدی:

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / کاهش گرانی / تهیه گاز مایع / تصفیه های هیدروژنی نفتا و نفت سفید / تهیه

هیدروژن / تبدیل کاتالیستی احیاء مداوم / آیزوماکس / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

گواهینامه ها:

ISO9001:2008

ISO14001:2004

ISO / TS29001:2010

ISO50001:2011

ISO / IEC17025:2010

HSE/MS

OHSAS18001:2007

IMS

**مالکیت: بخش خصوصی (تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)**

| میانگین تولید فرآورده های اصلی (سال ۱۳۹۴) |                              |
|---|------------------------------|
| فرآورده                                   | میزان تولید (مترمکعب در روز) |
| گاز مایع                                  | ۱۲۵۰                         |
| بنزین پایه                                | ۸۰۵۰                         |
| نفت سفید                                  | ۲۷۰۰                         |
| نفت گاز                                   | ۱۵۵۰۰                        |
| نفت کوره                                  | ۱۰۶۰۰                        |
| سوخت جت                                   | ۵۹۰                          |
| نفتا                                      | ۳۱۰۰                         |

اطلاعات ارتباطی:

بندرعباس - صندوق پستی ۳۱۸۴-۷۹۱۴۵

تلفن: ۰۷۶-۳۳۵۶۴۱۸۰

فاکس: ۰۷۶-۳۳۵۶۴۱۵۷

www.baorco.ir

**شرکت پالایش نفت تبریز**

تاریخ تاسیس: ۱۳۵۳

تاریخ بهره برداری: ۱۳۵۷

ظرفیت: ۱۱۰،۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام اهواز - آسماری

واحدهای تولیدی:

تقطیر در اتمسفر، تقطیر در خلاء / کاهش گرانی / تهیه گاز مایع / تصفیه های هیدروژنی نفتا و نفت سفید / تولید

هیدروژن / استخراج بنزن / تبدیل کاتالیستی بستر ثابت و احیاء مداوم / آیزوماکس / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

گواهینامه ها:

ISO9001:2008

ISO14001:2004

ISO / TS29001:2010

OHSAS18001:2007

مالکیت: بخش خصوصی (تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)

| میانگین تولید فرآورده های اصلی (سال ۱۳۹۴) |                              |
|---|------------------------------|
| فرآورده                                   | میزان تولید (مترمکعب در روز) |
| گاز مایع                                  | ۵۶۰                          |
| بنزین پایه                                | ۳۹۰۰                         |
| نفت سفید                                  | ۶۵۰                          |
| نفت گاز                                   | ۶۰۰۰                         |
| نفت کوره                                  | ۳۴۰۰                         |

اطلاعات ارتباطی:

تهریز- جاده آذرشهر- سه راه سرد رود

صندوق پستی: ۴۱۵۶

کدپستی: ۵۱۹۷۱۳۱۱۱

تلفن: ۰۴۱-۳۴۲۰۵۵۷۰-۸۵

فاکس: ۰۴۱-۳۵۲۴۸۷۹۱

www.Tbzrefinery.co.ir

شرکت پالایش نفت تهران

تاریخ تاسیس: ۱۳۴۴

تاریخ بهره برداری: ۱۳۴۸ پالایشگاه جنوبی- ۱۳۵۲ پالایشگاه شمالی

ظرفیت: ۲۵۰،۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام سبک اهواز- آسماری، نفت خام مارون- شادگان

واحدهای تولیدی:

تقطیردراتمسفر/ تقطیردرخلاء / تهیه روغن در خلاء/ کاهش گرانیروی / تهیه گاز مایع/ تصفیه های هیدروژنی نفتا،

نفت سفید و نفت گاز/ تولید هیدروژن / ایزومریزاسیون / تبدیل کاتالیستی بستر ثابت / آیزوماکس / ایزومریزاسیون /

تولید گوگرد/ واحدهای جانبی

گواهینامه ها:

9001:2008-ISO

14001:2004 ISO

29001:2007-TS / ISO

18001:2007-OHSAS

50001:2011-ISO

MS/HSE

مالکیت: بخش خصوصی (تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)

| میانگین تولید فرآورده های اصلی (سال ۱۳۹۴) |                              |
|---|------------------------------|
| فرآورده                                   | میزان تولید (مترمکعب در روز) |
| گاز مایع                                  | ۱۵۰۰                         |
| بنزین پایه                                | ۶۱۰۰                         |
| نفت سفید                                  | ۱۴۵۰                         |
| نفت گاز                                   | ۱۳۳۰۰                        |
| نفت کوره                                  | ۷۴۰۰                         |
| سوخت جت                                   | ۱۶۰۰                         |



اطلاعات ارتباطی:

تهران - جاده قدیم قم - نرسیده به باقرشهر - بلوار پالایشگاه

صندوق پستی ۴۱۷۳ - ۱۸۷۳۵

کدپستی ۱۸۷۳۳۱۳۱۱

تلفن: ۰۲۱-۵۵۹۰۱۰۲۱

فاکس: ۰۲۱-۶۱۶۲۲۵۵۱

www.tehranrefinery.ir

**شرکت پالایش نفت شیراز**

تاریخ تاسیس: ۱۳۵۰

تاریخ بهره برداری: ۱۳۵۲

ظرفیت: ۵۸۰،۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام میدان های گچساران ، سروستان ، سعادت آباد و میعانات گازی از حوزه آغار و دالان

**واحدهای تولیدی:**

تقطیر در اتمسفر/ تقطیر در خلاء / کاهش گرانی / تهیه گاز مایع / تصفیه های هیدروژنی نفتا و نفت سفید / تولید

هیدروژن / تبدیل کاتالیستی بستر ثابت / آیزوماکس / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

گواهینامه ها:

ISO9001:2008 -

ISO14001:2004

OHSAS18001:2007 -

IMS

مالکیت: بخش خصوصی (تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)

| میانگین تولید فرآورده های اصلی (سال ۱۳۹۴) |                              |
|---|------------------------------|
| فرآورده                                   | میزان تولید (مترمکعب در روز) |
| گازمایع                                   | ۲۴۰                          |
| بنزین پایه                                | ۱۴۰۰                         |
| نفت سفید                                  | ۲۰۰                          |
| نفت گاز                                   | ۳۳۰۰                         |
| نفت کوره                                  | ۱۹۰۰                         |
| سوخت جت                                   | ۱۷۰                          |

اطلاعات ارتباطی:

کیلومتر ۲۲ جاده شیراز- اصفهان

صندوق پستی ۶۳۱۱۵-۶۳۴۹۱

کد پستی ۷۳۴۹۱۶۳۱۱۵

تلفن: ۰۷۱-۳۸۲۱۷۵۶۱-۹

فاکس: ۰۷۱-۳۸۲۱۸۲۸۳-۰۲۱-۳۸۲۱۸۷۷۴

www.sorc.ir

**شرکت پالایش نفت کرمانشاه**

تاریخ تاسیس: ۱۳۴۷

تاریخ بهره برداری: ۱۳۵۰

ظرفیت: ۲۱،۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام شهر، سرکان و ماله کوه و اهواز-آسماری

واحد های تولیدی:

تقطیر در اتمسفر/تهیه گاز مایع / تصفیه های هیدروژنی نفتا و نفت سفید/ تبدیل کاتالیستی بستر ثابت / تولید

پنتان / واحدهای جانبی

گواهینامه ها

ISO-9001 : 2008

ISO-14001 : 2004

OHSAS-18001:2007

IMS

**مالکیت: بخش خصوصی (تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)**

| میانگین تولید فرآورده های اصلی (سال ۱۳۹۴) |                              |
|---|------------------------------|
| فرآورده                                   | میزان تولید (مترمکعب در روز) |
| گاز مایع                                  | ۷۰                           |
| بنزین پایه                                | ۶۳۰                          |
| نفت سفید                                  | ۱۰۰                          |
| نفت گاز                                   | ۹۶۰                          |
| نفت کوره                                  | ۱۲۵۰                         |

اطلاعات ارتباطی:

کرمانشاه- بلوار شهید بهشتی روبروی پارک شاهد

کد پستی ۶۷۱۴۷۹۹۷۹۴

تلفن: ۰۸۳-۳۱۴۹۷۱۰۰

فاکس: ۰۸۳-۳۸۳۶۳۰۲۲

www.korc.ir

**• شرکت پالایش نفت لاوان**

تاریخ تاسیس: ۱۳۵۴

تاریخ بهره برداری: ۱۳۵۵

ظرفیت: ۶۰،۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام میدان های لاوان و میعانات گازی پارس جنوبی

واحد های تولیدی:

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / تهیه گاز مایع / تصفیه های هیدروژنی ، نفتا ، نفت سفید و نفت گاز / تبدیل

کاتالیستی بستر ثابت / ایزومریزاسیون / واحدهای جانبی

گواهینامه ها

ISO -9001 : 2008  
ISO EN BS -9002 : 1994  
ISO -14001 : 2006  
TS /ISO -29001 : 2010  
ISO -50001 : 2011  
OHSAS -18001 : 1999

مالکیت: بخش خصوصی (تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)

| میانگین تولید فرآورده های اصلی (سال ۱۳۹۴) |                              |
|---|------------------------------|
| فرآورده                                   | میزان تولید (مترمکعب در روز) |
| گازمایع                                   | ۱۳۰                          |
| بنزین پایه                                | ۲۱۰۰                         |
| نفت گاز                                   | ۲۸۰۰                         |
| نفت کوره                                  | ۴۰۰۰                         |

اطلاعات ارتباطی :

شیراز- صندوق پستی ۵۶۸-۷۱۳۶۵

تلفن : ۰۲۱- ۶۱۶۲۳۱۴۰ ۰۲۱- ۶۱۶۲۲۶۷۷ ۰۲۱- ۳۸۳۱۶۲۴۰

فاکس: ۰۲۱-۳۸۳۱۶۲۵۰

www.lorc.ir

## شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در سال ۱۳۰۷ (۱۹۲۸ میلادی) تشکیل شده و بیش از ۸۵ سال است که در امرتأمین و توزیع فرآورده های نفتی کشور فعالیت دارد.

این شرکت با دارا بودن بیش از ۶۲۴۳ نفر پرسنل دائم و حدود ۱۰ هزار نفر پرسنل غیررسمی، از امکانات و تأسیسات زیر بهره می برد

- ۳۷ منطقه
- ۲۳۲ ناحیه
- ۲۷۴۲ جایگاه عرضه ی فرآورده های نفتی
- ۲۳۲۰ جایگاه عرضه ی گاز (CNG)
- ۵۰ مرکز سوخت گیری هواپیمایی
- ۱۲۰۰۰ دستگاه نفتکش و گازکش برای حمل فرآورده های نفتی و گاز مایع
- ۵ فروند کشتی و شناور نفتکش دریایی
- تأسیسات ذخیره سازی چهار فرآورده ی عمده با ظرفیت ۱۳ میلیارد لیتر

شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران وظیفه مدیریت تأمین و نظارت بر توزیع روزانه بیش از ۲۰۰ میلیون لیتر انواع فرآورده های نفتی را در سراسر کشور عهده دار است. این شرکت از لحاظ ساختار سازمانی دارای ۱۰ مدیریت (امور مالی، بازرگانی، صادرات و واردات، برنامه ریزی، تأمین و توزیع، سامانه ی هوشمند سوخت، عملیات، منابع انسانی، مهندسی و طرح ها، و مدیریت CNG) و ۹ واحد بلا فصل (بهداشت، ایمنی و محیط زیست، امور حقوقی، بازرسی فنی، پژوهش و توسعه، حراست، حسابرسی داخلی، روابط عمومی، کمیسیون مناقصات، اداره پیشگیری از عرضه خارج شبکه و مقابله با قاچاق فرآورده های نفتی) است.

استفاده از فناوری های پیشرفته و روزآمدسازی کلیه فعالیت های عملیاتی و اداری با هدف جابک سازی سازمان و احراز رتبه اول در صنعت توزیع فرآورده های نفتی در سطح منطقه، از جمله برنامه هایی است که این شرکت به طور جدی به آن توجه دارد.



توانمندی ها:

- برنامه ریزی و تعیین خط مشی توزیع سوخت
- مدیریت و اجرای توزیع فرآورده های نفتی و گاز طبیعی فشرده CNG
- نظارت بر عملیات توزیع سوخت
- تعمیر و نگهداری تأسیسات ذخیره سازی و توزیع فرآورده های نفتی
- احداث مخازن و انبارهای ذخیره سازی فرآورده های نفتی
- اجرا و نظارت بر سامانه هوشمند توزیع بنزین و نفت گاز

■ میزان مصرف فرآورده های نفتی اصلی در سال ۱۳۹۴

| مترمکعب در روز | فرآورده  |
|----------------|----------|
| ۱۰۰۰۰          | گاز مایع |
| ۷۱۱۰۰          | بنزین    |
| ۸۵۰۰           | نفت سفید |
| ۸۳۲۰۰          | نفتگاز   |
| ۲۵۶۰۰          | نفتکوره  |
| ۱۹۸۴۰۰         | جمع      |

اطلاعات ارتباطی:

تهران، خ ایرانشهر شمالی، نبش خ شهید برداران شاداب

کدپستی: ۱۵۸۳۷۴۶۹۱۱

تلفن: ۰۲۱-۸۴۱۲۹

فاکس: ۰۲۱- ۸۸۳۲۵۲۶۸

www.niopdc.ir

## شرکت خطوط لوله ومخابرات نفت ایران

این شرکت زیرمجموعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران است که ماموریت آن انتقال کلان نفت خام خوراک پالایشگاه ها و فرآورده های تولیدی و یا وارداتی است که با انجام آن نقش موثری در شکوفایی و بهینه سازی اقتصاد ملی ایفا می کند. همچنین ۱۸۶ مرکز انتقال نفت، تأسیسات و فشارشکن به صورت شبانه روزی به

انتقال ایمن نفت خام از مبادی تولید به هفت پالایشگاه مهم کشور می‌پردازند. علاوه بر آن، این شرکت دریافت فرآورده‌های نفتی (از قبیل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره و سوخت جت) از پالایشگاه‌ها و مبادی واردات و انتقال آن‌ها به انبارهای نفت متصل به خطوط لوله در سراسر کشور، تأمین سوخت مایع برخی از نیروگاه‌ها، سوخت فرودگاه‌ها و بخشی از خوراک صنعت پتروشیمی و در مجموع کنترل شبکه ای را با کارکرد انتقال سالانه بالغ بر ۱۲۳ میلیارد لیتر مواد نفتی از طریق حدود ۱۴ هزار کیلومتر خطوط لوله و ۲۵۶ ایستگاه مخابراتی بر عهده دارد.

مدیریت خطوط لوله

مدیریت خطوط لوله فعالیت‌های خود را از طریق ۱۲ منطقه عملیاتی تهران، خوزستان، لرستان، مرکزی، شمال شرق، فارس، شمال غرب، اصفهان، غرب، جنوب شرق، شمال و خلیج فارس به انجام می‌رساند. این مدیریت مسؤلیت کنترل شبکه ای با کارکرد سالانه بالغ بر ۵۶ میلیارد تن کیلومتر نفت خام و فرآورده، تغذیه پالایشگاه‌ها، انتقال فرآورده‌های نفتی، انتقال فرآورده‌های تولیدی شرکت‌های پالایشی و انتقال فرآورده‌های وارداتی به انبارهای مربوطه را بر عهده دارد. این انتقال مستلزم عملیاتی شبانه روزی است که به منظور دستیابی به اهداف مقرر آن، علاوه بر جاده‌های دسترسی به خطوط لوله و بهره‌گیری از آزموده‌ترین نیروهای عملیاتی، از تأسیسات و تجهیزات اساسی زیراستفاده می‌شود:

- ۱۴۰۰۰ کیلومتر خطوط لوله از قطرهای ۶ تا ۳۶ اینچ
- ۱۸۶ ایستگاه مرکز انتقال نفت، فشار شکن و تأسیسات
- ۳۲۰ ایستگاه حفاظت کاتدیک
- ۱۳۵۰۰۰۰ اسب بخار قدرت نصب شده (واحد‌های اصلی) در مراکز انتقال نفت و تأسیسات
- ۳۷۵ دستگاه پمپ‌های اصلی تقویت فشار
- ۱۶۳ دستگاه نیروی محرکه از نوع توربین
- ۲۴۸ دستگاه نیروی محرکه از نوع الکتروموتور
- ۲۴ دستگاه توربوژنراتور
- ۳ دستگاه الکتروموتور دور متغیر
- ۴۲ دستگاه مخزن نفت خام به ظرفیت ۱،۰۷۰،۰۰۰ لیتر
- ۱۹۸ دستگاه مخزن نفت خام به ظرفیت ۹۵۰،۰۰۰ لیتر
- ۱۶۱ واحد پست‌های برق ۳۳ و ۲۰ کیلوولت - قدرت برق مصرفی ۱۸۰ مگاوات
- ۱۷ واحد پست‌های برق ۶۳ کیلوولت

#### • توانمندی‌ها

- احداث و راه‌اندازی مراکز انتقال نفت، خطوط لوله و سایر تأسیسات صنعتی جانبی
- بهره‌برداری از مراکز انتقال نفت
- نگهداشت و تعمیرات اساسی انواع توربین‌های گازی
- نگهداشت و تعمیرات اساسی انواع تلمبه‌های گریز از مرکز
- سوخت رسانی به نیروگاه‌های برق
- عیب‌یابی، بازسازی و نوسازی خطوط لوله و پوشش آن
- نصب و راه‌اندازی انواع پست‌های برق فشار قوی
- نصب و راه‌اندازی انواع توربین‌های گازی

#### مدیریت مخابرات

عملیات موفق انتقال و پالایش در صنعت نفت بدون برخورداری از شبکه مخابراتی کارآمد امکان‌پذیر نیست. مدیریت مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران همراه صنعت نفت با ارائه کارآمدترین خدمات صنعتی و برخورداری از ضریب اطمینان بالا، علاوه بر برقراری ارتباط کامپیوتری، تأسیسات و شبکه گسترده خطوط لوله، مسؤلیت تأمین ارتباطات بخش اعظم صنعت نفت را برای شرکت‌های تابعه صنعت نفت علی‌الخصوص شرکت ملی پالایش و پخش را بر عهده دارد.

#### • امکانات

- شبکه رادیویی، شامل ۲۹۳ ایستگاه رادیویی با ظرفیت بالغ بر ۲ میلیون دو مگابیت کیلومتر
- شبکه‌های تلفن، شامل ۲۵۰ دستگاه مرکز تلفن با ۷۵ هزار پورت
- شبکه کابل‌های زیر زمینی و کابل‌های داخلی، با ظرفیتی بالغ بر -/۱۵۰/۰۰۰ کیلومتر در زوج‌های مختلف
- شبکه تلفن مدیریت (کی سیستم)، شامل ۳۰۰ دستگاه مجموعاً با ظرفیتی بالغ بر ۲۷۰۰ پورت
- شبکه (VPN/MPLS) IP جهت ارتباط امن در شبکه WAN
- شبکه VHF موبیل سراسری مسیر خطوط لوله و پالایشگاه‌ها با ۱۰۰ هزار کیلومتر مربع سطح پوشش
- استفاده از کی سیستم مدیریت یکپارچه در سطح شبکه WAN
- سیستم‌های صوتی صنعتی و غیرصنعتی، به منظور اعلام حریق و عملیات
- ۱۰۰ ترمینال ماهواره ای برای تأمین نیازهای موقت و اضطراری و زمان بحران



- ۴۰۰۰ کیلومتر شبکه فیبرنوری ۱۶ و ۲۴ رشته ای برای تامین نیازهای روز افزون مخابراتی و دیتا به علاوه مصارف آموزش از راه دور، کنفرانس ویدئویی SCADA، اینترنت و ...  
- شبکه های WAN و LAN در ۱۶۵ ایستگاه  
- شبکه دیتا با پهنای باند ۳۰۰۰ Gbps در سطح شبکه WAN

• توانمندی ها

- طراحی، نصب راه اندازی و بهره گیری از شبکه های رادیویی ماکروویو و F.H.V
- طراحی، نصب و راه اندازی و بهره گیری از شبکه سوئیچ IP-Based در صنعت نفت
- طراحی، نصب، راه اندازی سیستم های صوتی مخصوصا برای کاربری در محیط های صنعتی
- تعمیر، نگهداری و بهره برداری از شبکه های رادیویی، تلفنی و فیبرنوری
- تست و آزمایش شبکه های IP Based در سه لایه مختلف شبکه

اطلاعات ارتباطی:

تهران، خیابان شهیدقربی - شماره ۱۸۸

کدپستی: ۱۵۹۸۹۹۵۹۱۳

تلفن گویا: ۰۲۱-۶۱۶۵۱۰۰۰

فاکس: ۰۲۱-۶۱۶۳۰۰۰۶۴

www.ioptc.ir

■ شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران

شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران به عنوان یکی از شرکت های تابعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، عهده دار اجرای کلیه طرح های زیربنایی در بخش پایین دستی صنعت نفت اعم از احداث پالایشگاه ها، مخازن ذخیره سازی، احداث خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده های نفتی در سراسر کشور است. (الف) طرح های احداث، نوسازی و افزایش ظرفیت پالایشگاه

اهم تجارب:

- پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند
- پالایشگاه بندرعباس
- کارخانه روغن سازی اصفهان
- رفع تنگناهای افزایش ظرفیت پالایشگاه بندرعباس
- نوسازی و افزایش ظرفیت پالایشگاه آبادان (فاز یک)
- بهینه سازی فرایند و بهبود کیفیت فرآورده های پالایشگاه تهران
- افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده های پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند