

Struktur harga pemanfaatan gas melalui pipa untuk ketenagalistrikan melalui pipa = The utilization of gas pipeline pricing structure mechanism for electricity

Manggala Prasadha, author

Deskripsi Lengkap: <https://lib.ui.ac.id/detail?id=20365147&lokasi=lokal>

Abstrak

Pemanfaatan gas untuk kelistrikan baru sekitar 12,3 % dari seluruh pemanfaatan gas di Indonesia yang sudah dimanfaatkan. Apabila di korelasikan maka salah satu alasan belum optimalnya pemanfaatan gas untuk kelistrikan ialah karena terhambatnya kesiapan infrastruktur pipa gas untuk kelistrikan tersebut yang berujung kepada masalah harga jual gas yang ditawarkan kepada PLN sebagai end user kelistrikan masih belum sesuai dengan ke-ekonomian dan kelayakan investasinya dari pelaku usaha gas. Dalam analisa tersebut digunakan contoh studi kasus Proyek Pembangunan Pipa Gas dedicated hilir dan Gas Metering Regulator Station (Gas M/RS) oleh PT A.

Penelitian ini bertujuan untuk melihat keekonomian dari PT.A dalam rangka pemanfaatan gas untuk kelistrikan. Pada Penelitian ini dihasilkan suatu pemecahan struktur harga dengan metode cost of service, yang memilah harga berdasarkan biaya suplai gas, biaya transmisi dan biaya distribusi sehingga mendapatkan gambaran secara terperinci dari harga jual gas dari seluruh stakeholder.

Hasil penelitian ini juga merekomendasi untuk membantu kelayakan proyek dengan parameter $IRR > 12,6\%$ dan NPV positif pada PT A ini ialah dengan cara menurunkan biaya suplai Gas di wellhead sebesar 4,76 USD/MMBtu; menaikkan harga jual kepada PLN direntang 6,23 s.d 6,38 USD/MMBtu atau memaksimalkan pasokan gas minimal 10 tahun dari sisi biaya distribusi.

.....The domestic gas allocation for electricity was only about 12.3% from natural gas contribution to all sector in Indonesia. If it's correlated with the infrastructure and also the price which allowed the gas seller to create economic feasibility was not accomplished.

So the aim of this study was to examine simulation price mechanism that can be accepted all gas business stakeholder. In this study we will use the case study of development Downstream dedicated Pipeline and Gas Metering Regulation Station by PT.A. The aim of this study is to determine the economic feasibility from PT. A perspective due to utilization gas for electricity.

This study results that the cost of service breakdown structure price mechanism decide that the price structure to be Supply Cost, Transmission Cost and Distribution Cost so it can picture the fair level of price to all stakeholder.

This study was also recommended that there are three alternative to make this project feasible based parameter $IRR > 12.6\%$ and positive NPV on simulation using all that cost, which is, decreasing supply cost in wellhead with buying price 4.76 USD/MMBtu ; increasing selling price to Enduser on range 6.23 USD/MMBtu - 6.38 USD/MMBtu or firm allocation gas supply minimum in 10 year for improving efficiency in distribution cost without change the investment cost.