

POTENSI PENGEMBANGAN LAPANGAN  
*JOINT PETROLEUM DEVELOPMENT AREA (JPDA)*  
TIMOR GAP DAERAH TIMOR LESTE

SARI

Lapangan *joint petroleum development area* (JPDA) secara geografis terletak antara Timor Leste dengan Australia termasuk dalam Cekungan Bonaparte, jarak antara Lapangan JPDA dengan Timor Leste berkisar 300 km, dan dengan Australia berkisar 500 km dari lapangan JPDA termasuk dalam Cekungan bonaparte, lokasi di lepas pantai (offshore), dianggap tidak ekonomis atau *dry hole*.

Data yang digunakan dalam melakukan Identifikasi pengembangan potensi adalah data seismik dan data sumur. Jumlah data seismik sebanyak 72 lintasan seismik , yaitu berasal dari lintasan seismik YPW92 - 1004 sampai lintasan YPW92 - 1151. Sedangkan untuk data sumur menggunakan satu data sumur A

Stratigrafi Cekungan Bonaparte terbentuk dari akhir *Jurassic* sampai awal *Cretaceous* terjadi pengangkatan, *cretaceous* dan *Neogene* pengaktifan kembali, *Miocene* merupakan *present day*.

Hasil yang dilakukan pada formasi elang dan formasi Plover ada satu daerah prospek pada formasi Plover satuan batuan berupa batupasir, *claystone* dan *siltstone* yang terendapkan pada lingkungan *marine*, dan deltaik.

Berdasarkan interpretasi peta bawah permukaan (*Depth Structure Map*) pada formasi Elang dan formasi Plover dengan reservoir pada kedalaman 3339 m MDDF sampai 336,7 mMDDF, terdapat daerah prospek pada formasi Elang dan daerah yang berpotensial berada pada formasi Plover. Formasi Elang dan formasi Plover menunjukkan adanya identifikasi hidrokarbon serta petroleum sistem pada kedua formasi : berupa reservoir rock, source rock, seal, trap dan *migration*.

Key : Potensi ,prospek, reservoir, dan Petroleum sistem

## **FIELD DEVELOPMENT POTENTIAL JOINT PETROLEUM DEVELOPMENT AREA (JPDA) TIMOR GAP THE NATION OF TIMOR LESTE**

### **Abstract**

Field joint petroleum development area (JPDA) is geographically located between Timor Leste and Australia are included in the Bonaparte Basin, the distance between the JPDA and Timor Leste Field around 300 km, and the Australia ranged 500 miles from the field in the JPDA including Bonaparte basin, offshore locations (offshore).

The data used in conducting identify potential areas of development and prospects in this thesis in the form of seismic data and well data. On seismic data using seismic track 72, which tracks seismic YPW92 - 1004 to track YPW92 - 1151. As for the well data using the well data A: ie (Baleia).

Northern Bonaparte Basin stratigraphy of late Jurassic to early Cretaceous rapture, Cretaceous and Neocene reactivation, Miocene is present day.

There is one area of the Elang and the prospects for the formation of the two regions are in prospects plover formation lithologies such as sandstone, clay stone and siltstone that sediment in marine environments, and deltaic.

Based on the interpretation of the subsurface map (Depth Structure Map), there is one area of the Elang formation and outlook on two prospect areas located in Plover formations. Formations of plover, Elang had in identification petroleum systems in both formations: a reservoir rock, source rock, seal, trap and migration. Key: Potential, prospects, reservoir, and Petroleum System