

## PA Resources lämnar in utbyggnadsplan för Zarat fältet

PA Resources meddelar att de har lämnat in en uppdaterad utbyggnadsplan för Zarat fältet till de Tunisiska myndigheterna. Utbyggnadsplanen är en såväl tekniskt som kommersiellt robust plan vilken har tagits fram av det gemensamma utbyggnadsteamet; ett integrerat team bestående av personal från både PA Resources och det statliga oljeföretaget ETAP (L'Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières).

Zarat fältet är ett stort gas-kondensat och oljefält i grunt vatten med uppskattade utvinningsbara resurser på 147 mmboe. Det är Tunisiens största outbyggda fält och produktionen från Zarat fältet kommer vara viktig för att mildra det väntade framtida underskott på gas i Tunisien. Zarat fältet är geologiskt likt PA Resources närliggande Didon fält och andra producerande fält såsom Ashtar- och Hasdrubal fälten i Tunisien och jättefälten El Bourri och Al Jurf i Libyen.

Zarat fältet sträcker sig över två licensområden; Zarat licensen i söder och Joint Oil Block i norr. Parterna i Zarat licensen är PA Resources Tunisien som operatör och ETAP. ETAP har en option på att gå in som delägare i licensen med upp till 55% andel, under vilka omständigheter PA Resources skulle behålla 45%. Ett beslut kring utnyttjandet av optionen följer kort efter godkännandet av utbyggnadsplanen. Den norra delen av fältet kontrolleras av Joint Oil vilket bildats som en samägd enhet mellan ETAP (Tunisien) och National Oil Company (Libyen).

Den föreslagna utbyggnaden kommer ske i två faser, med fas 1 som består av fyra produktionsbrunnar och en produktionsanläggning för att hantera och exportera 20 000 fat olja per dag och 100 mmscfd per dag av rå gas. Fas 2 består av ytterligare fyra produktionsbrunnar, med utbyggnad av produktionsanläggningen för att öka produktionskapaciteten till 40 000 fat olja per dag och 200 mmscfd rå gas per dag. Produktionsstart väntas år 2020. Utbyggnadsplanen utnyttjar till fullo existerande infrastruktur i Gabesbukten för återinjektion av CO<sub>2</sub>, export av försäljningsgas till land, processande av gas på land och utvinning av LPG. Faciliteterna på Zarat har också möjlighet att verka som hubb för att möjliggöra utbyggnad av närliggande strandade olje- och gasfält i den östra delen av Gabesbukten, liksom PA Resources gasfält Elyssa.

Efter godkännandet av utbyggnadsplanen för Zarat fältet av de Tunisiska myndigheterna, kommer projektet övergå till FEED (front-end engineering design) fasen med godkännande väntat under 2017.

PA Resources VD och koncernchef Mark McAllister kommenterar *"Vi är glada att ha nåt denna milstolpe för Zarat fältet. Utbyggnadsplanen är ett resultat av mycket dedikerat arbete och nära samarbete mellan PA Resources och ETAP, vilket har resulterat i total enighet kring det optimala tillvägagångssättet för att maximera utvinningen av resurser och värde från Zarat fältet. Den etappvisa utbyggnaden möjliggör minskade kapitalutlägg för att uppnå kommersiell produktion för vad som är ett mycket viktigt fält för Tunisien"*.

Stockholm, 28 juli 2015

PA Resources AB (publ)

### För ytterligare information kontakta:

Mark McAllister, vd och koncernchef

Tel: +44 203 322 0100

E-post: [ir@paresources.se](mailto:ir@paresources.se)

---

**PA Resources AB (publ)** är en internationell olje- och gaskoncern som bedriver prospektering, utbyggnad och produktion av olje- och gastillgångar. Koncernen har verksamhet i Tunisien, Republiken Kongo (Brazzaville), Storbritannien, Danmark, Nederländerna och Tyskland. PA Resources har oljeproduktion i Tunisien. Moderbolaget finns i Stockholm, Sverige. PA Resources intäkter uppgick till 603 MSEK för helåret 2014. Aktien är noterad på NASDAQ OMX i Stockholm, Sverige. För mer information besök gärna [www.paresources.se](http://www.paresources.se).

*Ovanstående information har offentliggjorts i enlighet med Lag om värdepappersmarknaden och/eller Lag om handel med finansiella instrument. Informationen publicerades kl.08:30 den 28 juli 2015.*