

آخرین وضعیت تولید گاز طبیعی ایران و قطر

از میدان مشترک پارس جنوبی

جدول ۱: میزان عملکرد تولید گاز طبیعی قطر از گنبد شمالی (میلیون مترمکعب در روز)

| سال | میزان تولید گاز طبیعی |
|------|-----------------------|
| ۲۰۰۰ | ۷۲ |
| ۲۰۰۱ | ۸۲ |
| ۲۰۰۲ | ۸۹ |
| ۲۰۰۳ | ۹۵ |
| ۲۰۰۴ | ۱۱۹ |
| ۲۰۰۵ | ۱۳۹ |
| ۲۰۰۶ | ۱۵۳ |
| ۲۰۰۷ | ۱۸۱ |

در روز در سال ۲۰۱۱ بالغ گردد.

۲. میزان تولید گاز طبیعی ایران از میدان پارس جنوبی (South Pars):

میدان گازی پارس جنوبی یکی از بزرگترین منابع گازی مستقل جهان می باشد.

مساحت این میدان ۹۷۰۰ کیلومتر مربع است که ۳۷۰۰ کیلومتر مربع آن به ایران تعلق دارد. بر اساس آخرین برآوردهای انجام شده، ذخیره درجای این بخش از میدان حدود ۱۴ تریلیون مترمکعب گاز برآورد گردیده که معادل ۸ درصد کل ذخایر گازی

در شماره قبل در بخش گزارش مطلبی تحت عنوان «رقابت ایران و قطر در برداشت از حوزه های مشترک» به قلم آقای ع- اشکوری به چاپ رسید که دارای چندین اشتباه موردی بود که توسط برخی از خوانندگان تذکر داده شد. به همین دلیل در این شماره آخرین وضعیت تولید گاز طبیعی ایران و قطر از میدان مشترک پارس جنوبی با دقت و اجمال گسترده تری در اختیار خوانندگان محترم قرار می گیرد.

۱. میزان تولید قطر از گنبد شمالی

همان گونه که جدول (۱) نشان می دهد، میزان تولید گاز طبیعی قطر با متوسط رشد سالانه ۱۲/۲ درصد از ۷۲ میلیون مترمکعب در روز در سال ۲۰۰۰ به ۱۸۱ میلیون مترمکعب در روز در سال ۲۰۰۷ رسیده است.

بنا بر اطلاعات ارائه شده از طرف نمایندگان شرکت قطر پترولیوم پیش بینی می شود تولید قطر از این میدان با متوسط رشد سالانه ۱۶/۸ درصد از ۳۱۱ در سال ۲۰۰۸ به ۵۸۰ میلیون مترمکعب

جدول ۳: میزان تولید گاز طبیعی از میدان پارس جنوبی (میلیون مترمکعب در روز)

| فاز | ۱۳۸۱ | ۱۳۸۲ | ۱۳۸۳ | ۱۳۸۴ | ۱۳۸۵ | ۱۳۸۶ | ۱۳۸۷ * |
|-----------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|--------|
| فاز ۱ | - | - | ۱۴/۳۸ | ۱۵/۹۲ | ۱۴/۲ | ۱۳/۶ | ۱۳/۸ |
| فاز ۲ و ۳ | ۳۳/۲۵ | ۵۷/۰۳ | ۵۵/۷۷ | ۴۶/۵۷ | ۵۳/۳ | ۵۵/۸ | ۵۱/۲ |
| فاز ۴ و ۵ | - | - | ۹/۵۷ | ۵۰/۶۹ | ۵۲/۲ | ۵۳/۲ | ۵۲/۴ |
| جمع | ۳۳/۲۵ | ۵۷/۰۳ | ۷۹/۷۳ | ۱۱۳/۱۷ | ۱۱۹/۷ | ۱۲۲/۶ | ۱۱۷/۶ |

مأخذ: گزارشات عملکرد شرکت ملی نفت ایران

* شش ماهه نخست سال

جدول ۴: پیش بینی میزان تولید گاز طبیعی از میدان پارس جنوبی تا پایان سال ۱۳۸۸ (۲۰۰۹ میلادی)

| فاز | تولید |
|--------------|-------|
| فاز ۱ | ۲۳ |
| فاز ۲ و ۳ | ۵۲/۵ |
| فاز ۴ و ۵ | ۵۲/۵ |
| فاز ۶، ۷ و ۸ | ۹۵ |
| فاز ۹ و ۱۰ | ۵۲/۵ |
| جمع | ۲۷۵/۵ |

روز خواهد بود در حالی که بنا بر اظهارات نمایندگان شرکت قطر پترولیوم، میزان تولید قطر در سال مذکور به ۴۵۵ میلیون مترمکعب در روز بالغ خواهد گردید که این مقدار، ۱/۶ برابر تولید ایران می باشد. لذا با توجه به برنامه های سرمایه گذاری جدید قطر و همچنین با توجه به تأخیر ایران در برداشت از این میدان نسبت به کشور قطر، ضرورت دارد که توجه ویژه ای

به سرمایه گذاری در توسعه این میدان معطوف گردد و در اسرع وقت منابع مورد نیاز تأمین شود تا از ایجاد شکاف مضاعف در بهره برداری از این میدان مشترک جلوگیری به عمل آید. این مهم با توجه به تحریم ها و فشارهای بین المللی که باعث محدودیت در دسترسی به منابع مالی خارجی شده است، لزوم بهره گیری از منابع مالی داخلی کشور را در انجام پروژه های توسعه این میدان نمایان می سازد.

جدول ۲: پیش بینی میزان تولید گاز طبیعی قطر از گنبد شمالی

| سال | میلیون مترمکعب/روز |
|------|--------------------|
| ۲۰۰۸ | ۳۱۱ |
| ۲۰۰۹ | ۴۵۵ |
| ۲۰۱۰ | ۵۵۷ |
| ۲۰۱۱ | ۵۸۰ |

جهان و حدود ۵۰ درصد ذخائر گازی شناخته شده کشور است. همچنین این میدان دارای ذخیره ای بالغ بر ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی می باشد. بر اساس مطالعات صورت گرفته، برداشت روزانه تا ۲۸ میلیارد

فوت مکعب از میدان پیش بینی می گردد که این میزان در قالب تقسیم بندی بلوک های دریایی به صورت ۲۴ فاز خواهد بود که از این تعداد تا سال ۱۳۸۷، پنج فاز به بهره برداری رسیده اند. میزان تولید این فازها در سالهای ۱۳۸۴-۸۷ به شرح جدول (۳) بوده است.

میزان تولید پیش بینی شده تا انتهای سال ۱۳۸۸ (۲۰۰۹ میلادی) برای فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی، روزانه معادل ۹۵ میلیون مترمکعب گاز غنی و فازهای ۹ و ۱۰ نیز ۵۲/۵ میلیون مترمکعب گاز در روز می باشد.

با توجه به جداول فوق، میزان برداشت ایران از میدان پارس جنوبی در سال ۲۰۰۹ برابر با ۲۷۵/۵ میلیون مترمکعب در

مقایسه تولید تجمعی گاز طبیعی از میدان پارس جنوبی و گنبد شمالی

