



شرکت ملی نفت ایران  
شرکت نفت خزر







دفتر مرکزی: تهران، خیابان خالد اسلامبولی (وزراء)-کوچه پنجم، پلاک ۲۰

کدپستی: ۱۵۱۳۷۵۷۳۱۱

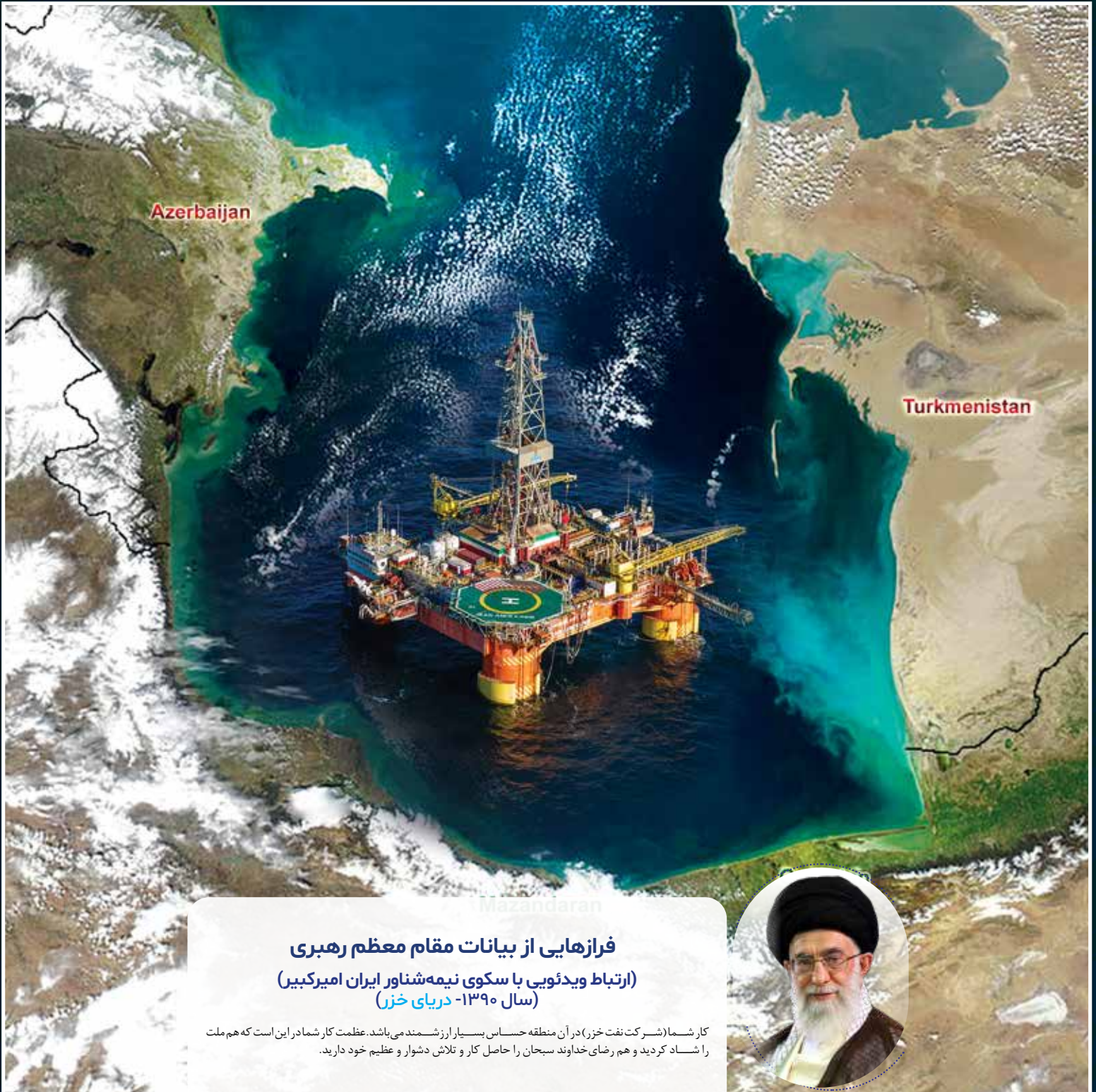
تلفن: ۰۲۱-۸۸۷۲۲۴۳۰-۸۸۷۲۲۴۳۳ | فکس: ۰۲۱-۸۸۷۱۱۳۸۶

تلفن روابط عمومی: ۰۲۱-۸۸۵۵۷۸۵۴-۸۸۵۵۷۸۵۰

[www.kepco.ir](http://www.kepco.ir) | [info@kepco.ir](mailto:info@kepco.ir)







**فرازهایی از بیانات مقام معظم رهبری  
(ارتباط ویدئویی با سکوی نیمه شناور ایران امیرکبیر)  
(سال ۱۳۹۰ - دریای خزر)**

کار شما (شرکت نفت خزر) در آن منطقه حساس بسیار ارزشمند می باشد. عظمت کار شما در این است که هم ملت را شاد کردید و هم رضای خداوند سبحان را حاصل کار و تلاش دشوار و عظیم خود دارید.





## شرکت نفت خزر

شرکت نفت خزر به عنوان یکی از شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران، مأموریت اجرای قراردادها در زمینه اکتشاف، توسعه، تولید نفت خام، گاز طبیعی، فرآوری، انتقال گاز، نفت خام و فرآورده‌های نفتی به مخازن و بنادر مربوطه، بارگیری و ذخیره‌سازی زیرزمینی گاز طبیعی در حوضه جنوبی دریای خزر و استان‌های گیلان، مازندران و گلستان را دارد.

این شرکت به منظور افزایش رضایت ذی‌نفعان، توسعه مسئولیت‌های اقتصادی و اجتماعی، صیانت از منابع طبیعی، تحقق برنامه تولیدی تکلیفی و صیانتی، حفاظت از دارایی‌های اطلاعاتی و تحقق رسالت و مأموریت محول شده به این شرکت، تلاش دارد با بهره‌مندی از رویکرد توسعه مدیریت مشارکتی در جهت توسعه پایدار، افزایش بهره‌وری و تعالی سازمانی و ارتقاء و بهبود مداوم عملکرد خویش گام بردارد. به همین جهت، این شرکت خود را متعهد به پیاده‌سازی الزامات نظام‌های مدیریت یکپارچه بر مبنای الگوهای بین‌المللی شامل الزامات استانداردهای سیستم مدیریت کیفیت ISO 9001:2015، سیستم مدیریت ایمنی و سلامت شغلی ISO 45001:2018، سیستم مدیریت محیط زیست ISO 14001:2015، سیستم مدیریت امنیت اطلاعات ISO 27001:2013 و سیستم مدیریت انرژی ISO 50001:2018 دانسته و به منظور بهبود عملکرد خویش در زمینه کیفی، ایمنی و سلامت شغلی، محیط زیست، انرژی و امنیت اطلاعات، سیاست‌های متعددی را سرلوحه فعالیت‌های خود قرار داده است.



۲۸۵۰۰ کیلومتر لרزه نگاری  
دوبعدی و ۴۲۰۰ کیلومتر مربع  
لرزه نگاری سه بعدی در بخش  
خشکی

۲۸۵۰۰ کیلومتر لرزه نگاری  
دوبعدی و ۴۲۰۰ کیلومتر مربع  
لرزه نگاری سه بعدی در بخش کم  
عمق و عمیق دریا

انجام لرزه نگاری های دو بعدی و سه بعدی در هر دو بخش فراساحلی و خشکی شامل:



### فعالیت های انجام شده در دریای خزر و سه استان ساحلی (مازندران / گیلان / گلستان)

انجام مطالعات گسترده و مفید در حوزه های مختلف مرتبط با اکتشاف منابع  
هیدروکربوری حوضه دریای خزر از قبیل:

مطالعه جامع زمین شناسی سطح  
الارضی و مطالعات مخزنی

مطالعات پژوهشی متعدد با هدف  
شناسایی و تکمیل اطلاعات فنی  
مورد نیاز در حوضه خزر جنوبی

حفاری اکتشافی یک حلقه چاه در  
بخش خشکی دشت گرگان و دو  
حلقه چاه در بخش آب عمیق  
دریای خزر (میدان سردار جنگل)

انجام پروژه های بسترشناسی  
جهت شناسایی مخاطرات حفاری  
در چند منطقه در دریای خزر

تجمیع و مستندسازی اطلاعات  
چاه های حفاری شده در حوضه خزر  
جنوبی و سه استان شمالی کشور

مطالعات طرح توسعه استراتژیک  
خزر (SMDP) با شرکت های  
داخلی و خارجی

مجموعه مطالعات کارگروه حوضه  
خزر جنوبی (SCSG) با  
کنسرسیوم های بین المللی





ایجاد زیرساخت‌های مورد نیاز جهت انجام عملیات اکتشافی در شمال کشور به خصوص در آب عمیق دریای خزر مشتمل بر ساخت سکوی حفاری نیمه شناور ایران امیرکبیر و سه فروند شناور پشتیبانی کاسپین (۲، ۱، ۳)، احداث حوضچه آرامش و پایگاه پشتیبانی بهشهر برای انجام عملیات حفاری و همچنین تأمین تجهیزات مقابله با آلودگی‌های نفتی در دریای خزر به منظور صیانت از محیط زیست.



## دستاوردهای عمده

کشف نفت در میدان سردار جنگل با حفاری موفق دو حلقه چاه اکتشافی در آب عمیق (۷۰۰ متر)



دستیابی به تکنولوژی و تجربه حفاری در آب عمیق به عنوان اولین کشور در خاورمیانه



انجام فعالیتهای مهندسی و برنامه ریزی جهت تعمیرات و نگهداشت ناوگان



ارتباط موثر و پویا با دانشگاه‌ها و مراکز علمی، پژوهشی و شرکت‌های دانش بنیان با هدف ارتقاء سطح فناوری



## طرح‌ها و پروژه‌های در حال اجرا

عملیات لرزه‌نگاری ناحیه انتقالی دریا-خشکی در شرق دریای خزر در استان گلستان

حفاری یک حلقه چاه اکتشافی در بخش کم عمق دریای خزر در استان گیلان

بازنگری و به‌روزرسانی مطالعات حوضه خزر جنوبی

بهسازی و توسعه زیرساخت‌های موجود منطقه عملیاتی در استان مازندران

پروژه پژوهشی طراحی سیال حفاری پایه سنتزی مناسب برای حفاری در آب‌های عمیق حوضه خزر جنوبی

تعمیرات ناوگان دریایی (سکوی ایران امیر کبیر و شناورهای کاسپین) مشتمل بر بسته‌های تعمیراتی تجهیزات بستر دریا، تجهیزات پنوماتیکی و هیدرولیکی، مجموعه سیستم حفاری، سیمانکاری و گل، سیستم‌های ناوبری و کنترلی، سیستم‌های پشتیبانی، ایمنی، سوخت و ...

## برنامه‌های میان و بلندمدت شرکت نفت خزر

توسعه و تولید از فازهای اولیه ساختارهای اولویت دار از طریق ارائه بسته های سرمایه گذاری

ارتقاء توان ساخت داخل بخشی از تجهیزات مورد نیاز بخصوص سیستم های مورد استفاده در حفاری و بهره برداری در آبهای عمیق با بهره گیری از توانمندی های شرکت های دانش بنیان و موسسات علمی، پژوهشی داخلی

انجام عملیات لرزه نگاری سه بعدی دریایی، مطالعات فنی مشتمل بر زمین شناسی، مهندسی نفت جهت تکمیل مطالعات و حفاری اکتشافی در بلوک های اولویت دار حوضه خزر جنوبی

نگهداشت، انجام تعمیرات اساسی و به روز رسانی ناوگان دریایی

انجام حفاری اکتشافی در ساختارهای اولویت دار خزر جنوبی





## نیازهای فناوریانه

شرکت نفت خزر به منظور توسعه دانش در حوزه عملیات در آبهای عمیق کشور و ایجاد پتانسیل آموزشی و پژوهشی در این زمینه، فعالیت‌های پژوهشی در انتقال و بکارگیری فناوری‌های پیشرفته عملیات اکتشاف در آبهای عمیق دریای خزر و بومی سازی آن را در دستور کار قرار داده است. فعالیت‌های پژوهشی در قالب طرح جامعی متشکل از اکتشاف، حفاری، بهره برداری، مخازن، سکوهای حفاری، شناورها، تاسیسات زیر آبی و ایمنی و محیط زیست می باشد که بخشی از این طرح در قالب پروژه‌های پژوهشی اجرا و برخی دیگر در دست اقدام می‌باشد. در راستای ارتقاء سطح فناوریانه، شرکت نفت خزر با هدف بکارگیری توان داخلی در تامین و ساخت تجهیزات و نیازهای دانشی آب عمیق، از پیشنهادات شرکت‌های سازنده دانش بنیان در حوزه‌های مختلف فنی یا انتقال فناوری در بخش‌های مرتبط با فناوری‌های زیرسطحی، سازه‌های دریایی، چرخه عمر تجهیزات (نگهداری و تعمیرات) منطبق بر درخت فناوری محور سیستم‌های بهره‌برداری بستر دریا استقبال می نماید.



### تجهیزات مورد نیاز شرکت نفت خزر در حوزه ساخت بار اول و حمایت از شرکت های دانش بنیان در آب های عمیق خزر

- ◀ سیستم کنترل رانش و کنترل پایداری مختص ناوگان دریایی خزر
- ◀ دستگاه ROV (Remotely Operated Vehicle)
- ◀ دستگاه RMR (Riserless Mud Recovery)
- ◀ تجهیزات حفاری حفره اول بدون رایزر به روش جت کردن (Jetting)
- ◀ پهباد دوزیست
- ◀ تجهیزات سرچاهی زیر دریا (Subsea Wellhead)
- ◀ انواع Incinerator و Mud and waste management Plant
- ◀ ساخت Subsea Test Tree برای تست در شرایط آب و هوایی طوفانی و مختص سکوی شناور چاه
- ◀ Wave Motion Compensator - طراحی و ساخت تجهیزات جانبی جهت نمودارگیری درون چاهی با کابل (WireLine Logging) بر روی سکوی نیمه شناور





بسته‌های سرمایه‌گذاری اولویت‌دار زیرساختی،  
اکتشافی، توسعه‌ای و تولیدی در حوضه خزر جنوبی



## شرح کلی پروژه

- میدان سردار جنگل در سال ۱۳۹۳ کشف شده است.
- هدف پیش‌بینی شده از توسعه این میادین توسعه مخزن چلکن است.
- دو حلقه چاه در این میدان حفاری شده است.

شرکت سرمایه پذیر : شرکت نفت خزر

محل جغرافیایی : دریای خزر

حجم در جای اولیه (میلیون بشکه) : ۲۴۰۰

برآورد اولیه ذخیره نهایی (میلیون بشکه) : ۴۹۷

درجه سنگینی نفت خام (API) : ۳۸

نسبت گاز به نفت (فوت مکعب در هر بشکه نفت) : ۹۰۰

برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون دلار) : ۷۰۰۰

## مشخصات پروژه



## اهم شرایط قراردادی

- بازپرداخت هزینه‌های سرمایه‌ای و غیر سرمایه‌ای سرمایه گذار پس از تحقق شرایط تولید اولیه (FTP)
- بازیافت تمامی هزینه‌های نفتی سرمایه‌گذار در طول مدت قرارداد
- لحاظ نمودن دستمزد (Fee) به عنوان پاداش افزایش تولید از میادین
- پرداخت هزینه تامین مالی به سرمایه‌گذار در طول قرارداد
- استفاده از شیوه نامه تامین مالی قراردادهای بالادستی

نوع قرارداد پیشنهادی

PSC/IPC



## Project Scope of Work

- Sardar-e-Jangal field was discovered in 2014.
- Development Target Plan: Cheleken reservoir.
- 2 wells have been drilled in this field

Company : KEPCO

Location : Caspian Sea

Capex Estimation (MMUSD) : 7000

Oil Initially In Place (OIIP) - MMbbl : 2400

Reserve Initial estimation (MMbbl) : 497

API : 38

GOR (SCF/STB) : 900

## Project Specifications



## Main Keys of Contract

- Repayment of Capital and Non-Capital expenditures of the Investor After the fulfillment of the First Targeted Production (FTP).
- Recovery of all the investor cost oil during the contract period.
- Considering "Fee" as a Reward for Increased Production from the Fields.
- Payment of "cost of money" to the Investor during the Contract.
- Utilization of the Financing guidelines for upstream Contract agreements.

Type of Contract

PSC/IPC





# Caspian Sea

CAPEX ESTIMATION (MMUSD)

>1000

500-1000

100-500

0-100

## Project Category

Offshore Fields Development

## Type of Field

Undeveloped Oil Field

## Project Title

Sardar-e-Jangal Field Development Plan

## دسته بندی پروژه

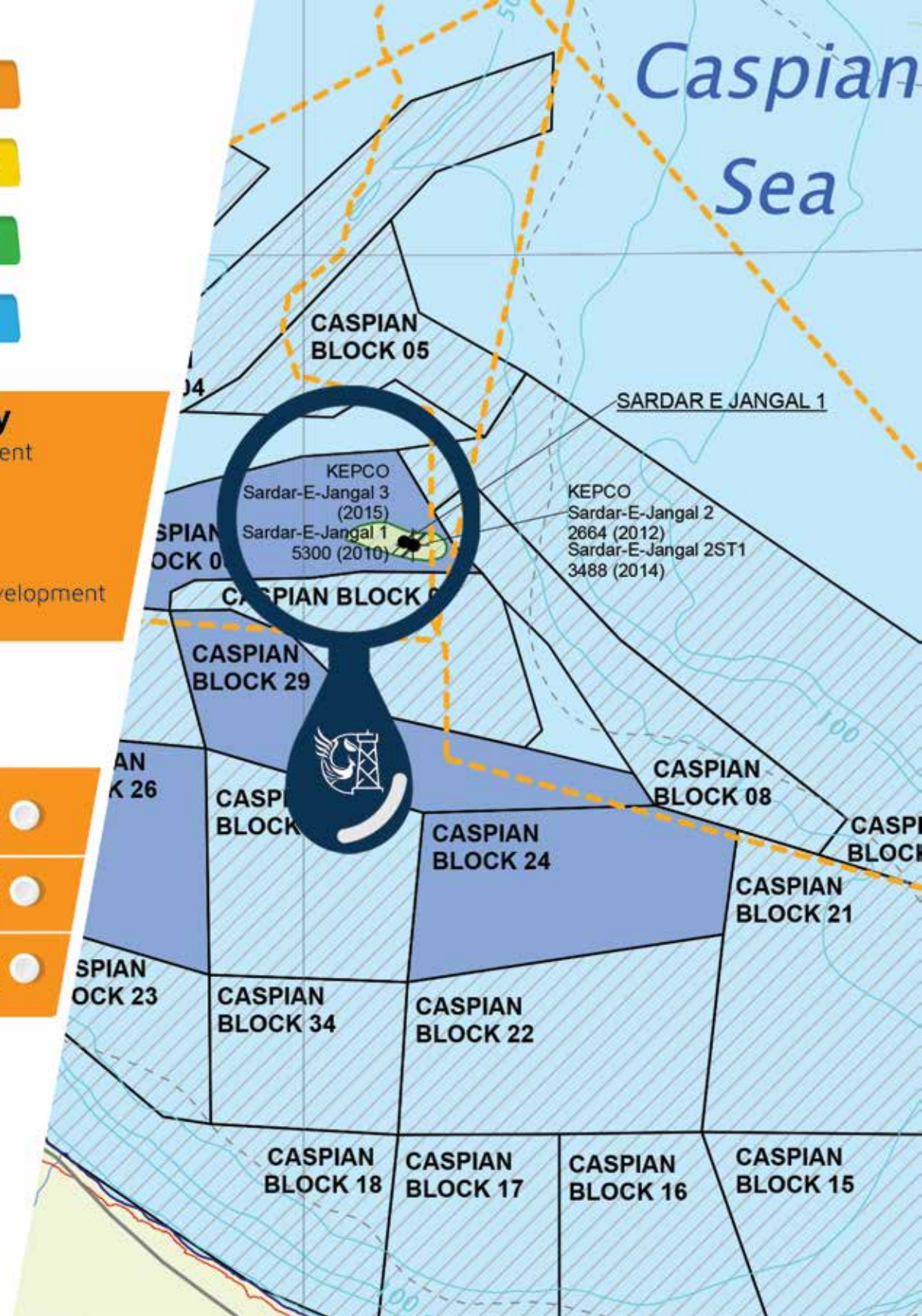
توسعه میادین دریایی

## نوع میدان

نفتی توسعه نیافته

## عنوان پروژه

طرح توسعه میدان سردار جنگل





شرکت سرمایه پذیر : شرکت نفت خزر  
محل جغرافیایی : دریای خزر

### شرح کلی پروژه

بلوک ۲۹ اکتشافی، توسعه‌ای و تولیدی دریای خزر با وسعت تقریبی ۲۲۵۹ کیلومتر مربع در حوضه رسوبی خزر جنوبی واقع شده است. بر اساس مطالعات زمین شناسی و ژئوفیزیکی (G&G) به عمل آمده در این بلوک ۳ ساختمان زمین شناسی با پتانسیل اکتشاف هیدروکربنی نفت و گاز در افق‌های آچاگیل و چلکن (SC-300-500) وجود دارد.

برآورد سرمایه‌گذاری ارزی (میلیون دلار): ۱۰۰ برای فاز اکتشافی  
تخمین ذخیره درجا : Oil > 26 Bbbl - Gas > 102 TCF در هر ستارو  
برآورد زمان :  
بخش اکتشاف: حداکثر ۴ سال قابل تمدید برای یک سال کل دوره اجرا شامل، اکتشاف، اکتشافات تکمیلی و توصیفی، ارزیابی، توسعه و تولید: حداکثر برابر ۲۵ سال

### مشخصات پروژه



### سایر موارد

اکتشاف و توسعه منابع عظیم هیدروکربنی بستر دریای خزر و همچنین نزدیکی به مقاصد مصرفی در شمال کشور از دلایل اصلی تعریف این بلوک برای جذب سرمایه‌گذار و سرعت بخشیدن به اکتشاف و تولید از آن است.

### محدوده نرخ بازده داخلی IRR

محدوده نرخ بازده داخلی در دوره مذاکره پیش از انعقاد قرارداد، با توجه به شرایط هر میدان توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین خواهد شد.



### Project Scope of Work

Caspian Exploration block 29 covers an area of approximately 2259 square kilometers is located in South Caspian Basin. Based on geological and geophysical studies, in this block there are 3 geological structures with hydrocarbon potential in Akchagyl and Cheleken (SC300-500) horizons.

Company : Khazar Exploration & Production Company (KEPCO)

Location : Caspian Sea

Capex Estimation (MMUSD): 100 (Exploration Phase)

Estimated Initially In Place

(GIIP) - TCF > 102 TCF

(OIIP) - MMMBBL > 26 mmmbbl

Project Period :

Exploration Phase: 4 years

Total Implementation Period Including Exploration, Appraisal, Development and Production Phases: max. 25 years

### OTHERS

The exploration and development of huge hydrocarbon resources in the Caspian Sea, along with proximity to consumption hubs in the northern part of the country are key reason for defining this block to encourage investors and accelerate exploration and production.

### IRR(%)

The range of Internal Rate of Return (IRR) will be determined according to each field by NIOC in negotiation period prior to signing the contract.



### Project Specifications





# Exploration Blocks

## Project Category

Exploration Blocks

## Project Title

Caspian Block 29

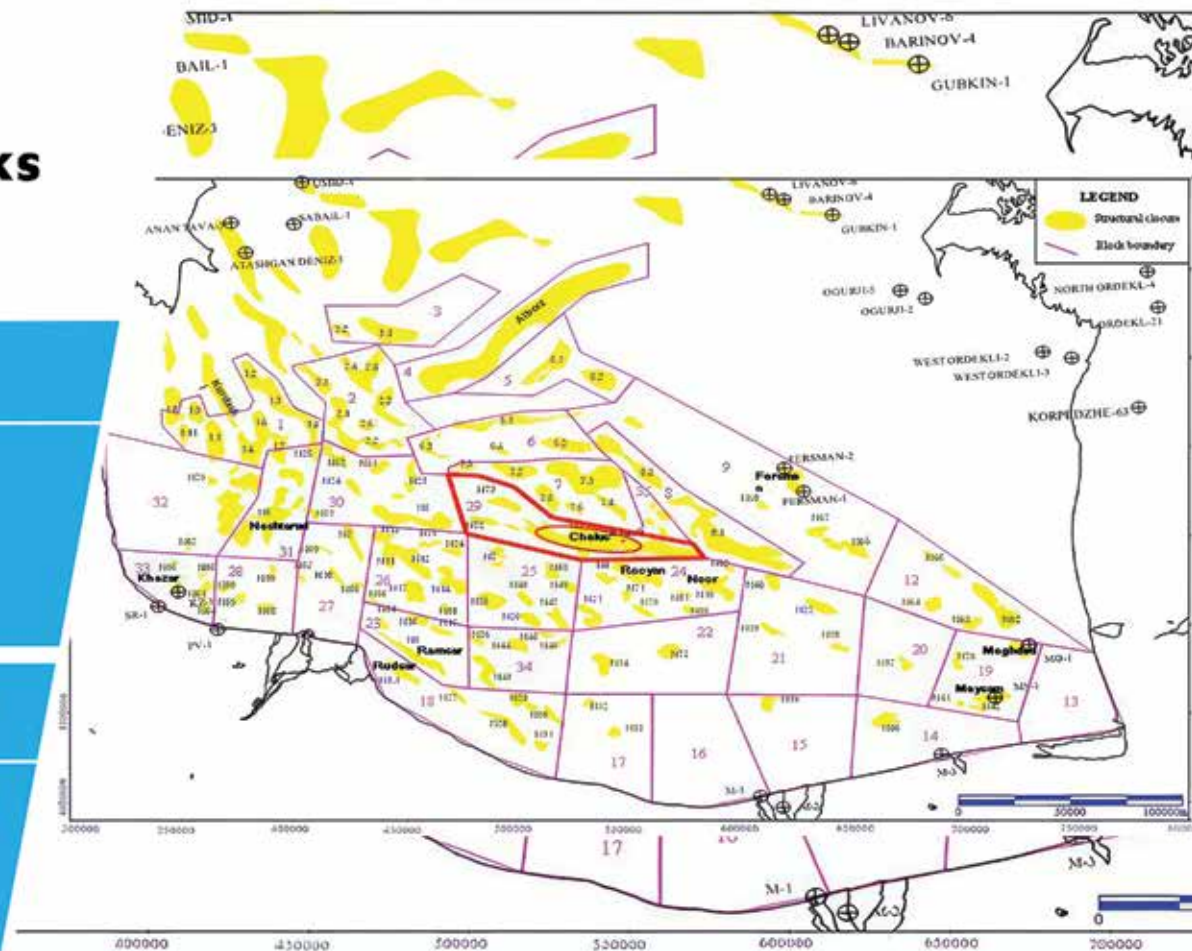
## دسته بندی پروژه

بلوک های اکتشافی

## عنوان پروژه

بلوک ۲۹ اکتشافی، توسعه ای و

تولیدی دریای خزر



## Main Keys of Contract

- 1- The economic parameters to approve commerciality of an oil and gas field will be defined by NIOC during pre-contract negotiations
- 2- The second party shall be committed to fulfill the Minimum Exploration Obligations (MEO) that have been separately prepared for each block.
- 3- Following the exploration phase, if the field is deemed commercially viable, the development and production of the field/block will continue uninterrupted under a Production Sharing Contract (PSC) or other common contractual methods.
- 4- Cost recovery will be calculated based on the approved exploration costs, field production plan, capital expenditures, non-capital expenditures, and operational costs that were agreed upon during pre-exploration negotiations, and reimbursement will begin from the First Target Production (FTP).
- 5- For the exploration bonus, both the exploration risk factor and some percentage of the investment costs will be considered. The coefficient for this bonus will be determined by mutual agreement between the parties.
- 6- To facilitate financing, the second party may establish authorized partnership with qualified Iranian E&P companies by forming a Joint Operating Company (JOC) or executing a joint operating agreement.

## اهم شرایط قراردادی

- ۱) به منظور تعیین تجاری بودن یک میدان نفتی و یا گازی، پارامترهای اقتصادی و تجاری بودن میدان در دوره مذاکره پیش از انعقاد قرارداد توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین خواهد شد.
- ۲) طرف دوم متعهد به انجام حداقل تعهدات اکتشافی (Minimum Exploration Obligation) که برای هر بلوک به تفکیک تهیه گردیده است می باشد.
- ۳) پس از طی دوره اکتشاف، در صورت تجاری بودن میدان، توسعه و تولید از میدان/بلوک به صورت پیوسته در یک قرارداد PSC یا سایر روش های قراردادی متداول ادامه می یابد.
- ۴) بازپرداخت هزینه ها با توجه به هزینه های تأیید شده در فرآیند اکتشاف، برنامه تولید میدان و هزینه های سرمایه ای، هزینه های غیر سرمایه ای و عملیاتی بهره برداری که در مذاکرات پیش از اکتشاف مورد توافق واقع شده بود، محاسبه و بازپرداخت آن از اولین تولید برنامه ریزی شده (FTP) صورت خواهد گرفت.
- ۵) جهت پرداخت پاداش دوره اکتشاف از عامل ریسک اکتشافی و درصدی از میزان سرمایه گذاری استفاده خواهد شد. ضریب محاسبه میزان این پاداش با توافق طرفین تعیین می گردد.
- ۶) جهت افزایش امکان تأمین مالی، طرف دوم می تواند نسبت به ایجاد مشارکت مجاز با شرکت های ایرانی صاحب صلاحیت اکتشاف و تولید از طریق ثبت شرکت عملیاتی مشترک (JOC) و یا انعقاد موافقت نامه عملیاتی مشترک، اقدام نماید.



شرکت سرمایه پذیر : شرکت نفت خزر  
محل جغرافیایی : دریای خزر

برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون دلار): ۱۰۰ برای فاز اکتشافی  
تخمین ذخیره درجا : Oil > 523 MMBBL - Gas > 2 TCF در هر سناریو  
(تخمین حجم در ساختار مهم ۱ N۳ انجام شده است)  
برآورد زمان :  
بخش اکتشاف: حداکثر ۴ سال قابل تمدید برای یک سال  
کل دوره اجرا شامل، اکتشاف، اکتشافات تکمیلی و  
توصیفی، ارزیابی، توسعه و تولید: حداکثر برابر ۲۵ سال

### شرح کلی پروژه

بلوک ۱۸ اکتشافی، توسعه ای و تولیدی دریای خزر با  
وسعت تقریبی ۲۹۱۱ کیلومتر مربع در حوضه رسوبی  
خزر جنوبی واقع شده است. بر اساس مطالعات زمین  
شناسی و ژئوفیزیکی (G&G) به عمل آمده در این  
بلوک ۶ ساختمان زمین شناسی با پتانسیل اکتشاف  
هیدروکربنی نفت و گاز در افق های آچاگیل و چلکن  
(SC-300-500) وجود دارد.

### مشخصات پروژه



### سایر موارد

اکتشاف و توسعه منابع عظیم هیدروکربنی بستر دریای خزر و  
همچنین نزدیکی به مقاصد مصرفی در شمال کشور از دلایل  
اصلی تعریف این بلوک برای جذب سرمایه گذار و سرعت  
بخشیدن به اکتشاف و تولید از آن است.

### محدوده نرخ بازده داخلی IRR

محدوده نرخ بازده داخلی در دوره مذاکره پیش از انعقاد قرارداد، با  
توجه به شرایط هر میدان توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین  
خواهد شد.



نوع قرارداد پیشنهادی  
PSC/IPC

### Project Scope of Work

Caspian Exploration block 18 covers an area of approximately 2911 square kilometers is located in South Caspian Basin. Based on geological and geophysical studies, in this block there are 6 geological structures with hydrocarbon potential in Akchagyl and Cheleken (SC300-500) horizons.

Company : Khazar Exploration & Production Company (KEPCO)

Location : Caspian Sea

Capex Estimation (MMUSD): 100 (Exploration Phase)

Estimated Initially In Place

(GIIP) - TCF > 2 TCF

(OIIP) - MMBBL > 523 mmbbl

Project Period : Exploration period:  
maximum of 4 years (Extendable for one year)  
The total execution period, including exploration , appraisal, development and production:  
25 years (extendable for five years)

### OTHERS

The exploration and development of huge hydrocarbon resources in the Caspian Sea, along with proximity to consumption hubs in the northern part of the country are key reason for defining this block to encourage investors and accelerate exploration and production.

### IRR(%)

The range of Internal Rate of Return (IRR) will be determined according to each field by NIOC in negotiation period prior to signing the contract.



Type of Contract

PSC/IPC

### Project Specifications





# Exploration Blocks

## Project Category

Exploration Blocks

## Project Title

Caspian Block 18

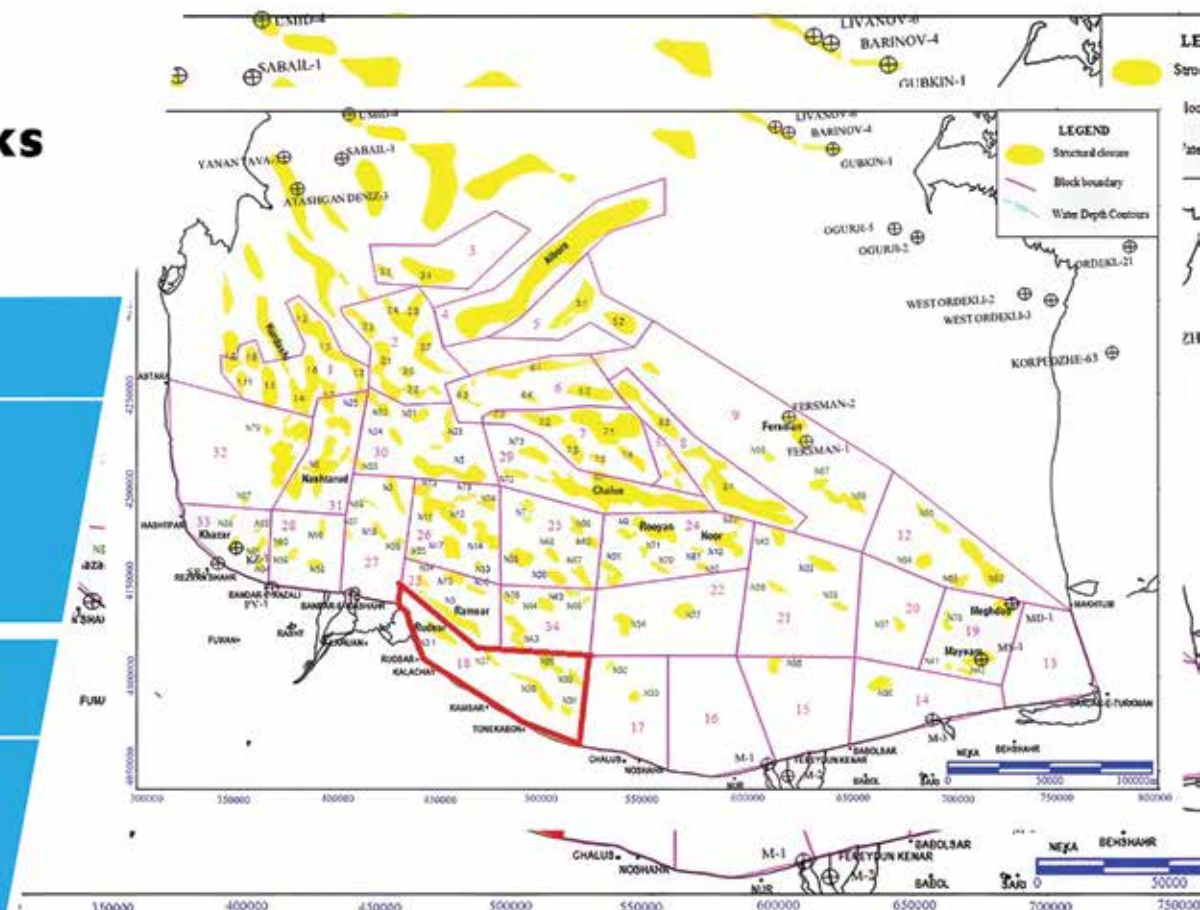
## دسته بندی پروژه

بلوک های اکتشافی

## عنوان پروژه

بلوک ۱۸ اکتشافی، توسعه ای و

تولیدی دریای خزر



## Main Keys of Contract

- 1- The economic parameters to approve commerciality of an oil and gas field will be defined by NIOC during pre-contract negotiations
- 2- The second party shall be committed to fulfill the Minimum Exploration Obligations (MEO) that have been separately prepared for each block.
- 3- Following the exploration phase, if the field is deemed commercially viable, the development and production of the field/block will continue uninterrupted under a Production Sharing Contract (PSC) or other common contractual methods.
- 4- Cost recovery will be calculated based on the approved exploration costs, field production plan, capital expenditures, non-capital expenditures, and operational costs that were agreed upon during pre-exploration negotiations, and reimbursement will begin from the First Target Production (FTP).
- 5- For the exploration bonus, both the exploration risk factor and some percentage of the investment costs will be considered. The coefficient for this bonus will be determined by mutual agreement between the parties.
- 6- To facilitate financing, the second party may establish authorized partnership with qualified Iranian E&P companies by forming a Joint Operating Company (JOC) or executing a joint operating agreement.

## اهم شرایط قراردادی

- ۱) به منظور تعیین تجاری بودن یک میدان نفتی و یا گازی، پارامترهای اقتصادی و تجاری بودن میدان در دوره مذاکره پیش از انعقاد قرارداد توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین خواهد شد.
- ۲) طرف دوم متعهد به انجام حداقل تعهدات اکتشافی (Minimum Exploration Obligation) که برای هر بلوک به تفکیک تهیه گردیده است می باشد.
- ۳) پس از طی دوره اکتشاف، در صورت تجاری بودن میدان، توسعه و تولید از میدان/بلوک به صورت پیوسته در یک قرارداد PSC یا سایر روش های قراردادی متداول ادامه می یابد.
- ۴) بازپرداخت هزینه ها با توجه به هزینه های تأیید شده در فرآیند اکتشاف، برنامه تولید میدان و هزینه های سرمایه ای، هزینه های غیر سرمایه ای و عملیاتی بهره برداری که در مذاکرات پیش از اکتشاف مورد توافق واقع شده بود، محاسبه و بازپرداخت آن از اولین تولید برنامه ریزی شده (FTP) صورت خواهد گرفت.
- ۵) جهت پرداخت پاداش دوره اکتشاف از عامل ریسک اکتشافی و درصدی از میزان سرمایه گذاری استفاده خواهد شد. ضریب محاسبه میزان این پاداش با توافق طرفین تعیین می گردد.
- ۶) جهت افزایش امکان تأمین مالی، طرف دوم می تواند نسبت به ایجاد مشارکت مجاز با شرکت های ایرانی صاحب صلاحیت اکتشاف و تولید از طریق ثبت شرکت عملیاتی مشترک (JOC) و یا انعقاد موافقت نامه عملیاتی مشترک، اقدام نماید.





شرح کلی پروژه

بلوک ۷ اکتشافی، توسعه‌ای و تولیدی دریای خزر با وسعت تقریبی ۲۹۱۱ کیلومترمربع در حوضه رسوبی خزر جنوبی واقع شده است. بر اساس مطالعات زمین شناسی و ژئوفیزیکی (G&G) به عمل آمده در این بلوک ۶ ساختمان زمین شناسی با پتانسیل اکتشاف هیدروکربنی نفت و گاز در افق‌های آچاگیل و چلکن (SC-300-500) وجود دارد.

شرکت سرمایه پذیر : شرکت نفت خزر  
محل جغرافیایی : دریای خزر  
برآورد سرمایه‌گذاری ارزی (میلیون دلار): ۱۰۰ | برای فاز اکتشافی  
تخمین ذخیره درجا : Oil > 20.3 Bbbl - Gas > 78 TCF در هر سناریو  
(تخمین حجم در دو ساختار مهم ۷.۱ و ۷.۲ انجام شده است)

برآورد زمان :

بخش اکتشاف: حداکثر ۴ سال قابل تمدید برای یک سال  
کل دوره اجرا شامل اکتشاف، اکتشاف تکمیلی و توصیفی،  
ارزیابی، توسعه و تولید: ۲۵ سال قابل تمدید به مدت ۵ سال

سایر موارد

اکتشاف و توسعه منابع عظیم هیدروکربنی بستر دریای خزر و همچنین نزدیکی به مقاصد مصرفی در شمال کشور از دلایل اصلی تعریف این بلوک برای جذب سرمایه‌گذار و سرعت بخشیدن به اکتشاف و تولید از آن است.

محدوده نرخ بازده داخلی IRR

محدوده نرخ بازده داخلی در دوره مذاکره پیش از انعقاد قرارداد، با توجه به شرایط هر میدان توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین خواهد شد.



Project Specifications



Project Scope of Work

Caspian Exploration block 07 covers an area of approximately 1956 square kilometers is located in South Caspian Basin. Based on geological and geophysical studies, in this block, there are 6 geological structures with hydrocarbon potential in Akchagyl and Cheleken (SC300-500) horizons.

Company : Khazar Exploration & Production Company (KEPCO)  
Location : Caspian Sea

Capex Estimation (MMUSD): 100 (Exploration Phase)

P50- Estimated In-Place Hydrocarbon Volume :  
Oil scenario: >20.3 Bbbl  
Gas scenario: >78 Tcf  
(Volumetric estimation has been done for 7.1 and 7.2 structures)

Time Estimation : Exploration period: maximum of 4 years (Extendable for one year)  
The total execution period, including exploration, appraisal, development and production: 25 years (extendable for five years)

OTHERS

The exploration and development of huge hydrocarbon resources in the Caspian Sea, along with proximity to consumption hubs in the northern part of the country are key reason for defining this block to encourage investors and accelerate exploration and production.

IRR(%)

The range of Internal Rate of Return (IRR) will be determined according to each field by NIOC in negotiation period prior to signing the contract.





# Exploration Blocks

## Project Category

Exploration Blocks

## Project Title

Caspian Block 07

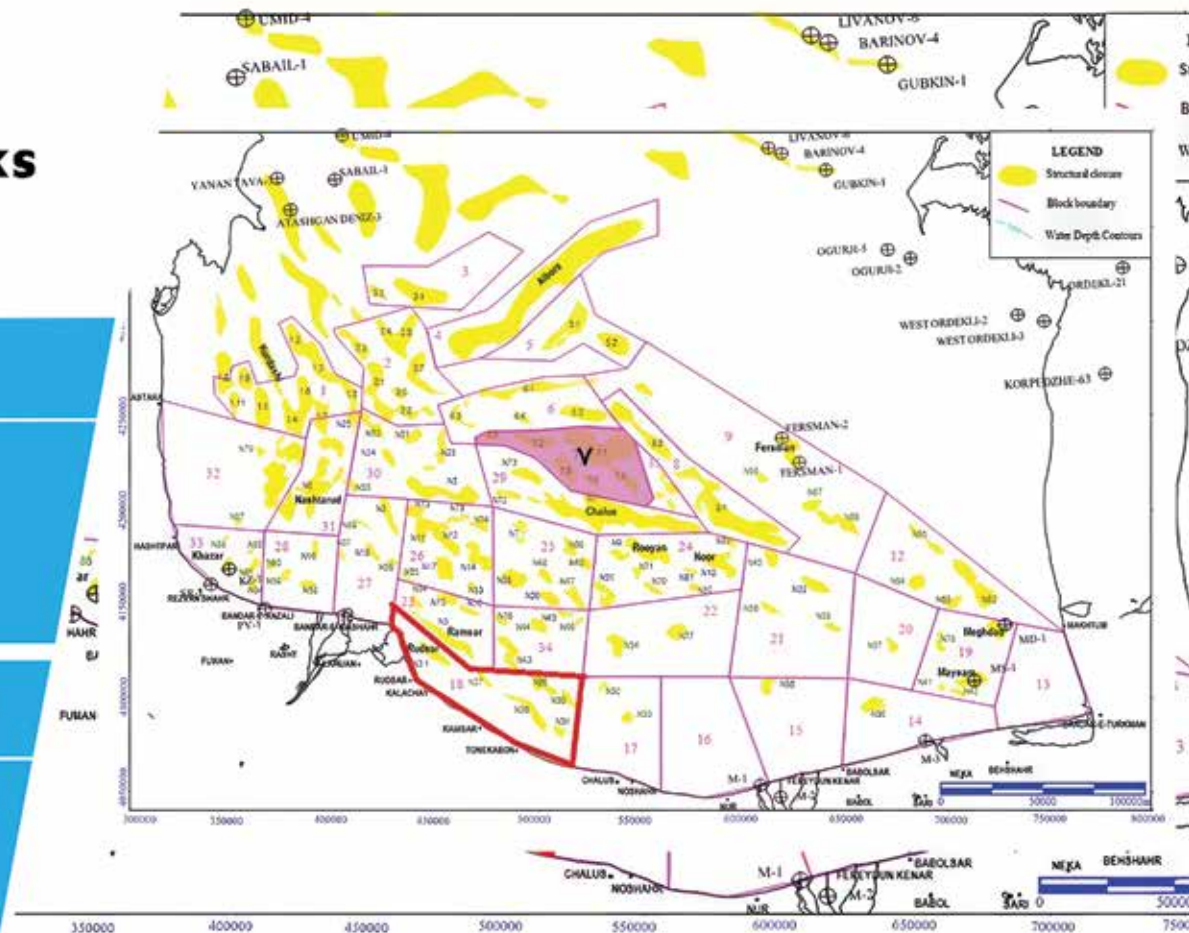
## دسته بندی پروژه

بلوک های اکتشافی

## عنوان پروژه

بلوک ۷ اکتشافی، توسعه ای و

تولیدی دریای خزر



## Main Keys of Contract

- 1- The economic parameters to approve commerciality of an oil and gas field will be defined by NIOC during pre-contract negotiations
- 2- The second party shall be committed to fulfill the Minimum Exploration Obligations (MEO) that have been separately prepared for each block.
- 3- Following the exploration phase, if the field is deemed commercially viable, the development and production of the field/block will continue uninterrupted under a Production Sharing Contract (PSC) or other common contractual methods.
- 4- Cost recovery will be calculated based on the approved exploration costs, field production plan, capital expenditures, non-capital expenditures, and operational costs that were agreed upon during pre-exploration negotiations, and reimbursement will begin from the First Target Production (FTP).
- 5- For the exploration bonus, both the exploration risk factor and some percentage of the investment costs will be considered. The coefficient for this bonus will be determined by mutual agreement between the parties.
- 6- To facilitate financing, the second party may establish authorized partnership with qualified Iranian E&P companies by forming a Joint Operating Company (JOC) or executing a joint operating agreement.

## اهم شرایط قراردادی

- ۱) به منظور تعیین تجاری بودن یک میدان نفتی و یا گازی، پارامترهای اقتصادی و تجاری بودن میدان در دوره مذاکره پیش از انعقاد قرارداد توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین خواهد شد.
- ۲) طرف دوم متعهد به انجام حداقل تعهدات اکتشافی (Minimum Exploration Obligation) که برای هر بلوک به تفکیک تهیه گردیده است می باشد.
- ۳) پس از طی دوره اکتشاف، در صورت تجاری بودن میدان، توسعه و تولید از میدان/بلوک به صورت پیوسته در یک قرارداد PSC یا سایر روش های قراردادی متداول ادامه می یابد.
- ۴) بازپرداخت هزینه ها با توجه به هزینه های تأیید شده در فرآیند اکتشاف، برنامه تولید میدان و هزینه های سرمایه ای، هزینه های غیر سرمایه ای و عملیاتی بهره برداری که در مذاکرات پیش از اکتشاف مورد توافق واقع شده بود، محاسبه و بازپرداخت آن از اولین تولید برنامه ریزی شده (FTP) صورت خواهد گرفت.
- ۵) جهت پرداخت پاداش دوره اکتشاف از عامل ریسک اکتشافی و درصدی از میزان سرمایه گذاری استفاده خواهد شد. ضریب محاسبه میزان این پاداش با توافق طرفین تعیین می گردد.
- ۶) جهت افزایش امکان تأمین مالی، طرف دوم می تواند نسبت به ایجاد مشارکت مجاز با شرکت های ایرانی صاحب صلاحیت اکتشاف و تولید از طریق ثبت شرکت عملیاتی مشترک (JOC) و یا انعقاد موافقت نامه عملیاتی مشترک، اقدام نماید.



شرکت سرمایه پذیر : شرکت نفت خزر  
محل جغرافیایی : دریای خزر

برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون دلار): ۱۰۰ | برای فاز اکتشافی

تخمین ذخیره درجا : Oil > 21 Bbbl - Gas > 81 TCF در هر سناریو

**برآورد زمان :**

بخش اکتشاف: حداکثر ۴ سال قابل تمدید برای یک سال  
کل دوره اجرا شامل اکتشاف، اکتشاف تکمیلی و توصیفی،  
ارزیابی، توسعه و تولید: ۲۵ سال قابل تمدید به مدت ۵ سال

**شرح کلی پروژه**

بلوک ۸ اکتشافی، توسعه ای و تولیدی دریای خزر با  
وسعت تقریبی ۱۹۵۱ کیلومتر مربع در حوضه رسوبی  
خزر جنوبی واقع شده است. بر اساس مطالعات زمین  
شناسی و ژئوفیزیکی (G&G) به عمل آمده در این  
بلوک ۲ ساختمان زمین شناسی با پتانسیل اکتشاف  
هیدروکربنی نفت و گاز در افق های آچاگیل و چلکن  
وجود دارد. (۳۰۰-۵۰۰) SC

**مشخصات پروژه**



**سایر موارد**

اکتشاف و توسعه منابع عظیم هیدروکربنی بستر دریای خزر و  
همچنین نزدیکی به مقاصد مصرفی در شمال کشور از دلایل  
اصلی تعریف این بلوک برای جذب سرمایه گذار و سرعت  
بخشیدن به اکتشاف و تولید از آن است.

**محدوده نرخ بازده داخلی IRR**

محدوده نرخ بازده داخلی در دوره مذاکره پیش از انعقاد قرارداد، با  
توجه به شرایط هر میدان توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین  
خواهد شد.



**Project Specifications**



**Project Scope of Work**

Caspian Exploration block 08 covers an area of approximately 1951 square kilometers is located in South Caspian Basin. Based on geological and geophysical studies, in this block there are 2 geological structures with hydrocarbon potential in Akchagyl and Cheleken (SC300-500) horizons.

Company : Khazar Exploration & Production Company (KEPCO)

Location : Caspian Sea

Capex Estimation (MMUSD): 100 (Exploration Phase)

P50- Estimated In-Place Hydrocarbon Volume:

Oil scenario: >21 Bbbl

Gas scenario: >81 TCF

Time Estimation : Exploration period: maximum of 4 years (Extendable for one year)  
The total execution period, including exploration, appraisal, development and production: 25 years (extendable for five years)

**OTHERS**

The exploration and development of huge hydrocarbon resources in the Caspian Sea, along with proximity to consumption hubs in the northern part of the country are key reason for defining this block to encourage investors and accelerate exploration and production.

**IRR(%)**

The range of Internal Rate of Return (IRR) will be determined according to each field by NIOC in negotiation period prior to signing the contract.





# Exploration Blocks

## Project Category

Exploration Blocks

## Project Title

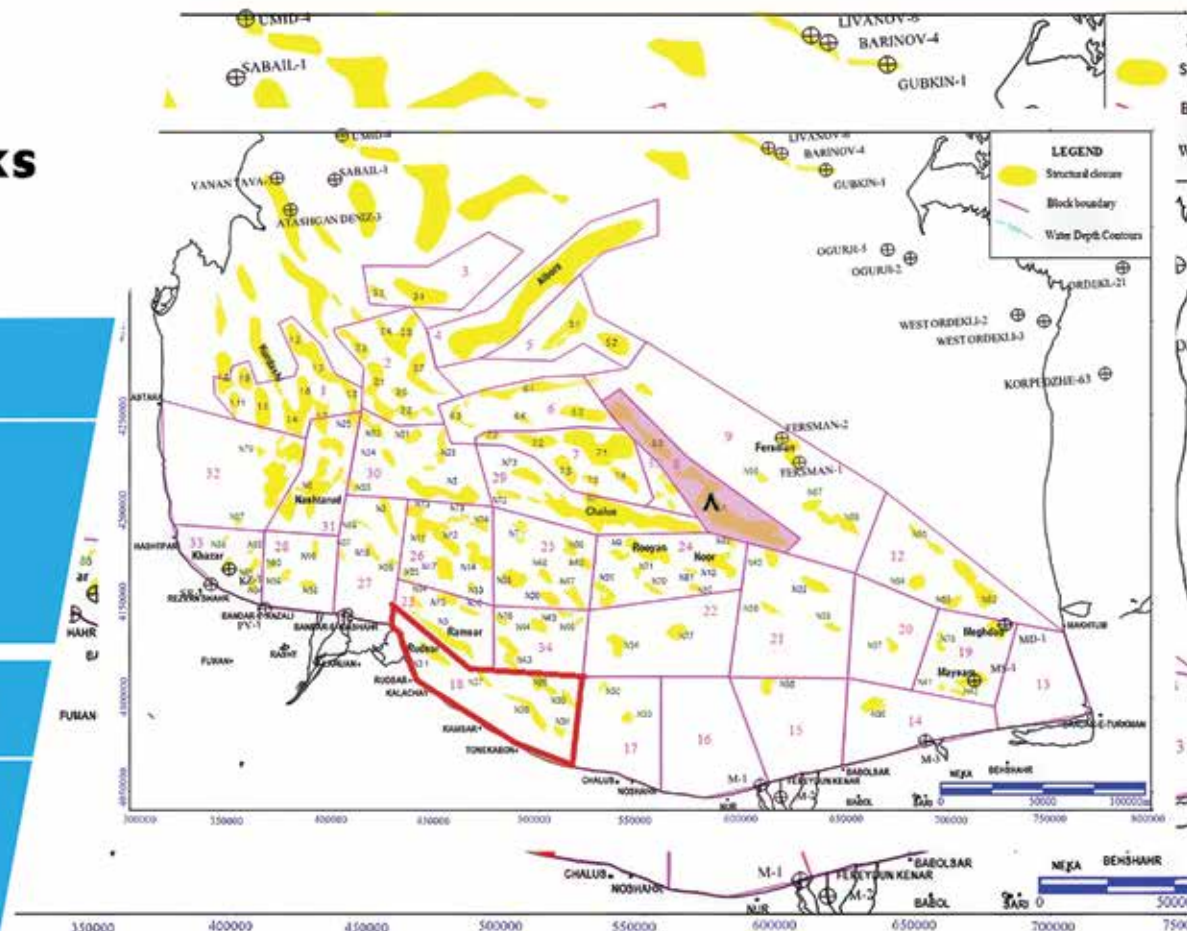
Caspian Block 08

### دسته بندی پروژه

بلوک های اکتشافی

### عنوان پروژه

بلوک ۸ اکتشافی، توسعه ای و تولیدی دریای خزر



## Main Keys of Contract

- 1- The economic parameters to approve commerciality of an oil and gas field will be defined by NIOC during pre-contract negotiations
- 2- The second party shall be committed to fulfill the Minimum Exploration Obligations (MEO) that have been separately prepared for each block.
- 3- Following the exploration phase, if the field is deemed commercially viable, the development and production of the field/block will continue uninterrupted under a Production Sharing Contract (PSC) or other common contractual methods.
- 4- Cost recovery will be calculated based on the approved exploration costs, field production plan, capital expenditures, non-capital expenditures, and operational costs that were agreed upon during pre-exploration negotiations, and reimbursement will begin from the First Target Production (FTP).
- 5- For the exploration bonus, both the exploration risk factor and some percentage of the investment costs will be considered. The coefficient for this bonus will be determined by mutual agreement between the parties.
- 6- To facilitate financing, the second party may establish authorized partnership with qualified Iranian E&P companies by forming a Joint Operating Company (JOC) or executing a joint operating agreement.

## اهم شرایط قراردادی

- ۱) به منظور تعیین تجاری بودن یک میدان نفتی و یا گازی، پارامترهای اقتصادی و تجاری بودن میدان در دوره مذاکره پیش از انعقاد قرارداد توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین خواهد شد.
- ۲) طرف دوم متعهد به انجام حداقل تعهدات اکتشافی (Minimum Exploration Obligation) که برای هر بلوک به تفکیک تهیه گردیده است می باشد.
- ۳) پس از طی دوره اکتشاف، در صورت تجاری بودن میدان، توسعه و تولید از میدان/بلوک به صورت پیوسته در یک قرارداد PSC یا سایر روش های قراردادی متداول ادامه می یابد.
- ۴) بازپرداخت هزینه ها با توجه به هزینه های تأیید شده در فرآیند اکتشاف، برنامه تولید میدان و هزینه های سرمایه ای، هزینه های غیر سرمایه ای و عملیاتی بهره برداری که در مذاکرات پیش از اکتشاف مورد توافق واقع شده بود، محاسبه و بازپرداخت آن از اولین تولید برنامه ریزی شده (FTP) صورت خواهد گرفت.
- ۵) جهت پرداخت پاداش دوره اکتشاف از عامل ریسک اکتشافی و درصدی از میزان سرمایه گذاری استفاده خواهد شد. ضریب محاسبه میزان این پاداش با توافق طرفین تعیین می گردد.
- ۶) جهت افزایش امکان تأمین مالی، طرف دوم می تواند نسبت به ایجاد مشارکت مجاز با شرکت های ایرانی صاحب صلاحیت اکتشاف و تولید از طریق ثبت شرکت عملیاتی مشترک (JOC) و یا انعقاد موافقت نامه عملیاتی مشترک، اقدام نماید.



شرکت سرمایه پذیر : شرکت نفت خزر  
محل جغرافیایی : دریای خزر

برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون دلار): ۱۰۰ | برای فاز اکتشافی

تخمین ذخیره در جا : Oil > 124 Bbbl - Gas > 475.2 TCF  
در هر سناریو

برآورد زمان :

بخش اکتشاف: حداکثر ۴ سال قابل تمدید برای یک سال  
کل دوره اجرا شامل اکتشاف، اکتشاف تکمیلی و توصیفی،  
ارزیابی، توسعه و تولید: ۲۵ سال قابل تمدید به مدت ۵ سال

## شرح کلی پروژه

بلوک ۴ اکتشافی، توسعه ای و تولیدی دریای خزر با  
وسعت تقریبی ۲۵۴۸ کیلومتر مربع در حوضه رسوبی  
خزر جنوبی واقع شده است. بر اساس مطالعات زمین  
شناسی و ژئوفیزیکی (G&G) به عمل آمده در این  
بلوک ۱ ساختمان زمین شناسی با پتانسیل اکتشاف  
هیدروکربنی نفت و گاز در افق های آچاگیل و چلکن  
(۳۰۰-۵۰۰) وجود دارد.

## مشخصات پروژه



## سایر موارد

اکتشاف و توسعه منابع عظیم هیدروکربنی بستر دریای خزر و  
همچنین نزدیکی به مقاصد مصرفی در شمال کشور از دلایل  
اصلی تعریف این بلوک برای جذب سرمایه گذار و سرعت  
بخشیدن به اکتشاف و تولید از آن است.

## محدوده نرخ بازده داخلی IRR

محدوده نرخ بازده داخلی در دوره مذاکره پیش از انعقاد قرارداد، با  
توجه به شرایط هر میدان توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین  
خواهد شد.



نوع قرارداد پیشنهادی

PSC/IPC

## Project Specifications



### Project Scope of Work

Caspian Exploration block 04 covers an area of approximately 2548 Square kilometers is located in South Caspian Basin. Based on geological and geophysical studies, in this block there are one geological structure with hydrocarbon potential in Akchagyl and Cheleken (SC300-500) horizons.

Company : Khazar Exploration & Production Company (KEPCO)

Location : Caspian Sea

Capex Estimation (MMUSD): 100 (Exploration Phase)

P50- Estimated In-Place Hydrocarbon Volume :

Oil scenario: >124 Bbbl

Gas scenario: >475.2 TCF

Time Estimation  
Exploration period: maximum of 4 years (Extendable for one year)  
The total execution period, including exploration, appraisal, development and production: 25 years (extendable for five years)

### OTHERS

The exploration and development of huge hydrocarbon resources in the Caspian Sea, along with proximity to consumption hubs in the northern part of the country are key reason for defining this block to encourage investors and accelerate exploration and production.

### IRR(%)

The range of Internal Rate of Return (IRR) will be determined according to each field by NIOC in negotiation period prior to signing the contract.



Type of Contract

PSC/IPC



# Exploration Blocks

## Project Category

Exploration Blocks

## Project Title

Caspian Block O4

### دسته بندی پروژه

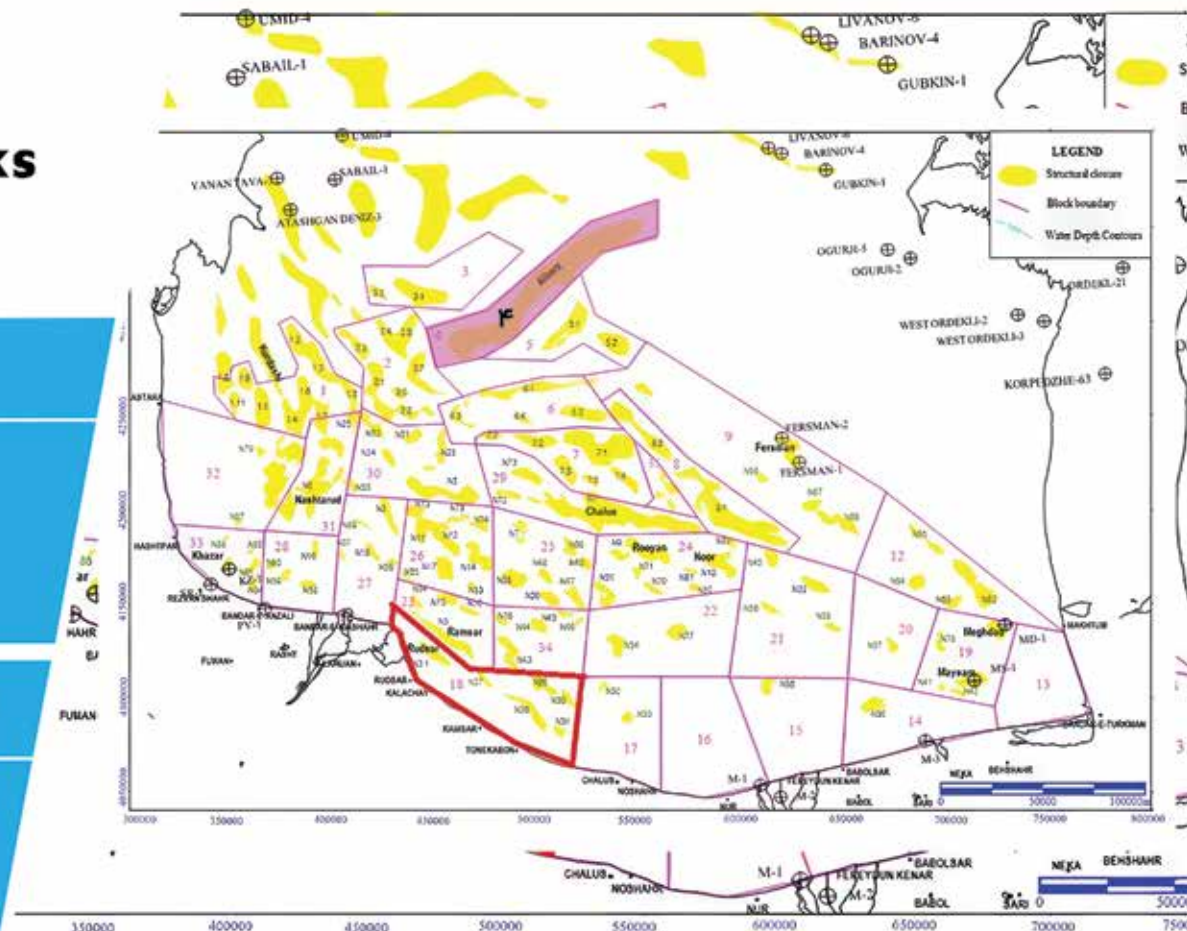
بلوک های اکتشافی

### عنوان پروژه

بلوک ۴ اکتشافی، توسعه ای و

تولیدی - حوضه رسوبی خزر

جنوبی



## Main Keys of Contract

- 1- The economic parameters to approve commerciality of an oil and gas field will be defined by NIOC during pre-contract negotiations
- 2- The second party shall be committed to fulfill the Minimum Exploration Obligations (MEO) that have been separately prepared for each block.
- 3- Following the exploration phase, if the field is deemed commercially viable, the development and production of the field/block will continue uninterrupted under a Production Sharing Contract (PSC) or other common contractual methods.
- 4- Cost recovery will be calculated based on the approved exploration costs, field production plan, capital expenditures, non-capital expenditures, and operational costs that were agreed upon during pre-exploration negotiations, and reimbursement will begin from the First Target Production (FTP).
- 5- For the exploration bonus, both the exploration risk factor and some percentage of the investment costs will be considered. The coefficient for this bonus will be determined by mutual agreement between the parties.
- 6- To facilitate financing, the second party may establish authorized partnership with qualified Iranian E&P companies by forming a Joint Operating Company (JOC) or executing a joint operating agreement.

## اهم شرایط قراردادی

- ۱) به منظور تعیین تجاری بودن یک میدان نفتی و یا گازی، پارامترهای اقتصادی و تجاری بودن میدان در دوره مذاکره پیش از انعقاد قرارداد توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین خواهد شد.
- ۲) طرف دوم متعهد به انجام حداقل تعهدات اکتشافی (Minimum Exploration Obligation) که برای هر بلوک به تفکیک تهیه گردیده است می باشد.
- ۳) پس از طی دوره اکتشاف، در صورت تجاری بودن میدان، توسعه و تولید از میدان/بلوک به صورت پیوسته در یک قرارداد PSC یا سایر روش های قراردادی متداول ادامه می یابد.
- ۴) بازپرداخت هزینه ها با توجه به هزینه های تأیید شده در فرآیند اکتشاف، برنامه تولید میدان و هزینه های سرمایه ای، هزینه های غیر سرمایه ای و عملیاتی بهره برداری که در مذاکرات پیش از اکتشاف مورد توافق واقع شده بود، محاسبه و بازپرداخت آن از اولین تولید برنامه ریزی شده (FTP) صورت خواهد گرفت.
- ۵) جهت پرداخت پاداش دوره اکتشاف از عامل ریسک اکتشافی و درصدی از میزان سرمایه گذاری استفاده خواهد شد. ضریب محاسبه میزان این پاداش با توافق طرفین تعیین می گردد.
- ۶) جهت افزایش امکان تأمین مالی، طرف دوم می تواند نسبت به ایجاد مشارکت مجاز با شرکت های ایرانی صاحب صلاحیت اکتشاف و تولید از طریق ثبت شرکت عملیاتی مشترک (JOC) و یا انعقاد موافقت نامه عملیاتی مشترک، اقدام نماید.



## شرح کلی پروژه

شرکت سرمایه پذیر : نفت خزر  
 محل جغرافیایی : بخش جنوبی دریای خزر  
 برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون یورو) : ۷۰۵  
 تعداد مورد نیاز : ۲

با توجه به امکان فعالیت‌های اکتشافی (و احتمالاً توسعه ای و تولیدی در آینده) تامین شناورهای جستجو و نجات بمنظور ایمن سازی عملیات جزء نیازهای آتی شرکت نفت خزر خواهد بود که با توجه به زمانبر بودن تامین آنها در دریای خزر (بدلیل بسته بودن دریا) ضروری است تامین آنها به موازات مذاکرات اکتشافی در برنامه قرار گیرد.

برآورد زمان : دوره ساخت ۲ تا ۳ سال  
 دوره بهره برداری ۱۵ تا ۲۰ سال

## مشخصات پروژه



## اهم شرایط قراردادی

- پرداخت درصدی از Capex در قالب پیش‌خرید خدمت از ابتدای دوره احداث
- ارائه تضامین بر اساس آیین‌نامه تضامین مشارکت عمومی-خصوصی
- بازگشت هزینه‌های سرمایه‌ای، غیر سرمایه‌ای و بهره برداری در قالب پرداخت دستمزد (Fee) در طول دوره بهره برداری
- معافیت مالیاتی و تخفیف بیمه تامین اجتماعی وفق ماده ۲۰ قانون برنامه هفتم پیشرفت کشور



## Project Scope of Work

Given the possibility of exploration (and possible development and production) activities, the provision of rescue and search vessels to secure operations will be one of KEPCO's future needs. Given the time consuming nature of their provision in the Caspian Sea (due to closed nature of the sea), it is essential to include their provision in the plan in parallel with exploration negotiations.

Company : Khazar Exploration and Production Company (KEPCO)

Location : Southern Part of Caspian Sea

Capex Estimation (MMEURO) : 7.5

Required No : 2

Project Period :

Build : 2 to 3 Years

Operation : 15 to 20 Years

## Main Keys of Contract

- Advanced payment equal to a percentage of CAPEX from the beginning of construction period
- Provision of guarantees based on the Public-Private Partnership Guarantees regulations
- Recovery of all the investor costs during the contract period
- Tax exemption and SSO discount according to article 20 of "7th National Development Plan Law".



## Project Specifications





## SUPPORTING PROJECTS

### ● Project Category

Supporting

### Project Title

- Construction of Search and Rescue Vessels

● دسته بندی پروژه  
پروژه های پشتیبانی

● عنوان پروژه  
ساخت شناورهای جستجو و نجات



## شرح کلی پروژه

شرکت سرمایه پذیر : نفت خزر  
محل جغرافیایی : بخش جنوبی دریای خزر

با توجه به پتانسیل‌های هیدروکربوری در دریای خزر و عمیق بودن آب در بخش جنوبی، سکوی امیرکبیر برای ادامه عملیات اکتشافی و توسعه ای کافی نبوده و ضروری است در صورت تدوین برنامه های توسعه و تولید در این بخش، نسبت به ساخت یک یا چند سکوی نیمه شناور و یا سایر تجهیزات برای حفاری در این منطقه اقدام گردد.

برآورد زمان : دوره ساخت ۵ سال  
دوره بهره برداری ۱۵ تا ۲۰ سال

برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون دلار) : ۵۰۰

## مشخصات پروژه



## اهم شرایط قراردادی

- پرداخت درصدی از Capex در قالب پیش‌خرید خدمت از ابتدای دوره احداث
- ارائه تضامین بر اساس آیین‌نامه تضامین مشارکت عمومی-خصوصی
- بازگشت هزینه‌های سرمایه‌ای، غیر سرمایه‌ای و بهره برداری در قالب پرداخت دستمزد (Fee) در طول دوره بهره برداری
- معافیت مالیاتی و تخفیف بیمه تامین اجتماعی وفق ماده ۲۰ قانون برنامه هفتم پیشرفت کشور



## Project Scope of Work

Given the hydrocarbon potential in the Caspian sea and the depth of water in southern part, the Amir Kabir platform is not sufficient to continue exploration and development operations, and it is necessary to build one or more semi-submersible drilling rigs and other equipment and facilities needed for drilling in this area if development and production plans are planned in this sector. Given the time consuming nature of their construction in the Caspian sea, they should be built as soon as possible.

Company : Khazar Exploration and Production Company (KEPCO)

Location : Southern Part of Caspian Sea

Capex Estimation (MMUSD) : 500

Project Period :

Build : 5 Years

Operation : 15-20 Years

## Main Keys of Contract

- Advanced payment equal to a percentage of CAPEX from the beginning of construction period
- Provision of guarantees based on the Public-Private Partnership Guarantees regulations
- Recovery of all the investor costs during the contract period
- Tax exemption and SSO discount according to article 20 of "7th National Development Plan Law".



## Project Specifications





## SUPPORTING PROJECTS

### ● Project Category

Supporting

### Project Title

- Construction of Semi-submersible Drilling Rig

● دسته بندی پروژه  
پروژه های پشتیبانی

● عنوان پروژه  
ساخت سکوی حفاری نیمه شناور



## شرح کلی پروژه

شرکت سرمایه پذیر : نفت خزر  
محل جغرافیایی : سواحل جنوبی دریای خزر

برآورد زمان : دوره ساخت ۱ سال  
دوره بهره برداری ۱۵ تا ۲۰ سال

برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون دلار) : ۵

با توجه به کاهش تراز آب در دریای خزر در سالهای اخیر و ادامه این روند، شرکت نفت خزر اغلب با کمبود لایروب جهت لایروبی مسیرهای ورود سکو به اسکله و بنادر مواجه بوده است که فرصت مناسبی برای سرمایه گذاران می باشد.

## مشخصات پروژه



## اهم شرایط قراردادی

- پرداخت درصدی از Capex در قالب پیش خرید خدمت از ابتدای دوره احداث
- ارائه تضامین بر اساس آیین نامه تضامین مشارکت عمومی-خصوصی
- بازگشت هزینه های سرمایه ای، غیر سرمایه ای و بهره برداری در قالب پرداخت دستمزد (Fee) در طول دوره بهره برداری
- معافیت مالیاتی و تخفیف بیمه تامین اجتماعی وفق ماده ۲۰ قانون برنامه هفتم پیشرفت کشور



## Project Scope of Work

Due to decrease in water level in the Caspian sea in recent years and the continuation of this trend, KEPCO has often faced a shortage of dredgers to dredge the access routes from the platform to the pier and ports, which is a good opportunity for investors.

Company : Khazar Exploration and Production Company (KEPCO)

Location : Southern Part of Caspian Sea  
Capex Estimation (MMUSD) : 5

Project Period :

Build : 1 Year

Operation : 15-20 Years

## Main Keys of Contract

- Advanced payment equal to a percentage of CAPEX from the beginning of construction period
- Provision of guarantees based on the Public-Private Partnership Guarantees regulations
- Recovery of all the investor costs during the contract period
- Tax exemption and SSO discount according to article 20 of "7th National Development Plan Law".



## Project Specifications





## SUPPORTING PROJECTS

### ● Project Category

Supporting

### ● Project Title

● Building (Purchasing) a Dredger

● دسته بندی پروژه  
پروژه های پشتیبانی

● عنوان پروژه  
ساخت (خرید) و اجاره لایروب





شرح کلی پروژه

با توجه به هزینه بالای استفاده از شناورهای کاسپین و نیازهای دائمی شرکت نفت خزر جهت دسترسی و پشتیبانی از سکوی امیر کبیر، فرصت مناسبی برای تامین دو یا چند دستگاه شناور بار و نفرات وجود دارد.

شرکت سرمایه پذیر : نفت خزر  
محل جغرافیایی : سواحل جنوبی دریای خزر

برآورد زمان : دوره ساخت ۱ سال  
دوره بهره برداری ۱۵ تا ۲۰ سال

برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون دلار) : ۱۰

اهم شرایط قراردادی

- پرداخت درصدی از Capex در قالب پیش‌خرید خدمت از ابتدای دوره احداث
- ارائه تضامین بر اساس آیین‌نامه تضامین مشارکت عمومی-خصوصی
- بازگشت هزینه‌های سرمایه‌ای، غیر سرمایه‌ای و بهره برداری در قالب پرداخت دستمزد (Fee) در طول دوره بهره برداری
- معافیت مالیاتی و تخفیف بیمه تامین اجتماعی وفق ماده ۲۰ قانون برنامه هفتم پیشرفت کشور



Project Scope of Work

Given the high cost of using Caspian vessels and the KEPCO's constant needs for accessing and supporting Amir Kabir platform and numerous tenders, there is a good opportunity to provide two or more cargo and personnel vessels.

Company : Khazar Exploration and Production Company (KEPCO)

Location : Southern Part of Caspian Sea

Capex Estimation (MMUSD) : 10

Project Period :

Build : 1 Year

Operation : 15-20 Years

Main Keys of Contract

- Advanced payment equal to a percentage of CAPEX from the beginning of construction period
- Provision of guarantees based on the Public-Private Partnership Guarantees regulations
- Recovery of all the investor costs during the contract period
- Tax exemption and SSO discount according to article 20 of "7th National Development Plan Law".





## SUPPORTING PROJECTS

### ● Project Category

Supporting

### Project Title

- Construction (Purchase) and Rental of Cargo and Passenger Transport Vessels

### ● دسته بندی پروژه

پروژه های پشتیبانی

### ● عنوان پروژه

ساخت (خرید) و اجاره شناورهای جابجایی بار و نفت





شرح کلی پروژه

ساخت حوض خشک شناور با ظرفیت بالای ۳۰۰۰ تن جهت از آبگیری شناورهای شرکت نفت خزر در دریا بمنظور بازرسی زیرآبی و تعمیرات احتمالی

سایر موارد

با توجه به نیاز فعلی ناوگان دریایی نفت خزر به تعمیرات زیرآبی و نبود حوض خشک متناسب در منطقه، تامین حوض خشک‌های شناور می تواند فرصت مناسبی برای سرمایه گذاران محسوب شود

اهم شرایط قراردادی

پرداخت درصدی از Capex در قالب پیش‌خرید خدمت از ابتدای دوره احداث  
 > ارائه تضامین بر اساس آیین‌نامه تضامین مشارکت عمومی-خصوصی  
 > بازگشت هزینه‌های سرمایه‌ای، غیر سرمایه‌ای و بهره برداری در قالب پرداخت دستمزد (Fee) در طول دوره بهره برداری  
 > معافیت مالیاتی و تخفیف بیمه تامین اجتماعی وفق ماده ۲۰ قانون برنامه هفتم پیشرفت کشور

شرکت سرمایه پذیر : نفت خزر  
 محل جغرافیایی : سواحل جنوبی دریای خزر  
 برآورد زمان : دوره ساخت ۳ سال  
 دوره بهره برداری ۱۵ تا ۲۰ سال

برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون دلار) : ۱۵



Project Scope of Work

Construction of floating dry dock with capacity of over 3000 tons to take out vessels from sea for underwater inspection and possible repairs

Other

Considering the current need of KEPCO's fleet for underwater repairs and lack of adequate dry docks in the region, providing floating dry docks could be a good opportunity for investors.

Main Keys of Contract

- Advanced payment equal to a percentage of CAPEX from the beginning of construction period
- Provision of guarantees based on the Public-Private Partnership Guarantees regulations
- Recovery of all the investor costs during the contract period
- Tax exemption and SSO discount according to article 20 of "7th National Development Plan Law".

Company : Khazar Exploration and Production Company (KEPCO)

Location : Southern Part of Caspian Sea

Capex Estimation (MMUSD) : 15

Project Period :

Build : 3 Years

Operation : 15-20 Years





## SUPPORTING PROJECTS

### ● Project Category

Supporting

### ● Project Title

- Construction of Floating Dry Dock

● دسته بندی پروژه  
پروژه های پشتیبانی

● عنوان پروژه  
ساخت حوض خشک شناور  
(Floating Duck)



## شرح کلی پروژه

شرکت سرمایه پذیر : شرکت نفت خزر

محل جغرافیایی : دریای خزر

برآورد ظرفیت : ۱۳۰۰۰ تن

برآورد زمان : دوره ساخت ۳ سال

دوره بهره برداری ۲۰-۱۵ سال

برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون یورو) : ۴۵.۵

با توجه به اهداف توسعه ای مورد نظر و به منظور ایجاد زیرساخت های لازم جهت بهره برداری از منابع هیدروکربنی در دریای خزر به دو شناور SHUTTLE TANK برای انتقال نفت خام مورد نیاز می باشد.

## مشخصات پروژه



## اهم شرایط قراردادی

- پرداخت درمصدی از Capex در قالب پیش خرید خدمت از ابتدای دوره احداث
- ارائه تضامین بر اساس آیین نامه تضامین مشارکت عمومی-خصوصی
- بازگشت هزینه های سرمایه ای، غیر سرمایه ای و بهره برداری در قالب پرداخت دستمزد (Fee) در طول دوره بهره برداری
- معافیت مالیاتی و تخفیف بیمه تامین اجتماعی وفق ماده ۲۰ قانون برنامه هفتم پیشرفت کشور

نوع قرارداد پیشنهادی

BOO



## Project Scope of Work

If the drilling of deep water wells is fruitful and the start of their operation, shuttle tank is needed for crude oil transfer

Company : Khazar Exploration and Production Company (KEPCO)

Location : Caspian Sea

Capex Estimation (MMEURO) : 45.5

Capacity Estimation :  
13000 ton

Project Period :  
Build 3 years  
operation 15-20 years

## Project Specifications



## Main Keys of Contract

- Advanced payment equal to a percentage of CAPEX from the beginning of construction period
- Provision of guarantees based on the Public-Private Partnership Guarantees regulations
- Recovery of all the investor costs during the contract period
- Tax exemption and SSO discount according to article 20 of "7th National Development Plan Law".

Type of Contract

BOO





## SUPPORTING PROJECTS

### ● Project Category

Supporting

### ● Project Title

- Design and construction of shuttle tanker

● دسته بندی پروژه  
پروژه های پشتیبانی

● عنوان پروژه  
تامین دو فروند شناور SHUTTLE  
TANK



شرکت سرمایه پذیر : شرکت نفت خزر

محل جغرافیایی : دریای خزر

برآورد ظرفیت : طرح اولیه بر اساس ظرفیت فرآوری ۲۰ هزار بشکه در روز و ظرفیت ذخیره سازی ۴۰۰ هزار بشکه پیش بینی گردیده که با توجه به برنامه توسعه ای میادین قابل بازنگری میباشد.

برآورد زمان : دوره ساخت ۳ سال

دوره بهره برداری ۲۰-۱۵ سال

برآورد سرمایه گذاری ارزی (میلیون یورو) : ۳۴۵



شرح کلی پروژه

با توجه به اهداف توسعه ای مورد نظر و به منظور ایجاد زیرساخت های لازم جهت بهره برداری از منابع هیدروکربنی در دریای خزر به یک شناور FPSO برای فرآوری اولیه و ذخیره سازی نیاز می باشد.

مشخصات پروژه



اهم شرایط قراردادی

- پرداخت درمصدی از Capex در قالب پیش خرید خدمت از ابتدای دوره احداث
- ارائه تضامین بر اساس آیین نامه تضامین مشارکت عمومی-خصوصی
- بازگشت هزینه های سرمایه ای، غیر سرمایه ای و بهره برداری در قالب پرداخت دستمزد (Fee) در طول دوره بهره برداری
- معافیت مالیاتی و تخفیف بیمه تامین اجتماعی وفق ماده ۲۰ قانون برنامه هفتم پیشرفت کشور

Project Scope of Work

Due to development plans for creating required infrastructures for oil production in Caspian sea, FPSO ship is needed for initial processing and storage.

Company : Khazar Exploration and Production Company (KEPCO)

Location : Caspian Sea

Capex Estimation (MMEURO) : 345

Capacity Estimation :

The initial plan is based on a processing capacity of 20,000 bbl/day and a storage capacity of 400,000 bbl. It is subject to revision based on field development plans.

Project Period :

Build 3 years  
Operation 15-20 years

Project Specifications



Main Keys of Contract

- Advanced payment equal to a percentage of CAPEX from the beginning of construction period
- Provision of guarantees based on the Public-Private Partnership Guarantees regulations
- Recovery of all the investor costs during the contract period
- Tax exemption and SSO discount according to article 20 of "7th National Development Plan Law".





## SUPPORTING PROJECTS

### ● Project Category

Supporting

### ● Project Title

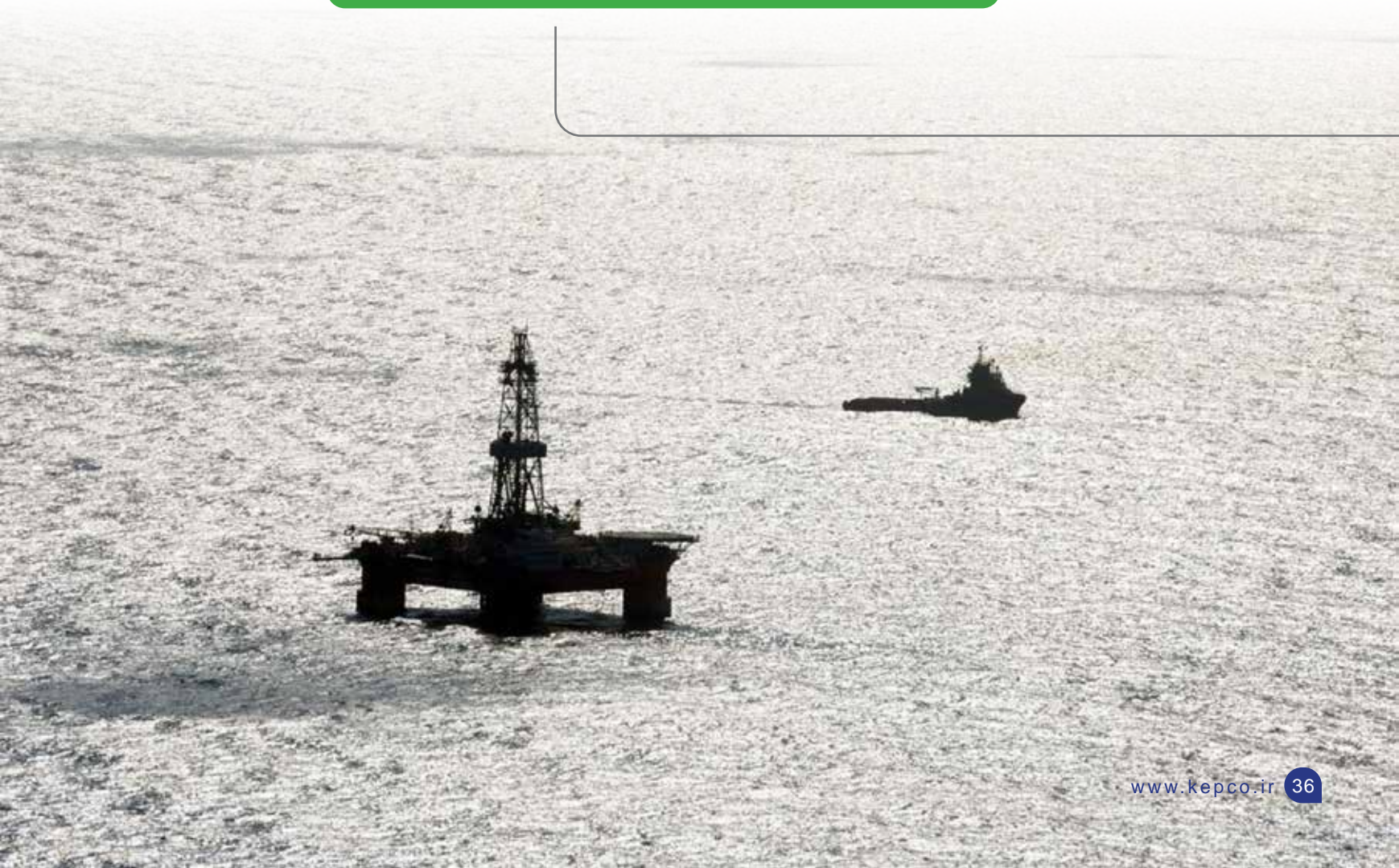
● Design and construction of FPSO

● دسته بندی پروژه  
پروژه های پشتیبانی

● عنوان پروژه  
تامین یک فروند FPSO



► Priority Investment Packages (Infrastructure, Exploration, Development, and Production) in the South Caspian Basin





### Caspian Oil Company's Required Equipment for First-Time Manufacturing and Support of Knowledge-Based Companies in the Deep Waters of the Caspian Sea

- ▶ SCANA VOLDA Thruster Control System
- ▶ Remotely Operated Vehicle (ROV)
- ▶ Riseless Mud Recovery (RMR) System
- ▶ Equipment for Jetting the First Borehole Without a Riser
- ▶ Amphibious Drone
- ▶ Subsea Wellhead Equipment
- ▶ Mud and Waste Management Plant and various incinerators
- ▶ Manufacturing a Subsea Test Tree for testing in stormy weather conditions, specifically for a floating well platform
- ▶ Wave Motion Compensator - Design and manufacture of ancillary equipment for in-well logging with cable (Wireline Logging) on a semi-submersible platform.



## Technological Needs

To advance expertise in domestic deepwater operations and foster educational and research opportunities, Khazar Exploration and Production Company (KEPCO) is prioritizing research initiatives focused on acquiring, adapting, and localizing cutting-edge exploration technologies for the Caspian Sea's deepwater environment.

These research activities are part of a comprehensive strategy covering exploration, drilling, production, reservoirs, drilling platforms, vessels, subsea infrastructure, and safety and environmental considerations. Some elements of this strategy are already being executed as research projects, while others are in progress. To elevate its technological capabilities and leverage domestic resources for equipment supply, manufacturing, and specialized knowledge in deepwater operations, KEPCO invites proposals from innovative, knowledge-based manufacturers. We are particularly interested in technical solutions or technology transfer opportunities related to subsea technologies, marine structures, and equipment lifecycle management (maintenance and repair), aligned with the technology roadmap for subsea production systems.





## Mid- to Long-Term Plans

Develop and produce from the initial phases of priority structures by offering investment packages.

Enhance domestic manufacturing capabilities for necessary equipment, particularly systems used in deepwater drilling and production, by leveraging the expertise of knowledge-based companies and domestic scientific and research institutions. Enhance domestic manufacturing capabilities for necessary equipment, particularly systems used in deepwater drilling and production, by leveraging the expertise of knowledge-based companies and domestic scientific and research institutions.

Conduct 3D marine seismic surveys and exploratory drilling in priority blocks of the South Caspian Basin.

Maintain, overhaul, and upgrade the marine fleet.

Exploration drilling in high-priority geological structures in the South Caspian Sea to unlock new hydrocarbon reserves

## Ongoing Plans and Projects

Seismic Survey Operations in the Transition Zone (Marine-Terrestrial) in the Eastern Caspian Sea and Golestan Province.

Drilling of an Exploratory Well in the Shallow Waters of the Caspian Sea, Roudsar, Gilan Province.

Review and Update of Studies on the Southern Caspian Basin.

Improvement and Expansion of Existing Infrastructure in the Operational Area of Mazandaran Province.

Research Project: Design of a Suitable Synthetic-Based Drilling Fluid for Deepwater Drilling in the Southern Caspian Basin.

Repair and Maintenance of the Marine Fleet (Iran-Amirkabir Rig and Caspian Vessels), including repair packages for subsea equipment, pneumatic and hydraulic equipment, the drilling system assembly, cementing and mud systems, navigation and control systems, support systems, safety systems, and fuel systems.



Establishing the necessary infrastructure for exploration operations in northern Iran, particularly in the deepwater Caspian Sea. This includes the construction of the Iran-Amirkabir semi-submersible drilling rig and three support vessels known as Caspian vessels, the construction of a stilling basin and support base in Behshahr for drilling operations. The procurement of oil spill response equipment in the Caspian Sea to protect the environment.



Achieving deepwater drilling technology and expertise, making the company the first in the Middle East.



Discovering oil in the Sardar Jangal field through the successful drilling of two deepwater (700 meters) exploratory wells.



## Achievements

Establishing effective and dynamic relationships with universities, scientific and research centers, and knowledge-based companies to enhance technological capabilities.



Performing engineering and planning activities for the repair and maintenance of the fleet.



Onshore: 2,800 km of 2D seismic and 200 sq km of 3D seismic.

Offshore (Shallow and Deep Water): 28,500 km of 2D seismic and 4,200 sq km of 3D seismic.

Seismic Surveys: Conducting 2D and 3D seismic surveys in both offshore and onshore areas, including:

**Activities Conducted in the Caspian Sea and Three Coastal Provinces (Mazandaran, Gilan, Golestan)**

Drilling one exploratory well onshore in the Gorgan Plain and two wells in the deepwater Caspian Sea (Sardar-e-Jangal field)

Extensive Studies: Performing extensive and valuable studies in various fields related to hydrocarbon exploration in the Caspian Sea basin, such as:

Comprehensive surface geology and reservoir studies.

Numerous research studies aimed at identifying and supplementing the required technical information in the Southern Caspian Sea basin.

Caspian Strategic Master Development Plan (SMDP) studies with domestic and international companies.

Southern Caspian Sea Group (SCSG) studies with international consortia.

Consolidating and documenting information from drilled wells in the Southern Caspian Sea basin and the three northern provinces.

Conducting seabed survey projects to identify drilling hazards in several areas of the Caspian Sea.



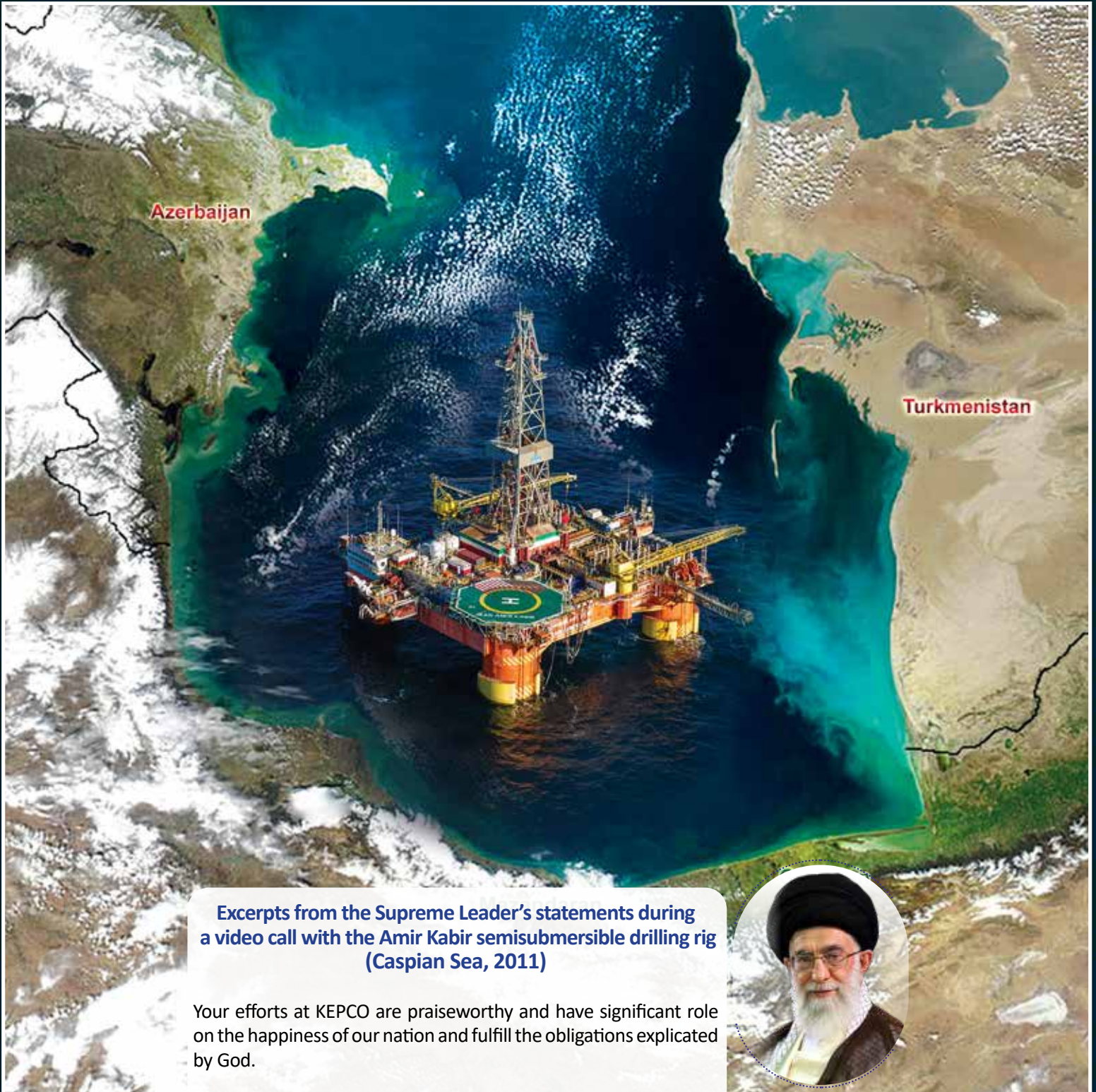


## Khazar Exploration and Production Company (KEPCO)

As a subsidiary of National Iranian Oil Company (NIOC), Khazar Exploration and Production Company (KEPCO) is responsible for the execution of contracts related to the exploration, development, and production of crude oil and natural gas. Its mandate covers the southern Caspian Sea basin and the provinces of Gilan, Mazandaran, and Golestan, and includes the processing, transportation, and loading of gas, crude oil, and petroleum products to relevant reservoirs and ports, as well as the underground storage of natural gas. The company is dedicated to enhancing stakeholder satisfaction, expanding its economic and social responsibilities, protecting natural resources, achieving its mandated production and conservation targets, safeguarding information assets, and fulfilling its core mission. To that end, it employs a participatory management approach to promote sustainable development, increase productivity, achieve organizational excellence, and continuously improve its performance. "The company is committed to implementing the requirements of an integrated management system based on international standards, including ISO 9001:2015 (Quality Management System), ISO 45001:2018 (Occupational Health and Safety System), ISO 14001:2015 (Environmental Management System), ISO 27001:2013 (Information Security System), and ISO 50001:2018 (Energy Management System). To improve its performance in quality, health and safety, environmental impact, energy efficiency, and information security, the company has adopted a set of guiding policies.







Azerbaijan

Turkmenistan

**Excerpts from the Supreme Leader's statements during  
a video call with the Amir Kabir semisubmersible drilling rig  
(Caspian Sea, 2011)**

Your efforts at KEPCO are praiseworthy and have significant role  
on the happiness of our nation and fulfill the obligations explicated  
by God.







N.I.O.C  
KEPCO

No. 20, 5th st. Khaled Eslamboly Ave, Tehran, Iran

Postal Code: 1513757311

Tel: +982188722430 - +982188722440

Fax: +982188711386

Public Relations

Tel: +982188557854

WWW.KEPCO.IR

E-mail: [info@kepcو.ir](mailto:info@kepcو.ir)

